РОССЕТИ

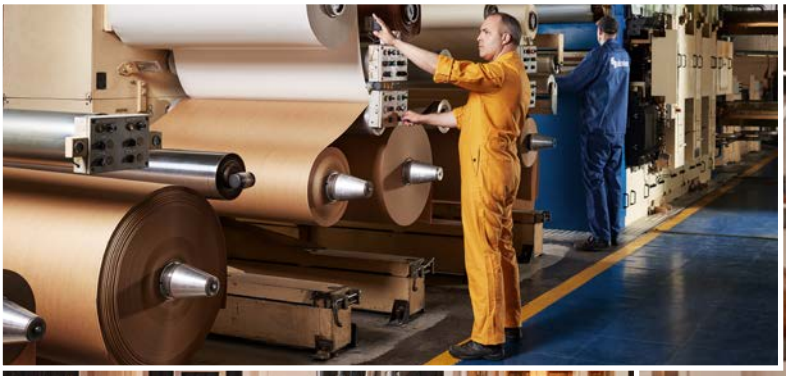
ЛЕНЭНЕРГО
ОСНОВАНО В 1886 ГОДУ







ДОСТУПНАЯ ЭНЕРГИЯ









Годовой отчет 2016

С другими годовыми отчетами Компании можно ознакомиться на ее сайте в сети интернет: **www.lenenergo.ru**

ОБ ОТЧЕТЕ

Настоящий годовой отчет (далее – Отчет) подготовлен Публичным акционерным обществом энергетики и электрификации «Ленэнерго» (далее – ПАО «Ленэнерго», Общество или Компания) по итогам работы за 2016 г. на основе информации, доступной Компании на дату его составления. ПАО «Ленэнерго» уделяет существенное внимание взаимодействию со всеми заинтересованными сторонами. Настоящий Отчет является одним из важных инструментов взаимодействия и подготовлен для того, чтобы в лаконичной форме представить информацию о результатах деятельности Компании, создать отчетливое представление о ее текущем состоянии, ее месте в отрасли и перспективах развития.

Границы консолидации

Данный Отчет представляет результаты деятельности ПАО «Ленэнерго» без учета консолидации, если не указано иное. В данном Отчете термины «ПАО «Ленэнерго»», «Общество» или «Компания» означают Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго». Термины «Группа компаний ПАО «Ленэнерго»», «Группа «Ленэнерго»» и «Группа» означают ПАО «Ленэнерго» (материнская компания) и его консолидируемые дочерние общества (сетевые компании: АО «Курортэнерго», АО «ЦЭК», АО «СПб ЭС», АО «ПЭС»; сервисные компании: АО «ЛЭСР», АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»).

Отдельно информация по ключевым показателям деятельности компаний, входящих в Группу ПАО «Ленэнерго», приведена в приложении «Сводная информация по Группе компаний ПАО «Ленэнерго».

Отчет подготовлен на основе управленческой отчетности ПАО «Ленэнерго», финансовой отчетности ПАО «Ленэнерго» за 2016 г., подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерской отчетности (РСБУ), а также с использованием новейшего Руководства по отчетности в области устойчивого развития GRI G4. В некоторых разделах приведены данные консолидированной финансовой отчетности по Группе компаний ПАО «Ленэнерго» за 2016 г., подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), о чем указано дополнительно.

При подготовке Отчета за 2016 г. в полной мере учитывались все актуальные требования российского законодательства к годовой отчетности публичных акционерных обществ (Положение о раскрытии информации, Кодекс корпоративного управления, рекомендованный к применению Банком России), а также требования ПАО «Россети» к формированию отчетности дочерних компаний.

Заявление об ограничении ответственности

Настоящий Отчет является презентационной версией годового отчета ПАО «Ленэнерго», предварительно утвержденного решением Совета директоров ПАО «Ленэнерго» и рекомендованного Советом директоров ПАО «Ленэнерго» к утверждению годовому Общему собранию акционеров ПАО «Ленэнерго» от 11 мая 2017 г. (Протокол № 35 от 16 мая 2017 г.). Презентационная версия годового отчета может отличаться от предварительно утвержденного решением Совета директоров по объему и степени раскрытия информации.

Настоящий Отчет содержит информацию об итогах деятельности Компании за 2016 г. и предыдущие годы, а также оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Компании касательно будущих событий и (или) действий, перспектив развития отрасли, в которой ПАО «Ленэнерго» осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности, в том числе планов Компании, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Компании, так как они являются одним из многих вариантов развития событий, и фактические результаты деятельности Компании в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

Некоторые заявления в настоящем Отчете не являются фактами действительности, а представляют собой заявления, касающиеся будущего. Такие слова, как «планирует», «будет», «ожидается», «наступит», «рассчитывает», «составит», «произойдет» и т. п., носят прогнозный характер и предполагают риск возможного неосуществления подразумеваемых событий и действий. В силу этих причин Компания предупреждает, что фактические результаты или развитие тех или иных событий могут существенно отличаться от прогнозных заявлений, содержащихся в настоящем Отчете на момент его составления.

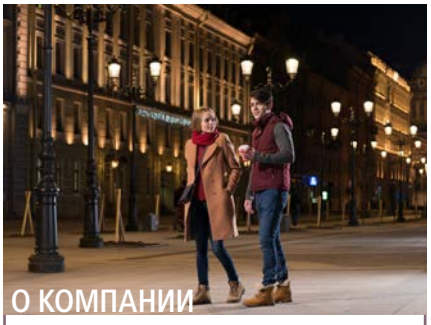
В тексте Отчета могут встречаться погрешности при расчете долей, процентов, сумм при округлении расчетных показателей.

Приведенные в Отчете данные могут незначительно отличаться от ранее опубликованных данных из-за разницы округления показателей, а также из-за изменения методики или подхода к исчислению показателей.

Основными рисками, которые принимаются в расчет при тактическом и стратегическом планировании деятельности Компании и могут оказать влияние на деятельность ПАО «Ленэнерго», являются: изменения размера тарифов, устанавливаемых органами государственной власти на услуги, оказываемые Компанией; деятельность государственных органов власти в отношении Компании; риски, связанные с деятельностью Компании; изменение налогового законодательства; риски, связанные с судебными процессами, в которых участвует ПАО «Ленэнерго», и др. Указанный перечень существенных рисков не является исчерпывающим.

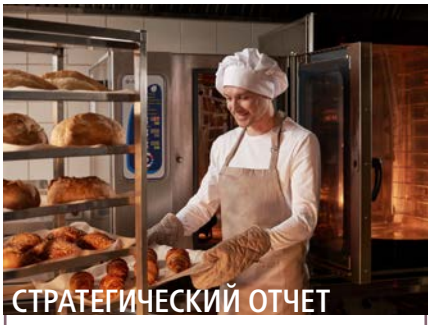
ОГЛАВЛЕНИЕ

2 Обращение Председателя Совета директоров ПАО «Ленэнерго» О. М. Бударгина
4 Обращение исполняющего обязанности Генерального директора ПАО «Ленэнерго» Р. Н. Бердникова



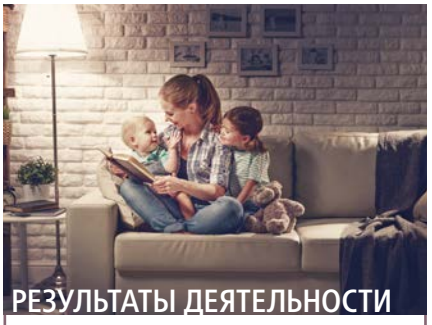
О КОМПАНИИ

7 Ключевая информация о Группе
9 Структура и география деятельности Компании
13 Основные события отчетного периода



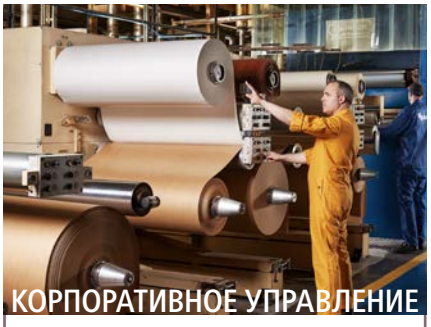
СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

18 Обзор рынка
26 Стратегия и ключевые показатели эффективности
38 Бизнес-модель
40 Открытый диалог с заинтересованными сторонами



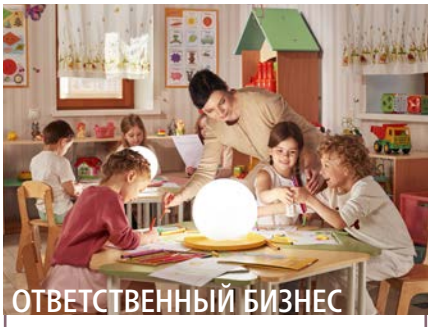
РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

42 Операционные результаты
60 Финансовые результаты
78 Инвестиционная деятельность
86 Техническое переоснащение, развитие и инновации



КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

99 Корпоративное управление
132 Управление рисками
144 Антикоррупционная политика
146 Ценные бумаги



ОТВЕТСТВЕННЫЙ БИЗНЕС

157 Управление персоналом
165 Промышленная безопасность и охрана труда
167 Экологическая безопасность
171 Закупочная деятельность
174 Система менеджмента качества
175 Просветительская деятельность



ПРИЛОЖЕНИЯ

178 Справочная информация
182 Бухгалтерская отчетность ПАО «Ленэнерго» за 2016 г., подготовленная в соответствии с РСБУ
335 Основные показатели финансовой отчетности ПАО «Ленэнерго», подготовленной в соответствии с МСФО
336 Сводная информация по Группе компаний ПАО «Ленэнерго»
346 Центры обслуживания клиентов
459 Глоссарий

Обращение Председателя Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Олега Михайловича Бударгина



Уважаемые акционеры!

Подводя итоги отчетного года, можно сказать, что 2016 г. стал во многом особенным и определяющим для истории ПАО «Ленэнерго». Первыми лицами государства и ПАО «Россети» перед Компанией была поставлена масштабная и ответственная задача – реализовать накопленные обязательства по договорам технологического присоединения и подключить заявителей к сетям. Сейчас с уверенностью можно заявить, что эта задача выполнена в полном объеме в установленный срок.

При непосредственной поддержке государства и ПАО «Россети» Компании удалось стабилизировать финансовое состояние и заложить прочный фундамент успешного развития в будущем. По итогам 2016 г. ПАО «Ленэнерго» занимает второе место среди распределительных сетевых компаний России по величине балансовой стоимости активов, EBITDA и чистой прибыли. После двух лет убыточной деятельности ПАО «Ленэнерго» получена чистая прибыль в размере 7 561 млн руб. Капитализация Компании выросла за 2016 г. в 2,7 раза за счет повышения доверия среди инвестиционного сообщества благодаря проведению грамотной финансовой политики.

Безусловно, реализовать поставленные перед ПАО «Ленэнерго» задачи было бы невозможно без поддержки и слаженной работы Правительства Санкт-Петербурга и Администрации Ленинградской области, проектировщиков, производителей оборудования, коллег из других дочерних обществ ПАО «Россети». Важно также отметить роль жителей Санкт-Петербурга и Ленинградской области в реализации программы технологиче-

ского присоединения, я благодарен им за понимание и поддержку Компании в непростой период.

Несмотря на ответственную задачу по реализации накопленных обязательств, ПАО «Ленэнерго» выполнило возложенные на него обязательства в части обеспечения надежности электроснабжения Санкт-Петербурга и Ленинградской области. В 2016 г. количество технологических нарушений снизилось на 18 %, а среднее время восстановления электроснабжения сокращено на 53 минуты.

В конце 2016 г. завершен перевод производственного персонала АО «СПб ЭС» и АО «ПЭС» в ПАО «Ленэнерго». Все перешедшие на работу в ПАО «Ленэнерго» сотрудники сохранили свои рабочие места, социальный пакет и трудовой стаж. В настоящее время на базе ПАО «Ленэнерго» сформирован единый центр эксплуатационного обслуживания сетей. Вместо бригад трех сетевых компаний – АО «СПб ЭС» , АО «ПЭС» и ПАО «Ленэнерго» – на ликвидацию технологических нарушений по Санкт-Петербургу выезжают единые бригады ПАО «Ленэнерго».

ПАО «Ленэнерго» как публичная компания стремится следовать принципам и рекомендациям Кодекса корпоративного управления, утвержденного Советом директоров Банка России. В 2016 г. сформирован состав Совета директоров Компании, обеспечивающий паритет интересов ключевых акционеров при принятии управленческих решений, Устав и внутренние документы ПАО «Ленэнерго» приведены в соответствие с нормами действующего законодательства. Компания последовательно работает над совершенствованием и повышением прозрачности своей социальной политики, а также над улучшением взаимодействия со всеми заинтересованными лицами.

Сегодня ПАО «Ленэнерго» необходимо сделать все возможное, чтобы стать гарантом надежности электроснабжения потребителей, а также своевременно исполнять все свои обязательства, в том числе по технологическому присоединению к электросетям.

От качества нашей работы зависят устойчивость национальной экономики, стабильная работа промышленных предприятий, коммунального хозяйства, социальной сферы.

Считаю, что сегодня основным приоритетом является последовательное развитие эффективной сетевой компании, в полной мере отвечающей требованиям экономики регионов и обеспечивающей высокий уровень качества предоставляемых услуг. ПАО «Ленэнерго» имеет все возможности для того, чтобы стать одним из лидеров сетевого комплекса страны.



О. М. Бударгин

Обращение исполняющего обязанности Генерального директора ПАО «Ленэнерго» Романа Николаевича Бердникова



Уважаемые акционеры, клиенты, партнеры!

Годовой отчет ПАО «Ленэнерго», представленный вашему вниманию, подводит итоги 2016 г., который был насыщен значительными событиями, определившими новый этап в деятельности Компании.

В конце 2015 г. сформировался мощный импульс для развития ПАО «Ленэнерго»: существенно снижена долговая нагрузка за счет средств государственной поддержки, произошел пересмотр тарифно-балансовых решений на территории регионов присутствия, оптимизированы операционные и инвестиционные расходы Компании, и произведена консолидация электросетевых активов Санкт-Петербурга на базе ПАО «Ленэнерго».

В 2016 г. от Компании требовалось сделать все возможное, чтобы подключить десятки тысяч заявителей к сетям ПАО «Ленэнерго», реализовав самую масштабную в истории Компании программу по технологическому присоединению.

В отчетном году ПАО «Ленэнерго» обеспечило исполнение 47 176 договоров технологического присоединения.

Исполнение беспрецедентного объема договоров позволило обеспечить присоединение значительного количества жилых комплексов, предприятий малого, среднего и крупного бизнеса, льготных категорий заявителей, а также социально значимых объектов: родильных домов, учреждений для престарелых и инвалидов, детских садов и спортивных сооружений в различных районах Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Реализация широкомасштабной программы исполнения договоров в условиях существующих архитектурно-строительных ограничений Санкт-Петербурга потребовала применения ряда иннова-

ционных решений в сфере развития, строительства и реконструкции объектов электросетевой инфраструктуры. ПАО «Ленэнерго» осуществило реконструкцию 31 центра питания суммарной трансформаторной мощностью около 760 МВА.

ПАО «Ленэнерго» реализует мероприятия по развитию клиентоориентированности и обеспечению прозрачности процесса технологического присоединения: совершенствуется работа головного Центра обслуживания клиентов (ЦОК) в Санкт-Петербурге и клиентских офисов в филиалах Компании на территории Ленинградской области, внедряются интерактивные клиентские сервисы. За последние два года проведено несколько ключевых реформ, которые значительно упростили и сократили процедуру технологического присоединения.

Можно с гордостью сказать, что по итогам 2016 г. ПАО «Ленэнерго» добилось повышения эффективности своей деятельности. Фактическое снижение удельных операционных расходов по отношению к 2012 г. составило 1,4 млрд руб., или 24,1 %, в основном за счет проводимых мероприятий в рамках реализации программы управления эффективностью операционной деятельности.

Принятые меры позволили по итогам года получить чистую прибыль Компании по российским стандартам бухгалтерской отчетности в размере 7 561 млн руб., хотя годом ранее был получен убыток 5 916 млн руб. Кроме того, другой ключевой показатель – EBITDA – составил 21 661 млн руб., что выше уровня 2015 г. на 14 336 млн руб., или в три раза. Одновременно снизилась и долговая нагрузка, что привело к падению соотношения чистого долга к EBITDA до комфортного уровня 1х.

Осознавая, что основой успеха Компании является благополучие наших сотрудников, мы продолжаем реализацию программ по поддержке работников и членов их семей, предоставляя социальные льготы и компенсации, организуя мероприятия по охране здоровья, предлагая программы негосударственного пенсионного обеспечения. Мы активно работаем с молодежью и вузами Санкт-Петербурга, поддерживаем неработающих пенсионеров – ветеранов Компании.

Подводя итоги, скажу, что сформировавшийся прочный фундамент развития ПАО «Ленэнерго» поможет Компании в 2017 г. продолжить реализовывать проекты в области развития системы технологического присоединения к сетям, производить работы по модернизации активов ПАО «Ленэнерго» для повышения надежности и качества оказываемых услуг, а также проводить мероприятия, направленные на доступность и прозрачность информации о деятельности Компании, в том числе при реализации инвестиционной программы.

Эффективность, профессионализм и командный дух – вот ценности, следование которым и дальше позволит добиваться новых успехов в интересах наших акционеров, потребителей и партнеров.

В 2016 Г. ПАО «ЛЕНЭНЕРГО» ОБЕСПЕЧИЛО ИСПОЛНЕНИЕ

47 176 ДОГОВОРОВ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

В 2016 Г. ПАО «ЛЕНЭНЕРГО» ОСУЩЕСТВИЛО РЕКОНСТРУКЦИЮ

31 ЦЕНТРА

ПИТАНИЯ СУММАРНОЙ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ МОЩНОСТЬЮ ОКОЛО 760 МВА

ПОКАЗАТЕЛЬ EBITDA ВЫРОС ПО СРАВНЕНИЮ С 2015 Г. В 3 РАЗА И СОСТАВИЛ

21 661 МЛН РУБ.

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ СОСТАВИЛА

7 561 МЛН РУБ.



Р. Н. Бердников

ЭНЕРГИЯ

О КОМПАНИИ

7 Ключевая информация о Группе

9 Структура и география деятельности Компании

13 Основные события отчетного периода

РЕГИОНУ

В 2016 году в Санкт-Петербурге было присоединено значительное количество объектов дорожно-транспортной городской инфраструктуры – более

100 СВЕТОФОРОВ

и объектов уличного освещения.

КЛЮЧЕВАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ГРУППЕ

ПАО «Ленэнерго» – одна из крупнейших распределительных сетевых компаний России, оператор сетей 0,4–110 кВ. В Группу компаний ПАО «Ленэнерго» входят сетевые и сервисные компании, осуществляющие свою деятельность на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Компании Группы оказывают услуги по передаче и распределению электроэнергии, присоединению новых потребителей к сетям, а также прочие услуги, связанные с электроснабжением. ПАО «Ленэнерго» является естественной монополией, в отношении которой осуществляются государственное регулирование и контроль. Тарифы на оказываемые услуги устанавливаются в соответствии с решениями Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации.

МИССИЯ:

обеспечение надежного и бесперебойного снабжения потребителей качественной и экологически чистой электроэнергией и удовлетворение возрастающего спроса на электроэнергию и мощность.

СРЕДНЕСПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ГРУППЫ

7 687 ЧЕЛОВЕК

За 2016 г.

РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ

↑**174 %** к 2015 г.

13,3 МЛРД РУБ.

на 31.12.2016[3]

[3] Расчет капитализации произведен по средневзвешенной стоимости акций на Московской бирже на конец периода без учета дополнительной эмиссии акций 2015–2016 гг.

КРЕДИТНЫЙ РЕЙТИНГ

MOODY'S INVESTORS SERVICE

BA2

по международной шкале

Прогноз: «СТАБИЛЬНЫЙ»

Подтвержден в апреле 2016 г.

ЛИСТИНГ

Акции ПАО «Ленэнерго» включены в котировальный список III уровня Московской биржи

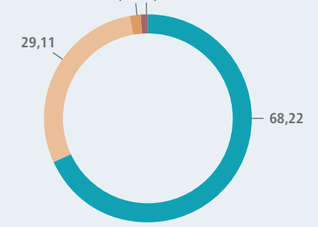
LSNG
Обыкновенные акции
Начало торгов 16.07.2003

LSNGP
Привилегированные акции типа «А»
Начало торгов 16.07.2003

С 31 января 2017 г. акции ПАО «Ленэнерго» переведены из раздела «II уровень» в раздел «III уровень» Списка ценных бумаг в связи с несоответствием ценных бумаг требованиям Правил листинга в части требований по корпоративному управлению.

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ[1],

% от уставного капитала

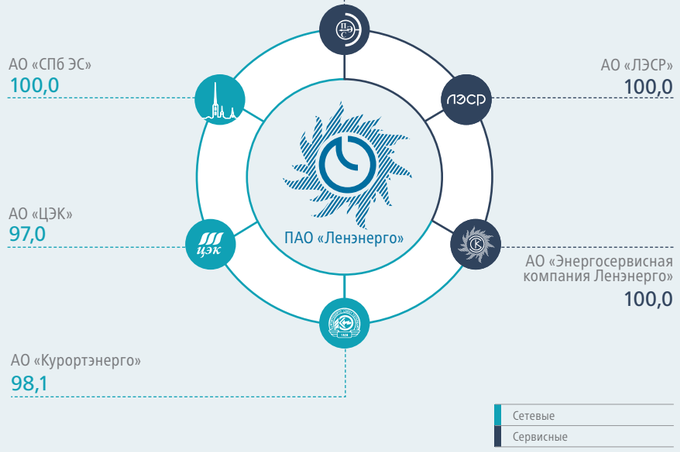


- ПАО «Россети»
- Санкт-Петербург в лице КИО
- Прочие
- ОАО «МРСК Урала»

[1] Структура акционерного капитала приведена на последнюю дату закрытия реестра 6 июля 2016 г. (перед внеочередным Общим собранием акционеров 20 августа 2016 г.) с учетом раскрытия номинального держателя.

СТРУКТУРА ГРУППЫ КОМПАНИЙ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО»

с указанием доли в уставном капитале ДЗО, %



- Сетевые
- Сервисные

[2] Включая 28,6 % акций, принадлежащих АО «СПБ ЭС».

ДОЛЯ НА РЫНКЕ УСЛУГ

по передаче электроэнергии, %



- ПАО «Ленэнерго»
- АО «СПб ЭС»
- АО «Курортэнерго»
- АО «ЦЭК»

АКТИВЫ ГРУППЫ

44 728 КМ
Воздушные линии по цепям 0,4–110 кВ

27 434 КМ
Кабельные линии 0,4–110 кВ

28 889 МВА
Установленная мощность

402 ШТ.
Подстанции 35–110 кВ

19 641 ШТ.
Трансформаторные подстанции 6–35 кВ

235 МЛРД РУБ.
Стоимость активов на 31.12.2016[4]

[4] На основании отчетности по МСФО.

ИСТОРИЧЕСКАЯ СПРАВКА

1886

16 июля император Александр III утвердил Устав «Общества электрического освещения», учрежденного Карлом Сименсом.

1992

В результате приватизации было учреждено Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго», которое стало правопреемником Ленинградского производственного объединения энергетики и электрификации «Ленэнерго» с функциями генерации, транспорта и распределения электроэнергии.

2005

В 2005 г. на Общем собрании акционеров было принято решение о реорганизации Общества. Новая распределительная сетевая компания, осуществляющая деятельность по передаче электроэнергии и технологическому присоединению, получила историческое название ОАО «Ленэнерго».

2007

ОАО «Холдинг МРСК» получило контрольный пакет акций Общества, Администрация Санкт-Петербурга (КУГИ) получила 25 % + 1 акцию Общества в ходе дополнительной эмиссии акций.

2010

В рамках создания единой электросетевой компании на территории Санкт-Петербурга ОАО «Ленэнерго» приобрело ЗАО «ЦЭК» и ЗАО «Курортэнерго».

2015

На базе ПАО «Ленэнерго» произошла консолидация крупнейших игроков рынка передачи электроэнергии Санкт-Петербурга: АО «СПб ЭС» и АО «ПЭС».

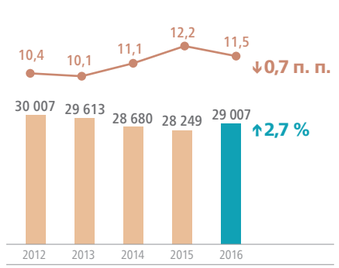
2016

Реализована самая масштабная в истории региона программа технологического присоединения заявителей к электрическим сетям. На территории региона сформирован единый центр эксплуатации сетевых активов.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт • ч

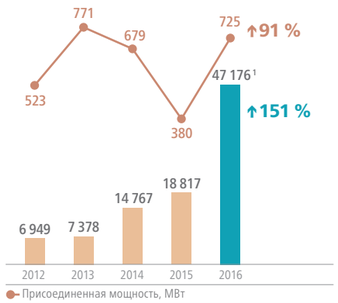


Полезный отпуск электроэнергии по Группе за 2016 г.

29 598 кВт • ч

Рост объемов отпуска электроэнергии обусловлен увеличением объема потребления по группе «Население и приравненные к ним потребители» на 7 %, а также ростом потребления крупными промышленными потребителями, в том числе ПАО «РЖД» – на 6 %, ЗАО «КировТЭК» – на 15 %.

Исполненные договоры технологического присоединения, шт.



Исполненные договоры по Группе за 2016 г.

48 499 шт.

Присоединенная мощность по Группе за 2016 г.

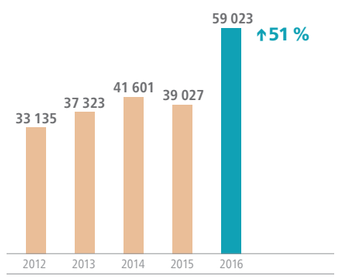
874 МВт

Благодаря реализации программы исполнения накопленных обязательств по договорам технологического присоединения, общий объем присоединенной мощности увеличился более чем вдвое, главным образом за счет вклада категории заявителей «До 15 кВт» (более 40 % от общей мощности) и категории заявителей «Более 670 кВт» (31 % от общей мощности).

Подробнее читайте на с. 42: «Операционные результаты»

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (ПО МСФО)

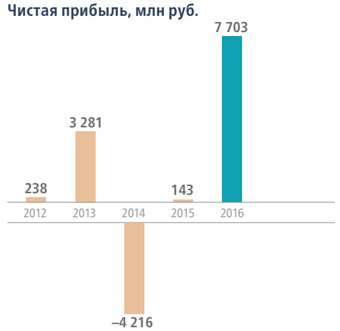
Выручка, млн руб.



Существенный рост выручки от реализации за 2016 г. обусловлен:

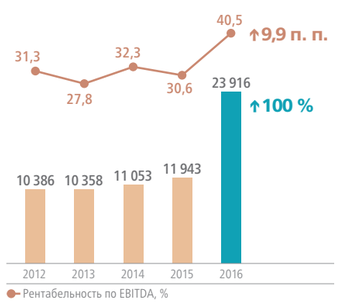
- ростом выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии – за счет приведения тарифно-балансовых решений в соответствие с действующим законодательством и частичным возмещением недополученных доходов в предыдущие годы периода регулирования;
- ростом выручки от оказания услуг по технологическому присоединению – за счет выполнения перед заявителями обязательств, накопленных до 1 января 2015 г.

Чистая прибыль, млн руб.



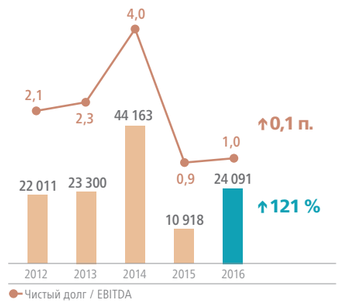
На положительную динамику финансового результата в 2016 г., помимо прироста выручки по регулируемым видам деятельности, существенное влияние оказал рост сальдо прочих доходов и расходов за счет снижения суммы процентов к уплате и снижения величины создаваемых оценочных резервов.

EBITDA[2], млн руб.



Рост показателя EBITDA в 2016 г. обусловлен увеличением прибыли от продаж и сальдо прочих доходов и расходов. Существенная положительная динамика показателя рентабельности по EBITDA обусловлена более высокими темпами роста доходов по отношению к расходам.

Чистый долг[3], млн руб.



Рост чистого долга связан с существенным уменьшением по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты», при этом соотношение чистый долг / EBITDA снизилось вследствие значительного роста показателя EBITDA.

Подробнее читайте на с. 60: «Финансовые результаты»

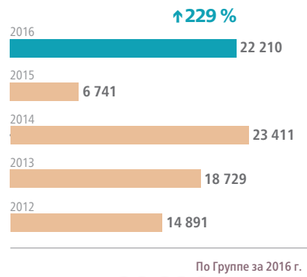
[1] С учетом 15 308 договоров, по которым проведены претензионно-исковые работы и направлены уведомления о готовности со стороны сетевой организации.

[2] Показатель EBITDA рассчитан по формуле: прибыль до налогообложения + амортизация основных средств и нематериальных активов + финансовые расходы – финансовые доходы.

[3] Показатель чистого долга рассчитан по формуле: долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы – денежные средства и их эквиваленты – краткосрочные инвестиции.

ИНВЕСТИЦИИ

Капитальные вложения, млн руб.

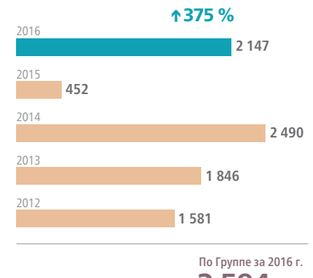


По Группе за 2016 г.

28 226 млн руб.

Подробнее читайте на с. 78: «Инвестиционная деятельность»

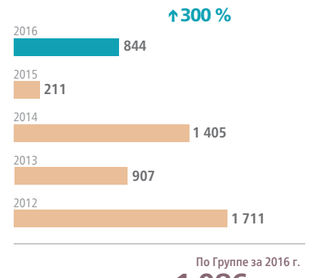
Ввод линий электропередачи, км



По Группе за 2016 г.

2 594 км

Ввод трансформаторной мощности, МВА



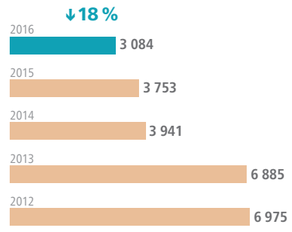
По Группе за 2016 г.

1 086 МВА

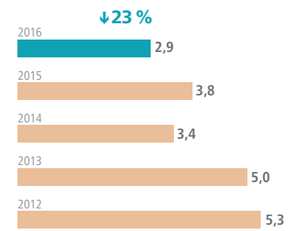
Существенный рост объема капитальных вложений и ввода активов в 2016 г. обусловлен реализацией мероприятий по исполнению накопленных обязательств по технологическому присоединению потребителей, финансируемых за счет средств от реализации облигаций федерального займа, внесенных в уставный капитал ПАО «Россети» в счет оплаты акций дополнительного выпуска.

ПОКАЗАТЕЛИ НАДЕЖНОСТИ

Количество технологических нарушений, шт.



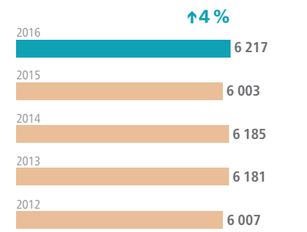
Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей, часов



Подробнее читайте на с. 94: «Обеспечение надежности и ремонтная деятельность»

ПЕРСОНАЛ И ОХРАНА ТРУДА

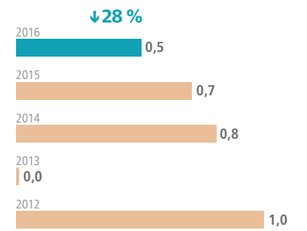
Среднесписочная численность персонала, человек



По Группе за 2016 г.

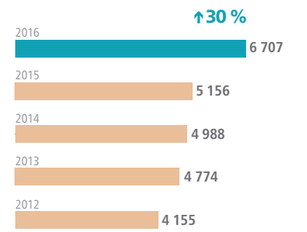
7 687 человек

Коэффициент частоты травматизма (количество случаев на 1 000 сотрудников)

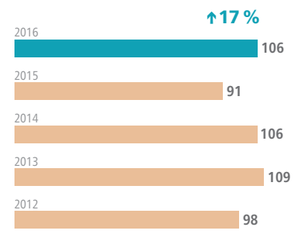


Подробнее читайте на с. 157: «Управление персоналом»

Расходы на оплату труда и налоги на ФОТ, млн руб.

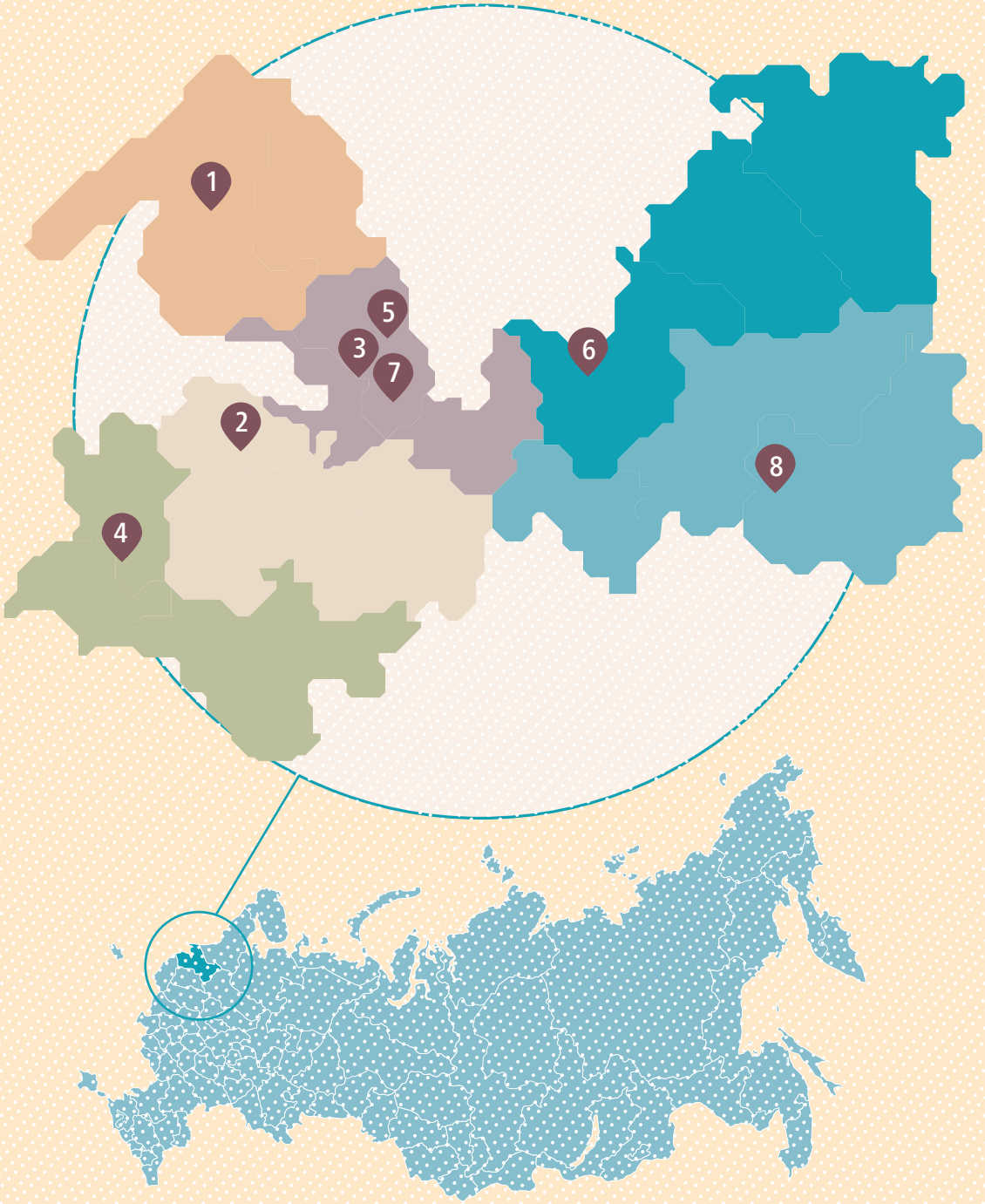


Затраты на охрану труда, млн руб.



СТРУКТУРА И ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

ПАО «Ленэнерго» обслуживает территорию Санкт-Петербурга и Ленинградской области



ПЛОЩАДЬ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

1,4 ТЫС. КВ. КМ

ПЛОЩАДЬ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

83,9 ТЫС. КВ. КМ

НАСЕЛЕНИЕ РЕГИОНА

7 МЛН ЧЕЛОВЕК

ДОЛЯ ОТ НАСЕЛЕНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

4,8 %

ФИЛИАЛЫ[1]

1 «Выборгские электрические сети»

8 279 км воздушных линий по цепям

1 706 МВА общая трансформаторная мощность

162 км кабельных линий

575 человек численность персонала

2 «Гатчинские электрические сети»

7 518 км воздушных линий по цепям

1 874 МВА общая трансформаторная мощность

227 км кабельных линий

550 человек численность персонала

3 «Кабельная сеть»

59 км воздушных линий по цепям

7 086 МВА общая трансформаторная мощность

19 404 км кабельных линий

1 410 человек численность персонала

4 «Кингисеппские электрические сети»

7 841 км воздушных линий по цепям

1 194 МВА общая трансформаторная мощность

47 км кабельных линий

487 человек численность персонала

5 «Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети»

2 221 км воздушных линий по цепям

10 203 МВА общая трансформаторная мощность

572 км кабельных линий

867 человек численность персонала

6 «Новоладожские электрические сети»

6 864 км воздушных линий по цепям

953 МВА общая трансформаторная мощность

120 км кабельных линий

550 человек численность персонала

7 «Пригородные электрические сети»

4 455 км воздушных линий по цепям

684 МВА общая трансформаторная мощность

1 389 км кабельных линий

440 человек численность персонала

8 «Тихвинские электрические сети»

4 944 км воздушных линий по цепям

620 МВА общая трансформаторная мощность

40 км кабельных линий

341 человек численность персонала

Сервисные филиалы

«Дирекция строящихся объектов»

88 человек численность персонала

«Энергоучет»[2]

[1] Информация по филиалам приведена на конец 2016 г.

[2] Деятельность не осуществляет.

ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА[1]

Сетевые компании

Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»

Доля участия ПАО «Ленэнерго»:
100,0 %

571 ЧЕЛОВЕК
Среднесписочная численность персонала

5 555 МЛН КВТ • Ч
Полезный отпуск электроэнергии

Основные виды деятельности:

- оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии;
- технологическое присоединение новых потребителей к сетям;
- доверительное управление имуществом Санкт-Петербурга.

7 889 МЛН РУБ.
Выручка

4 700 МЛН РУБ.
EBITDA[2]

2 468 МЛН РУБ.
Чистая прибыль

Акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания»

Доля участия ПАО «Ленэнерго»:
97,0 %

182 ЧЕЛОВЕКА
Среднесписочная численность персонала

328 МЛН КВТ • Ч
Полезный отпуск электроэнергии

Основные виды деятельности:

- оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии;
- технологическое присоединение новых потребителей к сетям;
- уличное освещение.

707 МЛН РУБ.
Выручка

226 МЛН РУБ.
EBITDA[2]

106 МЛН РУБ.
Чистая прибыль

Сервисные компании

Акционерное общество «Петродворцовая электросеть»[3]

Доля участия ПАО «Ленэнерго» и АО «СПб ЭС»:
88,7 %

309 ЧЕЛОВЕК
Среднесписочная численность персонала

931 МЛН РУБ.
Выручка

97 МЛН РУБ.
EBITDA[2]

–70 МЛН РУБ.
Чистая прибыль

Основные виды деятельности:

- эксплуатация электросетевых объектов;
- эксплуатация сетей наружного освещения.

Акционерное общество «Ленэнергоспецремонт»

Доля участия ПАО «Ленэнерго»:
100,0 %

6 ЧЕЛОВЕК
Среднесписочная численность персонала

82 МЛН РУБ.
Выручка

21 МЛН РУБ.
EBITDA[2]

17 МЛН РУБ.
Чистая прибыль

Основные виды деятельности:

- оказание услуг по строительно-монтажным и проектно-изыскательским работам.

[1] Информация по дочерним обществам приведена на конец 2016 г. Финансовые показатели приведены на основании бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ за 2016 г.

[2] Показатель EBITDA рассчитан как прибыль до налогообложения плюс процентные расходы и амортизация.

[3] С 1 июля 2015 г. не является сетевой компанией. Электросетевые активы переданы в аренду АО «СПб ЭС».

Акционерное общество «Курортэнерго»

Доля участия ПАО «Ленэнерго»:
98,1 %

205 ЧЕЛОВЕК
Среднесписочная численность персонала

528 МЛН КВТ • Ч
Полезный отпуск электроэнергии

1 161 МЛН РУБ.
Выручка

381 МЛН РУБ.
EBITDA[1]

178 МЛН РУБ.
Чистая прибыль

Основные виды деятельности:

- оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии;
- технологическое присоединение новых потребителей к сетям;
- уличное освещение.

Акционерное общество «Энергосервисная компания Ленэнерго»

Доля участия ПАО «Ленэнерго»:
100,0 %

197 ЧЕЛОВЕК
Среднесписочная численность персонала

1 236 МЛН РУБ.
Выручка

–7 МЛН РУБ.
EBITDA[1]

–25 МЛН РУБ.
Чистая прибыль

Основные виды деятельности:

- очное и заочное обслуживание потребителей услуг: Call-центр, Центр обслуживания клиентов;
- проведение обследований электроустановок потребителей;
- реализация коммерческих проектов;
- выявление и ликвидация бездоговорного потребления электроэнергии.

Активы ДЗО

	АО «СПб ЭС»	АО «ПЭС»[2]	АО «ЦЭК»	АО «Курортэнерго»
Воздушные линии по цепям 0,4–110 кВ, км	633	103	97	780
Кабельные линии 0,4–110 кВ, км	3 628	181	272	909
Подстанции 35–110 кВ, шт. (МВА)	14 (1 464)	2 (146)	—	—
Трансформаторные подстанции, шт. (МВА)	696 (1 375)	589 (374)	312 (184)	559 (364)
Установленная мощность, МВА	2 839	520	189	364

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

2016

Январь

28 января 2016 г. Министр энергетики Российской Федерации Александр Новак посетил Центр управления сетями ПАО «Ленэнерго» и провел производственное совещание с руководством ПАО «Россети» и ПАО «Ленэнерго».



Глава Министерства энергетики Российской Федерации проверил работу Центра управления сетями ПАО «Ленэнерго». Исполняющий обязанности Генерального директора ПАО «Ленэнерго» Роман Бердников доложил Александру Новаку, что модернизация системы оперативно-технологического управления позволила сетевой компании существенно снизить показатели аварийности и повысить надежность энергоснабжения потребителей.

Февраль

ПАО «Ленэнерго» и АО «Петербургская сбытовая компания» подписали соглашение о заключении договоров в режиме «единого окна».

ПАО «Ленэнерго» и АО «Петербургская сбытовая компания» подписали соглашение о единовременном заключении договоров технологического присоединения и договора энергоснабжения со всеми приложениями. Цель соглашения – упрощение и ускорение процедуры технологического присоединения.

ПАО «Ленэнерго» получило лицензию на право осуществления деятельности в сфере профессионального обучения и дополнительного образования. Компания вправе выдавать работникам документы установленного образца о профессиональном обучении или дополнительном профессиональном образовании.



Март

16 марта 2016 г. в Государственной думе Российской Федерации состоялось награждение лауреатов конкурса «Сделано в России», где ПАО «Ленэнерго» получило диплом в номинации «Лучший проект» за создание и развитие учебного комплекса в Терволово с формулировкой «за высокие показатели качества профессиональной деятельности».

18 марта 2016 г. ПАО «Ленэнерго» презентовало шаги по оптимизации процедуры технологического присоединения на рабочем совещании под патронажем АНО «Агентство стратегических инициатив». В частности, уникальный опыт объединения этапов осмотра энергоустановки и выдачи документов, завершающих процедуру технологического присоединения, успешно зарекомендовавший себя в Санкт-Петербурге, Компания распространила на Ленинградскую область.



28 марта 2016 г. вице-губернатор Санкт-Петербурга Александр Говорунов посетил Центр по работе с клиентами и присоединению ПАО «Ленэнерго», где ему были презентованы нововведения клиентского сервиса, которые позволяют сделать процесс подключения к сетям проще и прозрачнее для заявителя.

Апрель

ПАО «Ленэнерго» завершило прокладку двух кабельных линий 110 кВ от подстанции 330 кВ «Васileостровская» до Невской губы. Линии стали резервными для обеспечения повышенной надежности электроснабжения нового стадиона на Крестовском острове.



13 апреля 2016 года в ПАО «Ленэнерго» состоялась рабочая встреча представителей Всемирного банка с руководством и клиентами сетевой компании в рамках работы по формированию рейтинга Doing Business. В ходе визита Роман Бердников рассказал экспертам о работе Компании по упрощению процедуры технологического присоединения к электросетям. Во встрече также приняли участие представители Министерства энергетики Российской Федерации, Министерства экономического развития Российской Федерации, Правительства Санкт-Петербурга, АНО «Агентство стратегических инициатив» и АО «Петербургская сбытовая компания».



Июнь



6 июня 2016 г. Министр энергетики Российской Федерации Александр Новак провел совещание с руководством ПАО «Ленэнерго», посвященное выполнению плана мероприятий, направленных на финансовое оздоровление Компании и ее дальнейшее развитие. В совещании также приняли участие руководители ПАО «Россети» и Администрации Санкт-Петербурга.

16 июня 2016 г. ПАО «Ленэнерго» на Петербургском международном экономическом форуме подписало соглашение о сотрудничестве с АО «Шнейдер Электрик» о комплексной модернизации электросетей Курортного и Центрального районов Санкт-Петербурга, а 17 июня – соглашение с ООО «Сименс» о модернизации сетей Центрального района. Также было подписано соглашение о сотрудничестве с АО «ГК «Таврида Электрик», ЗАО «Российская корпорация средств связи», АО «ГК «Системы и технологии» о разработке проекта комплексной модернизации электросетей Курортного района.

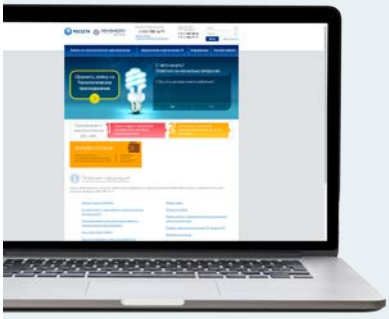
Август



31 августа 2016 г. ПАО «Ленэнерго» подписало соглашение с Ассоциацией фермерских хозяйств Ленинградской области и Санкт-Петербурга о сотрудничестве в рамках Государственной программы развития сельского хозяйства и регулирования рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия до 2020 г. Соглашение предусматривает развитие электрических сетей для обеспечения потребностей сельскохозяйственных товаропроизводителей, направленное, в частности, на повышение надежности электроснабжения предприятий агропромышленного комплекса.

Сентябрь

ПАО «Ленэнерго» реализовало возможности завершения процедуры технологического присоединения через сайт компании и онлайн-оплаты данной услуги.



Октябрь

ПАО «Ленэнерго» стало лауреатом конкурса «Сделано в Петербурге» за проект по созданию инфраструктуры зарядных станций для электротранспорта.



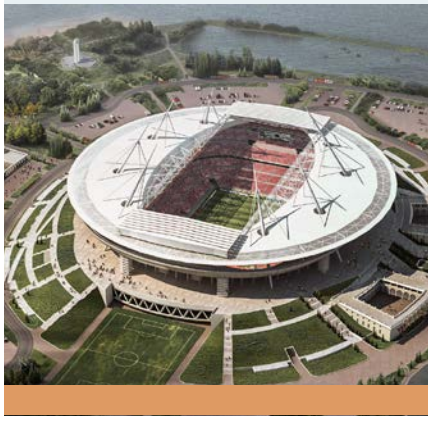
ПАО «Ленэнерго» традиционно стало участником международного электроэнергетического форума Rugrids-Electro, где представило проект комплексной модернизации электрических сетей Центрального района Санкт-Петербурга.



Ноябрь

Дочерняя компания ПАО «Ленэнерго» АО «СПб ЭС» обеспечила почти 10 МВт мощности стадиону на Крестовском острове по первой категории надежности.

10 МВт



Декабрь

ПАО «Ленэнерго» **21 декабря** 2016 г. открыло объединенный диспетчерский пункт юга (ОДС Юга) Ленинградской области, благодаря которому диспетчеры централизованно управляют сетями на территории Кингисеппского, Лужского, Сланцевского и Волосовского районов области. Запуск ОДС Юга позволит сократить время устранения технологических нарушений и повысит надежность энергосистемы.



27 декабря 2016 г. ПАО «Ленэнерго» открыло первую подземную трансформаторную подстанцию (ТП) в Центральном районе Санкт-Петербурга.

30 декабря 2016 г. глава ПАО «Россети» провел заседание итогового Штаба по реализации перечня поручений Президента Российской Федерации В. В. Путина по регулированию деятельности и финансовому оздоровлению ПАО «Ленэнерго», в рамках которого в том числе было отмечено, что в 2016 г. ПАО «Ленэнерго» завершило все физические работы по подключению действующих потребителей, обязательства перед которыми Компания накопила еще с 2001 г.

2017

Январь

Завершился перевод производственного персонала АО «СПб ЭС» и АО «ПЭС» в ПАО «Ленэнерго».

Февраль

ПАО «Ленэнерго» обеспечило подключение к электрическим сетям детскому оздоровительному лагерю в селе Рождествено Гатчинского района Ленинградской области.

Март

В марте на территории учебного комплекса ПАО «Ленэнерго» состоялась серия совместных совещаний ПАО «Ленэнерго» и французской электроэнергетической корпорации Électricité de France (EDF), на которых в том числе обсуждалась модернизация учебного комплекса «Терволово» на основе новейших мировых технологий в электроэнергетике.

16 марта 2017 г. в Государственной думе Российской Федерации в рамках конкурса «Сделано в России» ПАО «Ленэнерго» отмечено в номинации «Услуги и работы» за создание инфраструктуры зарядных станций для электротранспорта в Санкт-Петербурге.

ЭНЕРГИЯ

СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

18 Обзор рынка

26 Стратегия и ключевые показатели эффективности

38 Бизнес-модель

40 Открытый диалог с заинтересованными сторонами

МАЛОМУ БИЗНЕСУ

Сроки технологического присоединения объектов малого и среднего бизнеса были существенно сокращены: с 219 дней в 2014 году до

90 ДНЕЙ в 2016 году.

ОБЗОР РЫНКА

МАКРОЭКОНОМИЧЕСКАЯ СИТУАЦИЯ В РОССИИ

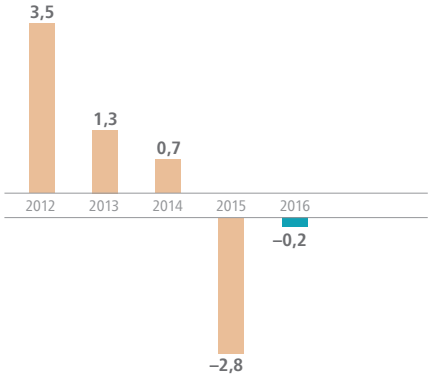
В отчетном году макроэкономическая ситуация в Российской Федерации оставалась в рамках устоявшегося посткризисного стагнационного тренда, продолжая реагировать как на внутриэкономическую повестку дня, так и на глобальные вызовы.

Внутренняя экономическая политика характеризовалась поиском ресурсов для наиболее безболезненного «затягивания поясов» на период сниженных цен на энергоносители и слабого интереса к развивающимся рынкам в целом. Объем экономики продолжил сжатие, однако темпы значительно снизились, при этом положительную динамику демонстрировали промышленное производство и инфляция.

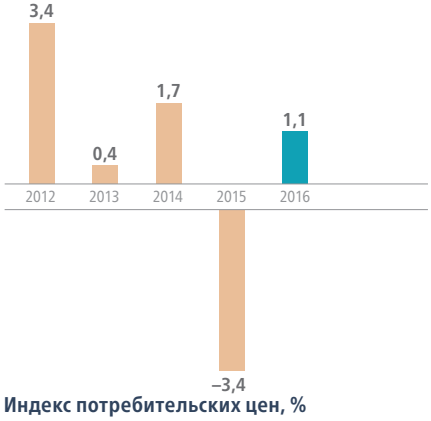
В целом можно говорить о появлении первых признаков восстановления экономической активности в отдельных отраслях Российской Федерации, однако общий уровень деловой активности и сопутствующих показателей остается крайне низким. В частности, сжатие показали реальные располагаемые денежные доходы населения и, как следствие, оборот розничной торговли, ухудшились показатели внешнеторгового оборота. В условиях сохранения ограниченной доступности долгосрочных финансовых ресурсов продолжилось сокращение инвестиций в основной капитал.

По оценкам Банка России, постепенно в Российской Федерации будет происходить восстановление экономической активности. Инвестиционная активность будет восстанавливаться вслед за улучшением ожиданий относительно перспектив российской экономики, постепенным смягчением условий кредитования и снижением долговой нагрузки.

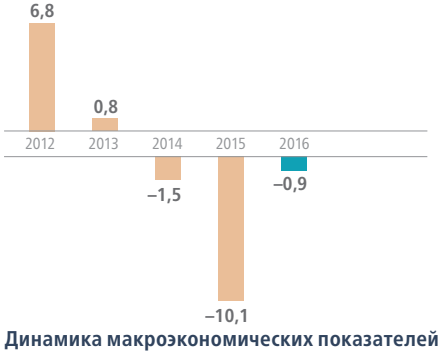
ВВП (в сопоставимых ценах), %



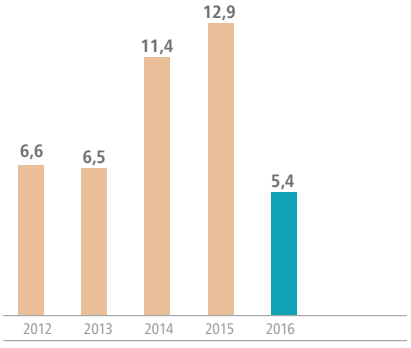
Промышленное производство, %



Инвестиции в основной капитал в сопоставимых ценах, %



Индекс потребительских цен, %



Динамика макроэкономических показателей России, %[1]

Показатели	Изменение 2016/2015, %
Реальная начисленная заработная плата	0,6
Реальные располагаемые денежные доходы	–5,9
Индекс цен производителей промышленных товаров[2]	7,4
Индекс потребительских цен[2]	5,4
Импорт	–1,9
Экспорт	–19,8
Оборот розничной торговли	–5,2
Продукция сельского хозяйства	4,8
Инвестиции в основной капитал	–0,9
Объем (индекс) промышленного производства	1,1
ВВП[3]	–0,2

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ РЫНОК

Структура электроэнергетической отрасли России

Современный электроэнергетический комплекс России включает около 700 электростанций единичной мощностью свыше 5 МВт, составляющих Единую энергетическую систему.

Структура электроэнергетической отрасли России



Единая энергетическая система России состоит из 70 региональных энергосистем, которые, в свою очередь, образуют 7 объединенных энергетических систем (Востока, Сибири, Урала, Средней Волги, Юга, Центра и Северо-Запада).

Энергосистемы Единой энергетической системы России соединены межсистемными высоковольтными линиями электропередачи напряжением 220–500 кВ и выше и осуществляют параллельную работу в синхронном режиме.

[1] В соответствии с данными Федеральной службы государственной статистики Российской Федерации (www.gks.ru).

[2] Индекс цен производителей промышленных товаров и индекс потребительских цен рассчитаны как декабрь 2016 г. к декабрю 2015 г.

[3] Отражен индекс физического объема в процентах к соответствующему периоду предыдущего года во второй оценке Федеральной службы государственной статистики Российской Федерации.

[4] Системообразующие генераторы электроэнергии.

Основные инфраструктурные организации отрасли

Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» – специализированная организация, единолично осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление в Единой энергетической системе России. Подробная информация размещена на официальном интернет-сайте www.so-ups.ru

Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка») – некоммерческая организация, организует функционирование и контроль оптового и розничного рынков электроэнергии. Подробная информация размещена на официальном интернет-сайте www.np-sr.ru

Группа «Интер РАО» – диверсифицированный энергетический холдинг, управляющий генерирующими и сбытовыми активами в России, а также в странах Европы и СНГ. Компания является единственным российским оператором экспорта-импорта электроэнергии. Подробная информация размещена на официальном интернет-сайте www.interrao.ru

Публичное акционерное общество «Российские сети» (ПАО «Россети») – оператор энергетических сетей в России и одна из крупнейших электросетевых компаний в мире. Имущественный комплекс ПАО «Россети» включает в себя 37 дочерних и зависимых обществ, в том числе 14 межрегиональных и магистральную сетевую компанию. Контролирующим акционером является государство. Подробная информация размещена на официальном интернет-сайте www.rosseti.ru

Основные показатели электроэнергетической отрасли России

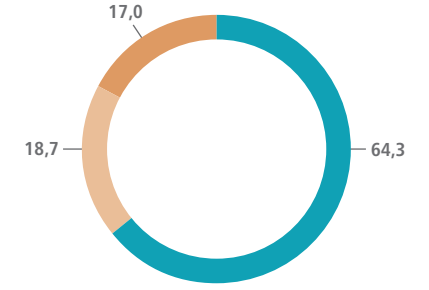
По состоянию на 31 декабря 2016 г. общая установленная мощность электростанций страны составляла 243 ГВт, что на 2,8 % ниже конца 2015 г.

Увеличение установленной мощности электростанций Единой энергетической системы России за счет вводов нового, а также модернизации действующего генерирующего оборудования электростанций составило 3 ГВт. Ввод новой мощности в 2016 г. на электростанциях Единой энергетической системы России с учетом электростанций промышленных предприятий составил 4 ГВт. Выведено из эксплуатации 4 ГВт неэффективного и устаревшего генерирующего оборудования.

Ежегодно все электростанции страны вырабатывают около 1 трлн кВт • ч электроэнергии. За отчетный период выработка электроэнергии составила 1 049 млрд кВт • ч, что на 2,1 % больше, чем в 2015 г.

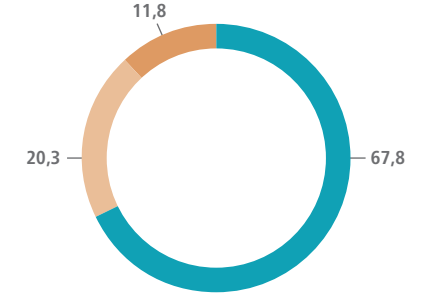
По оценке Министерства энергетики Российской Федерации, в 2016 г. доля России в общемировой выработке электроэнергии выросла с 4,4 % до уровня в 5,2 %, что по-прежнему соответствует пятому месту в мире после Китая, США, Индии и Австралии.

Структура выработки электроэнергии по типам электростанций на конец 2016 года, %



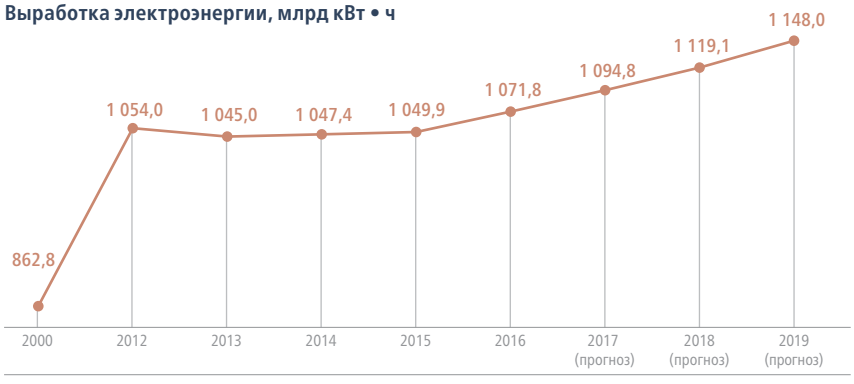
Источник: Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»

Структура установленной мощности на конец 2016 года, %



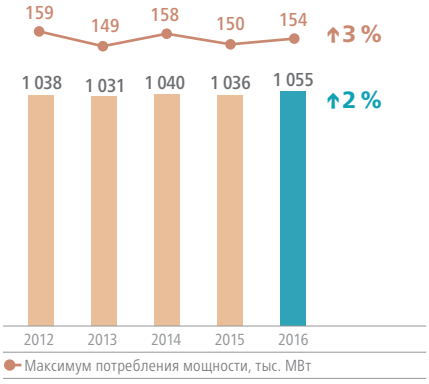
Источник: Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»

Выработка электроэнергии, млрд кВт • ч



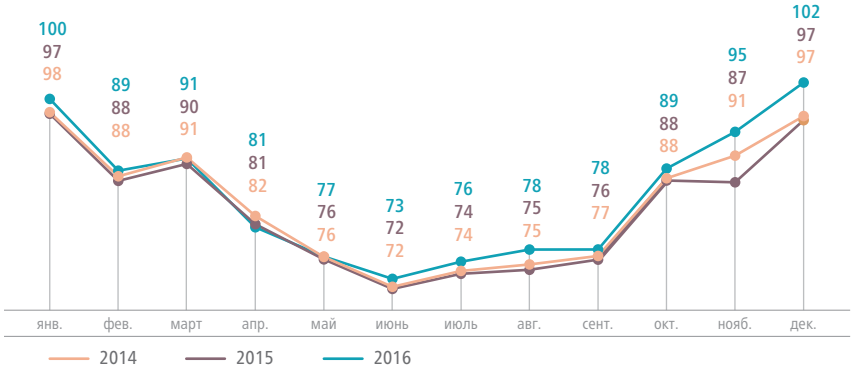
Источник: BP, OPEC, EIA, Министерство энергетики Российской Федерации, ЦДУ ТЭК

Объемы потребления электроэнергии, млрд кВт • ч



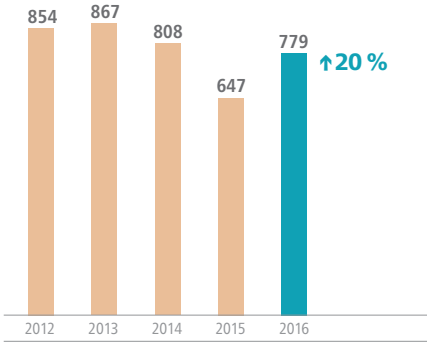
Источник: Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»

Динамика потребления электроэнергии по Единой энергетической системе России, млрд кВт • ч



Источник: презентация Министерства энергетики Российской Федерации «Итоги работы ТЭК России в 2016 г.»

Инвестиции в развитие генерации и сетевого комплекса, млрд руб.



Источник: презентация Министерства энергетики Российской Федерации «Итоги работы ТЭК России в 2016 г.». Данные за 2016 г. приведены в соответствии с планом по ИПР на 1 октября 2016 г.

Объединенная энергосистема Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Энергосистемы Санкт-Петербурга и Ленинградской области входят в объединенную энергетическую систему Северо-Запада, являясь основой Ленинградского регионального диспетчерского управления.

Энергетическая система Северо-Запада объединяет 8 энергосистем, расположенных на территории 10 субъектов Российской Федерации Северо-Западного федерального округа: Санкт-Петербурга, Мурманской, Калининградской, Ленинградской, Новгородской, Псковской и Архангельской областей, республик Карелия и Коми, Ненецкого автономного округа.

Суммарная установленная мощность электростанций энергосистем Санкт-Петербурга и Ленинградской области составляет 12 916 МВт.

В электроэнергетический комплекс Санкт-Петербурга и Ленинградской области входят 616 линий электропередачи класса напряжения 110–750 кВ общей протяженностью 12 126 км, 374 трансформаторные подстанции и 28 распределительных устройств электростанций высшим напряжением 110–750 кВ с суммарной установленной мощностью трансформаторов 49 585 МВА.



Выработка электроэнергии электростанциями энергосистем Санкт-Петербурга и Ленинградской области за 2016 г. составила 61 млрд кВт • ч, а электропотребление – 45 млрд кВт • ч.

РЕГИОНЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

ПАО «Ленэнерго» – одна из крупнейших распределительных сетевых компаний России, обслуживающая емкий рынок – территорию Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Основные показатели социально-экономического развития экономики регионов обслуживания ПАО «Ленэнерго»

Наименование показателя	Санкт-Петербург	Ленинградская область
Индекс потребительских цен		
Изменение в декабре 2016 г. по сравнению с декабрем 2015 г., %	5,2	5,7
Справочно: изменение в декабре 2015 г. к декабрю 2014 г., %	13,2	13,3
Индекс промышленного производства		
Изменение в декабре 2016 г. по сравнению с декабрем 2015 г., %	7,0	5,5
Справочно: изменение в декабре 2015 г. к декабрю 2014 г., %	–7,3	–0,9
Реальные денежные доходы		
Изменение в январе – декабре 2016 г. в сравнении с изменением в январе – декабре 2015 г., %	–3,1	5,2
Справочно: изменение в декабре 2015 г. к декабрю 2014 г., %	–1,1	2,5
Исполнение консолидированного бюджета за 2016 г.[1], млрд руб., в том числе	–19	3
Доходы, %	108,6	103,1
Расходы, %	114,9	110,8
Инвестиции в основной капитал, %	112,2	111,6
Ввод в действие жилых домов, общей площади, %	102,8	93,5

Поскольку перспективы ПАО «Ленэнерго» находятся в прямой зависимости от ситуации в экономике страны в целом и в регионах деятельности Компании в частности, учет ситуации в региональной экономике является неотъемлемым элементом его стратегического развития.

Улучшение по ряду показателей и параметров экономической ситуации в регионах деятельности Компании оказывает положительное влияние на функционирование ПАО «Ленэнерго» и результаты деятельности Компании в целом.

Санкт-Петербург

В Санкт-Петербурге расположены наиболее крупные предприятия и организации Северо-Западного федерального округа. Экономика Санкт-Петербурга отличается многоотраслевой структурой, высоким уровнем развития финансово-банковской инфраструктуры, конкурентоспособностью ряда производств, наличием современной торговой сети и емкого потребительского рынка.

В 2016 г. макроэкономические показатели региона демонстрировали преимущественно позитивную динамику. В частности, промышленное производство показало посткризисный рывок на фоне падения инфляции и улучшения инвестиционной активности. При этом в рамках общероссийской тенденции реальные денежные доходы продолжили падение, а бюджет города оставался в значительной степени дефицитным.

Ленинградская область

Ленинградская область является одним из наиболее экономически успешных регионов Российской Федерации. На ее территории расположены крупные объекты машиностроения, металлургии и химического комплекса, а также предприятия агропромышленного комплекса.

В 2016 г. экономика региона показывала опережающую динамику по сравнению с общероссийской конъюнктурой. На фоне падения инфляции, повышения доходов населения промышленное производство в регионе показало рост. Сильные экономические результаты позволили сформировать профицит бюджета региона.

[1] Источник: *Федеральная служба государственной статистики, в том числе Управление Федеральной службы государственной статистики по Санкт-Петербургу и Ленинградской области (до 1 января 2017 г. – «Петростат»), Комитет финансов Санкт-Петербурга, Официальный портал Администраций Ленинградской области и Санкт-Петербурга, данные Министерства экономического развития Российской Федерации.*

КОНКУРЕНТНОЕ ОКРУЖЕНИЕ

В РОССИЙСКОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ СЛОЖИЛОСЬ ТРИ УРОВНЯ СЕТЕВЫХ КОМПАНИЙ.

ПЕРВЫЙ УРОВЕНЬ:

Федеральная сетевая компания с сетями 220 кВ и выше, работающая на территории всей Российской Федерации

ВТОРОЙ УРОВЕНЬ:

Региональные распределительные сетевые организации, сформировавшиеся после реформирования АО-энерго. Эти организации имеют в собственности сети напряжением 110–0,4 кВ и оказывают услуги на территории отдельных субъектов Российской Федерации

ТРЕТИЙ УРОВЕНЬ:

Территориальные сетевые организации (ТСО), которые имеют в своей собственности преимущественно сети 0,4–10 кВ

ПАО «Ленэнерго» действует на втором уровне энергетической системы, являясь основной сетевой компанией на территории двух регионов с раздельным тарифным регулированием – Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Электроэнергия поступает в сети ПАО «Ленэнерго» от филиала публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС») – «Магистральные электрические сети Северо-Запада» («МЭС Северо-Запада») – и генерирующих компаний. Услуги по передаче электроэнергии оказываются гарантирующим поставщикам, независимым энергосбытовым компаниям и прямым потребителям – участникам оптового рынка электроэнергии.

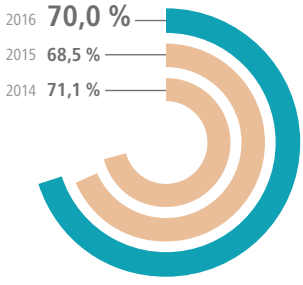
Основными потребителями являются следующие сбытовые компании: АО «Петербургская сбытовая компания» (75,9 % от полезного отпуска ПАО «Ленэнерго»), ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (доля потребления составляет 5,6 %), ООО «РКС-энерго» (доля потребления составляет 8,4 %).

На территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области действуют 35 сбытовых компаний, в том числе четыре гарантирующих поставщика. Для исполнения своих обязательств по передаче электроэнергии потребителям региона ПАО «Ленэнерго» использует услуги 30 смежных сетевых организаций.

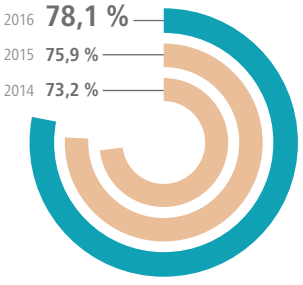
Наряду с ПАО «Ленэнерго» деятельность по присоединению потребителей на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области осуществляют акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» (входит в группу ПАО «Ленэнерго»), филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – «МЭС Северо-Запада», акционерное общество «Ленинградская областная управляющая электросетевая компания» (АО «ЛОЭСК»), а также ряд смежных сетевых компаний.

ДОЛЯ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО» НА РЫНКЕ

Доля передачи электроэнергии, приходящаяся на ПАО «Ленэнерго» от общего потребления электроэнергии собственными потребителями энергосбытовых компаний, осуществляющих деятельность на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, с учетом потребителей, непосредственно присоединенных к электроустановкам генерирующих компаний, за последние три года выглядит следующим образом:



С учетом объемов полезного отпуска конечным потребителям дочерними и зависимыми обществами ПАО «Ленэнерго» (акционерное общество «Курортэнерго», акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания», акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети») доля группы компаний ПАО «Ленэнерго» на рынке услуг составляет:



Увеличение доли передачи электроэнергии ПАО «Ленэнерго» и Группы компаний ПАО «Ленэнерго» на рынке услуг обусловлено:

- ростом объема отпуска конечным потребителям ПАО «Ленэнерго» и дочерних обществ ПАО «Ленэнерго», в основном за счет группы «Население и приравненные к ним потребители», а также ростом потребления промышленными и мелкомоторными потребителями;
- снижением доли отпуска электроэнергии в сети территориальных сетевых организаций в связи с лишением ряда компаний (ООО «ПО Пекар», ОАО «ОЭК», ООО «Северо-Западная сетевая компания», ЗАО «Канонерский СЗ») статуса сетевой организации.

СОПОСТАВИМЫЕ КОМПАНИИ

При анализе положения ПАО «Ленэнерго» на рынке учитываются показатели сопоставимых компаний – межрегиональных распределительных сетевых компаний, образованных в результате реформы РАО ЕЭС и работающих сегодня в различных регионах Российской Федерации в качестве дочерних предприятий ПАО «Россети».

Компании не конкурируют между собой непосредственно, поскольку обслуживают разные географические сегменты рынка. Региональные распределительные сетевые компании действуют в схожих рыночных условиях в рамках общей тарифной политики, соответственно, все ключевые рыночные и страновые экономические факторы в равной степени влияют на деятельность игроков сегмента. В то же время положение и перспективы развития каждой компании тесно связаны с особенностями экономической ситуации в регионах деятельности. Необходимо принимать во внимание, что спрос на электроэнергию в России значительно различается между регионами и населенными пунктами. Тем не менее сопоставление показателей компаний позволяет получить представление о развитии комплекса в целом и месте отдельных игроков в системе распределительно-сетевого комплекса российской энергетики.

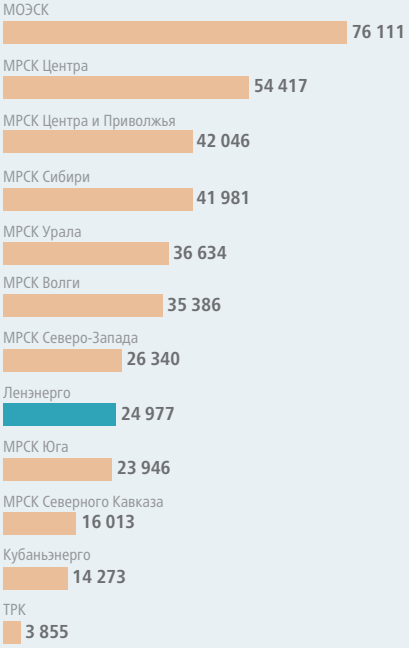
Для сравнения приведены компании, входящие в ПАО «Россети»[1], акции которых торгуются на Московской бирже. Наряду с ПАО «Ленэнерго» в число региональных распределительных сетевых организаций входят:

- ПАО «МОЭСК» (50,9 %);
- ПАО «МРСК Центра» (50,2 %);
- ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (50,4 %);
- ОАО «МРСК Урала» (51,5 %);
- ПАО «МРСК Сибири» (57,8 %);
- ПАО «МРСК Волги» (68,1 %);
- ПАО «МРСК Северо-Запада» (55,4 %);
- ПАО «МРСК Юга» (51,7 %);
- ПАО «МРСК Северного Кавказа» (92,0 %);
- ПАО «Томская распределительная компания» (ПАО «ТРК») (85,8 %);
- ПАО «Кубаньэнерго» (92,2 %).

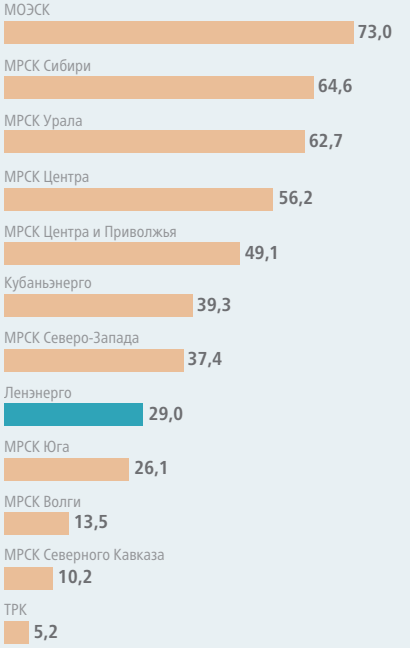
Среди сопоставимых компаний в России ПАО «Ленэнерго» в анализируемом периоде по показателям отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), занимает второе место по балансовой стоимости активов, EBITDA, чистой прибыли, пятое по выручке и третье по рыночной капитализации.
В то же время ПАО «Ленэнерго» имеет комфортную долговую нагрузку – показатель «Чистый долг / EBITDA» находится на уровне ниже среднего значения по сопоставимым компаниям.

Ключевые операционные показатели за 2016 г.

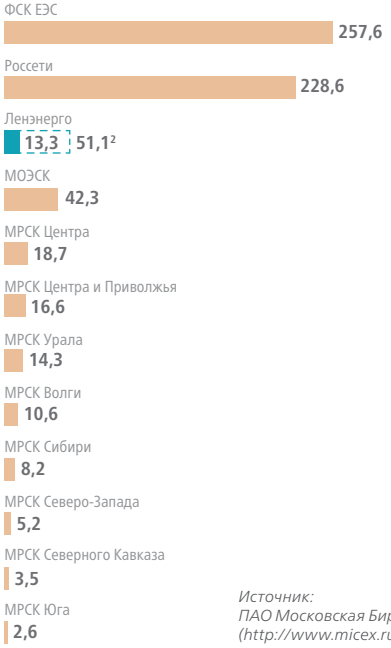
Установленная мощность, МВА



Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт • ч



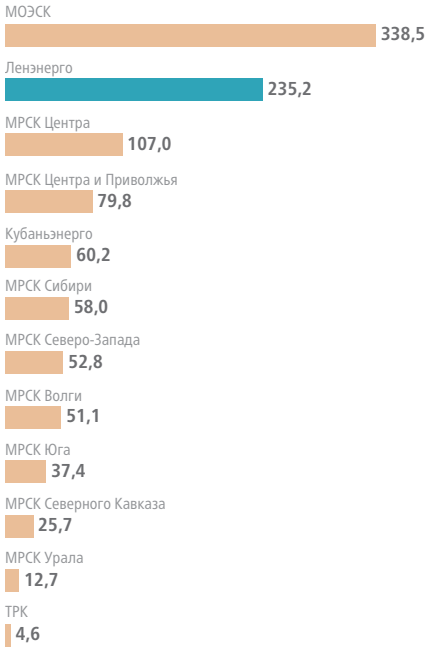
Рыночная капитализация на 31 декабря 2016 г., млрд руб.



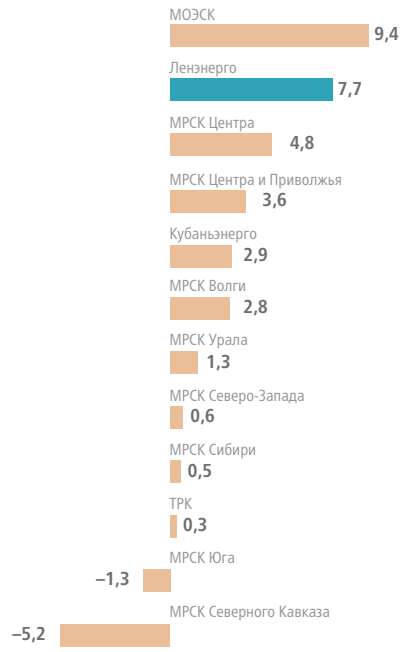
Источник:
ПАО Московская Биржа (http://www.micex.ru/).

Сравнение ПАО «Ленэнерго» с сопоставимыми компаниями на основе финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, за 2016 г.

Балансовая стоимость активов, млрд руб.



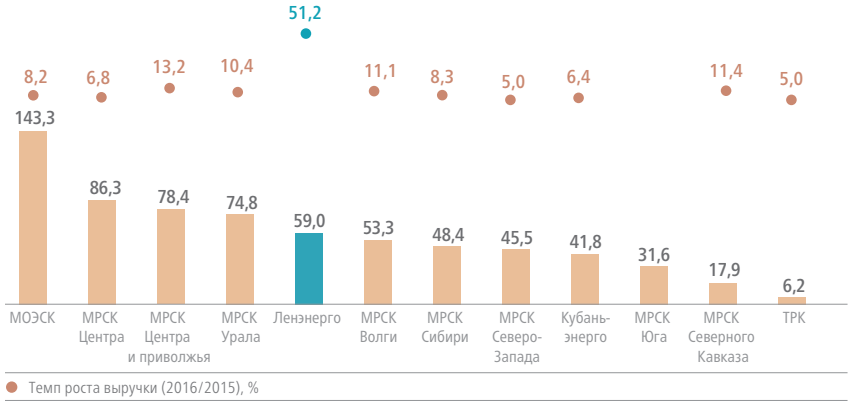
Чистая прибыль (убыток), млрд руб.



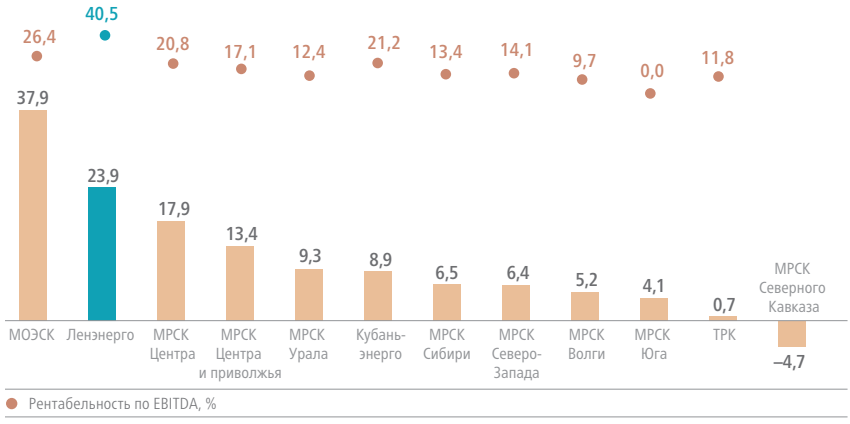
Чистый долг/ EBITDA[3]



Выручка, млрд руб.



EBITDA[3], млрд руб.



2-Е МЕСТО

ПО БАЛАНСОВОЙ СТОИМОСТИ АКТИВОВ, EBITDA, ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ

Источник: данные финансовых отчетностей компаний, подготовленных по МСФО

[1] Доля ПАО «Россети» в уставных капиталах ДЗО приведена в скобках.

[2] С учетом дополнительной эмиссии акций в 2015–2016 гг. капитализация составила 51,1 млрд руб.

[3] Показатель «Чистый долг» рассчитан по формуле: долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы – денежные средства и их эквиваленты – краткосрочные инвестиции.

Показатель EBITDA рассчитан по формуле: прибыль до налогообложения + финансовые расходы – финансовые доходы + амортизация основных средств и нематериальных активов (ОС и НМА). При расчете EBITDA не учитывались возможные корректировки на неденежные статьи.

Показатели отношения Чистого долга к EBITDA у ПАО «ТРК» и ПАО «МРСК Северного Кавказа» имеют отрицательные значения.

СТРАТЕГИЯ И КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Направления развития ПАО «Ленэнерго» определяются Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации № 511-р от 3 апреля 2013 г.

ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА



Долгосрочное обеспечение надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей

Обеспечение надежного и безопасного функционирования электросетевого комплекса

Организация максимально эффективной и соответствующей мировым стандартам сетевой инфраструктуры

Тарифы, обеспечивающие приемлемый уровень затрат на электроэнергию для российской экономики, а также инвестиционную привлекательность сектора

Развитие международного сотрудничества

МИССИЯ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО»

Обеспечение надежного и бесперебойного снабжения потребителей качественной и экологически чистой электроэнергией и удовлетворение возрастающего спроса на электроэнергию и мощность

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ И СТРАТЕГИЯ В ДЕЙСТВИИ

Достижение приоритетных целей развития Компании оценивается применяемой в Компании системой ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Состав показателей эффективности Компании сформирован с учетом приоритетов, определенных Стратегией развития электросетевого комплекса, отдельными поручениями Правительства Российской Федерации.

Состав и методика расчета КПЭ в 2016 г. утверждены решением Совета директоров Компании от 5 мая 2016 г. (протокол № 50). Во исполнение поручений директив Правительства Российской Федерации от 29 марта 2016 г. № 2073п-П13 в Методику расчета и оценки выполнения КПЭ Генерального директора Компании в течение 2016 г. были внесены изменения, утвержденные решением Совета директоров Компании от 10 января 2017 г. (протокол № 18). Внесенные изменения обусловлены результатами согласования Методики с Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации в соответствии с поручением п. 3 Директивы.

Применяемая в Компании система ключевых показателей эффективности взаимоувязана с размером переменной части вознаграждения менеджмента – для каждого из показателей установлен удельный вес в объеме выплачиваемых премий, квартальное и годовое премирование производится при условии выполнения соответствующих КПЭ.

Ключевые показатели эффективности и их удельные веса в системе премирования Генерального директора и высших менеджеров ПАО «Ленэнерго», установленные на 2016 год

№ п.	Наименование КПЭ	Вес, %
Квартальные КПЭ		
2.1.	Отсутствие роста крупных аварий	40
2.2.	Недопущение роста числа пострадавших при несчастных случаях	40
2.3.	Показатель финансовой устойчивости и ликвидности	20
Годовые КПЭ		
3.1.	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR)	15
3.2.	Рентабельность инвестированного капитала (ROIC)	15
3.3.	Снижение удельных операционных расходов (затрат)	Условие премирования
3.4.	Уровень потерь электроэнергии	8
3.5.	Достижение уровня надежности оказываемых услуг	8
3.6.	Снижение удельных инвестиционных затрат	10
3.7.	Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	8
3.8.	Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	8
3.9.	Повышение производительности труда	8
3.10.	Доля закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства	Индикативный показатель
3.11.	Эффективность инновационной деятельности	20
3.12.	Исполнение накопленных обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения за счет средств облигационного федерального займа	Условие премирования

Целевые значения ключевых показателей эффективности по итогам 2016 г. достигнуты не в полном объеме.

Степень достижения целевых значений квартальных КПЭ составляет 92 % от установленных. В течение года не достигнуты целевые значения КПЭ «Недопущение роста числа пострадавших при несчастных случаях».

Степень достижения целевых значений годовых КПЭ составляет 75 % от установленных. Не в полном объеме достигнуты целевые значения следующих КПЭ: «Рентабельность инвестированного капитала (ROIC)», «Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию».

Далее в контексте реализации стратегических приоритетов приведены значения целевых и достигнутых ключевых показателей эффективности по итогам 2016 г.[1]

[1] Фактические значения КПЭ носят предварительный характер до утверждения их отдельным решением Совета директоров Компании. Сравнение достигнутых значений текущего года с предыдущими годами не осуществляется ввиду изменения подходов к порядку установления целевых и расчета фактических значений большинства показателей с 2016 г.

КЛЮЧЕВЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО»

I Обеспечение надежного и качественного энергоснабжения потребителей, обеспечение доступа потребителей к сетям

II Поддержание высокого уровня операционной, организационной и инвестиционной эффективности

III Повышение инвестиционной привлекательности, укрепление имиджа Компании, улучшение взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами

IV Формирование и развитие электросетевой инфраструктуры, отвечающей потребностям региона присутствия

V Развитие научного и инновационного потенциала Компании, осуществление вклада в инновационное развитие отрасли электроэнергетики



КУРС НА ОТВЕТСТВЕННЫЙ ПОДХОД К ВЕДЕНИЮ БИЗНЕСА И УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

Мы ставим перед собой долгосрочную задачу интегрировать подход устойчивого развития в процесс принятия решений на всех уровнях, чтобы обеспечить высокие стандарты защиты здоровья и безопасности наших сотрудников, клиентов и подрядчиков, сохранять природные ресурсы и уважать интересы местных сообществ в регионах присутствия.

I. Обеспечение надежного и качественного энергоснабжения потребителей, обеспечение доступа потребителей к сетям

Целевое значение в 2016 г.

Достигнутые результаты

НАДЕЖНОСТЬ

ЗАДАЧИ

- Снижение показателя удельной аварийности
- Сокращение среднего времени ликвидации технологических нарушений
- Разработка и реализация эффективной ремонтной программы
- Повышение эффективности и управляемости сети

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

2.1. Отсутствие роста крупных аварий (квартальный)

Отсутствие роста

Отсутствие крупных аварий

3.5. Достижение уровня надежности оказываемых услуг

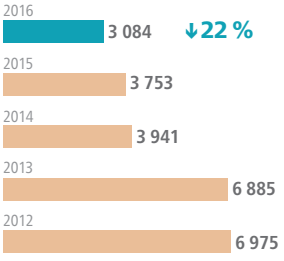
Показатель отражает плановое значение показателя средней продолжительности прекращений передачи электроэнергии для Компании, с учетом коэффициента допустимого отклонения, и контролируется со стороны регулирующих органов, в том числе для целей тарифного регулирования.

≤ 1

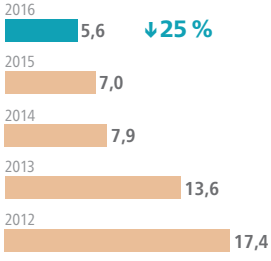
В 2016 г. средняя продолжительность прекращения передачи электроэнергии по Санкт-Петербургу и Ленинградской области не превысила значений, установленных регулирующими органами в области государственного регулирования тарифов. Тем самым достигнут уровень надежности оказываемых услуг на всей территории в зоне присутствия ПАО «Ленэнерго».

ПОКАЗАТЕЛИ В ДИНАМИКЕ

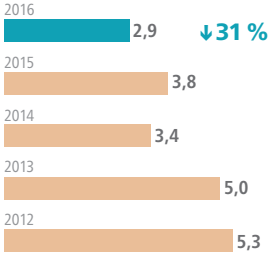
Количество технологических нарушений, шт.



Показатель удельной аварийности (аварии, шт. / тыс. у. е.)



Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей, ч.



ДОСТУПНОСТЬ

ЗАДАЧИ

- Повышение доступности сетевой инфраструктуры
- Упрощение механизмов технологического присоединения, в том числе:
  - снижение срока подключения к энергосети;
  - снижение количества этапов, необходимых для технологического присоединения к электрическим сетям;
  - снижение стоимости технологического присоединения для малого и среднего бизнеса;
  - повышение качества обслуживания потребителей

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

3.8. Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения

Определяется как показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, учитывающий показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение, показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения и показатель соблюдения антимонопольного законодательства Российской Федерации при технологическом присоединении.

≤ 1,1

По итогам 2016 г. показатель выполнен в полном объеме.

3.12. Исполнение накопленных обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения в 2016 г. за счет средств облигационного федерального займа

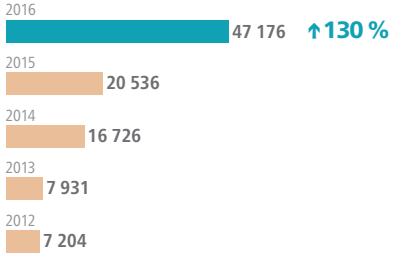
(Условие премирования)

≥ 1 или ≥ 0,9 с понижающим K=0,5

По итогам 2016 г. показатель выполнен в полном объеме.

ПОКАЗАТЕЛИ В ДИНАМИКЕ

Исполненные договоры технологического присоединения, шт.



С 219 ДНЕЙ В 2014 Г. ДО 90 ДНЕЙ В 2016 Г. был сокращен срок подключения к энергосети субъектов малого предпринимательства (от заявки до акта) в соответствии с методикой рейтинга Doing Business Всемирного банка.

С 4 В 2015 Г. ДО 2 В 2016 Г. сократилось количество визитов заявителя с заявленной мощностью до 150 кВт в ПАО «Ленэнерго» для получения услуги технологического присоединения.

II. Поддержание высокого уровня операционной, организационной и инвестиционной эффективности

Целевое значение в 2016 г. | Достигнутые результаты

ЗАДАЧИ

- Оптимизация процессов и систем
- Повышение производительности труда
- Снижение потерь электроэнергии
- Повышение загрузки мощностей
- Повышение результативности и снижение удельной стоимости инвестиций
- Снижение операционных затрат
- Повышение уровня рентабельности основной деятельности
- Увеличение безопасности энергоснабжения
- Обеспечение принципов технологической безопасности и охраны труда
- Поддержание экологической безопасности

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

2.2. Отсутствие роста числа пострадавших при несчастных случаях (квартальный)

Отсутствие роста

В 2016 г. количество пострадавших при несчастных случаях снизилось по сравнению с 2015 г.

3.3. Снижение удельных операционных расходов (затрат)

(условие премирования)

≥ 10 %

По итогам 2016 г. во исполнение Директив Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2015 г. № 2303п-П13, от 29 марта 2016 г. № 2073п-П13 и от 4 июля 2016 г. № 4750п-П13 достигнуто снижение удельных операционных расходов по отношению к 2015 г. более чем на 15 %.

3.6. Снижение удельных инвестиционных затрат

Рассчитывается как отношение фактической удельной стоимости строительства (реконструкции) и плановой (полной) удельной стоимости строительства (реконструкции).

≤ 1

По итогам выполнения инвестиционной программы за 2016 г. обеспечен требуемый уровень снижения удельных инвестиционных затрат.

2.3. Показатель финансовой устойчивости и ликвидности (квартальный)

Показатель является комплексным индикатором финансовой устойчивости и ликвидности Компании и включает в себя значения двух показателей – коэффициента отношения собственного капитала к заемному и модифицированного коэффициента текущей ликвидности.

устойчивость ≥ 0,67; ликвидность ≥ 1

В Компании разработан и утвержден План мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния ПАО «Ленэнерго». Реализация данного плана позволила повысить уровень финансовой независимости и достичь установленных целевых показателей по ликвидности.

3.4. Уровень потерь электроэнергии

≤ 11,9%

Обеспечено снижение уровня потерь электроэнергии относительно уставленного целевого значения.

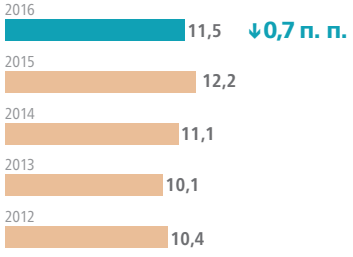
3.9. Повышение производительности труда

≥ 2 326 руб/чел. ч.

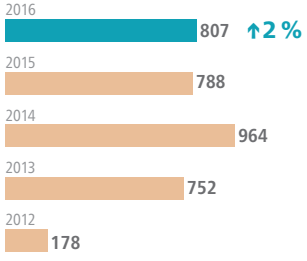
Производительность труда превысила установленное целевое значение.

ПОКАЗАТЕЛИ В ДИНАМИКЕ

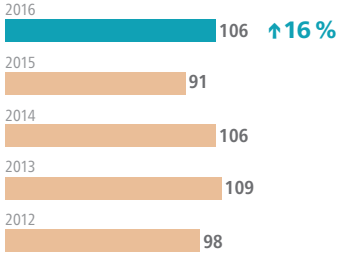
Потери электроэнергии, %



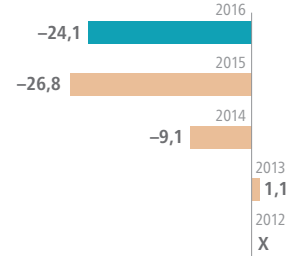
Эффект от реализации целевых мероприятий по снижению потерь электроэнергии, млн руб.



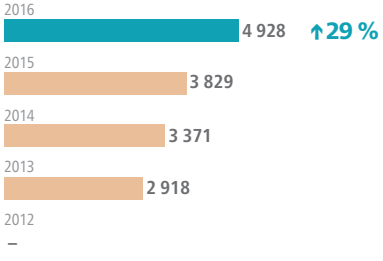
Затраты на охрану труда, млн руб.



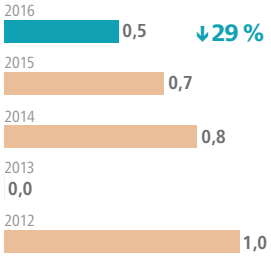
Изменение удельных операционных затрат, %[1]



Показатель производительности труда, выручка, руб/чел. ч.[2]



Коэффициент частоты общего травматизма (количество случаев на 1 000 сотрудников)



[1] Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2013 г. № 511-р, установлены целевые ориентиры снижения операционных расходов на 15 % к 2017 г. с учетом инфляции относительно уровня 2012 г. в расчете на единицу обслуживания электротехнического оборудования.

[2] До 2013 г. показатель не рассчитывался.

III. Повышение инвестиционной привлекательности, укрепление имиджа Компании, улучшение взаимодействия с заинтересованными сторонами

ЗАДАЧИ

- Привлечение инвесторов в электросетевой комплекс
- Реализация программы публичных заимствований
- Работа с рейтинговыми агентствами
- Реализация эффективной дивидендной политики
- Соблюдение принципов открытости и прозрачности бизнеса

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

3.1 Рентабельность инвестиций акционеров (TSR, Total Shareholder Return)

> изменения индекса MOEX RCI (Индекс регулируемых компаний) за отчетный период + 0,01 процентного пункта

По итогам 2016 г. динамика акций ПАО «Ленэнерго» сложилась значительно выше рынка.

3.2. Рентабельность инвестированного капитала (ROIC)

≥ 3,79 %

По итогам 2016 г. показатель выполнен не в полном объеме.

Причина: снижение операционной прибыли из-за роста амортизации относительно плана в связи с проведением переоценки основных средств.

3.10. Доля закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства

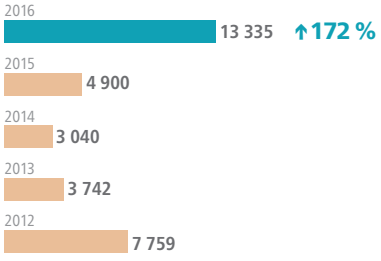
(индикативный показатель)

≥ 10 % для доли закупок, участниками которых являются только субъекты малого и среднего предпринимательства, и ≥ 18 % для доли закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства (включая договоры, к исполнению которых привлекаются субподрядчики/соисполнители из числа субъектов малого и среднего предпринимательства).

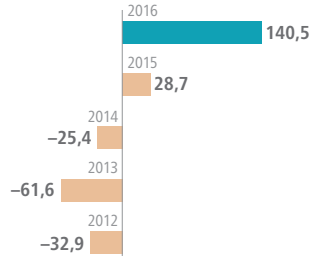
В 2016 г. показатель является индикативным и не участвует в системе премирования Генерального директора Компании. По итогам 2016 г. во исполнение Постановления Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2014 г. № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» показатель превысил установленные целевые значения.

ПОКАЗАТЕЛИ В ДИНАМИКЕ

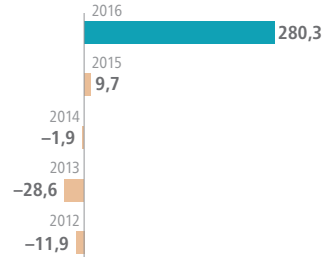
Капитализация, млрд руб.[3]



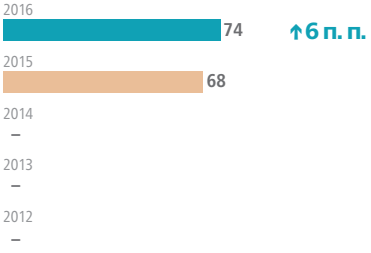
TSR (акции обыкновенные), %



TSR (акции привилегированные), %



Доля закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства, %[4]



[3] Без учета акций дополнительного выпуска 2015–2016 гг.

[4] До 2015 г. показатель не рассчитывался.

КРЕДИТНЫЙ РЕЙТИНГ

MOODY'S INVESTORS SERVICE

Рейтинг по международной шкале

Ba2

Прогноз «стабильный»

Подтвержден в апреле 2016 г.

IV. Формирование и развитие электросетевой инфраструктуры, отвечающей потребностям региона присутствия

ЗАДАЧИ

- Реализация инвестиционной программы, предусматривающей развитие инфраструктуры региона
- Реализация программ реновации оборудования
- Осуществление проектов развития сетей
- Скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию объектов сетевой инфраструктуры
- Снижение объемов незавершенного строительства на конец периода

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию

≥ 95 %

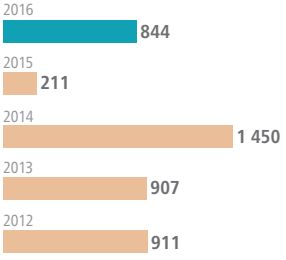
По итогам 2016 г. показатель выполнен не в полном объеме.

Причины:

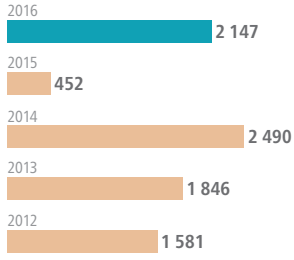
- длительное оформление первичной документации по исполнению мероприятий программы облигационного федерального займа (ОФЗ), экономия средств ОФЗ в связи с оптимизацией мероприятий капитального характера;
- длительное проведение закупочных процедур по выбору подрядных организаций в связи с отсутствием участников конкурсов;
- отсутствие оформленных исходно-разрешительных документов;
- отсутствие своевременных отключений для выполнения работ на объектах;
- увеличение сроков выполнения работ и поставки оборудования подрядными организациями.

ПОКАЗАТЕЛИ В ДИНАМИКЕ

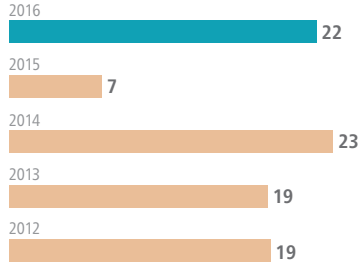
Ввод мощности, МВА



Ввод мощности, км



Капитальные вложения, млрд руб. без НДС



V. Развитие научного и инновационного потенциала Компании, осуществление вклада в инновационное развитие отрасли электроэнергетики

Целевое значение в 2016 г. | Достигнутые результаты

ЗАДАЧИ

- Внедрение новых технологий, инновационных продуктов и услуг
- Формирование инновационной политики, соответствующей стратегии развития отрасли электроэнергетики
- Реализация программ в области НИОКР

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

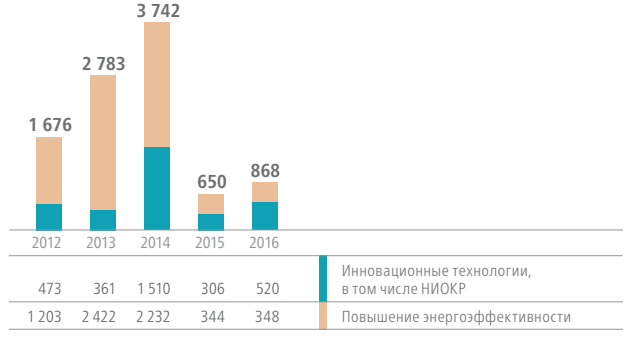
3.11. Эффективность инновационной деятельности

≥ 90%

Показатель «Эффективность инновационной деятельности» превысил установленное целевое значение.

ПОКАЗАТЕЛИ В ДИНАМИКЕ

Затраты на реализацию Программы инновационного развития, млн руб.



КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2017 ГОД

Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности Генерального директора ПАО «Ленэнерго»

Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности Единоличного исполнительного органа ПАО «Ленэнерго» на 2017 г. утверждена решением Совета директоров ПАО «Ленэнерго» от 14 апреля 2017 г. (протокол № 31 от 19 апреля 2017 г.).

Удельные веса в системе премирования Генерального директора ПАО «Ленэнерго», целевые значения КПЭ на 2017 год[1]

№ п.	Наименование КПЭ	Вес, %	Целевые значения
Квартальные КПЭ			
2.1.	Консолидированная прибыль по операционной деятельности (EBITDA), %	50	Для I квартала, полугодия и 9 месяцев отчетного года ≥ 0; для года ≥ 19,0
2.2.	Консолидированный чистый долг / EBITDA	25	I квартал ≤ 3 II квартал ≤ 3 III квартал ≤ 3 IV квартал ≤ 3
2.3.	Выполнение плана мероприятий по снижению дебиторской задолженности ДЗО, %	25	≥ 100
2.4.	Отсутствие роста крупных аварий	–25 либо условие премирования	Отсутствие роста
2.5.	Отсутствие роста числа пострадавших при несчастных случаях	–25 либо условие премирования	Отсутствие роста
Годовые КПЭ			
3.1.	Консолидированный чистый денежный поток, млн руб.	20	≥ –10 464
3.2.	Снижение удельных операционных расходов (затрат), %	15	≥ 19,2
3.3.	Увеличение загрузки мощности электросетевого оборудования	10	выполнен
3.4.	Уровень потерь электроэнергии, %	10	≤ 10,6
3.5.	Снижение удельных инвестиционных затрат	15	≤ 1
3.6.	Повышение производительности труда, %	10	≥ 102,7
3.7.	Эффективность инновационной деятельности, %	20	≥ 90
3.8.	Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию, %	–10	≥ 90
3.9.	Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	–10	≤ 1,1
3.10.	Достижение уровня надежности оказываемых услуг	–10	≤ 1

[1] Отрицательное значение удельного веса в системе премирования обозначает коэффициент депремирования в случае невыполнения соответствующего показателя.

ФУНДАМЕНТ УСПЕШНОГО РАЗВИТИЯ

На начало 2016 г. сложился прочный базис для реализации масштабных проектов по технологическому присоединению и оптимизации бизнес-процессов внутри Группы компаний ПАО «Ленэнерго».

84%
ДОЛЯ ГРУППЫ НА РЫНКЕ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

СФОРМИРОВАНА ГРУППА КОМПАНИЙ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО» ПУТЕМ КОНСОЛИДАЦИИ НА БАЗЕ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО» КРУПНЕЙШИХ ИГРОКОВ РЫНКА – АО «СПБ ЭС» И АО «ПЭС»

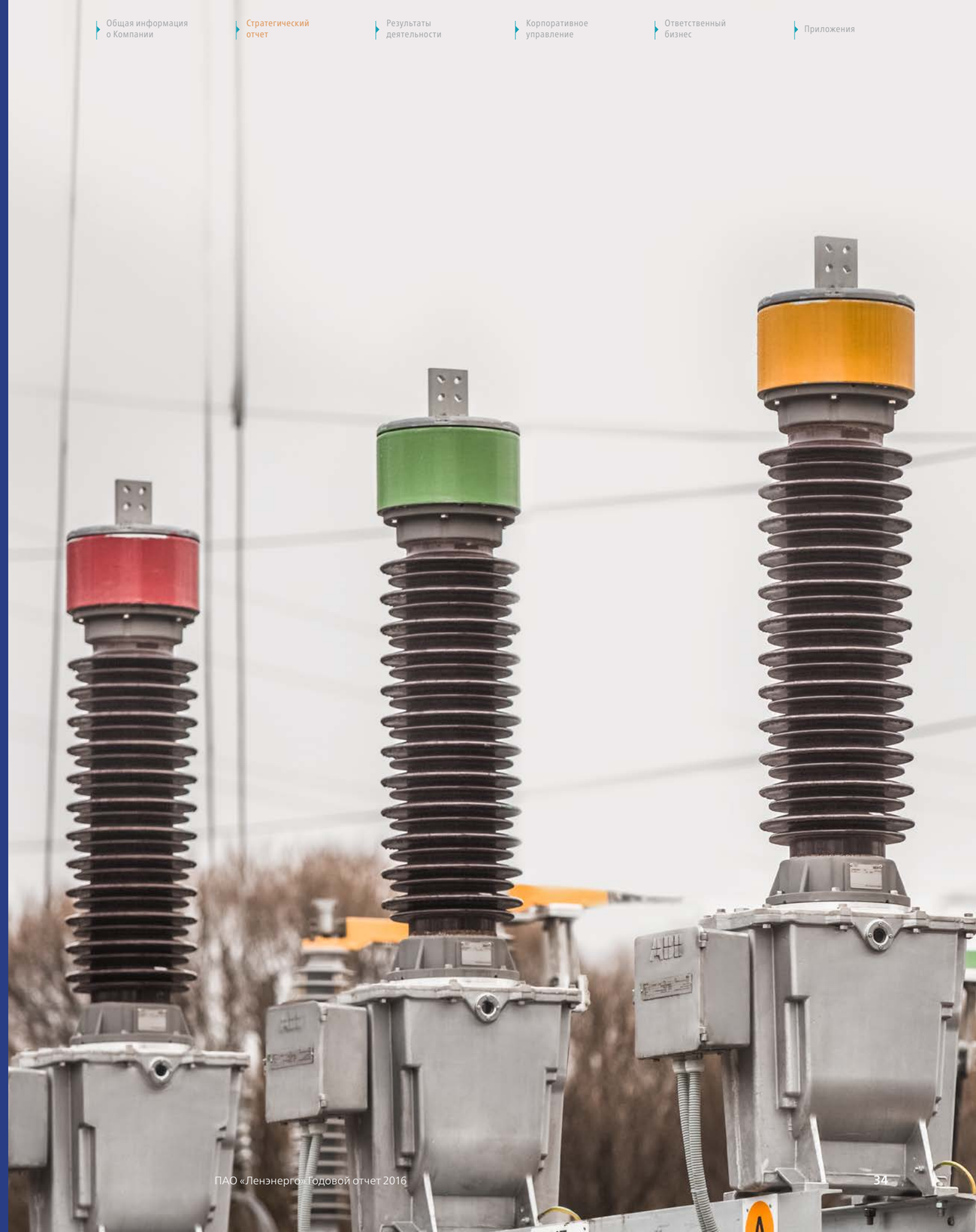
21%
СОСТАВИЛ ПРИРОСТ ТАРИФА ПО САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ В 2016 Г.

ПЕРЕСМОТРЕНЫ ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РЕШЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ ПРИСУТСТВИЯ ГРУППЫ

17 МЛРД РУБ.
НАПРАВЛЕНО НА СНИЖЕНИЕ ДОЛГОВОЙ НАГРУЗКИ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО»

15 МЛРД РУБ.
ОБЪЕМ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ ИСПОЛНЕНИЯ ПРОСРОЧЕННЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

ОСУЩЕСТВЛЕНА ДОКАПИТАЛИЗАЦИЯ КОМПАНИИ



ИСПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

В 2016 г. ПАО «Ленэнерго» исполнило беспрецедентный объем договоров технологического присоединения, погасив большую часть обязательств перед потребителями, накопленных с 2001 г.

ПРОГРАММА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ

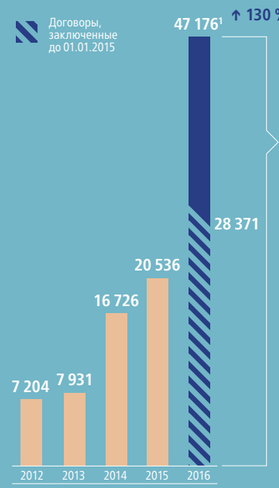
14,975 МЛРД РУБ.
СРЕДСТВА ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ИСПОЛНЕНИЕ

15 999 ДОГОВОРОВ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

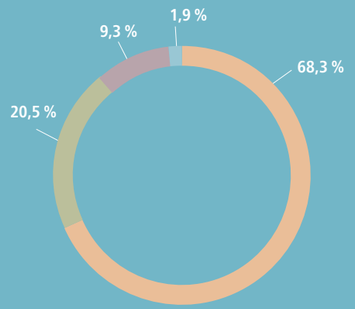
В конце 2015 г. была реализована докапитализация Компании через механизм дополнительной эмиссии обыкновенных акций ПАО «Ленэнерго», в ходе которой ПАО «Россети» внесло в уставный капитал Компании средства федерального бюджета в размере 32,8 млрд руб., 14,975 млрд руб. из которых в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 27 октября 2015 г. № 2177-р были направлены на исполнение обязательств по договорам ПАО «Ленэнерго» об осуществлении технологического присоединения, заключенным до 1 января 2015 г. Министерством энергетики Российской Федерации был определен перечень строительства и реконструкции объектов электросетевого хозяйства, необходимых для исполнения 15 999 договоров, более 90 % из которых формируют заявители из группы «До 15 кВт».

РЕЗУЛЬТАТЫ 2016 ГОДА

Исполненные договоры технологического присоединения, шт.



[1] С учетом результатов претензионно-исковой работы с заявителями, направленных уведомлений и дополнительных соглашений о готовности сетевой организации к технологическому присоединению.



32 226	Льготная категория по Ленинградской области
9 645	Прочие заявители по Санкт-Петербургу
4 398	Прочие заявители по Ленинградской области
907	Льготная категория по Санкт-Петербургу

ОКОЛО 70 %
ДОЛЯ ЛЬГОТНОЙ КАТЕГОРИИ ЗАЯВИТЕЛЕЙ СРЕДИ ОБЩЕГО ОБЪЕМА ИСПОЛНЕННЫХ ДОГОВОРОВ (БОЛЕЕ 33 ТЫС. ШТ.)

Традиционно основные заявители данной группы расположены на территории Ленинградской области (32 тыс. договоров). В структуре льготной категории договоров основную долю формируют объекты физических лиц на присоединение земельных участков, жилых и дачных/садовых домов.

ИСПОЛНЕНИЕ ПРОГРАММЫ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ

ДЛЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ БЫЛО РЕАЛИЗОВАНО И ПРОФИНАНСИРОВАНО ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ

1 418 ОБЪЕКТОВ
СТРОИТЕЛЬСТВА И РЕКОНСТРУКЦИИ НА СУММУ
10 718 МЛН РУБ.

Сети 0,4–10 кВ

1 103 ШТ. / 415 МВА
количество сетевых объектов / трансформаторная мощность

1 387 ШТ.
количество объектов строительства

256 КМ
кабельные линии 0,4–10 кВ в Санкт-Петербурге

1 629 КМ
линии электропередачи 0,4–10 кВ в Ленинградской области

Центры питания

760 МВА
трансформаторная мощность

31 ШТ.

В ХОДЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РАБОТ БЫЛО ЗАДЕЙСТВОВАНО
2 420 ЧЕЛОВЕК (225 ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ),
А ТАКЖЕ ПРИВЛЕЧЕНЫ РЕСУРСЫ ДЗО ПАО «РОССЕТИ» (МРСК УРАЛА, МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ И ПР.)
750 ЧЕЛОВЕК (102 БРИГАДЫ)

ДОСТУПНОЕ ПОДКЛЮЧЕНИЕ

В 2016 г. Компания продолжила активную работу над улучшением бизнес-процессов технологического присоединения и внедрением лучших практик клиентоориентированного подхода.

ПАО «Ленэнерго» комплексно модернизирует клиентский сервис: процедура присоединения упрощается, сроки подключения сокращаются. Теперь подключиться к электросетям можно без визита в клиентский центр – процедура технологического присоединения полностью перенесена в онлайн.

СОВРЕМЕННЫЙ ЦЕНТР ОБСЛУЖИВАНИЯ КЛИЕНТОВ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО»

54
комфортных места
для размещения клиентов

2
клиентских входа,
в том числе для людей с ограниченными возможностями

до 600
клиентов в день
пропускная способность Центра

6 дней
в неделю
удобный график работы

Электронная очередь

Бесплатный Wi-Fi

Информационные стенды и места для заполнения документов



В 2016 ГОДУ:

> 82 000
обращений
принято по Санкт-Петербургу

> 45 000
обращений
принято по Ленинградской области

< 15 минут
среднее время ожидания в очереди

99 % (хорошо)
оценка степени удовлетворенности посетителей

ЦОК находится по адресу: Санкт-Петербург, ул. Красного Текстильщика, д. 10–12, лит. О

Сокращены сроки и количество этапов технологического присоединения:

заключено Соглашение о взаимодействии между ПАО «Ленэнерго» и АО «Петербургская сбытовая компания», предусматривающее одновременную выдачу проекта договора об осуществлении технологического присоединения и проекта договора энергоснабжения в течение **10 дней** с даты подачи заявки на технологическое присоединение в ПАО «Ленэнерго».



94 % КЛИЕНТОВ
В 2016 Г. ВОСПОЛЬЗОВАЛИСЬ ВОЗМОЖНОСТЬЮ ОДНОВРЕМЕННО ЗАКЛЮЧИТЬ ДОГОВОР ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ И ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ (БЕЗ ОБРАЩЕНИЯ В СБЫТОВУЮ КОМПАНИЮ)

Зеленый коридор для малого бизнеса:

ПАО «Ленэнерго» держит на особом контроле исполнение договоров технологического присоединения с субъектами малого предпринимательства.



Для заявителей с электроустановками мощностью

15–150 КВТ

(категория «Doing Business» на территории Санкт-Петербурга) Компания обеспечила сокращение сроков технологического присоединения

С 219
в 2014 г.

ДО 90 ДНЕЙ
в 2016 г.



Также представителям малого бизнеса предоставляется рассрочка платежа

НА 3 ГОДА
с возможностью осуществления платежей по индивидуальному графику

Основные формы обслуживания клиентов



Интерактивный сервис:
личный кабинет на сайте Компании, интернет-приемная, электронная почта



Заочный сервис:
контакт-центр, почта, клиентский ящик



Очный сервис:
в клиентском центре ПАО «Ленэнерго»

Модернизация клиентских сервисов

ОНЛАЙН-СЕРВИС

- Подача заявки на технологическое присоединение без ограничения по мощности через личный кабинет на сайте Компании с возможностью:
  - рассчитать плату за услугу;
  - проследить основные этапы хода обработки заявки;
  - подписать договор посредством электронной цифровой подписи (ЭЦП);
  - оплатить услугу банковской картой.
- Функционирует геоинформационная система, отображающая информацию об источниках питания на интерактивной карте.
- На сайте Компании размещена информация о паспортах оказываемых услуг ПАО «Ленэнерго», позволяющая заявителям подробно ознакомиться со сроками, порядком и условиями их предоставления.

КОНТАКТ-ЦЕНТР

- Реализована возможность звонка на единый телефонный номер, позволяющий при обращении получать информацию по всем основным направлениям деятельности Компании.

ПРЕТЕНЗИОННАЯ РАБОТА

- Разработан и утвержден регламент осуществления претензионной работы, согласно которому определен порядок рассмотрения претензий, предельные сроки подготовки и согласования ответов на них.

РАБОТАЕТ СОВЕТ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО», ОБЩЕСТВЕННАЯ ПРИЕМНАЯ В «ДОМЕ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЯ».



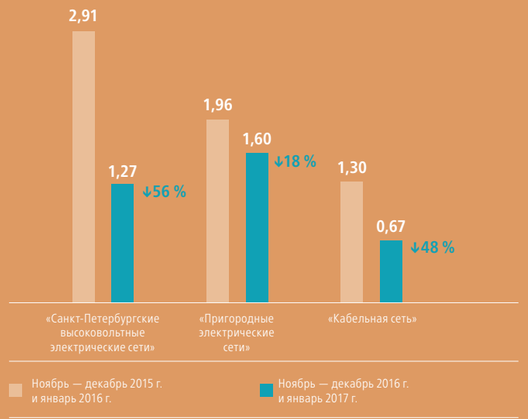
ФОРМИРОВАНИЕ ЕДИНОГО ЦЕНТРА УПРАВЛЕНИЯ СЕТЯМИ

В электросетевом комплексе Санкт-Петербурга исторически сложилась ситуация, когда на территории региона действовало несколько отдельных сетевых организаций, не синхронизировавших свою деятельность и географическое распределение активов. Сложившаяся иррациональная и неэффективная структура представляла угрозу надежному электроснабжению потребителей Санкт-Петербурга. Наиболее эффективным решением проблемы стала передача Правительством Санкт-Петербурга в лице Комитета имущественных отношений контрольных пакетов акций электросетевых компаний АО «СПб ЭС» и АО «ПЭС» в уставный капитал ПАО «Ленэнерго» в рамках дополнительной эмиссии акций 2015 г.

МЕРОПРИЯТИЯ 2016 ГОДА

Передача ПАО «Ленэнерго» функций оперативно-эксплуатационного обслуживания электросетевых активов АО «СПб ЭС» и АО «ПЭС» и распределение их зон обслуживания между филиалами ПАО «Ленэнерго»

Основной результат – снижение среднего времени ликвидации технологических нарушений в филиалах ПАО «Ленэнерго»



Снижение времени восстановления электроснабжения потребителей произведено за счет совместного использования человеческих и материальных ресурсов (мобильные аварийно-восстановительные бригады, спецтехника, резервные источники снабжения электрической энергией, аварийный резерв и т. д.), задействования единых каналов связи, а также более эффективного единого административного и оперативно-диспетчерского управления при проведении аварийно-восстановительных работ.

Перевод и обучение производственного персонала АО «СПб ЭС» и АО «ПЭС» в ПАО «Ленэнерго»

Переведено **495** штатных единиц производственного персонала

Проведены мероприятия по обеспечению сохранения уровня заработной платы

Переведенный персонал укомплектован спецодеждой, СИЗ, инструментом

Организовано обучение персонала

Проведены встречи с трудовыми коллективами АО «ПЭС» и АО «СПб ЭС» в целях разъяснения плана консолидационных мероприятий



КОНСОЛИДАЦИЯ АКТИВОВ НА БАЗЕ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО» ПОЗВОЛИЛА:

- сформировать единый центр управления электрическими сетями
- повысить качество эксплуатации оборудования
- оптимизировать загрузку производственного персонала
- снизить затраты на обслуживание электросетевого комплекса

ДОСТИГНУТЫЕ ЭФФЕКТЫ

- повышение надежности электроснабжения
- сокращение времени ликвидации аварий
- оптимизация капитальных вложений, направляемых на развитие электросетевого хозяйства Санкт-Петербурга

БИЗНЕС-МОДЕЛЬ

КАК МЫ СОЗДАЕМ ЦЕННОСТИ ДЛЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН

Данные приведены по Группе ПАО «Ленэнерго» и в соответствии с отчетностью по МСФО, если не указано иное, за 2016 г.

НАШИ РЕСУРСЫ

ЧЕЛОВЕЧЕСКИЕ

Основа нашего бизнеса – приверженные своему делу профессионалы, разделяющие культуру и ценности Компании.

7 687 ЧЕЛОВЕК
Среднесписочная численность персонала Группы

44 %
Доля сотрудников ПАО «Ленэнерго», работающих в Компании более 10 лет

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЕ

Гарантируя надежность и качество предоставляемых услуг, Компания беспрерывно развивает знания и компетенции в области передачи электроэнергии, разрабатывая и внедряя инновационные технологии.

797 МЛН РУБ.
Стоимость нематериальных активов

868 МЛН РУБ.
Затраты на реализацию Программы инновационного развития

ФИНАНСОВЫЕ

Компания стремится максимально эффективно использовать капитал акционеров, обеспечивая достойный уровень рентабельности, а также, имея прочную репутацию добросовестного заемщика, подтвержденную долгосрочным кредитным рейтингом Moody's на уровне Ba2 (прогноз «стабильный»), ведет активную работу по привлечению заемного капитала на максимально выгодных условиях.

148 341 МЛН РУБ.
Собственный капитал

5,19 % – рентабельность собственного капитала

34 528 МЛН РУБ.
Кредиты и займы

9,26 % – средневзвешенная процентная ставка по займам

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ

Компания владеет внушительной базой производственных активов, составляющих подавляющую часть сетевой инфраструктуры Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

28 889 МВА
Установленная мощность

44 278 КМ
Протяженность линий электропередачи по цепям

27 434 КМ
Протяженность кабельных линий

ФАКТОР СТАБИЛЬНОСТИ И УСТОЙЧИВОСТИ



Статус системообразующего предприятия и поддержка со стороны государства

Обеспечивая надежность электроснабжения, Компания выполняет социально значимую функцию и поэтому находится под пристальным контролем государства и муниципальных органов власти. В Совет директоров Компании входят представители крупнейших акционеров – государственной компании ПАО «Россети» и Санкт-Петербурга, а также представитель Министерства энергетики Российской Федерации. Государственная поддержка осуществляется в том числе за счет финансирования Компании посредством ее докапитализации.

Используя имеющиеся ресурсы, через осуществление основной деятельности и реализацию стратегии, мы создаем ценности для всех заинтересованных сторон.

ЧТО МЫ ДЕЛАЕМ[1]

Наши основные виды деятельности – передача электроэнергии и технологическое присоединение потребителей к сетям – являются регулируемыми. Федеральная антимонопольная служба и региональные энергетические комиссии раздельно по Санкт-Петербургу и Ленинградской области устанавливают тарифы и стандарты качества предоставляемых услуг, защищая интересы потребителей.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

На основании заявки, разработанных и согласованных технических условий и заключенного после этого договора Компания осуществляет присоединение новых потребителей к электрическим сетям.

Выручка от оказания услуг по технологическому присоединению является нестабильным источником дохода ввиду невозможности ее точного планирования, что обусловлено регулярным изменением планов заявителей в соответствии с изменениями внешних макроэкономических условий, их финансового состояния и т. п.

Плата за технологическое присоединение для конкретного заявителя формируется только по тем мероприятиям, которые предусмотрены выданными техническими условиями присоединения. В плату не включаются расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры (строительство источников питания, усиление электрической сети). Данные затраты учитываются в плановой инвестиционной программе, которая осуществляется за счет тарифа на передачу электроэнергии.

8 814 МЛН РУБ.
Выручка от деятельности по технологическому присоединению

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Электроэнергия поступает в сети ПАО «Ленэнерго» от филиала ПАО «ФСК ЕЭС» «МЭС Северо-Запада» и генерирующих компаний. Услуги по передаче электроэнергии оказываются гарантирующим поставщикам, независимым энергосбытовым компаниям и прямым потребителям – участникам оптового рынка электроэнергии.

Практически вся выручка от деятельности по передаче формируется по схеме «котел сверху».

В данной схеме платежи, собираемые сбытовыми компаниями, поступают в вышестоящую территориальную сетевую организацию ПАО «Ленэнерго», которая рассчитывается с нижестоящими территориальными сетевыми компаниями и ПАО «ФСК ЕЭС».

46 400 МЛН РУБ.
Выручка от деятельности по передаче электроэнергии

УЛИЧНОЕ ОСВЕЩЕНИЕ

Дочерние и зависимые общества ПАО «Ленэнерго» (АО «СПБ ЭС», АО «ПЭС», АО «ЦЭК», АО «Курорт-энерго») осуществляют эксплуатацию 2 098 объектов наружного освещения общей протяженностью 2 210 км и общим количеством светильников 63 811 единиц в нескольких районах Санкт-Петербурга.

Финансирование эксплуатации осуществляется посредством заключения с администрациями районов Санкт-Петербурга договоров на текущее содержание объектов наружного освещения.

757 МЛН РУБ.
Выручка от деятельности по содержанию объектов наружного освещения

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Долгосрочная инвестиционная программа формируется сроком на пять лет и утверждается Министерством энергетики Российской Федерации, с последующей ежегодной актуализацией и корректировкой при необходимости.

Своевременные и достаточные инвестиции способствуют повышению качества и надежности функционирования энергосистемы, снижая аварийность, потери в сетях, эксплуатационные затраты; обеспечивают ввод дополнительных мощностей для подключения новых потребителей, устраняя энергодефицит.

28 226 МЛН РУБ. БЕЗ НДС
Капитальные вложения

[1] Помимо основных видов деятельности, компании Группы ПАО «Ленэнерго» оказывают прочие услуги, связанные с электроснабжением.

Подробнее читайте на с. 41: «Результаты деятельности»

СОЗДАНИЕ ЦЕННОСТЕЙ ДЛЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН (РЕЗУЛЬТАТЫ 2016 ГОДА)

ПОТРЕБИТЕЛИ

Компания обеспечивает своевременное подключение и качественное бесперебойное электроснабжение.

29 598 МЛН КВТ • Ч
Полезный отпуск электроэнергии

48 499 ШТ.
Исполненные договоры технологического присоединения

874 МВТ
Присоединенная мощность

ПЕРСОНАЛ

Компания поддерживает статус надежного и стабильного работодателя, предлагающего комфортные условия труда и достойную заработную плату и социальный пакет.

6 707 МЛН РУБ.
Расходы на оплату труда и налоги на фонд заработной платы

229 МЛН РУБ.
Расходы на социальную сферу

62 ТЫС. РУБ.
Средняя заработная плата сотрудников ПАО «Ленэнерго»

АКЦИОНЕРЫ, ИНВЕСТИЦИОННОЕ СООБЩЕСТВО

Эффективная система корпоративного управления направлена на обеспечение баланса интересов всех акционеров, в том числе на защиту прав миноритарных акционеров, и обеспечение гарантии возврата средств кредиторов.

+145 %
Прирост капитализации (без учета акций дополнительного выпуска)

+141 %
TSR[1] по обыкновенным акциям

+280 %
TSR по привилегированным акциям

3 403 МЛН РУБ.
Уплаченные проценты по заемным средствам

[1] TSR – Total shareholders return.

ОРГАНЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ И РЕГИОН ПРИСУТСТВИЯ

Компания беспрерывно развивает сетевую инфраструктуру, обеспечивая потребности социальной и промышленной сфер региона присутствия, являясь вместе с тем крупным работодателем и налогоплательщиком.

844 МВА
1 913 КМ
Прирост мощности

2 660 МЛН РУБ.
Уплаченный налог на прибыль

2 316 НОВЫХ СОТРУДНИКОВ
принято в компании Группы

УЧАСТНИКИ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ РЕГИОНА

Компания эффективно взаимодействует со всеми участниками энергосистемы региона, основываясь на принципах взаимного уважения, для того чтобы обеспечить максимально взаимовыгодные экономические отношения и гарантировать слаженную работу во благо потребителей.

16 109 МЛН РУБ.
Расходы по транспортировке электроэнергии (оплата услуг ССО и ПАО «ФСК ЕЭС»)

ПОСТАВЩИКИ И ПОДРЯДЧИКИ

Компания зарекомендовала себя как добросовестный и надежный партнер, нацеленный на построение прозрачных, долгосрочных и взаимовыгодных отношений.

1 840 ЗАКУПОК
Произведено

44 430 МЛН РУБ. БЕЗ НДС
Общая сумма закупок

Подробнее читайте на с. 40: «Открытый диалог с заинтересованными сторонами»

СХЕМА ОПЕРАЦИОННЫХ ПОТОКОВ



Основными производителями электроэнергии на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области являются: ПАО «ТГК-1», Ленинградская АЭС, ПАО «ОГК-6», С-З ГРЭС и др.

Электроэнергия поступает в сети ПАО «Ленэнерго» от филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – «МЭС Северо-Запада» – и напрямую от генерирующих компаний.

Услуги по передаче электроэнергии оказываются гарантирующим поставщикам, независимым энергосбытовым компаниям и прямым потребителям – участникам оптового рынка электроэнергии. На территории региона обслуживания действуют 35 сбытовых компаний, в том числе четыре гарантирующих поставщика. Основными потребителями являются сбытовые компании: АО «Петербургская сбытовая компания» (доля потребления составляет 75,9 %), ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (доля потребления составляет 5,6 %), ООО «РКС-энерго» (доля потребления составляет 8,4 %).

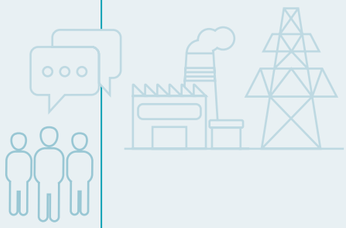
Для исполнения своих обязательств по передаче электроэнергии ПАО «Ленэнерго» использует услуги 30 смежных сетевых организаций, основные из которых АО «СПб ЭС» (входит в группу ПАО «Ленэнерго») и АО «ЛОЭСК».

ОТКРЫТЫЙ ДИАЛОГ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

ПОТРЕБИТЕЛИ

НАШЕ ВИДЕНИЕ

Открытые отношения с потребителями позволяют своевременно получать обратную связь о деятельности Компании, что помогает повышать качество предоставляемых услуг и эффективность бизнес-процессов.



НАПРАВЛЕНИЯ РАБОТЫ

- Создание системы достоверного измерения качества и надежности электроснабжения на основе международных стандартов.
- Повышение ответственности за достижение целевых значений по качеству и надежности.
- Достижение высокой загрузки вводимых мощностей благодаря более качественному планированию спроса, пересмотру критериев закрытия центров питания, введению поэтапного строительства.
- Всестороннее развитие клиентского сервиса, включая очное и заочное обслуживание.

ПЕРСОНАЛ

Сотрудники являются основной движущей силой развития Компании. Их лояльное отношение, знания, желание работать и удовлетворенность — ключевые факторы успешного бизнеса.



- Профессиональный рост, включая обучение и обмен знаниями.
- Повышение нацеленности на выполнение ключевых показателей эффективности.
- Эффективная оценка и продвижение лучших сотрудников.
- Планомерная работа по развитию кадрового потенциала.
- Обеспечение социальных гарантий и достойной оплаты труда.
- Соответствие стандартам в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

АКЦИОНЕРЫ, ИНВЕСТИЦИОННОЕ СООБЩЕСТВО

Инвестиционное сообщество дает справедливую оценку бизнесу и может внести существенный вклад в формирование стратегии развития Компании.



- Сохранение системы тарифного регулирования методом доходности инвестированного капитала (RAB-регулирования).
- Повышение прозрачности формирования тарифов и инвестиционных программ.
- Обеспечение максимальной прозрачности Компании путем недискриминационного предоставления информации о ее деятельности заинтересованным сторонам.
- Поддержание конструктивного диалога с представителями инвестиционного сообщества, аналитиками рынков акционерного и долгового капитала.

ОРГАНЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ

НАШЕ ВИДЕНИЕ

Государство, регулирующее деятельность электросетевых компаний путем установления тарифов на оказываемые ими услуги, а также путем прямого и косвенного участия в их капитале, является гарантом развитой и доступной сетевой инфраструктуры, необходимой для развития бизнеса и социальных нужд.

Статус естественной монополии, участие в акционерном капитале Санкт-Петербурга и компании с государственным участием ПАО «Российские сети» накладывают на ПАО «Ленэнерго» безусловное обязательство по обеспечению энергобезопасности региона присутствия.

НАПРАВЛЕНИЯ РАБОТЫ

- Удовлетворение потребностей экономики Санкт-Петербурга и Ленинградской области в новых технологических присоединениях к электрическим сетям.
- Реализация стратегических приоритетов электросетевого комплекса России, содействие гармоничному развитию всей отрасли в стране.
- Взаимодействие с органами законодательной власти при формировании государственной тарифной политики.

УЧАСТНИКИ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ РЕГИОНА

в том числе сбытовые компании, смежные сетевые компании

Эффективное взаимодействие со всеми участниками энергосистемы региона необходимо для исполнения своих обязательств по передаче электроэнергии потребителям региона и обеспечения надежного функционирования.

- Обеспечение согласованного развития электросетевого комплекса региона.
- Реализация единой технической политики поэтапного строительства.
- Обеспечение своевременного исполнения встречных обязательств.
- Консолидация электросетевых активов на базе ПАО «Ленэнерго» на паритетных началах.

ПОСТАВЩИКИ И ПОДРЯДЧИКИ

Долгосрочные партнерские отношения с добросовестными поставщиками и подрядчиками обеспечивают эффективную операционную и инвестиционную деятельность Компании.

- Обеспечение прозрачности закупочных процедур и выбора контрагентов.
- Налаживание долгосрочных отношений с зарекомендовавшими себя партнерами.

ЭНЕРГИЯ

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

42 Операционные результаты

60 Финансовые результаты

78 Инвестиционная деятельность

86 Техническое переоснащение, развитие и инновации

В КАЖДЫЙ ДОМ

В 2016 году исполнено

78 ДОГОВОРОВ

технологического присоединения на **79 МВт** с крупными застройщиками, расположенными на территории Санкт-Петербурга.

ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Объемы и структура потребления электроэнергии

Объемы реализации услуг по передаче электроэнергии

Показатель	Отпуск в сеть, млн кВт • ч			Отпуск из сети, млн кВт • ч			Потери, млн кВт • ч			Потери, %		
Период	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016
ПАО «Ленэнерго»	33 248	33 401	34 160	29 570	29 316	30 220	3 678	4 085	3 940	11,1	12,2	11,5
Санкт-Петербург	20 982	20 961	21 484	18 646	18 252	18 874	2 336	2 709	2 610	11,1	12,9	12,2
Ленинградская область	12 265	12 441	12 676	10 924	11 065	11 346	1 341	1 376	1 330	10,9	11,1	10,5

ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗАЦИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ГРУППЕ ЗА 2016 ГОД:

ОТПУСК В СЕТЬ
41 117 МЛН КВТ • Ч

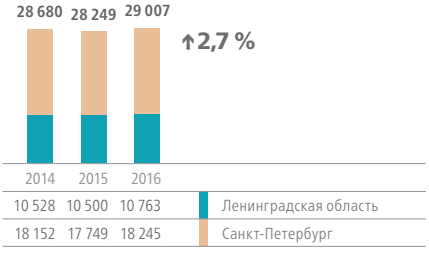
ОТПУСК ИЗ СЕТИ
36 632 МЛН КВТ • Ч

ПОТЕРИ
10,9 %

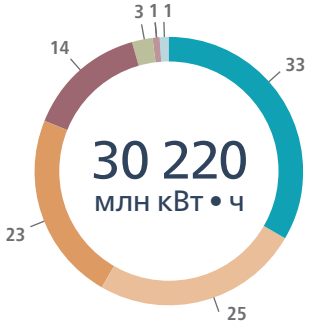
В 2016 г. в сети Компании из сетей ПАО «ФСК ЕЭС» и от производителей электроэнергии было отпущено 34 160 млн кВт • ч электроэнергии. Из этого объема Компанией передано потребителям и территориальным сетевым компаниям 30 220 млн кВт • ч электроэнергии. Потери электроэнергии составили 3 940 млн кВт • ч, или 11,5 % от отпущенной в сеть ПАО «Ленэнерго» электроэнергии.

Рост объемов отпуска электроэнергии из сети ПАО «Ленэнерго» по итогам 2016 г. обусловлен увеличением объема потребления по группе «Население и приравненные к ним потребители» на 550 млн кВт • ч (7 %), ростом потребления ПАО «РЖД» на 79 млн кВт • ч (6 %), ЗАО «КировТЭК» на 26,1 млн кВт • ч (15 %), а также ростом потребления крупными промышленными потребителями.

Полезный отпуск электроэнергии по регионам, млн кВт • ч



Структура отпуска электроэнергии из сети по группам потребителей в 2016 году, %



10 105 млн кВт • ч	Территориальные сетевые организации
7 574 млн кВт • ч	Промышленные потребители
6 871 млн кВт • ч	Население и приравненные группы потребителей
4 334 млн кВт • ч	Непромышленные потребители
759 млн кВт • ч	Транспорт
318 млн кВт • ч	Сельское хозяйство и пищевая промышленность
260 млн кВт • ч	Государственные (муниципальные) организации и прочие бюджетные потребители

В структуре отпуска электроэнергии по группам потребителей наибольший удельный вес составляет отпуск в сети территориальных сетевых организаций (ТСО). По сравнению с 2015 г. наблюдается тенденция снижения доли отпуска электроэнергии в сети ТСО в связи с лишением ряда компаний (ООО «ПО Пекар», ОАО «ОЭК», ООО «Северо-Западная сетевая компания», ЗАО «Канонерский СЗ») статуса сетевой организации.

Структура полезного отпуска электроэнергии по уровням напряжения в 2016 году, %



Структура отпуска электроэнергии по уровням напряжения схожа со структурой отпуска электроэнергии по группам потребителей, то есть основной объем услуг, оказываемых промышленным потребителям, тарифицируется по высокому уровню напряжения, непромышленным — по среднему второму уровню напряжения, населению — по низкому уровню напряжения.

В связи с тем, что в структуре сетевого оборудования ПАО «Ленэнерго» незначительную долю занимает оборудование 20–35 кВ, соответственно наименьший объем полезного отпуска приходится на средний первый уровень напряжения (2,5 %).

Потребление электроэнергии из сетей ПАО «Ленэнерго» по крупнейшим потребителям в 2016 году

Наименование филиала	Наименование потребителя	Объем потребления, млн кВт • ч	Доля в полезном отпуске, %
Полезный отпуск электроэнергии		**29 007**	**100,0**
	ГУП «Водоканал»	411	1,4
	ЗАО «Киров ТЭК»	196	0,7
	ОАО «Северсталь» (ЛПЦ3)	144	0,5
	ЗАО «Филип Моррис Ижора»	107	0,4
	ОАО «ПК «Энергия»	93	0,3
	ЗАО «Ижорский трубный завод»	60	0,2
Санкт-Петербург	ОАО «Адмиралтейские верфи»	63	0,2
	ООО «Транснефтьбалтика»	239	0,8
	ЗАО «Тихвинский ферросплавный завод»	157	0,5
	ОАО «ВЛК»	136	0,5
	ООО «Петербург-цемент»	148	0,5
	АО «Кнауф Петроборд»	127	0,4
	ГУП «Водоканал»	80	0,3
Ленинградская область	ФГУП «НИТИ им. Александрова»	51	0,2
Итого по крупнейшим потребителям		**2 012**	**6,9**

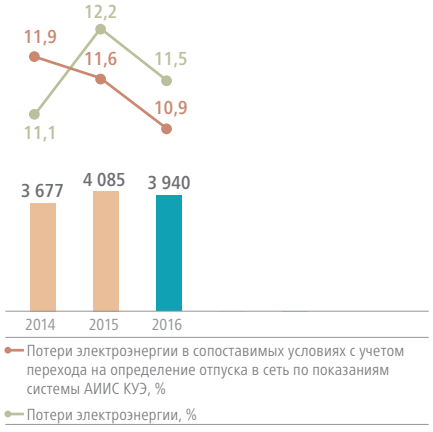
В таблице указаны данные электропотребления только по наиболее крупным промышленным потребителям Санкт-Петербурга и Ленинградской области. В целом по двум регионам количество потребителей с установленной мощностью более 670 кВт составляет около 2 050.

Потери электроэнергии

Потери электроэнергии

	2014		2015		2016		Изменение 2016/2015	
	млн кВт • ч	%	млн кВт • ч	%	млн кВт • ч	%	%	п. п.
Санкт-Петербург	2 336	11,1	2 709	12,9	2 610	12,2	–3,7	–0,8
Ленинградская область	1 341	10,9	1 376	11,1	1 330	10,5	–3,3	–0,6
ПАО «Ленэнерго»	3 677	11,1	4 085	12,2	3 940	11,5	–3,6	–0,7

Потери в сетях ПАО «Ленэнерго», млн кВт • ч



Рост объема потерь связан с изменением с 1 июня 2014 г. способа определения величины отпуска электроэнергии из сетей ЕНЭС. Ранее при формировании фактического баланса электроэнергии по сетям ПАО «Ленэнерго» объем поступления электроэнергии из сетей Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) в сети ПАО «Ленэнерго» формировался согласованным расчетным способом. Применение расчетного способа было обусловлено отсутствием системы учета по периметру ПАО «ФСК ЕЭС» — ПАО «Ленэнерго». Принцип расчетного способа заключался в приведении объема перетока электроэнергии, определенного по приборам учета (телеизмерениям), установленным на верхних границах объектов ЕНЭС по высокой стороне со стороны 220–330 кВ, к точкам поставки на границе ПАО «ФСК ЕЭС» — ПАО «Ленэнерго» путем снижения на норматив потерь (5,3 %). Введение в эксплуатацию системы АИИС КУЭ на границе ПАО «ФСК ЕЭС» — ПАО «Ленэнерго» повлекло за собой резкое увеличение отпуска электроэнергии в сети ПАО «Ленэнерго».

Фактические и плановые потери электроэнергии

Показатель	2014	2015	2016
Нормативные потери (потери электроэнергии, учтенные в тарифно-балансовом решении), %	10,1	10,4	10,6
Потери по бизнес-плану, %	10,6	12,2	11,9
Потери, факт, %	11,1	12,2	11,5
Отклонение факт/план, п. п.	0,5	0,0	–0,4

Рост потерь электроэнергии в сетях ПАО «Ленэнерго» за 2014 г. относительно плановой величины связан с изменением с июня 2014 г. способа определения величины отпуска электроэнергии в сеть ПАО «Ленэнерго» на границе с ПАО «ФСК ЕЭС».

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности. Снижение потерь

В 2016 г. Советом директоров Компании была утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015–2019 гг., в рамках которой реализуется комплекс мероприятий, направленных на оптимизацию (снижение) уровня потерь.

Задачи программы:

- внедрение системы энергетического менеджмента в ПАО «Ленэнерго»;
- совершенствование процесса передачи электроэнергии: модернизация и построение новой модели (умной) сети на основе инновационных технологий и оборудования, внедрение систем технологического управления и эксплуатации сети;
- снижение потерь электроэнергии к 2020 г. относительно базового 2015 г. на 12 % в сопоставимых условиях;
- 100-процентное оснащение приборами учета электроэнергии коммерческих присоединений и осуществление перехода на автоматизированное формирование объема оказанных услуг;
- снижение на 15 % потребления энергетических ресурсов на собственные и хозяйственные нужды и осуществление модернизации систем водо- и теплоснабжения зданий и сооружений Компании.

Выполнение целевых значений показателей Программы энергосбережения, %

Показатель	2014		2015		2016	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Снижение потерь электроэнергии	–3,3	–2,5	–3,2	–3,2	–5,1	–6,1

В ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ ЭКОНОМИЯ ДЛЯ КОМПАНИИ В 2016 Г. СОСТАВИЛА

807 МЛН РУБ.

В 2016 Г. ЗА СЧЕТ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ ПОТЕРИ БЫЛИ СНИЖЕНЫ НА

6,1 %

К ПОЛЕЗНОМУ ОТПУСКУ В СЕТЬ В СОПОСТАВИМЫХ УСЛОВИЯХ

ДЛЯ СРАВНЕНИЯ: В 2014 И 2015 ГГ. — НА 2,5 И 3,2 % СООТВЕТСТВЕННО

Мероприятия по снижению потерь

Мероприятия по снижению потерь финансируются за счет инвестиционной/ремонтной программы Компании. В 2016 г. на их выполнение было направлено 1 887 млн руб.

В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА СОКРАЩЕНИЕ ПОТЕРЬ, ПО ИТОГАМ 2016 Г. БЫЛ ДОСТИГНУТ ЭФФЕКТ 227 730 ТЫС. КВТ • Ч, ЧТО СОСТАВЛЯЕТ

5,6 %

ОТ ВЕЛИЧИНЫ ФАКТИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ

Реализация основных мероприятий по снижению потерь электроэнергии в 2016 году, млн кВт • ч

№	Наименование мероприятия	Снижение потерь электроэнергии	
		План	Факт
1	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	0,2	0,2
2	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	0,2	0,2
3	Выравнивание нагрузок фаз в электросетях	0,6	0,6
4	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций	2,4	2,5
5	Выявление неучтенной электроэнергии в результате проведения рейдов	148,1	208,3
6	Прочие мероприятия	4,4	4,4
7	Строительство, реконструкция и развитие электрических сетей, а также ввод в работу энергосберегающего оборудования	5,5	5,6
8	Установка автоматизированных систем учета электроэнергии	29,1	6,7
	Итого по мероприятиям	**190,4**	**227,7**

Фактическое потребление ПАО «Ленэнерго» энергоресурсов на производственные и хозяйственные нужды в 2016 году

Наименование показателя	Единицы измерения	2016	
		План	Факт
Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе по видам ресурсов	млн руб.	104	111
	т у. т.	9 461	9 623
	млн руб.	189	185
топливо и энергия, в том числе:	т у. т. на кв. м площади помещений	0	0
	млн кВт • ч	23	23
электроэнергия	млн руб.	85	93
	Гкал	12 344	11 288
тепловая энергия	млн руб.	19	17
	тыс. т у. т.	5	5
иное (дизельное топливо, керосин, бензин и др.)	млн руб.	140	138
	тыс. куб. м	323	273
водоснабжение холодное	млн руб.	9	7
Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке	%	14,0	9,0

Отклонение от плана целевого показателя потребления электроэнергии вызвано увеличением среднего тарифа на электроэнергию от заложенного в утвержденном бизнес-плане, а также внеплановым увеличением затрат в связи с подписанием дополнительного соглашения о включении объекта «Учебный комплекс» (филиал «Гатчинские электрические сети») в договор энергоснабжения между ПАО «Ленэнерго» и АО «Петербургская сбытовая компания».

Выявление незаконного потребления электроэнергии

Объем выявленного безучетного потребления за 2016 г. составил 84 604 тыс. кВт • ч, что на 25 955 тыс. кВт • ч меньше показателя 2015 г. Стоимость выявленного безучетного потребления за 2016 г. составила 328 млн руб. (с НДС).

Объем выявленного бездоговорного потребления за 2016 г. составил 107 130 тыс. кВт • ч. Относительно факта 2015 г. показатель снизился на 30 906 тыс. кВт • ч. Стоимость выявленного бездоговорного потребления за 2016 г. составила 611 млн руб. (с НДС).

СТОИМОСТЬ ВЫЯВЛЕННОГО БЕЗДОГОВОРНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЗА 2016 Г. СОСТАВИЛА

611 МЛН РУБ.

С НДС

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

С 1 января 2011 г. регулирование тарифов на услуги по передаче электроэнергии происходит в форме установления долгосрочных тарифов на основе метода доходности инвестированного капитала (RAB).

RAB (Regulatory Asset Base — регулируемая база инвестированного капитала) — это система долгосрочного тарифообразования, основной целью которой является привлечение инвестиций в расширение и модернизацию инфраструктуры.

Преимуществами метода доходности инвестированного капитала являются:

- стимулирование привлечения инвестиций;
- повышение капитализации регулируемых организаций;
- повышение качества стратегического планирования деятельности организаций;
- возможность сглаживать тарифные последствия реализации инвестиционных программ для потребителей услуг;
- создание экономической мотивации на снижение издержек, повышение надежности и качества оказываемых услуг;
- отсутствие «постатейного» контроля расходов со стороны органов регулирования.

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 г. № 663) для ПАО «Ленэнерго» были пересмотрены утвержденные ранее параметры долгосрочного тарифного регулирования и период регулирования продлен до 2017 г.

При проведении тарифной кампании 2016 г. для ПАО «Ленэнерго» был согласован пункт прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 г. и плановый период 2017–2018 гг., разработанный Министерством экономического развития Российской Федерации, в соответствии с которым решение проблемы кризисного финансового состояния ПАО «Ленэнерго» потребует дополнительного тарифного роста в Санкт-Петербурге и Ленинградской области.

В соответствии с Приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 1 апреля 2016 г. № 384/16 31 декабря 2017 г. заканчивается срок действия первого долгосрочного периода тарифного регулирования ПАО «Ленэнерго» методом доходности инвестированного капитала (RAB) по субъектам присутствия Компании — Санкт-Петербургу и Ленинградской области. В настоящее время ПАО «Ленэнерго» совместно с региональными регуляторами проводит работу по продлению долгосрочного периода регулирования до 2020 года: в Федеральной антимонопольной службе Российской Федерации на рассмотрении находится заявление на продление долгосрочного периода регулирования ПАО «Ленэнерго», в соответствии с Порядком согласования предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, а также решений о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 18 августа 2010 г. № 183-э/1.

Основные параметры RAB

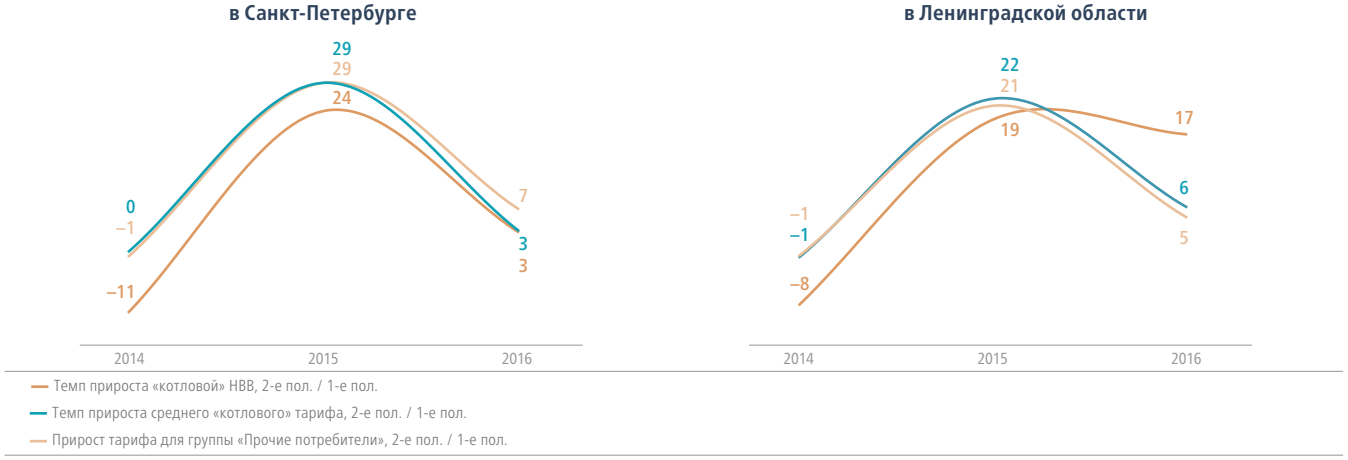
Показатель	Санкт-Петербург	Ленинградская область	ПАО «Ленэнерго»
Величина инвестиционного капитала (остаточная) на 01.01.2016, млн руб.	69 464	27 772	97 237
Величина капитальных затрат, учтенных при тарифном регулировании (capex), 2011–2017, млн руб.	63 228	29 690	92 918
Норма доходности на инвестиционный капитал – старый капитал, %			
2011	6	6	6
2012–2016	1	1	1
2017	11	11	11
Норма доходности на инвестиционный капитал – новый капитал, %			
2011	12	12	12
2012	12	12	12
2013 и далее	11	11	11
Срок возврата инвестиционного капитала, лет	35	35	35

На 2016 г. тарифы на услуги по передаче электроэнергии были утверждены по «котловому» принципу, то есть едиными на территории всего субъекта Российской Федерации.

Тарифы на передачу по Ленинградской области утверждены по схеме «котел сверху». В данной схеме платежи, собираемые сбытовыми компаниями, поступают в вышестоящую территориальную сетевую организацию ПАО «Ленэнерго», которая рассчитывается с нижестоящими территориальными сетевыми компаниями.

Тарифы на передачу по Санкт-Петербургу утверждены по схеме «смешанный котел». В данной схеме платежи, собираемые сбытовыми компаниями, поступают в вышестоящую территориальную сетевую организацию ПАО «Ленэнерго», которая рассчитывается со всеми нижестоящими территориальными сетевыми компаниями, кроме ЗАО «КировТЭК» и АО «Морской порт Санкт-Петербург». Для ЗАО «КировТЭК» и АО «Морской порт Санкт-Петербург» установлены индивидуальные тарифы по принципу «котел снизу» (данные компании оплачивают ПАО «Ленэнерго» услуги по передаче электроэнергии).

Утвержденная «котловая» необходимая валовая выручка (НВВ) и средний «котловой» тариф (и тариф для группы «Прочие потребители») на передачу электроэнергии, %



Изменения фактического среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии в разрезе субъектов Российской Федерации, коп/кВт • ч

Субъект Российской Федерации	2012	2013	2014	2015	2016
Санкт-Петербург	89	102	117	137	193
Ленинградская область	113	123	131	145	165
Итого по ПАО «Ленэнерго»	**98**	**110**	**123**	**140**	**182**
Рост, %	–2	13	12	14	29

Фактический средний тариф на услуги по передаче электроэнергии в 2016 г. превышает данный показатель по 2015 г. по регионам (в Санкт-Петербурге на 41 %, в Ленинградской области на 13 %) и в целом по ПАО «Ленэнерго» (на 29 %) за счет роста тарифных ставок в соответствии с тарифными решениями регулирующих органов, а также за счет снижения недополученной выручки по Санкт-Петербургу по потребителям, выбравшим двухставочный тариф, по итогам выполнения Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга предписаний Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации по приведению решений в соответствие законодательству.

Подробная информация о тарифах на передачу электроэнергии, установленных для ПАО «Ленэнерго» и его ДЗО, приводится на интернет-сайте Компании: **http://www.lenenergo.ru/shareholders/corp/control/osa/**

ТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО»

Деятельность дочерних обществ (ДЗО) ПАО «Ленэнерго» осуществляется в основном на территории Санкт-Петербурга (незначительная доля сетей АО «СПб ЭС» расположена на территории Ленинградской области). Тарифное регулирование компаний осуществляется методом долгосрочной индексации, в настоящее время по Санкт-Петербургу действует второй период регулирования (2015–2019 гг.), по Ленинградской области для АО «СПб ЭС» — первый период (2016–2018 гг.), при определении структуры необходимой валовой выручки применяются Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 17 февраля 2012 г. № 98-э. Ежегодно проводится корректировка необходимой валовой выручки на очередной расчетный период регулирования с учетом фактических итогов за истекший год и изменения плановых показателей (индексов роста цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, тарифов на услуги регулируемых организаций, прогнозов потребления электроэнергии и т. д.).

Регулирование АО «ПЭС» до 2016 г. осуществлялось методом долгосрочной индексации. В 2015 г. были установлены параметры на второй долгосрочный пятилетний период регулирования до 2019 г. Однако в связи с передачей АО «СПб ЭС» электросетевого оборудования АО «ПЭС» по договору аренды электросетевого хозяйства от 11 июня 2015 г. № ДА/3-15/040/15/С Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга было принято решение о прекращении регулирования деятельности по передаче электроэнергии для АО «ПЭС» на 2016 г. (информационное письмо Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30 октября 2015 г. № 01-13-1737/15-0-0).

Выручка от деятельности по передаче электроэнергии

Объем фактической выручки от деятельности по передаче электроэнергии по сетям ПАО «Ленэнерго» без учета снижения на величину нагрузочных потерь в 2016 г. составил 58 716 млн руб., что на 11 167 млн руб. больше выручки 2015 г.

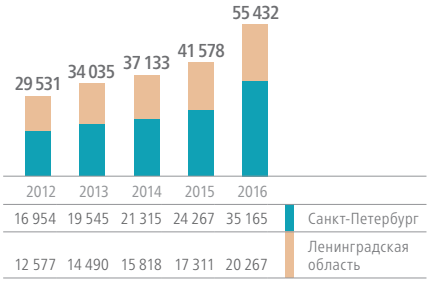
ОБЪЕМ ФАКТИЧЕСКОЙ ВЫРУЧКИ ОТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2016 Г. СОСТАВИЛ

58 716 МЛН РУБ.

Фактическая выручка от деятельности по передаче электроэнергии

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016		
		Факт	Факт	Утверждено РЭК	Факт	Изменение 2016/2015, %
Ленинградская область						
Выручка[1]	млн руб.	15 818	17 311	20 456	20 267	17,1
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт • ч	12 033	11 908	12 163	12 289	3,2
Среднеотпускной тариф	коп/кВт • ч	132	145	168	165	13,4
Темп прироста среднеотпускного тарифа	%	7	11	–	13	27,0
Санкт-Петербург						
Выручка[1]	млн руб.	21 315	24 267	38 260	35 165	44,9
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт • ч	18 152	17 749	18 255	18 245	2,8
Среднеотпускной тариф	коп/кВт • ч	117	137	210	193	41,0
Темп прироста среднеотпускного тарифа	%	15,0	16,0	–	41,0	149,3
ПАО «Ленэнерго» в целом						
Выручка[1]	млн руб.	37 133	41 578	58 716	55 432	33,3
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт • ч	30 185	29 657	30 418	30 534	3,0
Среднеотпускной тариф	коп/кВт • ч	123	140	193	182	29,5
Темп прироста среднеотпускного тарифа	%	12,0	14,0	–	29,0	111,2

Фактическая выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии, млн руб.



Снижение фактической выручки от деятельности по передаче электроэнергии относительно утвержденной по обоим субъектам Российской Федерации составило 3,2 млрд руб. и обусловлено следующими факторами:

- завышение Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга заявленной мощности потребителей, принимаемой для расчета «котловых» тарифов на передачу электроэнергии, относительно фактически потребляемой, в результате чего формируются неравнозначные одноставочные и двухставочные тарифы на передачу электроэнергии, применение которых приводит к снижению фактически полученной выручки относительно утвержденной (–2,8 млрд руб.);
- различная структура полезного отпуска электроэнергии по группам потребителей и уровням напряжения, сложившейся по факту 12 месяцев 2016 г. по сравнению с утвержденной регуляторами (–0,4 млрд руб.).

Структура утвержденной выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии, млн руб.

Показатель	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
ПАО «Ленэнерго» в целом				
Выручка всего	42 495	47 549	58 716	23,5
темп прироста, %	15,0	12,0	23,0	–
Собственная выручка ПАО «Ленэнерго»	17 561	21 540	29 791	38,3
темп прироста, %	17,0	23,0	38,0	–
ПАО «ФСК ЕЭС»	7 344	7 539	7 462	–1,0
темп прироста, %	–1,0	3,0	–1,0	–
Прочие ТСО	10 946	12 112	14 325	18,3
темп прироста, %	21,0	11,0	18,0	–
Потери	6 644	6 359	7 138	12,3
темп прироста, %	20,0	–4,0	12,0	–

[1] Без снижения на величину нагрузочных потерь.

Структура фактической выручки за оказанные услуги по передаче электроэнергии в разрезе групп потребителей за вычетом нагрузочных потерь, млн руб.

Показатель	2014	2015	2016
ПАО «Ленэнерго»	36 261	40 685	54 436
Прочие потребители	364	490	322
Смежные сетевые организации	135	147	424
Энергоснабжающая организация	3 163	3 234	4 764
Гарантирующий поставщик	32 599	36 814	48 926

Себестоимость услуг по передаче электроэнергии

48 519 МЛН РУБ.

СЕБЕСТОИМОСТЬ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Себестоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям, млн руб.[1]

Показатели	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
Подконтрольные затраты	**6 560**	**6 290**	**7 211**	**14,7**
Материальные затраты	517	548	622	13,6
Работы и услуги производственного характера	1 283	1 074	1 190	10,8
Фонд оплаты труда	3 153	3 203	3 818	19,2
Прочие затраты	1 608	1 465	1 582	8,0
Неподконтрольные затраты	**32 196**	**37 281**	**41 307**	**10,8**
Покупная энергия на компенсацию потерь	5 829	7 484	7 989	6,8
Услуги по передаче электроэнергии сетями смежных распределительных сетевых компаний (РСК)	9 166	11 508	14 427	25,4
Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	6 566	6 363	6 820	7,2
Амортизация основных средств и нематериальных активов	8 967	9 943	9 731	–2,1
Лизинговые платежи	76	35	0	–100,0
Прочие затраты	1 592	1 949	2 341	20,1
Итого затраты	**38 756**	**43 571**	**48 519**	**11,4**

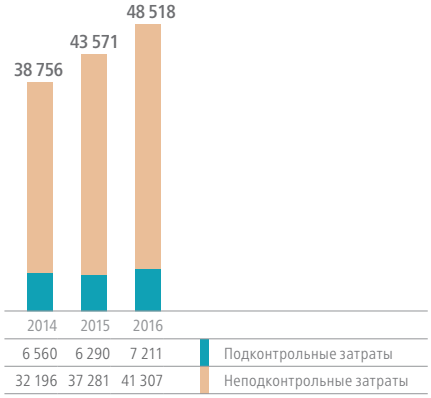
[1] Показатели в таблице и на диаграмме по динамике подконтрольных и неподконтрольных затрат отражены с учетом коммерческих и управленческих расходов.

По сравнению с 2015 г. подконтрольные затраты приросли на 922 млн руб. (14,7 %) — в основном в связи с ростом фонда оплаты труда за счет индексации заработной платы на 7,3 %, выравнивания должностных окладов рабочих в областных филиалах, роста стоимости материалов.

Неподконтрольные затраты в 2016 г. увеличились на 4 026 млн руб. (10,8 %), при этом:

- расходы за услуги по передаче электроэнергии сетями смежных сетевых организаций по итогам 2016 г. достигли 14 427 млн руб. По сравнению с прошлым годом рост затрат составил 2 919 млн руб. за счет роста установленных на 2016 г. тарифов по сравнению с тарифами 2015 г.;

Подконтрольные и неподконтрольные затраты по передаче электроэнергии, млн руб.



- покупная энергия на компенсацию потерь возросла на 505 млн руб., или на 6,8 %, за счет роста среднего тарифа на покупку потерь на 10,7 %;
- оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» увеличилась на 456 млн руб., или на 7,2 %, за счет роста объема потерь и фактического среднего тарифа на покупку электроэнергии для компенсации потерь в сетях ЕНЭС;
- прочие затраты увеличились на 392 млн руб., или 20,1%, в связи с ростом страховых взносов за счет увеличения затрат на оплату труда и ростом налога на имущество в результате увеличения налогооблагаемой базы за счет выполнения инвестиционной программы и роста ставки налога по электросетевому оборудованию с 1 до 1,3 %;
- при этом произошло незначительное снижение амортизации основных средств и нематериальных активов по сравнению с 2015 г. — на 212 млн руб., или 2,1%;
- лизинговые платежи снизились на 35 млн руб., в 2016 г. отсутствуют в связи с окончанием действия договоров лизинга.

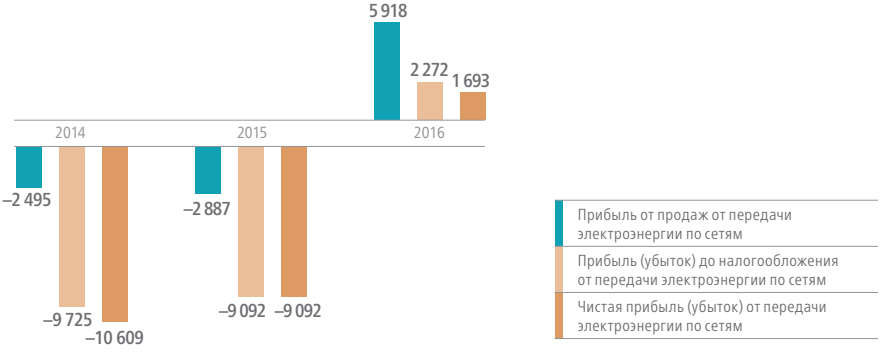
Финансовый результат от деятельности по передаче электроэнергии

Результаты деятельности по передаче электроэнергии, млн руб.

Показатели	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
Выручка от передачи электроэнергии по сетям	36 261	40 684	54 437	33,8
Себестоимость от передачи электроэнергии по сетям с учетом коммерческих и управленческих расходов	38 756	43 571	48 519	11,4
Прибыль (убыток) от продаж от передачи электроэнергии по сетям	**–2 495**	**–2 887**	**5 918**	**–**
Проценты к уплате	2 766	3 778	1 730	–54,2
Прочие расходы за вычетом прочих доходов	4 464	2 427	1 916	–21,0
Прибыль (убыток) до налогообложения от передачи электроэнергии по сетям	**–9 725**	**–9 092**	**2 272**	**–**
Налог на прибыль, относимый на деятельность по передаче	884	0	578	–
Чистая прибыль (убыток) от передачи электроэнергии по сетям	**–10 609**	**–9 092**	**1 693**	**–**

В 2016 г. Компанией получен положительный финансовый результат по передаче электроэнергии в размере 1 693 млн руб., что выше финансового результата за предыдущий отчетный год на 10 785 млн руб. (в 2015 г. был получен убыток в размере 9 092 млн руб.). Улучшение финансового результата в основном произошло за счет роста выручки от передачи электроэнергии по сетям. Рост выручки обусловлен приведением тарифно-балансовых решений в соответствие с действующим законодательством и частичным возмещением недополученных доходов в предыдущие годы периода регулирования.

Финансовый результат от деятельности по передаче электроэнергии, млн руб.

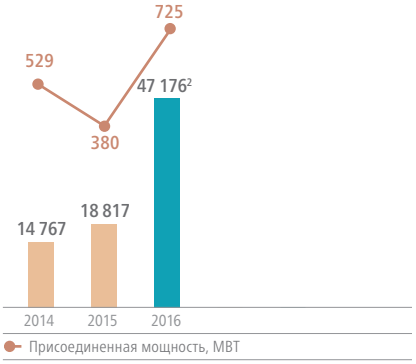


ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

Объемы реализации услуг по технологическому присоединению и структура присоединенной мощности

По итогам 2016 г. ПАО «Ленэнерго» обеспечило закрытие актами технологического присоединения 47 176 договоров, превысив аналогичный показатель 2015 г. в 1,7 раза, исполнив максимальное количество обязательств перед заявителями. Объем присоединенной мощности по ПАО «Ленэнерго» за аналогичный период также увеличился в 1,9 раза. Основной вклад в увеличение количества исполненных обязательств в 2016 г. обеспечили договоры с заявителями Ленинградской области, количество которых возросло в 2,3 раза относительно 2015 г.

Количество исполненных договоров по технологическому присоединению, шт.[1]



По Группе за 2016 г.:
Исполненные договоры
48 499 шт.

Присоединенная мощность
874 МВт

Исполненные договоры по технологическому присоединению[1]

Показатель	2014		2015		2016		Изменение 2016/2015, %	
	шт.	МВт	шт.	МВт	шт.	МВт	шт.	МВт
ПАО «Ленэнерго»	14 767	529	18 817	380	47 176[2]	725	150,7	90,8
Санкт-Петербург	3 704	214	8 487	163	7 930	258	–6,6	58,3
Ленинградская область	11 063	314	10 330	217	23 938	467	131,7	115,2

[1] Без учета объектов генерации. В 2016 и 2015 гг. присоединение объектов генерации не осуществлялось. В 2014 г. был присоединен один объект генерации мощностью 150 МВт.

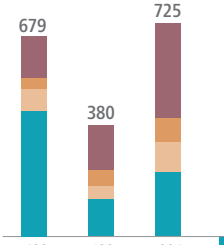
[2] С учетом 15 308 договоров, по которым проведены претензионно-исковые работы и направлены уведомления о готовности со стороны сетевой организации.

Структура присоединенной мощности

По итогам 2016 г. отмечается увеличение общего объема присоединенной мощности относительно 2015 г., главным образом за счет вклада группы заявителей «До 15 кВт», составляющей более 40 % (319 МВт) от общей заявленной мощности 2016 г. Категория «Более 670 кВт», являясь второй по величине, обеспечила вклад в объеме 31 % при 224 МВт в абсолютном выражении.

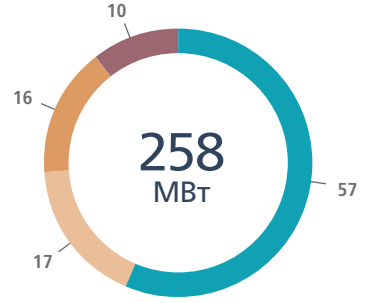
Более чем двукратное увеличение объема присоединенной мощности относительно 2015 г. по группе «До 15 кВт», со 140 до 319 МВт, обеспечено за счет увеличения количества исполненных договоров технологического присоединения с отсутствием работ.

Структура присоединенной мощности по категориям заявителей, МВт[3]



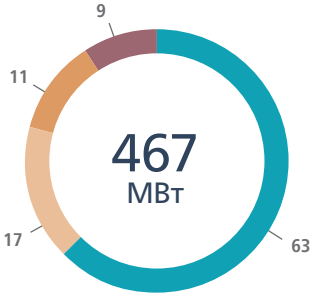
428	132	224	Более 670 кВт
74	44	99	150–670 кВт
36	54	82	15–150 кВт
140	150	319	До 15 кВт

Структура присоединенной мощности по Санкт-Петербургу в 2016 году, %



146 МВт	Более 670 кВт
45 МВт	150–670 кВт
40 МВт	15–150 кВт
27 МВт	До 15 кВт

Структура присоединенной мощности по Ленинградской области в 2016 году, %

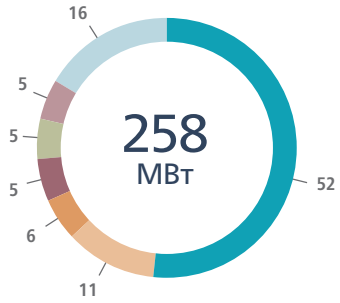


293 МВт	До 15 кВт
78 МВт	Более 670 кВт
54 МВт	150–670 кВт
42 МВт	15–150 кВт

[3] С учетом генерации.

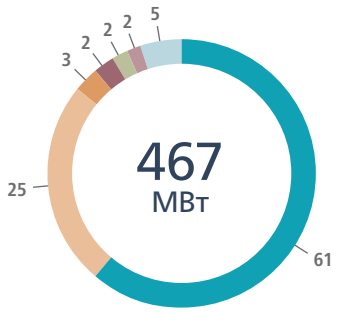
Структура присоединенной мощности по отраслям хозяйственной деятельности

Структура присоединенной мощности по Санкт-Петербургу в 2016 году, %



134 МВт	Строительство
29 МВт	Оптовая и розничная торговля; ремонт авто и т. п.
14 МВт	Распределение электроэнергии, газа и воды
13 МВт	Транспорт и связь
13 МВт	Обрабатывающие производства
13 МВт	Физические лица
42 МВт	Прочее

Структура присоединенной мощности по Ленинградской области в 2016 году, %



285 МВт	Физические лица
115 МВт	Строительство
14 МВт	Обрабатывающие производства
11 МВт	Распределение электроэнергии, газа и воды
11 МВт	Оптовая и розничная торговля; ремонт авто и т. п.
7 МВт	Транспорт и связь
22 МВт	Прочее

Структура присоединенной мощности по Санкт-Петербургу более чем наполовину (57 %) формируется за счет категории крупных заявителей «Более 670 кВт».

Спецификой технологического присоединения заявителей на территории Ленинградской области является преобладание заявителей группы «До 15 кВт», мощность по которым составляет 63 % от общего объема присоединенной мощности 2016 г.

Компании, находящиеся под управлением ПАО «Ленэнерго» (дочерние), в 2016 г. обеспечили присоединение 149 МВт, с преобладанием категории «Более 670 кВт» (73 %).

Объемы спроса на технологическое присоединение

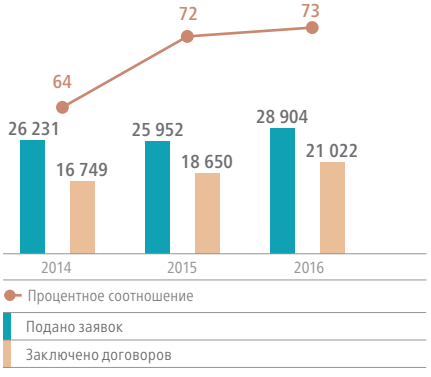
За 12 месяцев 2016 г. в ПАО «Ленэнерго» поступило 28 904 заявки на технологическое присоединение от потребителей на суммарную мощность 1 841 МВт (без учета заявителей, подключаемых по временной схеме). Основная доля заявок была принята от заявителей Ленинградской области и составила 20 592 штуки на общую мощность 857 МВт.

За 2016 г. ПАО «Ленэнерго» заключило 21 022 договора на технологическое присоединение общей мощностью 713 МВт, более 72 % из которых были заключены с заявителями Ленинградской области (постоянное технологическое присоединение).

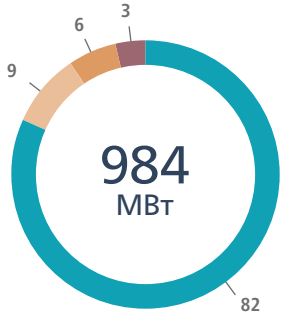
Структура спроса на технологическое присоединение

Показатель	2014		2015		2016		Изменение 2016/2015, %	
	шт.	МВт	шт.	МВт	шт.	МВт	шт.	МВт
Заявки на технологическое присоединение								
ПАО «Ленэнерго»	26 231	2 608	25 952	2 072	28 904	1 841	11,4	–11,2
Санкт-Петербург	8 865	1 341	8 571	1 069	8 312	984	–3,0	–8,0
Ленинградская область	17 366	1 267	17 381	1 003	20 592	857	18,5	–14,6
Заключено договоров о технологическом присоединении								
ПАО «Ленэнерго»	16 749	614	18 650	641	21 022	713	12,7	11,2
Санкт-Петербург	4 972	302	6 181	369	5 952	301	–3,7	–18,4
Ленинградская область	11 777	313	12 469	272	15 070	411	20,8	51,1

Соотношение объема заявок и заключенных договоров, шт.

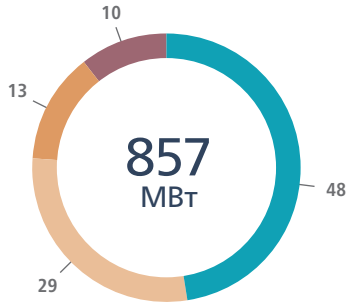


Структура заявленной мощности по Санкт-Петербургу в 2016 году, %



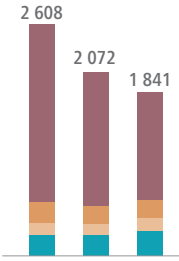
805 МВт	Более 670 кВт
87 МВт	150–670 кВт
58 МВт	15–150 кВт
34 МВт	До 15 кВт

Структура заявленной мощности по Ленинградской области в 2016 году, %



408 МВт	Более 670 кВт
247 МВт	До 15 кВт
113 МВт	150–670 кВт
90 МВт	15–150 кВт

Структура заявленной мощности по категориям заявителей по ПАО «Ленэнерго», МВт



2014	2015	2016	
234	236	280	До 15 кВт
139	122	148	15–150 кВт
229	203	199	150–670 кВт
2 006	1 510	1 214	Более 670 кВт

На фоне роста количества обращений заявителей в 2016 г. отмечается снижение показателя заявленной мощности на 30 % (с 2 608 МВт в 2014 г. до 1 841 МВт в 2016 г.), в основном за счет сокращения доли заявителей группы «Более 670 кВт» (снижение –40% к 2014 г.), в том числе за счет наличия в структуре 2014 г. ряда заявок от смежных сетевых организаций мощностью более 50 МВт, а также заявок на присоединение жилых комплексов ООО «СЭТЛ Инвест» (77 МВт), СК «Каменка» (49 МВт) и пр.

По Группе за 2016 г.:

Заключено договоров о технологическом присоединении

22 760 шт.

на 842 МВт

Заявки на технологическое присоединение

31 310 шт.

на 2 537 МВт

Технологическое присоединение льготной категории заявителей

Одной из основных задач ПАО «Ленэнерго» является обеспечение надлежащего технологического присоединения заявителей к электросетевому оборудованию. Количество потенциальных потребителей, подающих заявки на присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго», неуклонно растет.

В соответствии с основными положениями, закрепленными Постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен», стоимость технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей до 15 кВт (при соблюдении ряда условий) определяется из расчета 550 руб. за одно подключение. Указанные изменения, в свою очередь, привели к многократному росту количества обязательств по данной группе заявителей (льготная категория).

К льготной категории относятся заявители, присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности по одному источнику электроснабжения с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств на уровне напряжения до 20 кВ включительно. При этом заявитель должен находиться на расстоянии не более 300 м в городах и не более 500 м в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении садоводческих, огороднических и дачных некоммерческих объединений размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 руб., умноженных на количество членов этих объединений. Присоединенная мощность по льготной группе заявителей составила: по Санкт-Петербургу – 5,7 МВт, по Ленинградской области – 295,6 МВт (без учета временного технологического присоединения).

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения льготной группы заявителей, учтены регуляторами в составе неподконтрольных расходов при формировании тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2016 г. в следующем размере:

- Санкт-Петербург – 8 031,2 тыс. руб.;
- Ленинградская область – 32 844,4 тыс. руб.

По итогам 2016 г. выручка по технологическому присоединению заявителей льготной категории (550 руб. за подключение) составила 0,3 млн руб. без НДС по Санкт-Петербургу и 14,5 млн руб. без НДС по Ленинградской области.

Исполнение обязательств по просроченным договорам технологического присоединения

ИСТОРИЧЕСКИ ВОЗНИКНОВЕНИЕ И НАКОПЛЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПЕРЕД ЗАЯВИТЕЛЯМИ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО» ПРОИСХОДИЛО В УСЛОВИЯХ:

- наличия закрытых для технологического присоединения центров питания;
- дефицита финансирования Инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» в части технологического присоединения;
- значительного роста объема договоров с льготной категорией заявителей.

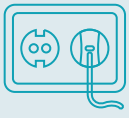
По состоянию на 1 января 2017 г. количество просроченных обязательств (без учета договоров, подключаемых по временной схеме электроснабжения, и объектов генерации) составило 22 265 шт. с объемом присоединяемой мощности 1 481 МВт, что составляет 73 % от всех накопленных обязательств.

Объем просроченных договоров по компаниям, находящимся под управлением ПАО «Ленэнерго», составил 1 326 шт. суммарной мощностью 307 МВт и соответствует 42 % общего объема действующих обязательств на 1 января 2017 г.

С учетом результатов претензионной работы, объема выполненных договоров с направленными уведомлениями заявителям объем просроченных обязательств составил 12 653 шт. (без учета договоров, подключаемых по временной схеме электроснабжения, и объектов генерации) на общую мощность 708 МВт.

Важнейшим этапом исполнения договоров технологического присоединения в 2016 г. явилась реализация объектов, финансируемых за счет средств программы государственной поддержки, в рамках исполнения Распоряжения Правительства Российской Федерации о выделении денежных средств в виде облигаций федерального займа в сумме 14,975 млрд руб. с целью исполнения обязательств по договорам ПАО «Ленэнерго» об осуществлении технологического присоединения, заключенным до 1 января 2015 г.

В рамках исполнения Распоряжения Правительства Российской Федерации от 27 октября 2015 г. № 2 177-р 30 декабря 2015 г. подписано трехстороннее соглашение между Министерством энергетики Российской Федерации, ПАО «Россети» и ПАО «Ленэнерго». Данное соглашение определяет правила и порядок расходования и контроля за средствами, направляемыми в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации.



При реализации программы исполнения договоров технологического присоединения на территории Ленинградской области обеспечено присоединение таких социально значимых объектов, как ЛОГБУ «Тихвинский дом-интернат для престарелых и инвалидов», детские сады и физкультурно-оздоровительные центры в Волховском и Приозерском районах.

Реализация объема договоров технологического присоединения в 2016 г. позволила обеспечить присоединение значительного количества социально значимых объектов в Санкт-Петербурге, в том числе ГКУЗ «Дом ребенка специализированный № 1: с органическим поражением центральной нервной системы и нарушением психики», родильного дома, ПМРО «Приход храма Смоленской иконы Божией Матери на Васильевском острове», сооружений в различных районах города.



Структура присоединенной мощности по договорам об осуществлении технологического присоединения по срокам исполнения обязательств, МВт[1]

Показатель	2014	Доля, %	2015	Доля, %	2016	Доля, %
Присоединенная мощность, МВт, в том числе	529	100	380	100	725	100
по текущим договорам	242	46	292	77	494	68
по просроченным договорам	286	54	88	23	231	32

[1] Без учета объектов генерации.

Несмотря на приоритетное исполнение в отчетном периоде обязательств с истекшим сроком оказания услуг, доля мощности по просроченным договорам в общем объеме присоединенной мощности 2016 г. составила лишь 32 %. Данный факт обусловлен преобладанием в структуре исполненных договоров 2016 г. категории заявителей «До 15 кВт» (93 %).

Тарифы на технологическое присоединение

В соответствии с действующим законодательством, с 1 января 2011 г. в плату за технологическое присоединение не включаются расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры (строительство источников питания, усиление электрической сети). Данные затраты должны учитываться в плановой инвестиционной программе, которая осуществляется за счет тарифа на передачу электроэнергии.

В соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 с 1 января 2013 г. плата для конкретного заявителя формируется только по тем мероприятиям «последней мили», которые предусмотрены выданными техническими условиями присоединения. Кроме того, с 2013 г. органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям утверждаются на период регулирования:

- стандартизированные тарифные ставки;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб/кВт);
- формула платы за технологическое присоединение.

ТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО»

Для компаний, входящих в Группу компаний ПАО «Ленэнерго», Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2017 г. утверждены ставки платы следующими распоряжениями:

- от 30 декабря 2016 г. № 291-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2017 г.»;
- от 30 декабря 2016 г. № 292-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 г.»;
- от 30 декабря 2016 г. № 295-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2017 г.».

По итогам тарифной кампании на 2016 г. Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25 декабря 2015 г. № 437-р были утверждены ставки платы на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт по двум территориальным зонам технологического присоединения с дифференциацией по уровням напряжения и объему присоединяемой мощности с разбивкой стоимости по каждому мероприятию. Размер ставок платы за единицу максимальной мощности на выполнение мероприятий, связанных со строительством «последней мили», сохранен регулятором на уровне 2015 г. Ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий (С1) увеличена на 2016 г. на 2,58 %. Кроме того, утверждены стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение, единые на всей территории Санкт-Петербурга.

На территории Ленинградской области Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26 декабря 2015 г. № 526-п утверждены ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки, единые для всех территориальных сетевых компаний, осуществляющих деятельность на территории Ленинградской области. Ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий (С1) увеличена на 2016 г. на 7,45 %, ставки за единицу максимальной мощности на выполнение мероприятий, связанных со строительством «последней мили», увеличены на 5 % относительно утвержденных на 2015 г.

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет не более 550 руб. при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности.

Субъекты малого и среднего предпринимательства могут в рассрочку на срок до трех лет оплачивать присоединение устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт. В ПАО «Ленэнерго» за 2016 г. таких обращений от заявителей не зарегистрировано.

Кроме того, с 1 октября 2015 г. заявители с присоединяемой мощностью до 150 кВт оплачивают только половину расходов сетевой компании на осуществление мероприятий «последней мили». Во исполнение данной нормы ставки для заявителей до 150 кВт снижены относительно заявителей с объемом присоединяемой мощности выше 150 кВт.

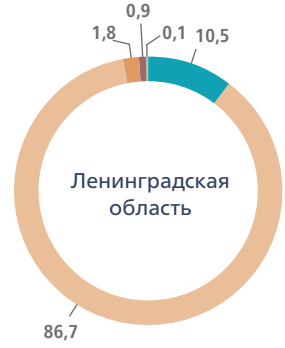
Средняя ставка за единицу мощности, руб/кВт[2]

Показатель	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
Санкт-Петербург	35 673	35 204	35 873	1,9
Ленинградская область	25 541	27 783	17 297	–37,7
ПАО «Ленэнерго»	28 897	32 657	30 320	–7,2

[2] Средняя ставка за единицу максимальной мощности определена по средним ставкам платы по договорам, заключенным по ставкам за единицу максимальной мощности в соответствии с решениями органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Анализ выбора платы за технологическое присоединение в 2016 году, %







Санкт-Петербург	Ленинградская область	ПАО «Ленэнерго»	
91,1	10,5	37,2	За организационно-технические мероприятия (С1)
3,9	86,7	59,3	Льготная плата (550 руб. за подключение)
3,7	1,8	2,5	За единицу максимальной мощности
1,3	0,9	1,0	По стандартизированным тарифным ставкам
0,1	0,1	0,1	По индивидуальным тарифам

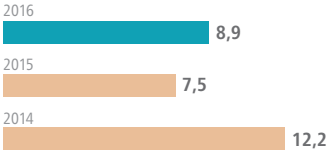
Подробная информация о тарифах на технологическое присоединение на 2016–2017 гг. приводится на официальном интернет-сайте Компании: **http://www.lenenergo.ru/shareholders/corp/control/osa/**

Выручка от услуг по технологическому присоединению

Структура выручки от услуг по технологическому присоединению

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
Ленинградская область					
Выручка	млн руб.	3 171	456	1 300	185,0
Присоединенная мощность	МВт	314	217	467	115,2
Средняя ставка по закрываемым договорам	руб/кВт	10,1	2,1	2,8	33,3
Санкт-Петербург					
Выручка	млн руб.	5 078	2 409	5 185	115,2
Присоединенная мощность	МВт	364	163	258	58,3
Средняя ставка по закрываемым договорам	руб/кВт	13,9	14,7	20,1	36,7
Итого ПАО «Ленэнерго»					
Выручка	млн руб.	8 249	2 865	6 485	126,4
Присоединенная мощность	МВт	679	380	725	90,8
Средняя ставка по закрываемым договорам	руб/кВт	12,2	7,5	8,9	18,7

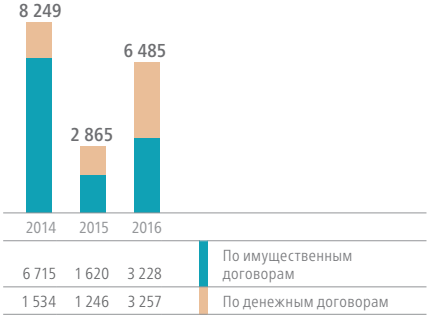
Средняя ставка по закрываемым договорам, тыс. руб/кВт[1]



[1] Средняя ставка по закрываемым договорам рассчитана как отношение выручки от технологического присоединения (тыс. руб.) к величине присоединенной мощности (МВт), с учетом присоединения объектов генерации и с учетом всех категорий заключаемых договоров, в том числе заключенных по индивидуальным ставкам, договоров с имущественной составляющей и т. п.

Объем выручки по договорам технологического присоединения по ПАО «Ленэнерго» по итогам 2016 г. увеличился в 2,3 раза относительно 2015 г. Снижение выручки по ПАО «Ленэнерго» в 2016 г. относительно 2014 г. связано с выполнением в 2014 г. обязательств перед крупным целевым заявителем Ленинградской области «Единой службой заказчика» (ПАО «РЖД») на общую сумму 2 147 млн руб. без НДС.

Структура формирования выручки от услуг по технологическому присоединению по способу оплаты, млн руб.



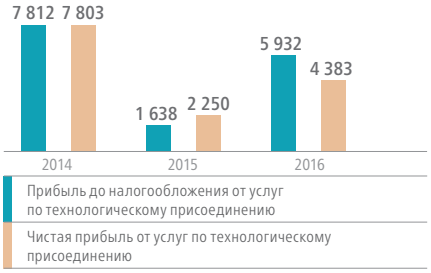
Выручку ПАО «Ленэнерго» от оказания услуг по технологическому присоединению составляют договоры с оплатой услуги двух видов: денежными средствами в полном объеме («денежные договоры») и договоры с имущественной составляющей («имущественные договоры»). Имущественная форма договоров предусматривает, что потребитель услуг самостоятельно выполняет технические условия и все имущество, созданное при выполнении этих условий, передается ПАО «Ленэнерго» в качестве оплаты за технологическое присоединение.

Финансовый результат от деятельности по технологическому присоединению

Результаты деятельности по технологическому присоединению, млн руб.

Показатель	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
Выручка от услуг по технологическому присоединению	8 249	2 865	6 485	126,3
Себестоимость услуг по технологическому присоединению с учетом коммерческих и управленческих расходов	390	435	531	21,9
Прибыль от продаж от услуг по технологическому присоединению	7 859	2 430	5 954	145,0
Прочие расходы за вычетом прочих доходов	47	792	23	–97,1
Прибыль до налогообложения	7 812	1 638	5 932	262,2
Налог на прибыль от услуг по технологическому присоединению	10	–612	1 549	–
Чистая прибыль от услуг по технологическому присоединению	7 803	2 250	4 383	94,8

Финансовый результат от деятельности по технологическому присоединению, млн руб.



Увеличение чистой прибыли в 2016 г. преимущественно обусловлено ростом выручки от технологического присоединения в 2016 г. по сравнению с 2015 г., что связано с выполнением перед заявителями обязательств, накопленных до 1 января 2015 г.

ПРОЧАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Прочей основной деятельностью для ПАО «Ленэнерго» являются работы и услуги промышленного характера, оказываемые юридическим и физическим лицам по договорам, заключенным в интересах ПАО «Ленэнерго», при условии своевременного и качественного исполнения работ по основной деятельности, а также доходы от аренды.

К прочим видам деятельности промышленного характера относятся:

- ремонтно-эксплуатационное обслуживание электроустановок сторонних потребителей электроэнергии;
- услуги по отключению и подключению потребителей;
- инжиниринговые услуги — проектирование инженерных сетей и систем электроснабжения напряжением до 10 кВ, электрического освещения;
- прочие: монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, энергетического оборудования и энергоустановок потребителей, измерение сопротивления изоляции и испытание электроустановок и защитных средств и другие работы.

К доходам от аренды относятся:

- доходы от сдачи в аренду зданий, помещений и сооружений, объектов электросетевого хозяйства;
- доходы от сдачи в аренду прочего имущества.

Рост выручки от прочей деятельности в 2016 г. по сравнению с 2015 г. составил 161 млн руб., или 91,1%. В соответствии с изменением в учетной политике Компании, с 2016 г. доходы от аренды отражаются в составе выручки, в 2015 г. доходы от аренды отражались в прочих доходах.

Выручка от услуг по прочей деятельности, млн руб.

Показатель	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
Выручка от услуг по прочей деятельности	212	177	338	91,1

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

В разделе приведены показатели за 2014–2015 гг. согласно годовой бухгалтерской отчетности за 2016 г., подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) с учетом ретроспективного отражения данных.

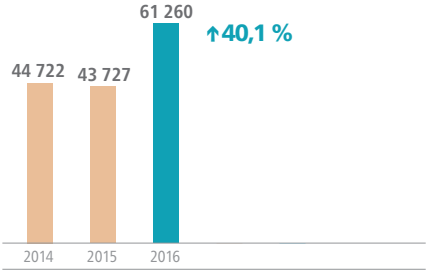
АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Ключевые финансово-экономические показатели, млн руб.

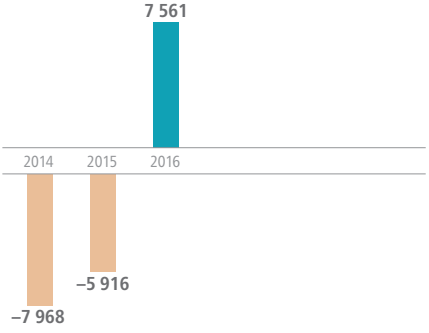
Показатель	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
Выручка от реализации продукции (услуг), в том числе:	**44 722**	**43 727**	**61 260**	**40,1**
от передачи электроэнергии	36 261	40 684	54 437	33,8
от технологического присоединения	8 249	2 865	6 485	126,4
от продажи электроэнергии	0	0	0	—
от прочей деятельности	212	177	338	91,0
Себестоимость продукции (услуг)	–39 257	–43 979	–49 186	11,8
Валовая прибыль	**5 466**	**–252**	**12 074**	**—**
Управленческие расходы	0	–92	–110	19,6
Коммерческие расходы	0	0	0	—
Прибыль (убыток) от продаж	**5 466**	**–344**	**11 965**	**—**
Проценты к получению	1 345	1 005	1 845	83,6
Проценты к уплате	–2 766	–3 778	–1 730	–54,2
Доходы от участия в других организациях	1	1	1	0
Прочие доходы	3 623	36 745	6 779	–81,6
Прочие расходы	–16 461	–40 157	–8 646	–78,5
Прибыль (убыток) до налогообложения	**–8 793**	**–6 529**	**10 214**	**—**
Налог на прибыль и иные платежи	826	612	–2 652	—
Чистая прибыль (убыток)	**–7 968**	**–5 916**	**7 561**	**—**
EBITDA[1]	11 551	7 325	21 661	195,7

[1] Здесь и далее показатель EBITDA отражен за вычетом сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений (факт за 2014–2016 гг.) и рассчитан по формуле: EBITDA = Прибыль до налогообложения – Проценты к уплате + Амортизация – Сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений.

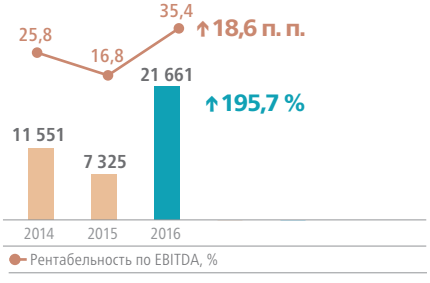
Выручка, млн руб.



Чистая прибыль, млн руб.



EBITDA[1], млн руб.



ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПО ИТОГАМ 2016 Г. СОСТАВИЛА

61 260

МЛН РУБ.

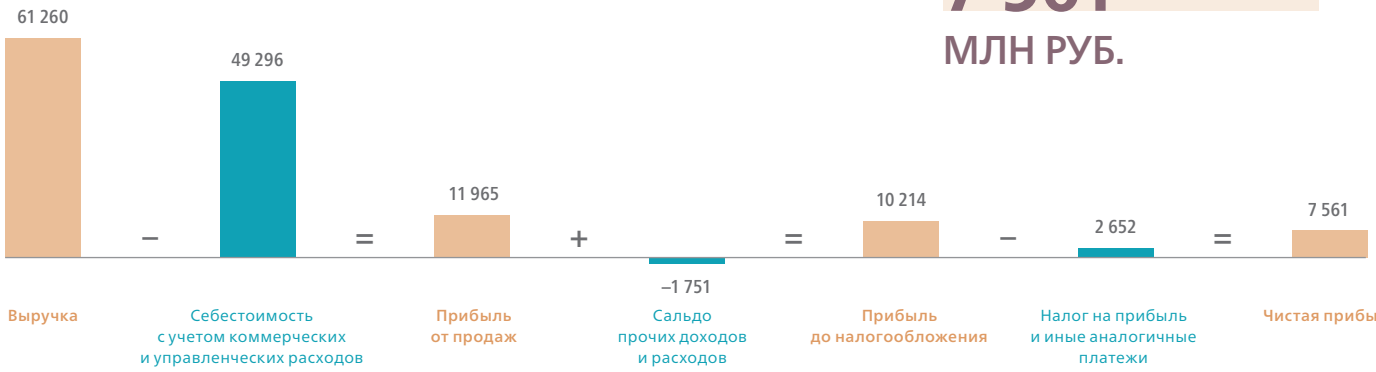
ПОКАЗАТЕЛЬ EBITDA В 2016 Г. СОСТАВИЛ

21 661

МЛН РУБ.

Финансовые результаты за 2016 год

Формирование чистой прибыли в 2016 году, млн руб.



ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ КОМПАНИИ ПО ИТОГАМ 2016 Г. СОСТАВИЛА

7 561

МЛН РУБ.

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2016 г. составила 61 260 млн руб., что на 17 533 млн руб. (40,1 %) выше, чем в 2015 г. Данное увеличение обусловлено ростом выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии (на 13 752 млн руб., на 33,8 % к уровню 2015 г.), по технологическому присоединению (на 3 620 млн руб., в 2,3 раза) и прочих услуг (на 161 млн руб., 91,1 %).

Себестоимость (с учетом управленческих и коммерческих расходов) составила 49 296 млн руб., что на 5 224 млн руб., или 11,9 %, выше уровня 2015 г.

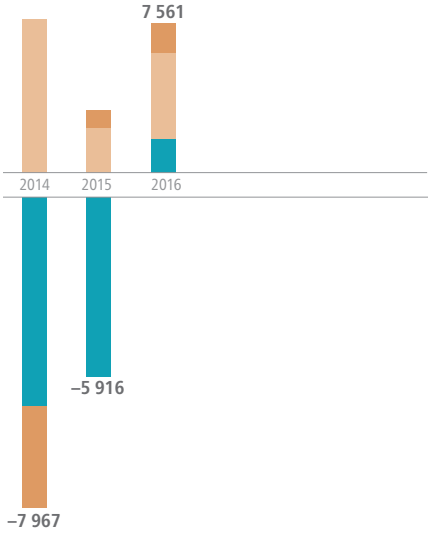
Прибыль от продаж ПАО «Ленэнерго» за 2016 г. составила 11 965 млн руб., что выше показателя аналогичного периода предыдущего года на 12 309 млн руб. (в 2015 г. Компанией был получен убыток от продаж в размере –344 млн руб.), в основном за счет опережающего прироста выручки от реализации продукции относительно прироста себестоимости.

Сальдо прочих доходов и расходов (с учетом сальдо процентов) за 2016 г. увеличилось на 4 433 млн руб. – в основном за счет снижения суммы процентов к уплате за счет снижения кредитного портфеля и средневзвешенной ставки заимствования и снижения величины создаваемых оценочных резервов, в том числе за счет урегулирования разногласий по большинству компаний.

Прибыль до налогообложения за 2016 г. составила 10 214 млн руб., что на 16 742 млн руб. выше, чем в 2015 г. (по итогам 2015 г. был получен убыток до налогообложения в размере –6 529 млн руб.), – за счет опережающего прироста выручки от реализации продукции относительно прироста себестоимости, увеличения сальдо прочих доходов и расходов.

Чистая прибыль Компании по итогам 2016 г. составляет 7 561 млн руб. против непокрытого убытка за 2015 г. в размере –5 916 млн руб. Улучшение финансового результата составило 13 478 млн руб.

Формирование чистой прибыли по видам деятельности, млн руб.



2014	2015	2016	
–10 609	–9 092	1 693	От передачи электроэнергии по сетям
7 803	2 250	4 383	От услуг по технологическому присоединению
–5 161	926	1 485	От прочей деятельности

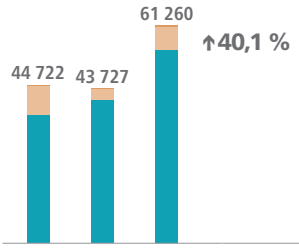
Структура доходов

Доходы от услуг по передаче электроэнергии составляют основную долю в структуре доходов ПАО «Ленэнерго». По итогам 2016 г. данный вид доходов составил 54 437 млн руб. (88,9 % от общей выручки), что на 33,8 % выше уровня 2015 г. и обусловлено приведением тарифно-балансовых решений в соответствие с действующим законодательством и частичным возмещением в 2016 г. недополученных доходов в предыдущие годы периода регулирования.

Доходы от услуг по технологическому присоединению за 2016 г. достигли 6 485 млн руб. (10,6 % от общей выручки), что в 2,3 раза выше уровня 2015 г. Рост выручки от оказания услуг по технологическому присоединению обусловлен выполнением обязательств, накопленных до 1 января 2015 г.

Доходы от прочей деятельности принесли Компании 338 млн руб. (0,6 % от общей выручки), что на 161 млн руб., или 91,1 %, выше, чем в 2015 г. Рост выручки от прочей деятельности носит технический характер и связан с внесением изменений в учетную политику Компании, предусматривающих отражение в составе прочей выручки доходов от аренды.

Выручка, млн руб.



2014	2015	2016	
36 261	40 684	54 437	Передача электроэнергии
8 249	2 865	6 485	Технологическое присоединение
212	177	338	Прочая деятельность

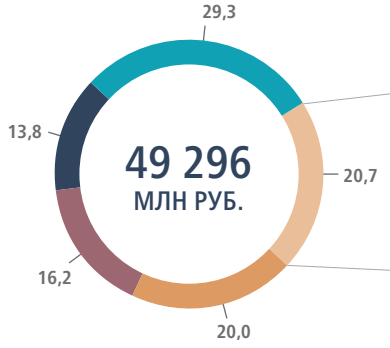
Структура расходов

Увеличение себестоимости обусловлено ростом неподконтрольных Компании расходов на 3 796 млн руб., или на 11 %, в том числе за счет расходов на компенсацию потерь электроэнергии в собственных сетях, услуги по передаче электроэнергии федеральной и территориальных электросетевых компаний.

Расходы за услуги ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 г. составили 6 820 млн руб. (13,8 % от общих затрат). Увеличение в сравнении с 2015 г. в абсолютном выражении составило 456 млн руб. – за счет роста объема потерь и фактического среднего тарифа на покупку электроэнергии для компенсации потерь в Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) (ставки на содержание в сетях ЕНЭС на 2016 г. утверждены приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 9 декабря 2014 г. № 297-э/3).

Расходы за услуги по передаче электроэнергии сетями смежных сетевых организаций по итогам 2016 г. достигли 14 427 млн руб. (29,3 % от общих расходов). По сравнению с прошлым годом рост затрат составил 2 919 млн руб., в основном за счет роста установленных на 2016 г. тарифов по сравнению с тарифами 2015 г., а также в связи с тем, что в июне 2016 г. были урегулированы разногласия за 2015 г. (в 2015 г. затраты по АО «СПб ЭС» принимались в объеме неоспариваемой части).

Структура себестоимости[1] в 2016 году, млн руб., %



14 427	Услуги ТСО
10 193	Операционные расходы (фонд оплаты труда, ремонт)
9 867	Амортизация
7 989	Покупка электроэнергии для компенсации потерь
6 820	Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»

Структура операционных расходов, млн руб., %



5 333	Фонд оплаты труда с учетом страховых взносов
4 860	Прочие операционные расходы (в том числе ремонт)

[1] Здесь и далее себестоимость приведена с учетом коммерческих и управленческих расходов.

Остальные расходы Компании по отношению к 2015 г. выросли на 1 428 млн руб., в том числе за счет прироста расходов на персонал, расходов по налогам, прироста расходов по мероприятиям неинвестиционного характера, связанных с выполнением плана реализации накопленных обязательств по технологическому присоединению заявителей.

Расходы на персонал (оплату труда и страховые взносы) в 2016 г. составили 5 333 млн руб. (10,8 % от общих расходов), что на 894 млн руб., или 20,1 %, выше, чем по итогам 2015 г., за счет индексации заработной платы работников электросетевых филиалов на 7,3 %, выравнивания должностных окладов рабочих в областных филиалах, реализации программы по исполнению обязательств по технологическому присоединению заявителей.

Прочие операционные расходы в 2016 г. составили 4 860 млн руб. (9,9 % от общих расходов), что на 535 млн руб., или 12,4 %, выше, чем по итогам 2015 г. В том числе рост расходов по налогам составил 243 млн руб. – за счет увеличения расходов по налогу на имущество в результате роста налогооблагаемой базы с учетом выполнения инвестиционной программы и роста ставки налога по электросетевому оборудованию с 1 до 1,3 %.

Также произошел рост других прочих расходов: на сырье и материалы – за счет роста стоимости и роста объема материалов, на аренду – за счет индексации ставок арендной платы, услуг по программному обеспечению и информационно-вычислительному обслуживанию, роста количества постов охраны, роста оформленных земельно-правовых документов и документов по регистрации прав собственности.

Затраты на производство и реализацию услуг по видам деятельности, млн руб.

Затраты на производство и реализацию продукции	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
Себестоимость с учетом коммерческих и управленческих расходов, всего, в том числе:	39 257	44 071	**49 296**	**11,9**
от оказания услуг по передаче электроэнергии по сетям	38 756	43 571	**48 519**	**11,4**
от оказания услуг по технологическому присоединению	390	435	**531**	**22,1**
от прочей деятельности	110	65	**246**	**278,5**

Структура затрат по статьям в разбивке на подконтрольные и неподконтрольные, млн руб.

Наименование показателя	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
Подконтрольные затраты	**6 999**	**6 712**	**7 740**	**15,3**
Материальные затраты	594	636	736	1,5
Работы и услуги производственного характера	1 341	1 175	1 285	9,4
Фонд оплаты труда	3 384	3 424	4 133	20,7
Прочие затраты	1 680	1 477	1 585	7,3
Неподконтрольные затраты	**32 258**	**37 359**	**41 556**	**11,2**
Покупная энергия на компенсацию потерь	5 829	7 484	7 989	6,8
Услуги по передаче электроэнергии сетями смежных распределительных сетевых компаний (РСК)	9 166	11 508	14 427	25,4
Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	6 566	6 363	6 820	7,2
Амортизация основных средств и нематериальных активов	8 972	9 952	9 867	–0,9
Лизинговые платежи	76	35	–	–100
Прочие затраты	1 649	2 018	2 453	21,6
Итого затраты	**39 257**	**44 071**	**49 296**	**11,9**

Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов

СНИЖЕНИЕ УПРАВЛЯЕМЫХ ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ В 2016 Г. ПО ОТНОШЕНИЮ К 2012 Г., В ЦЕЛЯХ ИСПОЛНЕНИЯ СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, УТВЕРЖДЕННОЙ РАСПОРЯЖЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 3 АПРЕЛЯ 2013 Г. № 511-Р, СОСТАВИЛО

1 420 МЛН РУБ.

или 24,1 %

СНИЖЕНИЕ УДЕЛЬНЫХ ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ В 2016 Г. ПО ОТНОШЕНИЮ К 2015 Г., В ЦЕЛЯХ ИСПОЛНЕНИЯ ДИРЕКТИВЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 4 ИЮЛЯ 2016 Г. № 4750П-П13, СОСТАВИЛО

1 908 МЛН РУБ.

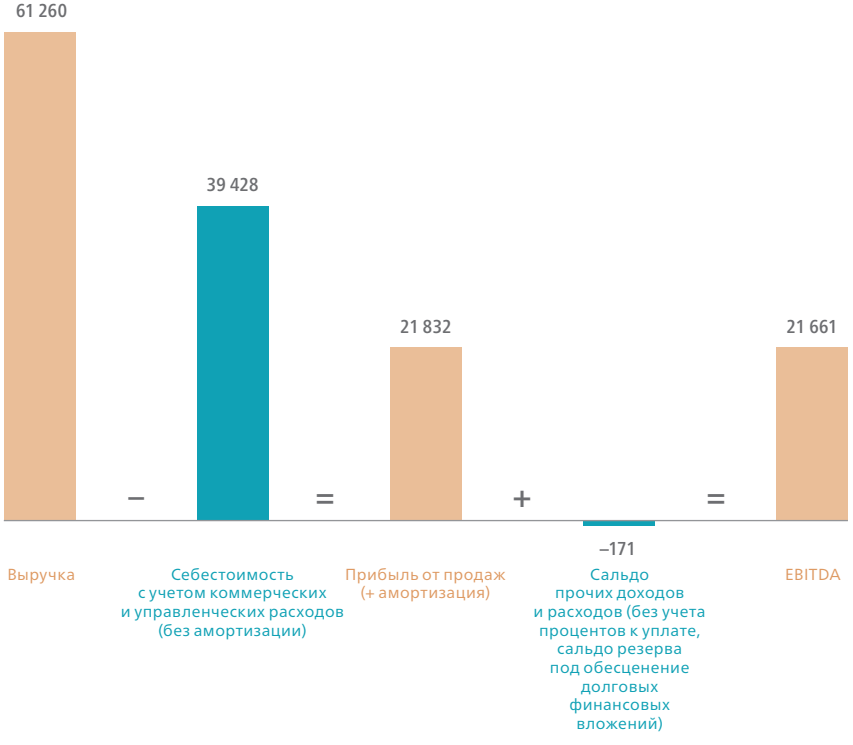
или 15,5 %

Показатели достигаются за счет реализации в Компании Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов по следующим направлениям деятельности:

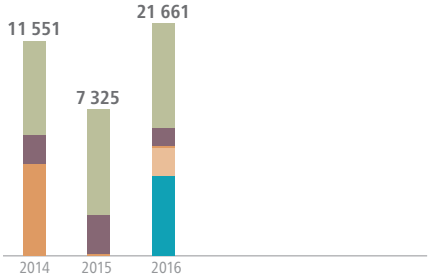
- повышение эффективности процесса управления техническим обслуживанием и ремонтами оборудования, зданий и сооружений;
- повышение эффективности управления оборотным капиталом;
- повышение эффективности управления основными средствами;
- повышение эффективности системы управления закупочной деятельностью и цепочками поставок;
- внедрение современных технологий и использование инноваций;
- оптимизация системы мотивации и оплаты труда персонала;
- совершенствование организационно-функциональной структуры, оптимизация численности персонала;
- повышение энергетической эффективности.

EBITDA

Формирование EBITDA в 2016 году, млн руб.



Анализ изменения EBITDA, млн руб.



2014	2015	2016	
–7 968	–5 916	7 561	Чистая прибыль (убыток)
–826	–612	2 652	Налог на прибыль
8 607	123	150	«Минус» сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений
2 766	3 778	1 730	Проценты к уплате
8 972	9 952	9 867	Амортизация

ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА КОМПАНИИ

При подготовке настоящего раздела использованы бухгалтерские балансы Компании по состоянию на 31 декабря 2014 г., 31 декабря 2015 г. и 31 декабря 2016 г. (в составе аудированной годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Ленэнерго» за 2016 г. с учетом ретроспективы).

Валюта баланса (то есть сумма активов, находящихся в распоряжении Компании) на конец 2016 г. составила 188 652 млн руб. По сравнению с балансом на 31 декабря 2015 г. сумма имущества Компании и источников его формирования снизилась на 6 031 млн руб. (3,1 %) – за счет погашения задолженности по займам (6 000 млн руб.) средствами, полученными от реализации облигаций федерального займа из объема средств, внесенных в уставный капитал ПАО «Ленэнерго» в оплату дополнительной эмиссии собственных акций.

ВАЛЮТА БАЛАНСА НА КОНЕЦ 2016 Г. СОСТАВИЛА

188 652

МЛН РУБ.

БАЛАНС ПАО «ЛЕНЭНЕРГО» НА 31 ДЕКАБРЯ 2016 Г. ХАРАКТЕРИЗУЕТСЯ СЛЕДУЮЩИМИ ОСОБЕННОСТЯМИ:

- высокой долей внеоборотных активов – 90,3 % валюты баланса;
- преобладанием в составе оборотных активов денежных средств, на которые приходится 43,8 % оборотных активов, 4,2 % валюты баланса. При этом удельный вес совокупной дебиторской задолженности составляет 38,1 % оборотных средств и 3,7 % активов ПАО «Ленэнерго»;
- преобладанием в структуре источников формирования имущества собственного капитала – 64,2 % валюты баланса (в связи с отражением в составе собственного капитала суммы поступивших средств в оплату дополнительной эмиссии акций – «Капитал (до регистрации изменений)» – на сумму 47 986 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016 г. и получением по итогам 2016 г. чистой прибыли);
- значительным объемом заемных средств (долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов) – 17,1 % валюты баланса, 47,8 % совокупных обязательств ПАО «Ленэнерго».

Показатели бухгалтерского баланса Компании, млн руб., %

Наименование показателя	Код строки (Пр. № 66н)	На 31.12.2015	Доля в валюте баланса, %	На 31.12.2016	Доля в валюте баланса, %	Изменение 2016/2015		
						сумма, млн руб.	%	по удельному весу в валюте баланса, п. п.
1	2	5	6	5	6	7	8	9
Актив								
I. Внеоборотные активы								
Нематериальные активы	1110	184	0,1	155	0,1	–28	–15,5	0,0
Результаты исследований и разработок	1120	5	0,0	31	0,0	26	496,5	0,0
Основные средства, в том числе:	1150	134 607	69,1	147 487	78,2	12 880	9,6	9,0
незавершенное строительство	1154	13 335	6,8	20 245	10,7	6 910	51,8	3,9
авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	35	0,0	560	0,3	525	1501,1	0,3
Финансовые вложения	1170	18 078	9,3	18 228	9,7	150	0,8	0,4
Отложенные налоговые активы	1180	3 666	1,9	3 011	1,6	–655	–17,9	–0,3
Прочие внеоборотные активы	1190	479	0,2	1 452	0,8	973	203,2	0,5
Итого по разделу I	**1100**	**157 018**	**80,7**	**170 365**	**90,3**	**13 346**	**8,5**	**9,7**
II. Оборотные активы								
Запасы	1210	687	0,4	845	0,4	158	23,0	0,1
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	744	0,4	194	0,1	–550	–73,9	–0,3
Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	7 399	3,8	6 966	3,7	–433	–5,8	–0,1
Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	502	0,3	324	0,2	–178	–35,5	–0,1
Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	6 897	3,5	6 642	3,5	–254	–3,7	0,0
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	3 867	2,0	0	0,0	–3 867	–100,0	–2,0
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	24 417	12,5	8 002	4,2	–16 415	–67,2	–8,3
Прочие оборотные активы	1260	550	0,3	2 280	1,2	1 729	314,3	0,9
Итого по разделу II	**1200**	**37 665**	**19,3**	**18 287**	**9,7**	**–19 377**	**–51,4**	**–9,7**
Баланс	1600	194 683	100,0	188 652	100,0	–6 031	–3,1	0,0

Наименование показателя	Код строки (Пр. № 66н)	На 31.12.2015	Доля в валюте баланса, %	На 31.12.2016	Доля в валюте баланса, %	Изменение 2016/2015		
						сумма, млн руб.	%	по удельному весу в валюте баланса, п. п.
Пассив								
III. Капитал и резервы								
Уставный капитал	1310	1 752	0,9	1 752	0,9	0	0,0	0,0
Капитал (до регистрации изменений)		47 818	24,6	47 986	25,4	168	0,4	0,9
Переоценка внеоборотных активов	1340	51 125	26,3	50 724	26,9	–401	–0,8	0,6
Добавочный капитал	1350	14 067	7,2	14 067	7,5	0	0,0	0,2
Резервный капитал	1360	184	0,1	184	0,1	0	0,0	0,0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	–1 610	–0,8	6 352	3,4	7 962	–	–
Итого по разделу III	**1300**	**113 336**	**58,2**	**121 066**	**64,2**	**7 730**	**6,8**	**6,0**
IV. Долгосрочные обязательства								
Заемные средства	1410	25 100	12,9	21 861	11,6	–3 239	–12,9	–1,3
Отложенные налоговые обязательства	1420	4 076	2,1	4 222	2,2	146	3,6	0,1
Оценочные обязательства	1430	0	0,0	0	0,0	0	–	0,0
Прочие обязательства	1450	2 745	1,4	2 571	1,4	–173	–6,3	0,0
Итого по разделу IV	**1400**	**31 921**	**16,4**	**28 654**	**15,2**	**–3 266**	**–10,2**	**–1,2**
IV. Краткосрочные обязательства								
Заемные средства	1510	13 356	6,9	10 443	5,5	–2 913	–21,8	–1,3
Кредиторская задолженность	1520	32 513	16,7	27 229	14,4	–5 284	–16,3	–2,3
Доходы будущих периодов	1530	0	0,0	0	0,0	0	–	0,0
Оценочные обязательства	1540	3 557	1,8	1 260	0,7	–2 297	–64,6	–1,2
Итого по разделу V	**1500**	**49 426**	**25,4**	**38 932**	**20,6**	**–10 494**	**–21,2**	**–4,8**
Баланс	1700	194 683	100,0	188 652	100,0	–6 031	–3,1	0,0

Необходимо отметить, что значительное влияние на показатели величины и динамики имущества Компании и источников его формирования оказало получение средств от продажи в 2015 г. дополнительных акций ПАО «Ленэнерго» ПАО «Россети» и Правительству Санкт-Петербурга (решение о выпуске № 1-01-00073-A-0004D от 3 декабря 2015 г.).

В декабре 2015 г. ПАО «Ленэнерго» были получены:

- денежные средства в сумме 32 млрд руб. за счет господдержки;
- 580 млн руб. на финансирование работ по подготовке к проведению чемпионата мира по футболу в 2018 г. (оставшаяся часть средств на финансирование работ в размере 168 млн руб. получена Компанией во II квартале 2016 г.);
- акции АО «СПб ЭС» и АО «ПЭС» на сумму 15 237,5 млн руб.

Внеоборотные активы

По состоянию на 31 декабря 2016 г. внеоборотные активы Компании составляют 170 365 млн руб., 90,3 % валюты баланса. На основные средства (включая незавершенное строительство и авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств) в общем размере 147 487 млн руб. приходится 78,2 % совокупных активов и 86,6 % внеоборотных активов Компании.

Увеличение суммы внеоборотных активов к уровню 2015 г. в основном обусловлено ростом величины основных средств в условиях реализации инвестиционной программы Компании.

Долгосрочные финансовые вложения на конец 2016 г. в размере 18 228 млн руб. составляют 10,7 % внеоборотных активов, 9,7 % активов Компании.

В составе долгосрочных финансовых вложений на 31 декабря 2016 г. учтены стоимость пакетов акций АО «СПб ЭС» (14 437 млн руб.), АО «ПЭС» (800 млн руб.), АО «ЦЭК» (372 млн руб.), АО «Курортэнерго» (517 млн руб.), а также прочих эмитентов (в сумме 62 млн руб.) и субординированный депозит в Банке «Таврический» за вычетом суммы созданного резерва под обесценение долговых финансовых вложений (в размере 2 040 млн руб.).

Рост по статье «Долгосрочные финансовые вложения» на 150 млн руб. к уровню 2015 г. обусловлен восстановлением резерва под обесценение долговых финансовых вложений в банке «Таврический».

Кроме того, на 31 декабря 2016 г. в балансе отражены отложенные налоговые активы в размере 3 011 млн руб., 1,6 % валюты баланса, и прочие внеоборотные активы в сумме 1 452 млн руб., составляющие 0,8 % активов Компании. В данной строке баланса отражается ряд расходов, относящихся к будущим отчетным периодам, в том числе по расходам на присоединение к сетям сторонних организаций, по договорам страхования, неисключительным правам на использование баз данных, лицензионным соглашениям и др.

ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ КОМПАНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2016 Г. СОСТАВИЛИ

170 365

МЛН РУБ.

Оборотные активы

Текущие активы Компании на конец 2016 г. составляют 18 287 млн руб., 9,7 % валюты баланса. Снижение относительно уровня 2015 г. – на 19 377 млн руб. (в 2,1 раза).

Основной удельный вес в структуре оборотных активов по итогам 2016 г. приходится на денежные средства – 43,8 % оборотных активов, 8 002 млн руб.

Снижение оборотных активов по итогам 2016 г. в основном обусловлено сокращением суммы наиболее ликвидных активов – денежных средств и краткосрочных финансовых вложений (на 20 282 млн руб. в совокупности). Денежные средства (в том числе целевые денежные средства, поступившие от реализации облигаций федерального займа (господдержки)), использовались в отчетном периоде на финансирование деятельности Компании.

Во исполнение Поручений Президента Российской Федерации ПАО «Ленэнерго» выделена господдержка в объеме 32 млрд руб. в форме облигаций федерального займа (ОФЗ), которые были внесены в уставный капитал ПАО «Ленэнерго» в ходе размещения дополнительной эмиссии акций. За счет данных средств в 2015 г. были досрочно погашены кредиты с высокими процентными ставками на сумму 11 025 млн руб., а в 2016 г. – облигационные займы на сумму 6 000 млн руб., осуществлено финансирование работ по исполнению накопленных обязательств по технологическому присоединению.

В рамках реализации программы ОФЗ ПАО «Ленэнерго» удалось с помощью оптимизации технических решений и применения новых технологий сэкономить 4 257 млн руб. из выделенных средств государственной поддержки на реализацию программы исполнения накопленных обязательств.

ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ КОМПАНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2016 Г. СОСТАВИЛИ

18 287

МЛН РУБ.

В составе оборотных активов на 31 декабря 2016 г. также отражены запасы товарно-материальных ценностей (ТМЦ), налог на добавленную стоимость (НДС) по приобретенным ценностям, дебиторская задолженность и прочие оборотные активы (в том числе сумма НДС с авансов, выданных на капитальное строительство и приобретение основных средств, НДС с авансов полученных).

Капитал и резервы

Основным источником формирования имущества ПАО «Ленэнерго» по итогам 2016 г. является собственный капитал в размере 121 066 млн руб., на долю которого приходится 62,4 % валюты баланса, что свидетельствует о достаточно высоком уровне финансовой независимости Компании.

Основную долю в структуре капитала и резервов занимает сумма переоценки внеоборотных активов (50 724 млн руб., 41,9 % собственных средств ПАО «Ленэнерго») и величина капитала до регистрации изменений (47 986 млн руб., 39,6 % собственных средств).

Рост суммы капитала и резервов относительно 2015 г. на 7 730 млн руб. и их доли в структуре источников формирования имущества (на 6,0 процентного пункта) обусловлен ростом финансового результата Компании за отчетный год.

Денежные средства и ценные бумаги, полученные Компанией в рамках преимущественного права приобретения акций ПАО «Ленэнерго», в размере 47 986 млн руб. (на 31 декабря 2016 г.), в связи с невозможностью отражения увеличения капитала по факту оплаты дополнительной эмиссии до государственной регистрации самого факта эмиссии отражены отдельной строкой «Капитал (до регистрации)» в разделе баланса «Капитал и резервы», без разделения на величину увеличения уставного капитала и эмиссионный доход.

Изменения в размере резервного капитала в 2016 г. отсутствуют, средства сформированного резервного фонда в отчетном году не использовались.

В соответствии с положениями Устава Компания создает Резервный фонд в размере 15 % от уставного капитала Компании. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Компании составляет не менее 5 % от чистой прибыли Компании до достижения Резервным фондом установленного размера. Резервный фонд Компании предназначен для покрытия убытков Компании в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд Компании не может быть использован для иных целей.

Величина резервного капитала ПАО «Ленэнерго» на конец 2016 г. составляет 184 млн руб., 10,5 % уставного капитала. Она будет доведена до требуемой Уставом величины (15,0 % Уставного капитала) путем отчисления в резервный капитал требуемой суммы в результате распределения чистой прибыли.

СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ НА 31 ДЕКАБРЯ 2016 Г. СОСТАВИЛ

122 066

МЛН РУБ.

Обязательства

Обязательства ПАО «Ленэнерго» (разделы IV и V баланса за минусом отложенных налоговых обязательств, доходов будущих периодов и оценочных обязательств) по состоянию на 31 декабря 2016 г. составили 62 104 млн руб., в том числе:

- долгосрочная кредиторская задолженность – 2 571 млн руб., или 4,1 % от общей суммы обязательств Компании;
- долгосрочные заемные средства – 21 861 млн руб. (35,2 %);
- краткосрочные заемные средства (включая задолженность по начисленным, но не выплаченным процентам) – 10 443 млн руб. (16,8 %);
- краткосрочная кредиторская задолженность – 27 229 млн руб. (43,8 %).

Краткосрочные пассивы в сумме 38 932 млн руб. выступают вторым по значимости источником формирования имущества и составляют 20,6 % валюты баланса.

Наибольший удельный вес среди краткосрочных пассивов приходится на краткосрочную кредиторскую задолженность – 69,9 % краткосрочных пассивов, 14,4 % всех источников средств. По сравнению с данными на 31 декабря 2015 г. сумма краткосрочной кредиторской задолженности снизилась на 5 284 млн руб., (или 16,3 %). При этом совокупная кредиторская задолженность (долгосрочная и краткосрочная) по состоянию на 31 декабря 2016 г. достигла 29 801 млн руб. и уменьшилась по сравнению с 2015 г. на 5 457 млн руб. (подробнее о динамике и причинах изменения кредиторской задолженности см. пункты «Анализ изменения дебиторской задолженности» и «Анализ изменения кредиторской задолженности»).

В составе краткосрочных заемных средств на 31 декабря 2016 г. (5,5 % всех источников формирования имущества) отражены:

- 10 239 млн руб. – сумма переведенной в состав краткосрочных обязательств задолженности по долгосрочным кредитам и займам (в том числе по кредитам – 7 839 млн руб., по займам – 2 400 млн руб.);
- 204 млн руб. – задолженность по начисленным процентам по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам.

Величина краткосрочных заемных средств относительно 31 декабря 2015 г. снизилась на 2 913 млн руб. (1,3 %) в связи с меньшей суммой задолженности по кредитам и займам, учитываемой в составе краткосрочных обязательств по состоянию на 31 декабря 2016 г.

При этом в целом задолженность по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам, включая задолженность по процентам, относительно 2015 г. уменьшилась на 6 152 млн руб. (–16,0 %), что обусловлено погашением за счет средств господдержки облигационных займов в размере 6 000 млн руб. и сокращением задолженности по процентам (подробнее о динамике долга см. пункт «Кредитная политика» настоящего раздела).

Долгосрочные пассивы (раздел IV баланса) в 2016 г. выступают третьим по значимости, после собственного капитала и краткосрочных обязательств, источником формирования имущества Компании – 15,2 % валюты баланса. На 76,3 % они сформированы за счет долгосрочных кредитов и займов в общем размере 21 861 млн руб.

Снижение долгосрочных пассивов Компании относительно предыдущего отчетного года (на 3 266 млн руб., 10,2 %) в основном обусловлено сокращением задолженности по долгосрочным кредитам и займам (на 3 239 млн руб., 12,9 %) за счет перевода части задолженности по кредитам и займам в состав краткосрочных обязательств в соответствии с требованиями бухгалтерского учета.

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПАО «ЛЕНЭНЕРГО» НА 31 ДЕКАБРЯ 2016 Г. СОСТАВИЛИ

62 104

МЛН РУБ.

Анализ изменения дебиторской и кредиторской задолженности

Общая сумма дебиторской задолженности ПАО «Ленэнерго» на конец отчетного периода составила 6 966 млн руб., по состоянию на конец 2015 г. – 7 399 млн руб. Снижение дебиторской задолженности (на 433 млн руб.) в 2016 г. обусловлено сокращением всех ее составляющих – задолженности покупателей и заказчиков, прочей дебиторской задолженности при одновременном росте авансов выданных.

Кроме того, в связи с изменением Учетной политики Компании на 2016 г. в составе дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2016 г. не учитывается НДС (налог на добавленную стоимость) по авансам полученным, сумма которого на начало отчетного периода НДС составляла 2 176 млн руб. НДС по авансам, полученным с 1 января 2016 г., отражается по строке 1260 «Прочие оборотные активы» формы № 1 бухгалтерского баланса (на 31 декабря 2016 г. НДС составляет 1 998 млн руб.).

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков на конец 2016 г. составила 3 747 млн руб., что на 389 млн руб. (–9,4 %) ниже уровня по состоянию на конец 2015 г. Данное снижение преимущественно обусловлено уменьшением задолженности покупателей и заказчиков по передаче электроэнергии энергосбытовых компаний на –576 млн руб. (–20,8 %), снижением дебиторской задолженности за счет выявленного безучетного потребления электроэнергии на –260 млн руб. (–49,6 %) при одновременном росте задолженности (с учетом долгосрочной) на 491 млн руб. по услугам технологического присоединения.

Рост задолженности по авансам выданным на 572 млн руб. (+118 %) к уровню 2015 г. в основном связан с ростом авансов, оплаченных по расходным договорам по передаче электроэнергии, на 588 млн руб., роста авансов по прочим расходным договорам на сумму 16 млн руб. (+135 %) при одновременном совокупном (с учетом долгосрочной) росте задолженности по расходным договорам присоединения сетевым организациям на 3 млн руб. и снижении задолженности иным поставщикам услуг (аренда, информационно-консультационные услуги) на общую сумму –31 млн руб.

Уменьшение прочей дебиторской задолженности на –616 млн руб. (–19,5 %) в основном обусловлено снижением НДС по авансам полученным (на 2 176 млн руб.) при одновременном росте суммы переплаты по налогам (1 077 млн руб.), прочих иных дебиторов на сумму 408 млн руб., в основном за счет обеспечений, выданных на общую сумму 444 млн руб. (на начало периода отсутствовали).

Основная доля (31,5 %) дебиторской задолженности Компании сложилась в расчетах за оказанные услуги по передаче электроэнергии.

Просроченная дебиторская задолженность связана с неисполнением покупателями договорных условий по услугам на технологическое присоединение, по передаче электроэнергии и бездоговорному потреблению электроэнергии.

В Компании ведется работа в отношении просроченной дебиторской задолженности.

В целом осуществление общего контроля за состоянием дебиторской задолженности в ПАО «Ленэнерго» производится по следующим направлениям:

- осуществление мониторинга расчетов с поставщиками и подрядчиками, покупателями и заказчиками;
- проведение досудебных мероприятий, направленных на снижение суммы долга;
- формирование и подача судебного иска;
- проверка исполнения судебного решения.

В рамках по досудебному урегулированию задолженности в 2016 г. проведено зачетов встречных однородных требований на сумму 172 млн руб.

В 2016 г. в результате проводимой Компанией претензионно-исковой работы по взысканию просроченной дебиторской задолженности получены положительные судебные решения в рамках 53 судебных дел на общую сумму требований 948,02 млн руб., отказано во взыскании 82,33 млн руб. Доля удовлетворенных в пользу Компании требований составила 92,01 %, что выше значения указанного показателя за аналогичный период прошлого года на 11 процентных пунктов.

Охват просроченной задолженности мероприятиями, направленными на ее снижение, находится на стабильно высоком уровне.

Анализ изменения дебиторской задолженности[1], млн руб.

Показатели	На 31.12.2014	На 31.12.2015	На 31.12.2016	Изменение 2016/2015, %
Дебиторская задолженность, в том числе:	12 520	7 399	6 966	–5,9
Покупатели и заказчики	7 069	4 136	3 747	–9,4
По передаче электроэнергии	4 351	2 771	2 195	–20,8
Векселя к получению	0	0	0	0
Авансы выданные	1 055	103	675	555,3
Прочая дебиторская задолженность	4 396	3 160	2 544	–19,5

[1] В таблице приведены суммы совокупной дебиторской задолженности – долгосрочной и краткосрочной (строка 1230 баланса) в соответствии с бухгалтерской отчетностью Компании за отчетный период (с учетом ретроспективного отражения показателей).

Кредиторская задолженность за 2016 г. снизилась на 5 457 млн руб., или 15,5 %, по сравнению с 2015 г. и на 31 декабря 2016 г. составила 29 801 млн руб.

Относительно 2015 г. наблюдались следующие изменения:

- задолженность по статье поставщикам и подрядчикам ниже на 4 903 млн руб., или 26,9 %, в основном в связи с сокращением задолженности за услуги ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электроэнергии (в связи с урегулированием разногласий за январь – декабрь 2014 г. и оплатой просроченной задолженности) – за услуги распределительных сетевых компаний, по покупной электроэнергии, строительным и ремонтным организациям, а также перед прочими поставщиками и подрядчиками (в основном за счет снижения НДС по разногласиям за услуги по передаче электроэнергии по причине урегулирования задолженности в части разногласий в судебном и досудебном порядке);
- задолженность по авансам полученным снизилась на 1 148 млн руб., (99,8 % задолженности по авансам составляют авансы по технологическому присоединению). Данное снижение обусловлено в основном снижением авансов полученных по технологическому присоединению в результате исполнения обязательств на 1 130 млн руб., а также снижением задолженности по прочим авансам (на 18 млн руб.);

Задолженность по налогам и сборам ниже на 59 млн руб. (19,3 %) в соответствии с динамикой налогооблагаемой базы, в том числе в части задолженности по НДС (на 53 млн руб.), при одновременном снижении в части налога на имущество (на 57 млн руб.) и увеличении задолженности по НДФЛ (на 55 млн руб.).

Рост прочей кредиторской задолженности составил 653 млн руб., или 25,3 %, и в основном обусловлен увеличением задолженности по оплате труда перед персоналом (на 352 млн руб.), отражением законных процентов, неустойки по ПАО «ФСК ЕЭС» на 687 млн руб., увеличением задолженности перед бюджетом и фондами (на 116 млн руб.) и ростом задолженности прочих кредиторов (на 88 млн руб.) при снижении задолженности по обеспечению конкурсных заявок и обеспечению исполнения договоров (–590 млн руб.)

Анализ изменения кредиторской задолженности[1], млн руб.

Показатели	На 31.12.2014	На 31.12.2015	На 31.12.2016	Изменение 2016/2015, %
Кредиторская задолженность, в том числе:	35 784	35 258	29 801	–15,5
Поставщики и подрядчики	19 039	18 206	13 303	–26,9
Векселя к уплате	0	0	0	0
Налоги и сборы	225	306	247	–19,3
Авансы полученные	14 111	14 167	13 019	–8,1
Прочая кредиторская задолженность	2 408	2 579	3 232	25,3

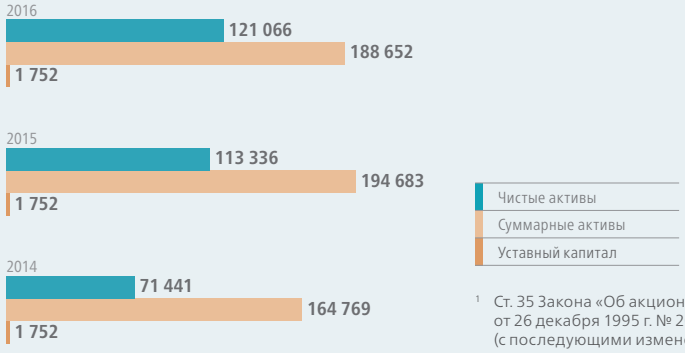
[1] Приведены суммы совокупной кредиторской задолженности, в том числе долгосрочной, отраженной по строке 1450 бухгалтерского баланса, и краткосрочной, отраженной в строке 1520 баланса, в соответствии с бухгалтерской отчетностью Компании за отчетный период (с учетом ретроспективного отражения показателей).

АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

Оценка финансовой устойчивости

В результате получения ПАО «Ленэнерго» чистой прибыли за 2016 г. сумма чистых активов ПАО «Ленэнерго» возросла к уровню 2015 г. Существенное (в 69,1 раза) превышение чистых активов над уставным капиталом полностью удовлетворяет требованиям нормативных актов[1] к величине чистых активов организации и может быть расценено как основной фактор устойчивости финансового состояния Компании в современных условиях и на перспективу.

Соотношение чистых и суммарных активов, млн руб.



[1] Ст. 35 Закона «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ (с последующими изменениями и дополнениями).

Показатели финансовой устойчивости

Показатели финансовой устойчивости

Показатели	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015
Стоимость чистых активов, млн руб.	71 441	113 336	121 066	6,8 %
Коэффициент финансовой независимости	0,4	0,6	0,6	0,1 п.
Соотношение собственного и заемного капитала	0,8	1,4	1,8	0,4 п.
Отношение совокупного долга к EBITDA	4,3	5,3	1,5	–3,8 п.
Отношение чистого долга к EBITDA	3,9	1,4	1,1	–0,3 п.

На конец 2016 г. удельный вес собственного капитала составил 64,2 % валюты баланса ПАО «Ленэнерго», при этом на наиболее устойчивые пассивы – собственный капитал и долгосрочные обязательства – в совокупности приходится 79,4 % баланса, что свидетельствует о значительном повышении уровня финансовой независимости Компании к уровню предыдущего отчетного года. На 31 декабря 2015 г. на собственный капитал приходилось 58,2 % источников формирования имущества ПАО «Ленэнерго», а на наиболее устойчивые пассивы – 74,6 % валюты баланса соответственно.

Улучшение показателей финансовой устойчивости обусловлено ростом капитала и резервов ПАО «Ленэнерго» при одновременном снижении совокупных обязательств – в основном за счет сокращения объемов долгового портфеля Компании и ее кредиторской задолженности.

Показатель отношения чистого долга к EBITDA за 2016 г. по сравнению с 2015 г. также демонстрирует лучшее значение. Это обусловлено большим приростом EBITDA Компании (на 14 336 млн руб., в 3,0 раза) по сравнению с увеличением чистого долга (на 14 130 млн руб., в 2,4 раза).

Прирост чистого долга произошел за счет меньшего снижения долга Компании (на 6 152 млн руб., за счет погашения облигационных займов средствами господдержки) по сравнению с уменьшением суммы наиболее ликвидных активов – денежных средств и краткосрочных финансовых вложений (на 20 282 млн руб., использованы в отчетном периоде на финансирование деятельности Компании).

При этом показатель EBITDA[1] Компании по итогам 2016 г. составил 21 661 млн руб., что выше уровня 2015 г. на 14 336 млн руб., в 3,0 раза. На увеличение показателя EBITDA повлияло увеличение прибыли от продаж Компании и рост сальдо прочих доходов и расходов (без учета процентов к уплате и сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений).

[1] Показатель EBITDA отражен за вычетом сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений (факт за 2014–2016 гг.). Основанием исключения сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений является то, что начисление резерва не влечет за собой отвлечение денежных средств, не требует источников финансирования и при этом формирует «бумажный» убыток от деятельности Компании.

Источник компенсации убытка, полученного по итогам работы в 2014 г. в результате обесценения финансовых вложений, размещенных в ОАО «Банк «Таврический», будет восстанавливаться ежегодно в течение 20 лет.

Показатели рентабельности и деловой активности

Показатели рентабельности, %

Показатели	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, п. п.
Рентабельность по EBITDA	25,8	16,8	35,4	18,7
Рентабельность по чистой прибыли	–17,8	–13,5	12,3	25,9
Рентабельность совокупных активов (ROTA) по прибыли до налогообложения	–5,6	–3,6	5,3	9,0
ROE (рентабельность собственного капитала)	–10,8	–6,4	6,5	12,9

Показатели рентабельности (эффективности бизнеса) ПАО «Ленэнерго» за отчетный период существенно возросли к уровню 2015 г. и имеют положительные значения (в том числе показатели рентабельности по EBITDA, рентабельности собственного капитала (ROE), показатель рентабельности совокупных активов (ROTA), показатель рентабельности по чистой прибыли) за счет значительного улучшения финансового результата Компании (получения в 2016 г. чистой прибыли).

Показатели оборачиваемости и деловой активности

Показатели оборачиваемости и деловой активности

Показатели	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, п.
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,0	4,4	8,5	4,1
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	1,1	1,2	1,5	0,3
Соотношение совокупной дебиторской и кредиторской задолженности	0,4	0,2	0,2	0,0

Продолжительность оборота кредиторской задолженности характеризует среднюю продолжительность отсрочки платежей, предоставляемой предприятию поставщиками. За 2016 г. оборачиваемость кредиторской задолженности составила 1,51 раза и приросла на 0,27 п. к уровню 2015 г. в условиях увеличения себестоимости при снижении величины кредиторской задолженности ПАО «Ленэнерго».

Оборачиваемость дебиторской задолженности отражает скорость, с которой покупатели (дебиторы) расплачиваются по своим обязательствам перед Компанией. По итогам 2016 г. она составила 8,53 раза и относительно предыдущего отчетного года возросла на 4,14 п. (в 1,9 раза, за счет увеличения выручки при одновременном снижении дебиторской задолженности).

Продолжительность оборота дебиторской задолженности в 2016 г. ниже продолжительности оборота кредиторской задолженности, что в целом является положительной характеристикой деятельности Компании.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности за отчетный период возросло на 0,02 п. в связи с большим снижением кредиторской задолженности относительно уменьшения дебиторской задолженности Компании к уровню 2015 г.

Оценка ликвидности и платежеспособности

Показатели ликвидности

Показатели	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, п.
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,1	0,6	0,2	–0,4
Коэффициент текущей ликвидности	0,5	0,8	0,5	–0,3

Значения показателей ликвидности по итогам 2016 г. снизились. Это в основном обусловлено снижением суммы оборотных активов ПАО «Ленэнерго» к уровню предыдущего отчетного года (за счет уменьшения суммы наиболее ликвидных активов – денежных средств и краткосрочных финансовых вложений).

Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения в отчетном году использованы на финансирование деятельности Компании. В том числе за счет целевых денежных средств, поступивших от реализации облигаций федерального займа (господдержки), ПАО «Ленэнерго» осуществлялось финансирование работ по исполнению договоров технологического присоединения и произведено погашение облигационных займов.

В целом, в условиях сохраняющейся экономической нестабильности в стране, неопределенности на финансовых рынках, особую актуальность приобретает достижение ПАО «Ленэнерго» положительных результатов по итогам операционной деятельности и повышение инвестиционной привлекательности, что реализуется за счет:

- разработки и реализации программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов;
- выполнения обязательств Компании по технологическому присоединению абонентов;
- формирования актуальных цен на оказание услуг по прочим видам деятельности;
- проведения переговоров с целью привлечения дополнительного финансирования на выгодных условиях, осуществления работы по оптимизации долгового портфеля, включая снижение стоимости привлеченных кредитов;
- разработки (актуализации), утверждения и реализации программы инновационного развития для обеспечения модернизации и технологического развития Компании, надежности электроснабжения и повышения экономической эффективности.

Основой для улучшения финансового состояния Компании в 2016 г. стал утвержденный План мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния ПАО «Ленэнерго», предусматривавший выполнение в 2016 г. целого ряда мероприятий тарифного и нетарифного характера, в том числе направленных на пересмотр и контроль тарифно-балансовых решений, урегулирование существующих разногласий с контрагентами, оптимизацию операционных и инвестиционных расходов, консолидацию сетевых организаций, функционирующих на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, на базе Компании и др.

Кроме того, существенное положительное влияние на финансовое состояние ПАО «Ленэнерго» в отчетном году оказало получение в декабре 2015 г., в рамках исполнения Поручений Президента Российской Федерации, господдержки в объеме 32 млрд руб. в форме облигаций федерального займа (ОФЗ), которые были внесены в уставный капитал ПАО «Ленэнерго» в ходе размещения дополнительной эмиссии акций. За счет данных средств в 2015–2016 гг. были погашены кредиты и займы (в общем размере 17 025 млн руб., в том числе 6 000 млн руб. – погашение облигационных займов в 2016 г.), производилось финансирование работ по исполнению договоров технологического присоединения.

ДОЛГОВАЯ ПОЛИТИКА

Деятельность ПАО «Ленэнерго» в области привлечения заемных ресурсов осуществляется в соответствии с утвержденным решением Совета директоров Положением о кредитной политике ПАО «Ленэнерго» (протокол № 8 от 11 октября 2013 г.), утвержденными Советом директоров лимитами стоимостных параметров заимствований и утвержденным Бизнес-планом Компании. В соответствии с указанными документами в Компании введена система лимитов на величину заемного капитала, позволяющая прогнозировать платежеспособность Компании, устанавливаются полномочия менеджмента по принятию финансовых решений в области кредитования.

В 2015–2016 гг. сохраняется устойчивая тенденция снижения задолженности по кредитам и займам, при этом по итогам 2016 г. долг ПАО «Ленэнерго» уменьшился в основном за счет погашения займов средствами господдержки.

В рамках проведения докапитализации Компании в IV квартале 2015 г. от основного акционера ПАО «Россети» были получены облигации федерального займа (ОФЗ) в размере 32 млрд руб., средствами от реализации которых в 2015 г. были погашены кредиты на сумму 11 025 млн руб., а в 2016 г. – облигационные займы в размере 6 000 млн руб.

Ключевые индикаторы долговой политики

Показатель	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015 (если не указано иное), %
Собственный капитал, млн руб.	71 441	113 336	121 066	6,8
Заемный капитал, млн руб., в том числе	93 329	81 347	67 586	–16,9
займы и кредиты	49 769	38 456	32 304	–16,0
кредиторская задолженность	35 784	35 258	29 801	–15,5
Соотношение собственного и заемного капитала	0,8	1,4	1,8	28,6
Долг/EBITDA	4,3	5,3	1,5	–3,8 п.
Чистый долг, млн руб.	45 546	10 172	24 302	138,9
Чистый долг / EBITDA	3,9	1,4	1,1	–0,3 п.

Помимо погашения в 2016 г. облигационных займов средствами господдержки (6 000 млн руб.), также было осуществлено рефинансирование кредитов (в размере 8 000 млн руб.) как в связи с наступлением сроков погашения по условиям договоров, так и с целью снижения процентной ставки.

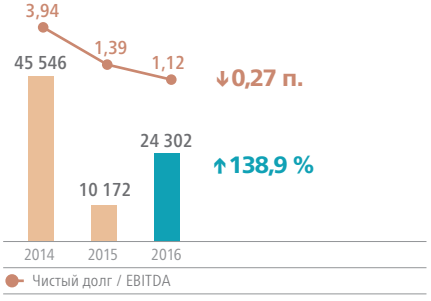
Соотношение Долг/EBITDA по итогам 2016 г. составило 1,49 п.: снижение показателя на 3,76 п. относительно уровня 2015 г. связано со снижением долга при одновременном увеличении показателя EBITDA в условиях улучшения финансового результата ПАО «Ленэнерго» в отчетном году.

Также, по сравнению с началом отчетного года, улучшается (снижается) и соотношение Чистый долг / EBITDA (с 1,39 до 1,12 п.), что обусловлено опережающим, по сравнению с приростом чистого долга, увеличением показателя EBITDA.

СООТНОШЕНИЕ ЧИСТЫЙ ДОЛГ/ EBITDA ПО ИТОГАМ 2016 Г. СОСТАВИЛО

1,1

Чистый долг, млн руб.

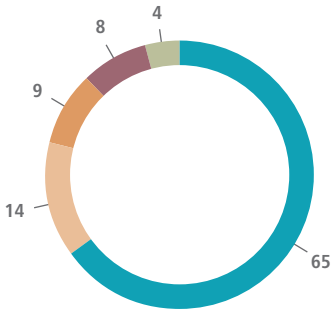


Средневзвешенная процентная ставка по обслуживанию заемных средств, %

Показатель	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, п. п.
Средневзвешенная ставка заимствования по всем привлеченным средствам (с учетом облигационных займов)	9,5	9,4	9,3	–0,2
Средневзвешенная ставка заимствования по банковским кредитам	9,7	8,5	9,0	0,5
Ставка рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации, ключевая ставка с 1 января 2016 г.	8,3	11,0	10,0	–1,0

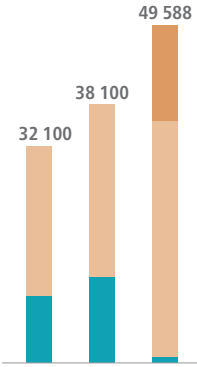
Динамика средневзвешенной процентной ставки по обслуживанию заемных денежных средств по итогам 2016 г. характеризуется тенденцией снижения, что обусловлено проведенной работой по минимизации расходов по обслуживанию долга, в том числе погашением облигационных займов средствами господдержки.

Основные кредиторы ПАО «Ленэнерго», %



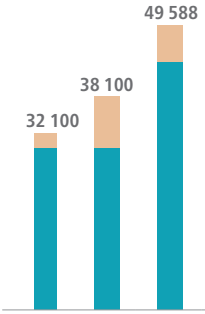
- ПАО Сбербанк
- Банк ГПБ (АО)
- АО «АБ «РОССИЯ»
- Облигационные займы
- Банк ВТБ (ПАО)

Структура долгового портфеля по сроку погашения обязательств, млн руб.



2014	2015	2016	
10 239	13 000	1 400	До года
21 861	25 100	34 328	1–3 года
1 400	34 328	13 860	Более 3 лет

Структура долгового портфеля по типу привлеченных средств, млн руб.



2014	2015	2016	
29 700	29 700	43 588	Кредиты
2 400	8 400	6 000	Облигационные займы

Изменение долгового портфеля Компании в 2016 году, млн руб.[1]

Вид заемных средств	Долговой портфель / задолженность по процентам на 01.01.2016	Привлечено / начислено процентов в 2016 г.	Погашено / оплачено процентов в 2016 г.	Долговой портфель / задолженность по процентам на 31.12.2016
Кредиты и займы	38 100	8 000	14 000	32 100
Проценты за пользование заемными ресурсами	356	3 011	3 163	204
Итого	**38 456**	**11 011**	**17 163**	**32 304**

[1] При этом сумма процентов за пользование заемными ресурсами, включенных в прочие расходы и в стоимость инвестиционных активов, в 2016 г. составила 1 726 млн руб., 1 285 млн руб. соответственно.

Кредитный рейтинг

В ноябре 2009 г. международное рейтинговое агентство Moody's присвоило ПАО «Ленэнерго» долгосрочный кредитный рейтинг по международной шкале на уровне Ba2, прогноз по рейтингу «стабильный», по национальной шкале на уровне Aa2.ru.

18 марта 2016 г. рейтинг по национальной шкале отозван по инициативе рейтингового агентства «Moody's Интерфакс». Рейтинговое действие связано с прекращением присвоения агентством рейтингов российским эмитентам по национальной шкале.

27 апреля 2016 г. рейтинговым агентством Moody's рейтинг ПАО «Ленэнерго» был вновь подтвержден на уровне Ba2 по международной шкале с прогнозом «стабильный».

MOODY'S INVESTORS SERVICE

РЕЙТИНГ

BA2
по международной шкале

Прогноз: «СТАБИЛЬНЫЙ»
Подтвержден в апреле 2016 г.

Дата присвоения	Дата рейтингового действия		
18.11.2009	25.03.2015	07.12.2015	27.04.2016
ПРОГНОЗ	«негативный»	«стабильный»	«стабильный»



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Инвестиционная программа ПАО «Ленэнерго» на 2016 г. сформирована с учетом целей и задач «Единой технической политики в распределительном электросетевом комплексе» и положений действующего законодательства.

Инвестиционная программа ПАО «Ленэнерго» на 2016 г. утверждена Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28 декабря 2015 г. № 1042.

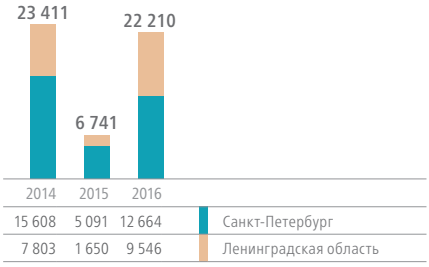
Инвестиционная деятельность является важнейшей составляющей успешного функционирования Компании. Своевременные и достаточные инвестиции способствуют повышению надежности и улучшению работы электросетевого комплекса, снижению потерь в электрических сетях, позволяют снизить эксплуатационные затраты и обеспечить ввод дополнительных мощностей для подключения новых потребителей, устранить энергодефицит.

РЕАЛИЗАЦИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ В 2016 ГОДУ

Исполнение Инвестиционной программы

Показатель	Капитальные вложения, млн руб. без НДС	Ввод основных фондов, млн руб.	Финансирование, млн руб. с НДС	Ввод мощности	
				МВА	км
2016					
Санкт-Петербург	12 664	9 891	15 892	449	528
Ленинградская область	9 546	5 273	11 677	395	1 619
ПАО «Ленэнерго», всего	**22 210**	**15 165**	**27 617**	**844**	**2 147**
2015					
Санкт-Петербург	5 091	2 619	8 776	158	218
Ленинградская область	1 650	1 066	4 369	53	234
ПАО «Ленэнерго», всего	**6 741**	**3 685**	**13 145**	**211**	**452**
2014					
Санкт-Петербург	15 608	16 042	16 858	753	836
Ленинградская область	7 803	8 272	8 320	697	1 654
ПАО «Ленэнерго», всего	**23 411**	**24 314**	**25 178**	**1 450**	**2 490**

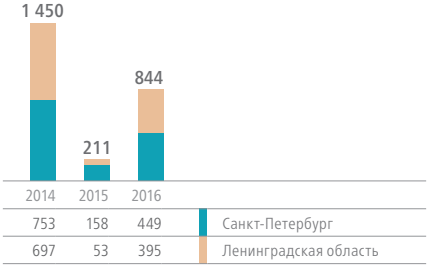
Капитальные вложения, млн руб. без НДС



По Группе за 2016 г.

28 226 млн руб. без НДС

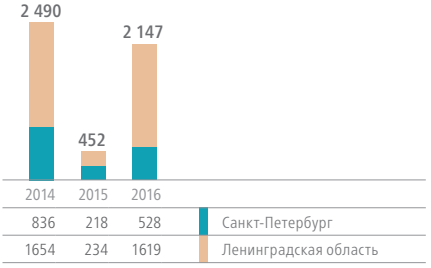
Ввод мощности, МВА



По Группе за 2016 г.

1 086 МВА

Ввод мощности, км



По Группе за 2016 г.

2 594 км

Увеличение параметров Инвестиционной программы относительно 2015 г. обусловлено реализацией в 2016 г. масштабной программы по исполнению накопленных обязательств по технологическому присоединению потребителей Санкт-Петербурга и Ленинградской области, финансируемых за счет средств, полученных от реализации облигаций федерального займа.

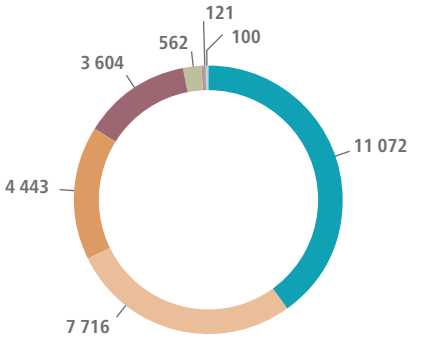
Источники финансирования Инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго», млн руб. с НДС

Источники финансирования	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
Собственные средства, всего	**11 787**	**8 029**	**27 617**	**244,0**
Прибыль, направляемая на инвестиции	6 941	3 380	4 664	38,0
Инвестиционная составляющая в тарифах на передачу электроэнергии	–	–	100	–
Авансовое использование прибыли от технологического присоединения потребителей	6 941	3 380	4 443	31,4
Прочая прибыль	–	–	121	–
Амортизация	100	868	7 716	788,9
Возврат НДС	3 930	900	3 604	300,4
Прочие собственные средства, всего	815	2 881	11 633	303,8
Средства дополнительной эмиссии	814	471	11 072	2250,7
Привлеченные средства, всего	**13 391**	**5 115**	**–**	**–**
Кредиты	13 391	2 990	–	–
Облигационные займы	–	2 125	–	–
Источники финансирования Инвестиционной программы, всего	**25 178**	**13 145**	**27 617**	**110,1**

Структура финансирования Инвестиционной программы по ключевым направлениям, млн руб. с НДС

Показатель	2014	2015	2016
Программы	**7 866**	**4 265**	**4 284**
Техническое перевооружение и реконструкция (ТПиР)	4 739	2 090	1 301
Новое строительство	3 127	2 175	2 983
Технологическое присоединение, в том числе:	**12 103**	**5 960**	**19 589**
объекты ТП мощностью свыше 670 кВт	6 250	3 152	16 671
объекты ТП мощностью от 150 до 670 кВт	2 459	762	643
объекты ТП мощностью от 15 до 150 кВт	1 097	695	588
объекты ТП мощностью до 15 кВт	2 298	1 351	1 686
Генерация	–	–	–
Распределительные сети	**1 430**	**673**	**651**
ТПиР	1 430	673	651
Новое строительство			0
Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	**881**	**166**	**633**
Средства учета, контроля электроэнергии	**285**	**175**	**123**
Программы по обеспечению безопасности	**387**	**510**	**890**
Приобретение электросетевых активов, земельных участков и прочих объектов	**2**	**2**	**11**
Прочие программы и мероприятия	**2 223**	**1 393**	**1 438**

Источники финансирования капитальных вложений в 2016 году, млн руб. с НДС



- Средства дополнительной эмиссии
- Амортизация
- Авансовое использование прибыли от технологического присоединения
- Возврат НДС
- Прочие средства
- Прочая прибыль
- Прибыль по передаче электроэнергии

71 %

ОТ ОБЩЕГО ОБЪЕМА ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2016 Г. ПРИШЕЛСЯ НА ОБЪЕКТЫ, НЕОБХОДИМЫЕ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ С ЦЕЛЬЮ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО НАКОПЛЕННЫМ ДОГОВОРАМ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ СРЕДСТВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ В СУММЕ

10 718 МЛН РУБ. С НДС

Приоритетные проекты Инвестиционной программы, введенные в эксплуатацию в 2016 году

СТРОИТЕЛЬСТВО ЗАХОДОВ НА ПОДСТАНЦИИ 110/35/10/6 КВ № 711 (1-Й ЭТАП)

ПАРАМЕТРЫ ПРОЕКТА:

6 км

СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА:

557 млн руб. без НДС

СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ:

2014–2016 гг.

ДОСТИГНУТЫЙ РЕЗУЛЬТАТ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ:

объект введен в эксплуатацию

РЕКОНСТРУКЦИЯ ПОДСТАНЦИИ 110 КВ № 711 (1-Й ЭТАП)

ПАРАМЕТРЫ ПРОЕКТА:

40 МВА (введен в основные фонды в 2014 г.)

СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА:

207 млн руб. без НДС

СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ:

2014–2016 гг.

ДОСТИГНУТЫЙ РЕЗУЛЬТАТ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ:

объект введен в эксплуатацию

ЦЕЛЬ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ:

Обеспечение надежного электроснабжения потребителей Пушкинского района Санкт-Петербурга в зоне узловой подстанции 110 кВ № 711 «Пушкин – Северная» (в том числе технологическое присоединение КВЦ «Экспофорум»), а также выполнение мероприятий согласно Схеме и Программе перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга

РЕКОНСТРУКЦИЯ ПОДСТАНЦИИ 110 КВ № 210 «ЛЕНСОВЕТОВСКАЯ»

ЦЕЛЬ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Обеспечение возможности технологического присоединения новых потребителей и повышение надежности потребителей Пушкинского района Санкт-Петербурга

СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА:

1 493 млн руб. с НДС

СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ:

2016–2018 гг.

ДОСТИГНУТЫЙ РЕЗУЛЬТАТ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ:

- обеспечена надежность электроснабжения потребителей на период реконструкции подстанции и возможность технологического присоединения новых потребителей;
- работы на объекте продолжаются с полным завершением реконструкции подстанции в 2018 г.



Инвестиционные проекты, реализуемые с использованием средств федерального бюджета

КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ 110 КВ «КРЕСТОВСКАЯ – ВАСИЛЕОСТРОВСКАЯ»

ЦЕЛЬ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию 2-цепной кабельной линии напряжением 110 кВ и протяженностью 3 км от подстанции 330/110 кВ «Василеостровская» (Васильевский остров) до подстанции № 357 «Крестовская» (Крестовский остров) для обеспечения надежного электроснабжения спортивных и инфраструктурных объектов в рамках проведения чемпионата мира по футболу 2018 г. в России

ПАРАМЕТРЫ ПРОЕКТА:

Вводимая мощность – 2 цепи 3/3 км

СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА:

902 млн руб. с НДС

СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ:

2014–2016 гг.

ДОСТИГНУТЫЙ РЕЗУЛЬТАТ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ:

осуществлен ввод в эксплуатацию

Подстанция 110 кВ «Крестовская» отвечает за бесперебойное электроснабжение стадиона «Санкт-Петербург Арена». В 2016 г. ПАО «Ленэнерго» ввело в эксплуатацию кабельную резервную линию 110 кВ «Крестовская – Василеостровская», проложенную до подстанции 110 кВ «Крестовская» от подстанции 330 кВ «Василеостровская». Часть линии проходит под Невской губой Финского залива. ПАО «Ленэнерго» с опережением графика выполнило сложные работы методом горизонтально направленного бурения, чтобы провести кабельную линию под водой и соединить два острова – Крестовский и Василеостровский.

ПРОГРАММА РЕНОВАЦИИ 6–110 КВ КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ

ЦЕЛЬ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Повышение надежности работы кабельной сети в Санкт-Петербурге, обеспечения бесперебойного электроснабжения районов города

ПАРАМЕТРЫ ПРОЕКТА:

Вводимая мощность – 116 км (в том числе в 2016 г. – 14 км)

СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА:

7 605 млн руб. с НДС

ДОСТИГНУТЫЙ РЕЗУЛЬТАТ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ:

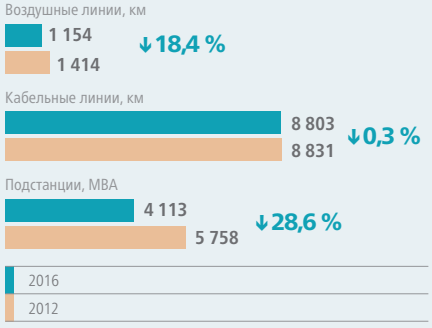
- разработана подводная траншея для прокладки подводного кабеля от м. Лисий нос до о. Котлин длиной 10 827 м;
- проложена кабельная линия в полном объеме;
- смонтированы переходные муфты;
- выполнена обратная засыпка подводной траншеи 1 200 м из 10 827 м

Эффект от применения методики планирования снижения инвестиционных затрат

В 2016 г. эффект от применения методики планирования снижения инвестиционных затрат на 30 % относительно уровня 2012 г., утвержденной распоряжением ПАО «Россети» от 10 марта 2016 г. № 99р., составил 673 млн руб. без НДС.

Результаты реализации Инвестиционной программы 2016 года

Изменение значений удельных показателей стоимости строительства, приведенных к уровню 2012 года, тыс. руб. без НДС



0,7 ГВт
объем исполненных договоров технологического присоединения, в том числе льготной категории заявителей 0,3 ГВт

–0,2 %
снижение доли оборудования со сверхнормативным сроком службы по отношению к 2015 г.

29 %
загрузка мощностей (4 320 МВА от установленной мощности 15 004 МВА), прирост открытых центров питания — 6 шт.

63,4 %
уровень физического износа основных средств, в 2015 г. этот показатель соответствовал 67,0 %

0,7 п. п.
снижение объема потерь в электрических сетях (в относительном значении 11,5 % против 12,2 %)

–20,4 %
снижение удельной аварийности по отношению к 2015 г. с 7,0 до 5,6

ДОЛГОСРОЧНАЯ ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ КОМПАНИИ



Обеспечение реновации сетевых активов Компании



Исполнение обязательств по технологическому присоединению, в том числе перед льготной категорией потребителей Санкт-Петербурга и Ленинградской области



Внедрение инновационных проектов и программ энергоэффективности



Создание технологической инфраструктуры для функционирования конкурентного рынка электроэнергии и мощности

Долгосрочная инвестиционная программа ПАО «Ленэнерго» на период 2016–2020 гг. утверждена Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28 декабря 2015 г. № 1042.

В соответствии с утвержденной Инвестиционной программой на период 2016–2020 гг. объем капитальных вложений запланирован в сумме 133 млрд руб. без НДС. Объем финансирования составляет 154 млрд руб. с НДС.

Инвестиционная программа ПАО «Ленэнерго» разработана с учетом:

- решений, принятых на совещании у Президента Российской Федерации В. В. Путина по вопросу «О механизмах регулирования деятельности и финансового оздоровления ПАО «Ленэнерго»;
- проведения мероприятий по консолидации активов ПАО «Ленэнерго», АО «ПЭС» и АО «СПб ЭС», включая инвестиционные программы обществ.

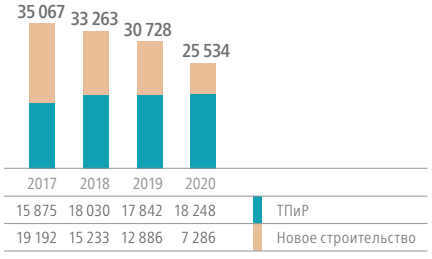
Ключевые параметры долгосрочной Инвестиционной программы

Показатель	2017	2018	2019	2020
Санкт-Петербург				
Финансирование, млн руб. с НДС	21 330	21 446	20 743	17 864
Ввод основных фондов, млн руб.	21 911	16 537	18 482	16 005
Ввод трансформаторной мощности, МВА	1 539	1 503	1 456	920
Ввод линий электропередачи, км	1 099	827	830	1 002
Ленинградская область				
Финансирование, млн руб. с НДС	13 738	11 817	9 986	7 670
Ввод основных фондов, млн руб.	11 424	9 559	7 674	6 139
Ввод трансформаторной мощности, МВА	1 076	803	436	389
Ввод линий электропередачи, км	2 075	1 857	906	643
ПАО «Ленэнерго», итого				
Финансирование, млн руб. с НДС	**35 067**	**33 263**	**30 728**	**25 534**
Ввод основных фондов, млн руб.	**33 336**	**26 096**	**26 156**	**22 144**
Ввод трансформаторной мощности, МВА	**2 615**	**2 307**	**1 892**	**1 308**
Ввод линий электропередачи, км	**3 174**	**2 685**	**1 737**	**1 645**

В соответствии с утвержденной Инвестиционной программой на период 2017–2020 гг. объем финансирования капитальных вложений составляет 124 592 млн руб. с НДС.

Основным направлением капиталовложений являются техническое перевооружение и реконструкция (ТПиР) сетевого комплекса (более 56 % от общего объема инвестиций), необходимые в связи с высоким процентом износа основного оборудования. Доля инвестиций в новое строительство в долгосрочной инвестиционной программе составляет 44 % от общего объема инвестиций.

Структура финансирования капитальных вложений по направлениям, млн руб. с НДС



При выполнении Инвестиционной программы в 2017–2020 гг. увеличение основных фондов составит 108 млрд руб., будет создана дополнительная трансформаторная мощность 8 122 МВА, увеличена длина линий электропередачи на 9 239 км, что повлияет на повышение пропускной способности, снижение аварийности, повышение качества надежности функционирования энергосистемы и позволит обеспечить технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕОСНАЩЕНИЕ, РАЗВИТИЕ И ИННОВАЦИИ

ТЕХНИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА КОМПАНИИ

Решением Совета директоров ОАО «Ленэнерго» (протокол № 19 заседания Совета директоров ОАО «Ленэнерго» от 30 декабря 2013 г.) «Положение ОАО «Россети» о Единой технической политике в электросетевом комплексе» утверждено в качестве внутреннего документа Компании.



ЦЕЛЬ ЕДИНОЙ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

Определение основных технических направлений, обеспечивающих повышение надежности и эффективности функционирования электросетевого комплекса в краткосрочной и среднесрочной перспективе при надлежащей промышленной и экологической безопасности на основе инновационных принципов развития, обеспечивающих недискриминационный доступ к электрическим сетям всем участникам рынка.

Основные задачи Единой технической политики в электросетевом комплексе:

- Повышение готовности электрических сетей к передаче и распределению электроэнергии для обеспечения надежного снабжения электроэнергией потребителей, функционирования оптового и розничных рынков электроэнергии, параллельной работы ЕЭС России и электроэнергетических систем иностранных государств.
- Обеспечение выдачи мощности объектов по производству электроэнергии в сеть.
- Создание условий для присоединения к электрической сети участников оптового и розничных рынков на условиях недискриминационного доступа к электрическим сетям при наличии технической возможности для этого и соблюдении ими установленных правил доступа.
- Повышение эффективности и развитие системы диагностики объектов и использование ее результатов в алгоритмах функционирования автоматических систем режимного и противоаварийного управления.
- Развитие структуры оперативно-технологического управления объектами, а также участие в управлении режимами работы гибких элементов сетевой инфраструктуры и потребителей электроэнергии.
- Развитие информационной и телекоммуникационной инфраструктуры, повышение наблюдаемости электрической сети и качества информационного обмена с ОАО «СО ЕЭС» и другими субъектами оптового и розничных рынков электроэнергии.
- Сокращение капиталовложений и эксплуатационных издержек в объекты за счет оптимизации технических решений при разработке проектной документации, применения современных видов оборудования, строительных конструкций, сокращения площадей, занимаемых объектами электросетевого хозяйства.
- Повышение энергоэффективности применяемых технологий, оборудования, материалов, систем, формирование программы энергосбережения и сокращение технологических потерь электроэнергии в электрических сетях.
- Преодоление тенденции старения основных фондов электрических сетей и электросетевого оборудования путем их модернизации, оптимизации работ по их реконструкции и техническому перевооружению, а также за счет применения оборудования с увеличенным жизненным циклом.
- Автоматизация подстанций, внедрение и развитие современных систем контроля технического состояния, автоматической диагностики и мониторинга технологического оборудования, систем релейной защиты и противоаварийной автоматики, систем связи, инженерных систем, коммерческого и технического учета электроэнергии; переход к созданию цифровых подстанций без постоянного оперативного персонала.
- Совершенствование технологий эксплуатации, технического обслуживания и ремонта. Обеспечение профессиональной подготовки эксплуатационного и ремонтного персонала с учетом внедрения новых технологий и инновационного оборудования.
- Минимизация воздействия на окружающую среду при новом строительстве, реконструкции, эксплуатации и ремонте объектов.
- Формирование стимулов для развития на территории Российской Федерации производства современных видов оборудования, строительных конструкций, а также роста научно-технического и проектного потенциалов.

Деятельность Научно-технического совета

В ПАО «Ленэнерго» действует Научно-технический совет (НТС), на заседаниях которого рассматриваются вопросы проведения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР), опытной эксплуатации оборудования и материалов, применения оборудования, решения комплекса научно-технических проблем электрических сетей ПАО «Ленэнерго» и другие темы. В 2016 г. было проведено шесть заседаний НТС ПАО «Ленэнерго», в рамках которых было рассмотрено 24 вопроса.

Практическое внедрение направлений Технической политики

Сегменты работы	Направления работы
1. Распределительные сети 0,4–10 кВ	▪ применение кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена; ▪ применение самонесущих изолированных и защищенных проводов; ▪ применение блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП); ▪ применение высокотехнологичных коммутационных аппаратов типа «Реклоузеры»; ▪ переход на вакуумные выключатели; ▪ применение малогабаритных комплектных распределительных устройств (КРУ) в элегазовом исполнении; ▪ применение передовых устройств защиты от импульсных и грозовых перенапряжений
2. Распределительные сети 35–110 кВ	▪ переход на вакуумные и элегазовые выключатели; ▪ применение комплектных распределительных устройств элегазовых (КРУЭ) 110 кВ (при наличии обоснования); ▪ применение блочных и компактных РУ 35–110 кВ; ▪ применение малогабаритных КРУ среднего напряжения с элегазовой и воздушной изоляцией; ▪ применение кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена; ▪ применение многогранных и повышенных опор; ▪ создана и внедрена расчетная модель электрической сети 110 кВ для оптимизации электроэнергетических режимов
3. Релейная защита и автоматика (РЗА), Служба диспетчерского технологического управления (СДТУ), связь, телемеханика, системы мониторинга	▪ применение микропроцессорных защит; ▪ автоматизация технологического управления; ▪ внедрение SCADA-систем; ▪ введены современные диспетчерские пункты с автоматизированными системами оперативно-диспетчерского управления разных уровней; ▪ применение систем мониторинга изоляции воздушных линий (ВЛ); ▪ применение систем мониторинга силового оборудования

Опытная эксплуатация оборудования, материалов и технологий

В ПАО «Ленэнерго» действует «Положение по внедрению в опытную эксплуатацию новой техники и технологий», утвержденное приказом № 758 от 29 декабря 2012 г.

В Компании активно внедряются в опытную эксплуатацию самые современные технические решения, инновационные технологии, принципиально новые виды оборудования и материалов.

В 2016 г. на объектах ПАО «Ленэнерго» проводилась опытная эксплуатация портативной цифровой рентгеновской системы «РАДИКС» производства ООО «Позитивная энергия», предназначенной для проведения рентгенографических исследований как в стационарных, так и в нестационарных условиях. Контроль и диагностика кабельных линий электропередачи с применением цифровой портативной рентгеновской системы на стадии приемо-сдаточных испытаний позволят выявлять дефекты, связанные с ошибкой монтажа соединительных и концевых муфт, и устранять их на ранней стадии.

ИННОВАЦИИ И НИОКР

Программа инновационного развития

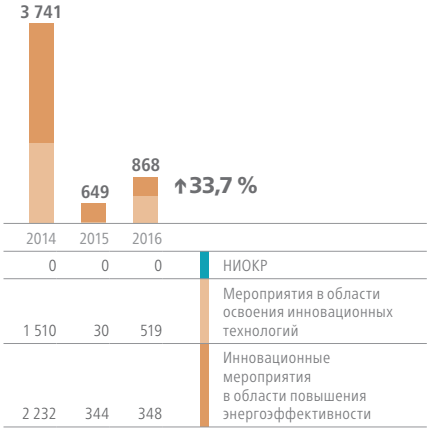
В феврале 2016 г. в соответствии с Распоряжением ПАО «Россети» от 30 декабря 2015 г. № 620р «О разработке программы инновационного развития ДЗО ПАО «Россети» разработан проект Программы инновационного развития ПАО «Ленэнерго» на 2016–2020 гг., которая планируется к утверждению в 2017 г.

Цель Программы — переход к электрической сети нового технологического уклада с качественно новыми характеристиками надежности, эффективности, доступности, управляемости и клиентоориентированности электросетевого комплекса России в целом.

Задачи Программы:

- повышение эффективности основных бизнес-процессов;
- рост производительности труда;
- рост конкурентоспособности Компании и повышение инвестиционной привлекательности и ценности Компании;
- максимальный учет возможностей в сфере инноваций при разработке и принятии управленческих решений в Компании;
- формирование системы корпоративного управления, ориентированной на развитие и внедрение новых технологий, инновационных продуктов и услуг;
- повышение энергоэффективности за счет внедрения инноваций;
- повышение уровня кадрового потенциала ПАО «Ленэнерго»;
- обеспечение необходимого уровня защиты интеллектуальной собственности ПАО «Ленэнерго»;
- обеспечение системы информационной поддержки управления инновационными процессами и системы мониторинга продвижения инноваций в ПАО «Ленэнерго»;
- продвижение инновационных проектов, касающихся энергосбережения, энергоэффективности, экономической эффективности и надежности электроснабжения в распределительном электросетевом комплексе;
- оптимизация эксплуатационных затрат и снижение издержек Компании.

Затраты на реализацию Программы инновационного развития по ключевым направлениям, млн руб.



Реализация инновационных проектов и мероприятий



Переход к цифровым активно-адаптивным сетям с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления

Построение Единой автоматизированной системы управления сетями ПАО «Ленэнерго» на базе современных технологий и цифровых микропроцессорных устройств

Проектом предусматривается создание Единого центра управления сетями ПАО «Ленэнерго», работающего на основе программно-технического комплекса автоматизированной системы технологического управления, а также модернизация и расширение системы сбора и передачи информации подстанций (ПС) 110 кВ, распределительных пунктов (РП) и распределительных трансформаторных пунктов (РТП) на базе современных устройств телемеханики и цифровых датчиков с последующей интеграцией в программно-технический комплекс автоматизированной системы технологического управления (ПТК АСДУ). В 2016 г., исходя из условий консолидации электросетевых активов региона, выполнялось формирование общей концепции Единого центра управления сетями ПАО «Ленэнерго» с применением современного многофункционального ПТК АСДУ, а также определялись основные технические решения по реализации проекта.

Комплексная автоматизация сетей 6–10 кВ Ленинградской области с интеграцией в единую информационную систему управления

Проектом предусматривается автоматизация распределительной сети 6–10 кВ Ленинградской области с применением интеграции интеллектуальных коммутационных аппаратов (вакуумных реклоузеров) и индикаторов неисправностей воздушных линий (ВЛ), которые в комплексе обеспечат локализацию поврежденных участков ВЛ без отключения потребителей других секционированных участков ВЛ, а также обеспечат передачу информации о поврежденном участке ВЛ по GSM/GPRS-каналу в программный комплекс обработки данных и управления на диспетчерский пульт района электрических сетей (РЭС).

ОТКРЫТИЕ ПЕРВОЙ ЗАГЛУБЛЕННОЙ ПОДСТАНЦИИ В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ

27 декабря 2016 г. в Адмиралтейском районе Санкт-Петербурга возле бывшего особняка барона Штиглица (Галерная ул., д. 75) ПАО «Ленэнерго» была открыта первая подземная (заглубленная) трансформаторная подстанция напряжением 6 кВ.

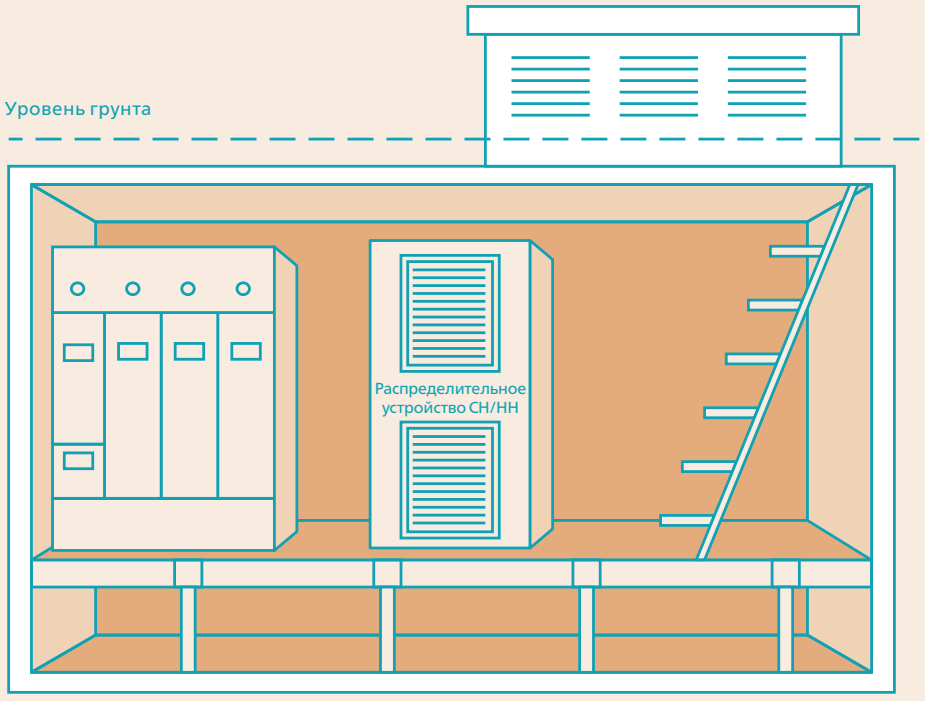
Подстанция оснащена двумя сухими трансформаторами общей мощностью 2 МВА, а также оборудована автоматической системой учета, интеллектуальными счетчиками электроэнергии и автоматизированной системой управления.

Это новейшее технологическое решение в России. Все оборудование находится под землей, на поверхности лишь несколько герметичных люков с несколькими степенями защиты и вентиляция, обустроенная в виде скамеек, которые даже в зимнее время остаются теплыми.

В настоящее время подстанция используется для обеспечения электроэнергией жилого дома и здания Санкт-Петербургского государственного университета. Подстанция имеет возможность расширения. В случае необходимости от новой подстанции можно будет запитать два ближайших квартала.

Новый вид трансформаторных подстанций в условиях постоянно растущей нагрузки на сеть сможет решить проблему с нехваткой мест для размещения новых энергоисточников в историческом центре Петербурга – в Центральном, Адмиралтейском, Василеостровском районах.





Создание активно-адаптивной распределительной сети 10–110 кВ на территории Санкт-Петербурга

Проектом предусматривается комплексная модернизация существующих электрических сетей Центрального, Петроградского и Курортного районов Санкт-Петербурга и их перевод на единую цифровую активно-адаптивную сеть с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления.

При комплексной модернизации Центрального и Курортного районов предполагается объединение и интеграция в единую систему современных технологий и решений в области автоматизации сетей, диспетчерского управления, интеллектуального учета и применения высокотехнологичного силового оборудования для оснащения центров питания и распределительной сети.

При модернизации Петроградского района внедряется инновационное решение — перевод «головных участков» отходящей от источников электроснабжения распределительной сети среднего напряжения 6 кВ Петроградского района Санкт-Петербурга на напряжение 35 кВ с учетом развития распределительной сети при сложившейся инфраструктуре и существующей схеме сети 6 кВ, а также производится построение в Петроградском районе Санкт-Петербурга «интеллектуальных сетей» на базе инновационного оборудования.

Внедрение системы автоматизации индивидуального управления режимами работы оборудования в зависимости от режимов работы электрической сети и оборудования подстанций (АСУ ТП)

Проектом предусматривается внедрение автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) при строительстве и реконструкции подстанций (ПС) 110 кВ ПАО «Ленэнерго» в целях построения активно-адаптивной распределительной сети.

АСУ ТП — комплекс технических и программных средств, назначением которого является обеспечение автоматизации сбора и обработки информации для оптимизации управления.

Внедренные комплексы АСУ ТП обеспечивают:

- формирование единого информационного пространства с единой базой данных, что повышает оперативность получения и передачи информации между службами ПАО «Ленэнерго»;
- снижение трудоемкости и повышение оперативности управления технологическими процессами;
- повышение эффективности сбора, обработки, хранения и передачи информации;
- повышение производительности труда и снижение затрат на обслуживание оборудования;
- улучшение эксплуатационных показателей, повышение надежности работы оборудования;
- повышение уровня безопасности за счет сокращения числа аварийных ситуаций и оперативной ликвидации их последствий;
- уменьшение возможности риска, связанного с «человеческим фактором»;
- оптимизация численности оперативного (круглосуточного) дежурного персонала.

Внедрение автоматизированной системы учета электроэнергии с возможностью интеграции в единую систему управления сетями и выдачи информации о параметрах работы сети (автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии — АИИС КУЭ)

В рамках проекта осуществляется внедрение автоматизированного программного комплекса учета электроэнергии «Пирамида 2.0» с расширенными функциональными возможностями, в том числе интеграции в различные АСУ и систему SCADA, а также организация легитимной системы коммерческого учета электроэнергии на границах сетей ПАО «Ленэнерго» и субъектов оптового и розничного рынков электроэнергии с применением устройств АИИС КУЭ, обеспечивающих функции дистанционного управления и выдачи информации о параметрах работы сети. Все устанавливаемые устройства АИИС КУЭ интегрируются во внедряемый программный комплекс.

Система учета электрической энергии включает в себя или обеспечивает интеграцию со средствами защиты от несанкционированного доступа, в том числе идентификацию, аутентификацию и авторизацию персонала при доступе к системе, мониторинг действий персонала, средствами антивирусной защиты и средствами контроля целостности программно-аппаратной части.

Система учета электроэнергии создается как территориально распределенная многоуровневая измерительно-информационная система с централизованным управлением и единым центром сбора, обработки, хранения и передачи данных измерений электроэнергии с распределенной функцией выполнения измерений электроэнергии.

Система учета охватывает все точки коммерческого (расчетного и контрольного) и технического учета активной и реактивной электроэнергии и мощности с целью получения полного баланса электроэнергии на объекте, включая балансы по уровням напряжения, секциям шин и собственным нуждам.

РАЗВИТИЕ ЗАРЯДНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ

Важное значение при реализации концепции Smart Grid в Санкт-Петербурге имеет создание зарядной инфраструктуры для электротранспорта.

Развитие технологий производства электромобилей привело к возникновению новых перспективных для Компании рынков, один из которых — создание и обслуживание инфраструктуры зарядки электромобилей. Электромобили в целевом видении инновационного развития Компании являются одними из участников рынка электроэнергии и мощности, участниками оптимизации физических процессов в сети.

Проектом предусматривается внедрение и развитие зарядной инфраструктуры для электротранспорта на территории Санкт-Петербурга с последующей интеграцией в создаваемые активно-адаптивные сети ПАО «Ленэнерго» с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления.

Зарядная инфраструктура в совокупности с массовым использованием электромобилей (как элемент Smart Grid) позволит:

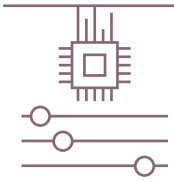
- существенно повысить эффективность использования электрических распределительных сетей за счет управляемой распределенной нагрузки;
- увеличить полезный отпуск электроэнергии в сеть;
- обеспечить выравнивание ночного «провала» профиля нагрузок энергосистемы;
- использовать электромобили как распределенные накопители электроэнергии для покрытия пиковых нагрузок энергосистемы.

В 2016 Г. ОСУЩЕСТВЛЕНА ЗАКУПКА И УСТАНОВКА

20 ЗАРЯДНЫХ СТАНЦИЙ

быстрого типа на объектах ПАО «Ленэнерго».





Переход к комплексной эффективности бизнес-процессов и автоматизации систем управления

В Компании реализуется проект по интеграции системы управления активами в систему управления финансово-хозяйственной деятельностью предприятия на базе единого автоматизированного программного комплекса 1С: ERP. В рамках проекта планируется внедрение автоматизированной системы управления техническим обслуживанием и ремонтом (ТОиР) на базе программного комплекса 1С: ERP и ее интеграция с системой управления финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «Ленэнерго».



Применение новых технологий и материалов в электроэнергетике

Внедрение сверхточных волновых систем определения места повреждения ВЛ (воздушных линий) 35–110 кВ (ОМП) как элемента системы управления аварийно-восстановительных работ (АВР)

Проектом предусматривается установка на ВЛ 35–110 кВ сверхточных волновых систем определения места повреждения с их последующей интеграцией в автоматизированную систему управления аварийно-восстановительных работ.

Быстрое определение места повреждения и проведение ремонтно-восстановительных работ является одной из важных задач эксплуатации высоковольтных линий электропередачи. Успешный поиск поврежденного участка линии электропередачи позволяет сократить перерыв в электроснабжении потребителей, снижает временные и материальные затраты на восстановление нормального режима работы сетей электроснабжения.

Внедрение инновационного оборудования, материалов и решений

В 2016 г. осуществлялось пилотное применение инновационного оборудования и технологий:

- внедрение реклоузеров 35 кВ с автоматическим управлением;
- композитные материалы для линий электропередачи (ЛЭП) 35–110 кВ;
- технологии, обеспечивающие повышение пропускной способности электрических сетей без изменения ее конфигурации всех классов напряжения;
- технологии по грозозащите.

Затраты на закупку инновационной продукции (технологий, решений, товаров, работ, услуг, определенных утвержденной Программой инновационного развития Компании) составили в 2016 г. 819,3 млн руб.

НИОКР

В Программу НИОКР включаются мероприятия по разработке прорывных технологий, имеющие своей целью создание принципиально новых разработок, технологий, методов, а также прикладные темы, имеющие своей целью улучшение существующих технологий.

Основная цель Программы НИОКР — создание и развитие интеллектуальной энергетической системы с активно-адаптивной сетью.

Задачи Программы НИОКР:

- снижение износа сетей до уровня развитых стран;
- энергосбережение и повышение энергоэффективности;
- повышение экономической эффективности и надежности электроснабжения в распределительном электросетевом комплексе;
- оптимизация эксплуатационных затрат и снижение издержек Компании.

Программой НИОКР ПАО «Ленэнерго» на 2016–2020 гг. планируется выполнение следующих работ:

- разработка железобетонных опор ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек ;
- разработка автоматизированной системы управления городскими распределительными кабельными сетями 6–10 кВ ;
- разработка мультикамерного разрядника шлейфового типа РМКШ-110 для молниезащиты ВЛ 110 кВ.

В 2016 г. ПАО «Ленэнерго» осуществлялось:

- выполнение НИОКР «Разработка железобетонных опор ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек»; получение патента на полезную модель «Устройство передачи сигналов релейной защитной автоматики».

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ И ТЕЛЕКОММУНИКАЦИИ

Наибольшую роль информационные технологии играют при реализации ключевых бизнес-задач Компании, таких как обеспечение надежности и бесперебойности энергоснабжения и повышение качества обслуживания, обеспечение удовлетворенности потребителей. Рост автоматизации процессов позволяет также обеспечить повышение эффективности функционирования электросетевого комплекса.

Деятельность в области информационных технологий

ОБЕСПЕЧЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ И БЕСПЕРЕБОЙНОСТИ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

- Повышение уровня наблюдаемости и управляемости сети
- Снижение количества и продолжительности технологических нарушений
- Управление состоянием электросетевых активов, оптимизация ремонтных программ с целью снижения вероятности отказа оборудования

ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА

- Обеспечение полноты и достоверности оперативной управленческой информации
- Оптимизация территориального распределения ремонтно-эксплуатационного обслуживания
- Обеспечение эффективности деятельности персонала, снижение удельных операционных расходов, снижение затрат на вспомогательные функции

ПОВЫШЕНИЕ КАЧЕСТВА ОБСЛУЖИВАНИЯ, ОБЕСПЕЧЕНИЕ УДОВЛЕТВОРЕННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

- Повышение качества обслуживания потребителей
- Развитие и обеспечение доступности заочного и электронного (интерактивного) обслуживания потребителей услуг

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДОСТУПНОСТИ ИНФРАСТРУКТУРЫ И СОЗДАНИЕ УСЛОВИЙ ДЛЯ ЭКОНОМИЧЕСКОГО РОСТА

- Перспективное планирование

В 2016 г. реализованы проекты телемеханизации четырех подстанций ПАО «Ленэнерго» уровня 110 кВ и 168 распределительных и трансформаторных подстанций уровня 6–10 кВ. Завершен проект строительства диспетчерского пункта оперативно-диспетчерской службы Юга.

Реализованы проекты автоматизации бизнес-процессов Компании. Реализованы шесть проектов по подключению 11 энергообъектов ПАО «Ленэнерго» к опорной мультисервисной сети связи Компании. Построены 17 цифровых каналов связи для обеспечения резервными системами передачи данных с объектов ПАО «Ленэнерго».

ОБЕСПЕЧЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ И РЕМОНТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Надежность

Обеспечение надежного электроснабжения потребителей — безусловный стратегический приоритет ПАО «Ленэнерго». Показатели надежности входят в число основных показателей эффективности работы Компании.

Целевые программы, реализуемые в целях повышения надежности энергообъектов

Программа компенсации емкостных токов

Реализация данной программы позволит привести значение токов короткого замыкания в соответствие с нормативными документами: ПТЭ (СО 153-34.20.501-2003; п. 5.11.8, 5.11.9, 5.11.10, 5.11.11, 5.11.12), снять предписания надзорных органов, повысить надежность работы электрооборудования подстанций и, как следствие, повысить надежность электроснабжения потребителей.

Реализуется с 2007 г.

Программа установки реклоузеров на воздушных линиях (ВЛ) 6–10 кВ

Реализация данной программы позволит автоматически выделять поврежденный участок без отключения остальных потребителей при технологических нарушениях в сети, в ряде случаев позволит восстановить электроснабжение автоматически (АПВ и АВР) и повысить надежность электроснабжения потребителей. Установка реклоузеров в распределительной сети позволит снизить продолжительность перерывов электроснабжения отдельных потребителей до 60 %.

Реализуется с 2008 г.

Программа по расширению просек ВЛ

Реализация данной программы позволяет существенно сократить количество технологических нарушений по причине падения деревьев, привести состояние просек в соответствие с нормативными документами. За время реализации программы выполнено расширение просек ВЛ в объеме 5 602 га, что позволило снизить общее количество аварий на ВЛ по причине падения деревьев более чем на 60 %.

Реализуется с 2011 г.

Программа по замене масляных выключателей 6–10 кВ

Реализация данной программы позволит ликвидировать маслонаполненное (пожароопасное) оборудование, повысить электробезопасность при эксплуатации оборудования обслуживающим персоналом. Также в рамках целевой программы производится замена оборудования, отработавшего нормативный срок эксплуатации.

Реализуется с 2014 г.

Программа замены отделителей и короткозамыкателей на выключатели в сети 35–110 кВ

В настоящее время отсутствуют запасные части для ремонта (заводы-производители прекратили выпуск данного типа оборудования), кроме того, отделители и короткозамыкатели включают в себя несколько приводов, селективно связанных друг с другом, и неисправность или отказ одного из приводов оборудования могут привести к отказу всей связки. Реализация данной программы позволит сократить количество технологических нарушений на подстанции (ПС), уменьшить недоотпуск электроэнергии потребителям, исключить из схем ПС «узкие места», сократить физический износ оборудования.

Реализуется с 2007 г.

Программа реконструкции электросетевых объектов (РТП, ТП)

Реализация данной программы позволит ликвидировать травмоопасное и пожароопасное оборудование, а также обеспечить технологическое присоединение потребителей и снизить недоотпуск электроэнергии. Реализация программы позволит снизить количество распределительных трансформаторных пунктов и трансформаторных пунктов со сверхнормативным сроком эксплуатации на 6 %.

Реализуется с 2013 г.

Программа замены неизолированного провода самонесущим изолированным проводом (СИП)

Необходимость реализации данного инвестиционного проекта заключается в повышении надежности и качества электроснабжения предприятий и населения Гатчинского района, Ленинградской области, социально значимых объектов, потребителей 1-й и 2-й категории надежности, увеличении пропускной способности сети 6–10 кВ, в снижении вероятности выхода из строя оборудования, уменьшении потерь электроэнергии, обеспечении требуемой безопасности. С 2017 по 2020 г. планируется замена 283 км провода, что составляет около 3 % от отработавших нормативный срок службы ВЛ 6–10 кВ.

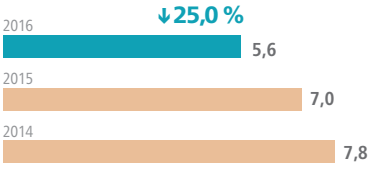
Реализуется с 2017 г.



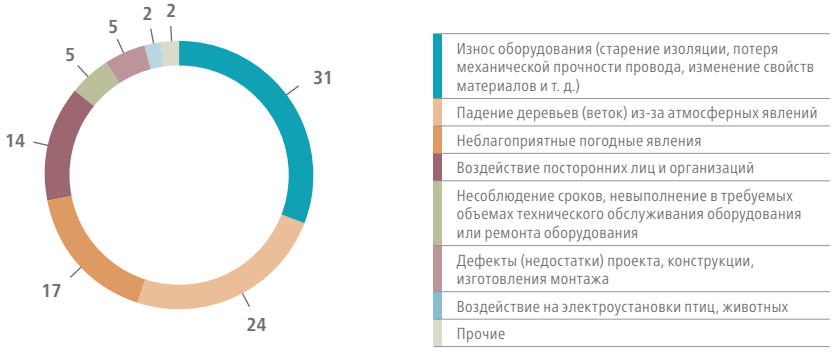
Структура технологических нарушений (аварий)

Показатели	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
Аварии, расследованные комиссиями Ростехнадзора	0	0	0	–
Аварии, расследованные комиссиями ПАО «Ленэнерго»	3 941	3 753	3 084	–18
Недоотпуск электроэнергии, тыс. кВт • ч	1 463	1 312	1 021	–22
Экономический ущерб, млн руб.	78	104	66	–36
Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей, ч.	3,39	3,76	2,88	–23
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, ч/шт	0,00653	0,00572	0,00353	–38,3

Удельная аварийность на объектах (число аварий на 1 000 условных единиц)



Распределение причин аварий в ПАО «Ленэнерго» за 2016 год, %



Основными причинами нарушений являются: износ оборудования (старение изоляции, потеря механической прочности провода, изменение свойств материалов и т. д.), падение деревьев (веток) на провода воздушных линий из прилегающего лесного массива из-за атмосферных явлений, неблагоприятные погодные условия и воздействие посторонних лиц и организаций.

Ремонтная программа

Ремонтная программа ПАО «Ленэнерго» ежегодно формируется исходя из многолетних планов-графиков ремонта оборудования, анализа состояния ЛЭП 0,4–110кВ, основного и вспомогательного оборудования подстанций, актов обследования, предписаний надзорных органов и выявленных рисков надежности распределительных электрических сетей.

Основные показатели ремонтной программы

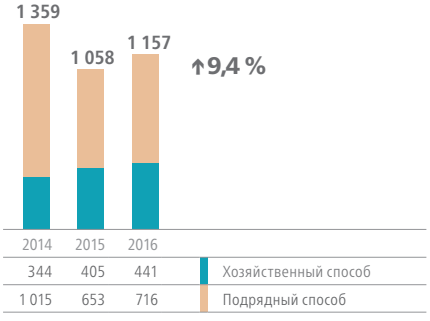
Показатели	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
Капитальный ремонт ВЛ, км	4 457	4 160	4 138	–0,5
Расчистка трасс ВЛ, га	3 764	2 975	3 177	6,8
Капитальный ремонт трансформаторов и автотрансформаторов, шт.	20	22	27	22,7
Капитальный ремонт коммутационных аппаратов, шт.	1 049	1 373	1 427	3,9
Затраты на ремонтную программу, млн руб.	**1 359**	**1 058**	**1 157**	**9,4**



Распределение затрат на ремонт по основным направлениям и способам реализации работ, млн руб.

Показатели	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
ВЛ 110–0,4 кВ	361	270	301	11,5
КЛ 110–0,4 кВ	347	389	320	–17,7
Оборудование ПС	461	304	373	22,7
Здания и сооружения	170	74	141	90,5
Прочие объекты	20	21	23	9,5
Итого затраты на ремонт	**1 359**	**1 058**	**1 157**	**9,4**
в том числе хозяйственным способом	344	405	441	8,9
подрядом	1 015	653	716	9,7

Затраты на ремонтную программу по способу реализации, млн руб.



Затраты на ремонтную программу по Группе за 2016 г.

1 365 млн руб.

Затраты на ремонт кабельных линий (КЛ) снизились на 18 % по отношению к 2015 г., что связано с выполнением в период с 2011 по 2015 г. целевой программы по снижению числа КЛ на повреждении. В результате реализации программы количество КЛ на повреждении снизилось с 1 759 шт. до 192 шт., что позволило значительно повысить надежность работы сети и обеспечить в полном объеме резервирование рабочих источников питания ТП, РП, а также снизить ежегодные затраты на ремонт КЛ. Кроме того, в связи со снижением аварийности увеличилась доля замены морально и физически устаревших концевых разделок. При выполнении данного вида работ не требуется благоустройство территории, как при установке кабельной вставки, что также привело к снижению удельной стоимости ремонта.

ЭНЕРГИЯ

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

99 Корпоративное управление

132 Управление рисками

144 Антикоррупционная политика

146 Ценные бумаги

КРУПНЫМ ПРЕДПРИЯТИЯМ

В 2016 году ПАО «Ленэнерго» подключило к электрическим сетям более

100

ПРОМЫШЛЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

в Санкт-Петербурге и Ленинградской области на общую мощность **~180 МВт.**

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ПАО «Ленэнерго» рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности Общества, укрепления его репутации и снижения затрат на привлечение им капитала.

Важнейшим элементом управления Компании является система обеспечения соблюдения законодательства, отраслевых стандартов, а также требований к деятельности органов управления и контроля, устанавливаемых внутренними нормативными документами, ознакомиться с которыми можно на сайте Общества.

Придерживаясь концепции индивидуального подхода в работе со всеми акционерами, Общество нацелено на максимально полное соблюдение их прав, в том числе обеспечивая возможность принятия акционерами и инвесторами обоснованных решений на основе своевременно предоставляемой Обществом полной, актуальной и достоверной информации о своей деятельности.

Ключевую роль в системе корпоративного управления играет Совет директоров Общества, независимость которого является залогом успеха в достижении стратегических целей.

В отношении дочерних обществ (ДЗО) и иных юридических лиц, участником, учредителем или членом которых она является, Компания придерживается общей корпоративной политики, основанной на единых принципах корпоративного управления.

Корпоративное управление в Обществе основывается на принципах, изложенных в Кодексе корпоративного управления, рекомендованном письмом Банка России от 10 апреля 2014 г. № 06-52/2463.

Данные принципы позволяют Компании обеспечивать устойчивое и последовательное развитие основных элементов системы корпоративного управления на всех уровнях иерархического и организационного взаимодействия в рамках Группы компаний ПАО «Россети» и Группы компаний ПАО «Ленэнерго».

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного управления

В процессе повышения эффективности системы корпоративного управления Общество следует лучшей российской практике, закрепленной в национальном Кодексе корпоративного управления (рекомендован письмом Банка России от 10 апреля 2014 г. № 06-52/2463).

Соблюдение принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления является безусловным приоритетом в работе всех органов управления и контроля Общества.

Корпоративное управление в ПАО «Ленэнерго» осуществляется в соответствии с правилами и процедурами, закрепленными в Уставе и внутренних документах Общества.

В ПАО «Ленэнерго» утвержден Кодекс корпоративного управления с целью обеспечения большей прозрачности управления Обществом и подтверждения неизменной готовности Общества следовать стандартам надлежащего корпоративного управления.

С целью определения соответствия корпоративного управления ПАО «Ленэнерго» принципам и рекомендациям Кодекса корпоративного управления Обществом была проведена оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления.

В соответствии с методикой по каждому разделу Кодекса корпоративного управления было рассчитано процентное значение количества оценок «соблюдается» по рекомендациям, изложенным в соответствующих разделах.

Соответствие рекомендациям Кодекса корпоративного управления, %



По итогам проведенного анализа общее количество оценок «соблюдается» составило 253 из 356, или 71 %, что свидетельствует о развитой практике корпоративного управления в Обществе.

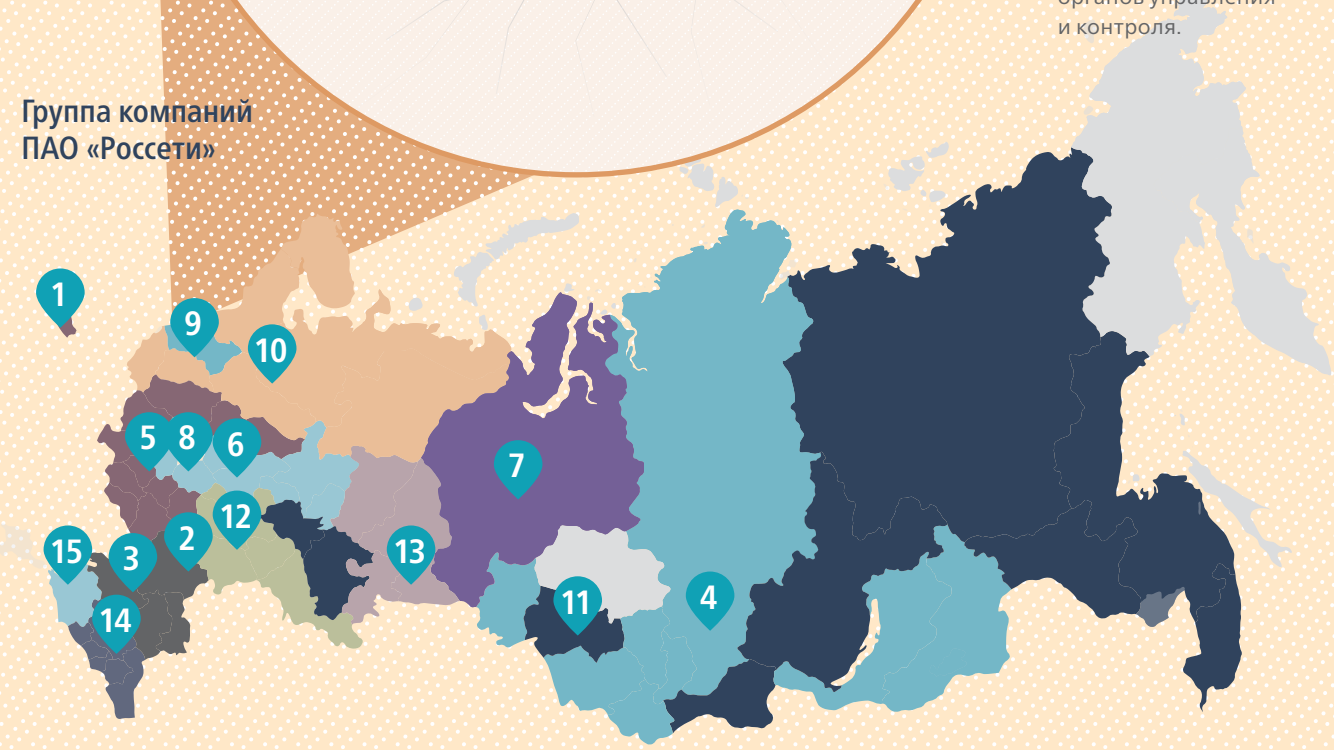
Группа компаний ПАО «Ленэнерго»



Общество является одной из крупнейших межрегиональных распределительных сетевых компаний России, входящих в Группу компаний ПАО «Россети» (доля участия ПАО «Россети» в уставном капитале Общества – 67,5 % на дату закрытия реестра акционеров 6 июля 2016 г.).

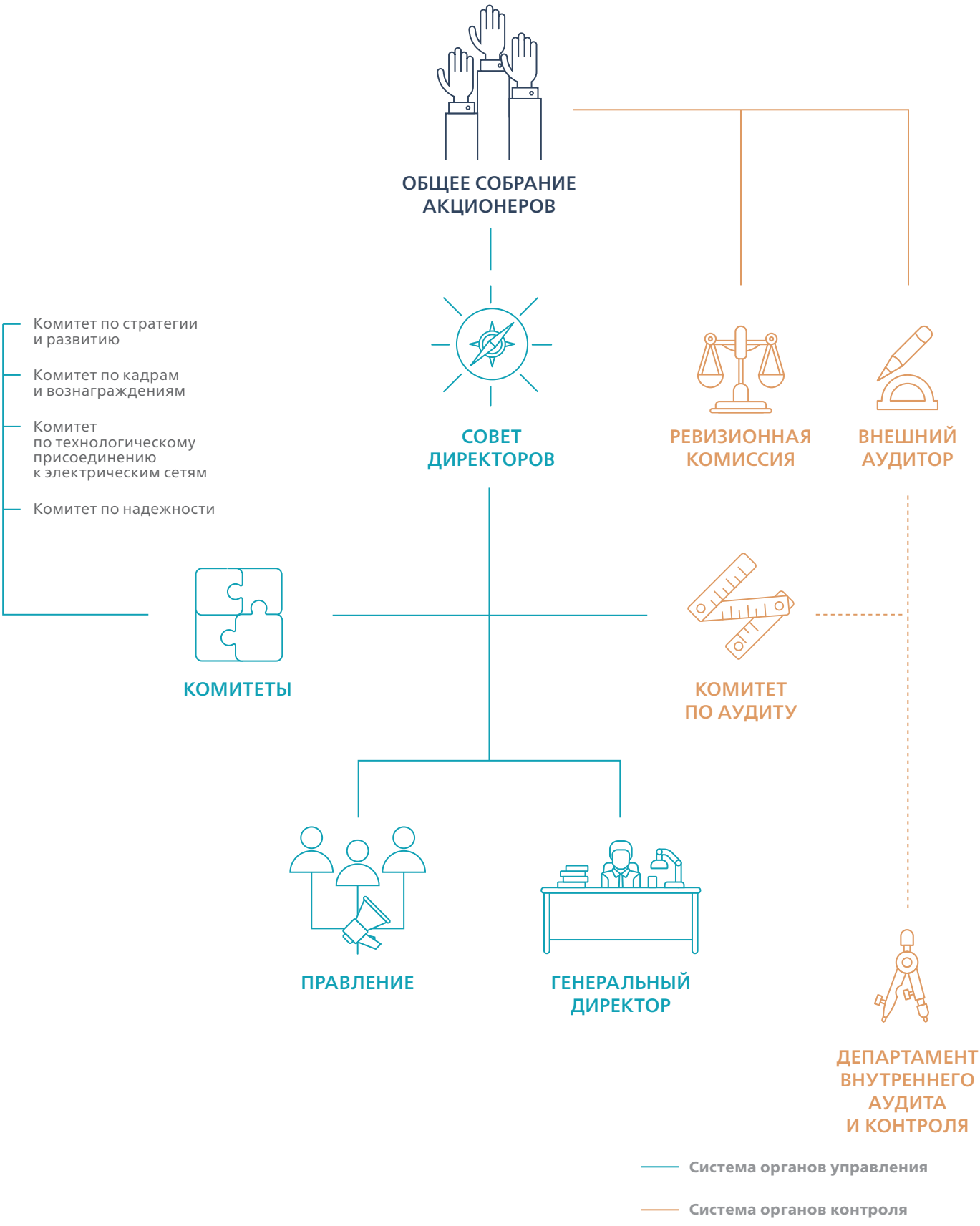
Принадлежность Общества к указанной Группе компаний предполагает наличие общих подходов и принципов к функционированию органов управления и контроля.

Группа компаний ПАО «Россети»



1 АО «Янтарьэнерго»
2 ПАО «МРСК Волги»
3 ПАО «МРСК Юга»
4 ПАО «МРСК Сибири»
5 ПАО «МОЭСК»
6 ПАО «ФСК ЕЭС»
7 АО «Тюменьэнерго»
8 ПАО «МРСК Центра»
9 ПАО «МРСК Северо-Запада»
10 ПАО «Ленэнерго»
11 ПАО «ТРК»
12 ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
13 ОАО «МРСК Урала»
14 ПАО «МРСК Северного Кавказа»
15 ПАО «Кубаньэнерго»

Структура органов управления и контроля Общества



Система органов управления

Общее собрание акционеров Общества	Высший орган управления Общества. Порядок подготовки, созыва, проведения и подведения итогов Общего собрания акционеров Общества определен Уставом Общества и Положением об Общем собрании акционеров Общества.
Совет Директоров	Коллегиальный орган управления, осуществляющий стратегическое руководство Обществом и контролирующий деятельность Единоличного исполнительного органа (Генерального директора) Общества. Процедура формирования, статус, состав, функции, цели и задачи, полномочия Совета директоров, порядок его созыва и проведения определены Уставом Общества и Положением о Совете директоров Общества. Главными целями и задачами деятельности Совета директоров Общества являются: ▪ определение приоритетных направлений и стратегии развития Общества, направленной на повышение его рыночной капитализации и инвестиционной привлекательности, достижение максимальной прибыли и увеличение активов Общества; ▪ обеспечение реализации и защиты прав и законных интересов акционеров Общества, а также содействие разрешению корпоративных конфликтов; ▪ обеспечение полноты, достоверности и объективности раскрытия информации Общества; ▪ создание эффективных внутренних контрольных механизмов; ▪ регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы менеджмента.
Коллегиальный исполнительный орган (Правление)	Коллегиальный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества. Правление подотчетно Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Процедура формирования, статус, состав, функции, цели и задачи, полномочия Правления, порядок его созыва и проведения заседаний определены Уставом и Положением о Правлении Общества.
Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор)	Единоличный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества. Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор) подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Процедура назначения, статус, функции, цели и задачи, полномочия Единоличного исполнительного органа (Генерального директора) определены Уставом Общества.

Система органов контроля

Ревизионная Комиссия Общества	Постоянно действующий, независимый, выборный орган внутреннего контроля, осуществляющий периодический контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений Исполнительного аппарата Общества путем документальных и фактических проверок: ▪ законности, экономической обоснованности и эффективности (целесообразности) совершенных Обществом в проверяемом периоде хозяйственных и финансовых операций; ▪ полноты и правильности отражения хозяйственных и финансовых операций в документах Общества.
Комитет по аудиту Совета директоров Общества	Целью Комитета по аудиту Совета директоров Общества является содействие эффективному выполнению функций Совета директоров Общества в части предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Процедура формирования, статус, состав, функции, цели и задачи, полномочия Комитета по аудиту, порядок его созыва и проведения заседаний определены Уставом и Положением о Комитете по аудиту Совета директоров Общества.
Внешний аудитор	Для ежегодной проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества, не связанного имущественными интересами с Обществом и его акционерами. Аудитор осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.
Департамент внутреннего аудита и контроля	Целью работы Департамента внутреннего аудита и контроля Общества является содействие Совету директоров и исполнительным органам Общества в повышении эффективности управления Обществом, совершенствовании его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления как инструментов обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей.

Акционер имеет право:

- участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров Общества в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ, иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;
- получать дивиденды, объявленные Обществом;
- преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих ему обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
- обжаловать решения органов управления Общества, влекущие гражданско-правовые последствия, в случаях и в порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации;
- требовать возмещения причиненных Обществу убытков;
- оспаривать совершенные Обществом сделки по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации, и требовать применения последствий их недействительности, а также применения последствий недействительности ничтожных сделок Общества;
- заключить между собой, а также с кредиторами Общества и иными третьими лицами договор об осуществлении корпоративных прав (корпоративный договор);
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

Права акционеров, владеющих не менее чем 1 % голосующих акций

Акционеры (акционер), владеющие не менее чем 1 % голосующих акций Общества, обладают правом получения списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров; правом обращения с иском о признании крупной сделки, совершенной с нарушением порядка получения согласия на ее совершение, недействительной; правом требования о получении согласия Совета директоров Общества или Общего собрания акционеров на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, до ее совершения; вправе обратиться в суд с иском к члену Совета директоров Общества, Единоличному исполнительному органу общества, члену Коллегиального исполнительного органа общества (Правления, Дирекции), равно как и к управляющей организации (управляющему) о возмещении причиненных обществу убытков.

Права акционеров, владеющих не менее чем 2 % голосующих акций

Акционеры (акционер), владеющие не менее чем 2 % голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров, ревизионную комиссию и кандидата на должность Единоличного исполнительного органа Компании. Внесение предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров должно поступить в Компанию не позднее 60 дней с даты окончания финансового года.

Права акционеров, владеющих не менее чем 10 % голосующих акций

Акционеры (акционер), владеющие не менее чем 10 % голосующих акций Общества, могут предъявлять требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров; вправе требовать проведения проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Права акционеров, владеющих не менее чем 25 % голосующих акций

Акционеры (акционер), владеющие в совокупности не менее чем 25 % голосующих акций Общества, обладают правом доступа к документам бухгалтерского учета и протоколам заседаний Коллегиального исполнительного органа.

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ

Общее собрание акционеров Общества

ГОДОВОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

ГОДОВОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА ПРОВЕДЕНО 7 ИЮНЯ 2016 Г. (ПРОТОКОЛ № 1/2016 ОТ 9 ИЮНЯ 2016 Г.).

Информация о проведении собрания содержится на официальном интернет-сайте Общества:
http://www.lenenergo.ru/shareholders/corp/control/osa/

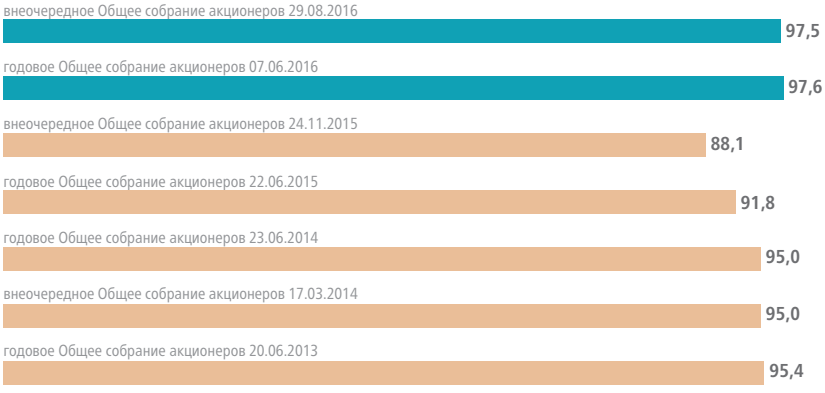
ВНЕОЧЕРЕДНОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Внеочередное Общее собрание акционеров Общества созвано решением Совета директоров от 21 июня 2016 г. (протокол № 2 от 23 июня 2016 г.).

Внеочередное Общее собрание акционеров состоялось 29 августа 2016 г. (протокол № 2/2016 от 29 августа 2016 г.).

Информация о проведении собрания содержится на официальном интернет-сайте Общества:
http://www.lenenergo.ru/shareholders/corp/control/osa/

Кворум Общих собраний акционеров Общества, %



Общие собрания акционеров проведены в соответствии с требованием действующего законодательства Российской Федерации, а также Уставом Общества и Положением об Общем собрании акционеров Общества. Итоги голосования по всем вопросам повесток дня собраний были оглашены на собраниях после подведения их итогов в соответствии с положениями статьи 62 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ.

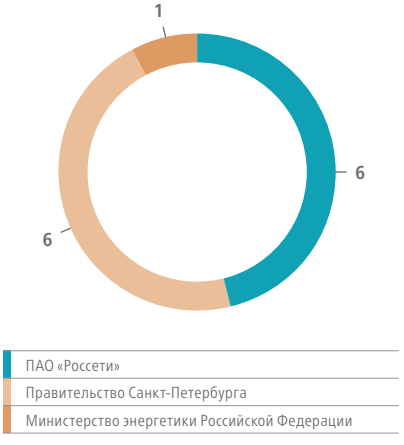
Совет директоров Общества

Совет директоров ПАО «Ленэнерго» – коллегиальный орган управления Общества, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, Положением о Совете директоров ПАО «Ленэнерго» в новой редакции, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров от 7 июня 2016 г. (протокол № 1/2016 от 9 июня 2016 г.).

Ключевая роль в организации эффективной системы корпоративного управления принадлежит Совету директоров Общества.

Действующий состав Совета директоров Общества избран решением внеочередного Общего собрания акционеров от 29 августа 2016 г. (протокол № 2/2016 от 29 августа 2016 г.).

Представление интересов акционеров в Совете директоров Общества, человек



По состоянию на 31 декабря 2016 г. Совет директоров Общества осуществлял свою деятельность в следующем составе[1]:

Фамилия, имя, отчество	Должность	Статус в Совете директоров	Представитель акционера	Ключевые компетенции	Участие в работе Комитетов
Председатель Совета директоров					
Бударгин Олег Михайлович	Председатель Правления, Генеральный директор ПАО «Россети»	Неисполнительный	ПАО «Россети»	Обеспечение надежности энергосистемы, перспективное развитие, стратегия	–
Члены Совета директоров					
Бердников Роман Николаевич	Член Правления, первый заместитель Генерального директора ПАО «Россети», исполняющий обязанности Генерального директора ПАО «Ленэнерго»	Исполнительный	ПАО «Россети»	Техническая политика, обеспечение надежности энергосистемы	–
Прохоров Егор Вячеславович	Заместитель Генерального директора по финансам ПАО «Россети»	Неисполнительный	ПАО «Россети»	Финансирование, кредитная политика, страхование, управление собственностью	–
Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству ПАО «Россети»	Неисполнительный	ПАО «Россети»	Капитальное строительство, реализация обязательств по технологическому присоединению	Член Комитета по аудиту
Сниккарс Павел Николаевич	Директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики Российской Федерации	Неисполнительный	Государство	Инвестиционная деятельность, капитальное строительство, обеспечение надежности энергосистемы	–
Лелекова Марина Алексеевна	Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»	Неисполнительный	ПАО «Россети»	Внутренний контроль, управление рисками, бизнес-планирование	Председатель Комитета по аудиту
Гвоздев Дмитрий Борисович	Директор Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»	Неисполнительный	ПАО «Россети»	Обеспечение надежности электросетевого комплекса	Член Комитета по аудиту
Качаев Эльгиз Идрисович	Председатель Комитета по развитию предпринимательства и потребительского рынка Санкт-Петербурга	Неисполнительный	Правительство Санкт-Петербурга	Поддержка малого и среднего бизнеса, реализация услуг по технологическому присоединению	Член Комитета по технологическому присоединению
Бондарчук Андрей Сергеевич	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга	Неисполнительный	Правительство Санкт-Петербурга	Обеспечение надежности энергосистемы, перспективное развитие	Председатель Комитета по технологическому присоединению; член Комитета по аудиту
Колесникова Ольга Васильевна	Первый заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга	Неисполнительный	Правительство Санкт-Петербурга	Уличное освещение	Член Комитета по технологическому присоединению
Сафаров Гасан Гусейнович	Первый заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга	Неисполнительный	Правительство Санкт-Петербурга	Тарифная политика, бизнес-планирование	Член Комитета по технологическому присоединению; член Комитета по аудиту
Соловьева Людмила Дмитриевна	Заместитель председателя Жилищного комитета Санкт-Петербурга	Неисполнительный	Правительство Санкт-Петербурга	Обслуживание клиентов, развитие услуг	Член Комитета по стратегии и развитию
Янкина Марина Михайловна	Заместитель председателя Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга	Неисполнительный	Правительство Санкт-Петербурга	Управление собственностью, корпоративное управление	Член Комитета по аудиту; член Комитета по кадрам и вознаграждениям

[1] Здесь и далее персональная информация о членах органов управления и контроля представлена с письменного согласия указанных лиц, места работы и должности указаны на момент избрания.

Действующий состав Совета директоров ПАО «Ленэнерго», избранный решением внеочередного Общего собрания акционеров от 29 августа 2016 года (протокол № 2/2016 от 29 августа 2016 года)



Бударгин Олег Михайлович

Председатель Совета директоров Общества

Год рождения. Гражданство:
1960 г. Российская Федерация

Дата первого избрания в состав Совета директоров:
Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 29 августа 2016 г.

Образование:
Высшее. Норильский индустриальный институт, специальность «промышленное и гражданское строительство» (1982);
кандидат экономических наук

Должности за последние пять лет:
2016 г. – н. в. – Председатель Совета директоров ПАО «Ленэнерго»;
2013 г. – н. в. – Председатель Правления, Генеральный директор ПАО «Россети»;
2009–2013 гг. – Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:

- Член Совета директоров, Председатель Правления ПАО «Россети»;
- член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»;
- Председатель Совета директоров ПАО «МОЭСК»;
- член Наблюдательного совета АО «Всероссийский банк развития регионов»;
- Председатель Наблюдательного совета НП «Ассоциация предприятий солнечной энергетики»;
- член Наблюдательного совета Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Северо-Кавказский федеральный университет»;
- член Попечительского совета, член Ученого совета Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»;
- член Совета, вице-президент по направлению «Экология» Межрегиональной общественной организации «Ассоциация полярников»;
- член Попечительского совета Федерального государственного бюджетного учреждения культуры «Государственный академический Мариинский театр».



Бердников Роман Николаевич

Член Совета директоров Общества;

Председатель Правления, исполняющий обязанности Генерального директора Общества

Год рождения. Гражданство:
1973 г. Российская Федерация

Дата первого избрания в состав Совета директоров:
Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 7 июня 2016 г.

Образование:
Высшее. Московский энергетический институт, специальность «электрические станции», инженер-электрик (1998);
Московский энергетический институт, специальность «экономика и управление на предприятии электроэнергетики», инженер-экономист (2002)

Должности за последние пять лет:
2016 г. – н. в. – член Совета директоров ПАО «Ленэнерго»;
2015 г. – н. в. – Председатель Правления, исполняющий обязанности Генерального директора ПАО «Ленэнерго»;
2013 г. – н. в. – член Правления, первый заместитель Генерального директора ПАО «Россети»;
2009–2013 гг. – член Правления, заместитель Председателя Правления, первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
- Председатель Совета директоров ПАО «ФИЦ»;
- член Совета директоров ОАО «ОЭК»;
- Председатель Наблюдательного совета НП Территориальных сетевых организаций;
- член Наблюдательного совета НП «Научно технический совет единой энергетической системы»



Прохоров Егор Вячеславович

Член Совета директоров Общества

Год рождения. Гражданство:
1982 г. Российская Федерация

Дата первого избрания в состав Совета директоров:
Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 17 марта 2014 г.

Образование:
Высшее. Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «математические методы в экономике», экономист-математик;
кандидат экономических наук

Участие в органах управления других организаций:
2014 г. – н. в. – член Совета директоров Общества;
2013 г. – н. в. – заместитель Генерального директора по финансам, финансовый директор ПАО «Россети»;
2012–2013 гг. – директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»;
2011–2013 гг. – генеральный директор ООО «Индекс энергетики ФСК ЕЭС»;
2009–2013 гг. – директор по финансам, начальник Департамента корпоративных финансов ОАО «ФСК ЕЭС»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Должности в других организациях:
- Член Совета директоров ПАО «МРСК Сибири»;
- член Совета директоров АО «НИЦ ЕЭС»;
- член Совета директоров ПАО «ТРК»



Сергеев Сергей Владимирович

Член Совета директоров Общества;

член Комитета по аудиту Совета директоров Общества

Год рождения. Гражданство:
1976 г. Российская Федерация

Дата первого избрания в состав Совета директоров:
Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 7 июня 2016 г.

Образование:
Высшее. Новочеркасский государственный технический университет, специальность «промышленное и гражданское строительство», инженер-строитель

Должности за последние пять лет:
2016 г. – н. в. – член Совета директоров ПАО «Ленэнерго»;
2013 г. – н. в. – заместитель Генерального директора по капитальному строительству ПАО «Россети»;
2009–2013 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
- Председатель Совета директоров АО «НИИЦ МРСК»



Лелекова Марина Алексеевна

Член Совета директоров Общества;

Председатель Комитета по аудиту Совета директоров Общества

Год рождения. Гражданство:
1961 г. Российская Федерация

Дата первого избрания в состав Совета директоров:
Впервые избрана в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 7 июня 2016 г.

Образование:
Высшее. Дальневосточный институт советской торговли, специальность «экономика», экономист

Должности за последние пять лет:
2016 г. – н. в. – член Совета директоров ПАО «Ленэнерго»;
2013 г. – н. в. – директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности, директор Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»;
2008–2013 гг. – начальник Департамента контроля и ревизий, руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
Нет



Гвоздев Дмитрий Борисович

Член Совета директоров Общества;

член Комитета по аудиту Совета директоров Общества

Год рождения. Гражданство:
1974 г. Российская Федерация

Дата первого избрания в состав Совета директоров:
Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 29 августа 2016 г.

Образование:
Высшее. Кузбасский государственный технический университет, специальность «электроснабжение», инженер-электрик;
кандидат технических наук

Должности за последние пять лет:
2016 г. – н. в. – член Совета директоров ПАО «Ленэнерго»;
2013 г. – н. в. – директор Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»;
2013 г. – заместитель генерального директора ЗАО «РКСС»;
2012–2013 гг. – заместитель директора ИЭЭ ФГБУ НИУ МЭИ;
2011–2012 гг. – советник генерального директора ООО «Инвест Холдинг»;
2011 г. – заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
- Член Совета директоров АО «Тюменьэнерго»;
- член Совета директоров АО «Роскартография»;
- член Совета директоров ПАО «МРСК Юга»



Сниккарс Павел Николаевич

Член Совета директоров Общества

Год рождения. Гражданство:
1978 г. Российская Федерация

Дата первого избрания в состав Совета директоров:
Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 23 июня 2014 г.

Образование:
Высшее. Сибирская академия государственной службы, специальность «государственное и муниципальное управление» (2000);
Сибирский университет потребительской кооперации, специальность «юриспруденция» (2005);
кандидат экономических наук

Должности за последние пять лет:
2014 г. – н. в. – член Совета директоров ПАО «Ленэнерго»;
2013 г. – н. в. – директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики Российской Федерации;
2012–2013 гг. – член Правления, заместитель Председателя Правления НП «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»;
2010–2012 гг. – заместитель генерального директора по развитию ОАО «ОЭК»;
2010 г. – коммерческий директор ОАО «СибирьЭнерго»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
- Член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»;
- член Совета директоров ПАО «МРСК Урала»;
- член Совета директоров ПАО «ТРК»;
- Председатель Совета директоров АО «ЦФР»;
- Председатель Совета директоров ОАО «Институт ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»



Бондарчук Андрей Сергеевич

Член Совета директоров Общества;

Председатель Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества;

член Комитета по аудиту Совета директоров Общества

Год рождения. Гражданство:
1977 г. Российская Федерация

Дата первого избрания в состав Совета директоров:
Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 27 августа 2012 г.

Образование:
Высшее. Санкт-Петербургский государственный горный институт, специальность «энергообеспечение предприятия» (1999);
Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «общий менеджмент» (2006);
кандидат технических наук

Должности за последние пять лет:
2015 г. – н. в. – член Совета директоров ПАО «Ленэнерго»;
2013 г. – н. в. – председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга;
2006–2013 гг. – председатель Комитета по ТЭК Ленинградской области, заместитель председателя Комитета по тарифам и ценам Ленинградской области

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
- Член Совета директоров АО «СПб ЭС»



Качаев Эльгиз Идрисович

Член Совета директоров Общества;

член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества

Год рождения. Гражданство:
1963 г. Российская Федерация

Дата первого избрания в состав Совета директоров:
Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 29 августа 2016 г.

Образование:
Высшее. Ленинградский государственный университет (1990);
Северо-Западная академия государственной службы (2002)

Должности за последние пять лет:
2016 г. – н. в. – член Совета директоров ПАО «Ленэнерго»;
2012 г. – н. в. – председатель Комитета по развитию предпринимательства и потребительского рынка Санкт-Петербурга;
2012 г. – заместитель председателя Комитета экономического развития, промышленной политики и торговли Санкт-Петербурга;
2011–2012 гг. – президент Санкт-Петербургского межрегионального информационно-делового центра;
2009–2011 гг. – директор по развитию ООО «ПолимерСтрой»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
Нет



Колесникова Ольга Васильевна

Член Совета директоров Общества;

член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества

Год рождения. Гражданство:
1958 г. Российская Федерация

Дата первого избрания в состав Совета директоров:
Впервые избрана в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 29 августа 2016 г.

Образование:
Высшее. Алма-Атинский институт народного хозяйства (1983)

Должности за последние пять лет:
2016 г. – н. в. – член Совета директоров ПАО «Ленэнерго»;
2015 г. – н. в. – первый заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга;
2012–2014 гг. – директор департамента делопроизводства и организационной работы Министерства регионального развития Российской Федерации;
2010–2012 гг. – директор департамента топливно-энергетического комплекса и тарифной политики Администрации Костромской области

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
- Член Совета директоров АО «ПЭС»;
- член Совета директоров АО «СПб ЭС»



Сафаров Гасан Гусейнович

Член Совета директоров Общества;

член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества;

член Комитета по аудиту Совета директоров Общества

Год рождения. Гражданство:
1964 г. Российская Федерация

Дата первого избрания в состав Совета директоров:
Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 29 августа 2016 г.

Образование:
Высшее. Бакинский филиал Ленинградского финансово-экономического института им. Н. А. Вознесенского (1988);
доктор экономических наук

Должности за последние пять лет:
2016 г. – н. в. – член Совета директоров ПАО «Ленэнерго»;
2015 г. – н. в. – первый заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга;
2002–2015 гг. – заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
Нет



Соловьева Людмила Дмитриевна

Член Совета директоров Общества;

член Комитета Совета директоров по стратегии и развитию Общества

Год рождения. Гражданство:
1958 г. Российская Федерация

Дата первого избрания в состав Совета директоров:
Впервые избрана в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 29 августа 2016 г.

Образование:
Высшее. Тульский политехнический институт (1980)

Должности за последние пять лет:
2016 г. – н. в. – член Совета директоров ПАО «Ленэнерго»;
2014 г. – н. в. – заместитель председателя Жилищного комитета Санкт-Петербурга;
2013–2014 гг. – помощник Министра регионального развития Российской Федерации;
2013 г. – заместитель руководителя Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству;
2012–2013 гг. – советник Министра регионального развития Российской Федерации, помощник Министра регионального развития Российской Федерации;
2012 г. – советник губернатора Тульской области, Министр строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области;
2012 г. – заместитель генерального директора ЗАО «Системные энергоэффективные решения»;
2011–2012 гг. – генеральный директор ООО «МИР 21»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
Нет



Янкина Марина Михайловна

Член Совета директоров Общества;

член Комитета по аудиту Совета директоров Общества;

член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества

Год рождения. Гражданство:
1964 г. Российская Федерация

Дата первого избрания в состав Совета директоров:
Впервые избрана в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 7 июня 2016 г.

Образование:
Высшее. Ленинградский государственный университет (1987)

Должности за последние пять лет:
2016 г. – н. в. – член Совета директоров ПАО «Ленэнерго»;
2015 г. – н. в. – заместитель председателя Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга;
2013–2015 гг. – заместитель председателя Комитета по управлению городским имуществом;
2006–2013 гг. – начальник Межрегиональной инспекции по крупнейшим налогоплательщикам № 9

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
- Член Совета директоров АО «Западный скоростной диаметр»;
- член Совета директоров АО «Центр выставочных и музейных проектов»;
- член Совета директоров ООО «Жилкомсервис № 2 Московского района»;
- член Совета директоров АО «Фонд имущества Санкт-Петербурга»;
- член Совета директоров АО «Аэропорт «Пулково»;
- член Совета директоров АО «Юго-Западная ТЭЦ»;
- член Совета директоров АО «Пассажирский Порт Санкт-Петербург «Морской фасад»;
- член Совета директоров ООО «ПетербургГаз»;
- член Совета директоров ООО «Спортивный комплекс «Юбилейный»;
- член Совета директоров ОАО по строительству метрополитена в Санкт-Петербурге «Метрострой»;
- член Совета директоров АО «СПб ЭС»

Информация об участии членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров и комитетах Совета директоров Общества в 2016 году[1]

Совет директоров

Член Совета директоров	Неисполнительный	Независимый[2]	Участие в заседаниях	Комитет по стратегии и развитию	Комитет по надежности	Комитет по технологическому присоединению	Комитет по аудиту	Комитет по кадрам и вознаграждениям
Действующий состав Совета директоров, избранный решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 29 августа 2016 г.:								
Бударгин О. М.	X		10/10					
Бердников Р. Н.			19/19					
Прохоров Е. В.	X		42/42					
Сергеев С. В.	X		19/18				9/8	
Лелекова М. А.	X		19/16				9/9	
Гвоздев Д. Б.	X		10/9				2/2	
Сниккарс П. Н.	X		42/31(5)					
Бондарчук А. С.	X		42/34			2/2	14/9	
Качаев Э. И.	X		10/8			1/1		
Колесникова О. В.	X		10/7			1/1		
Сафаров Г. Г.	X		10/10			1/0	2/1	
Соловьева Л. Д.	X		10/9	2/1		2/2		
Янкина М. М.	X		19/13				2/2	3/3
Члены Совета директоров, вышедшие из состава Совета директоров Общества 29 августа 2016 г.:								
Шульгинов Р. Н.	X		9/7				2/2	
Масалева И. Б.	X		9/9			1/1	2/1	
Лудинова Ю. В.	X		9/7				1/1	
Коптин Д. В.	X		32/24	3/0		2/2	6/5	
Мельникова С. А.	X		9/4	3/2		1/1		
Розова Е. Е.	X		32/23	6/3			5/5	
Члены Совета директоров, вышедшие из состава Совета директоров Общества 7 июня 2016 г.:								
Никонов В. В.	X		23/15					
Лебедев С. Ю.	X		23/23	3/3				
Жолнерчик С. С.	X		23/22	3/3			5/5	
Зафесов Ю. К.	X		23/23				5/5	
Коляда А. С.	X		23/23	3/3			5/5	
Софьин В. В	X		23/23				5/5	
Калинин А. С.	X		23/14					
Лихов Х. М.	X		23/0					

[1] Данные в таблице представлены в формате X/Y(Z), где: X – количество заседаний Совета (Комитета), в которых мог принять участие директор; Y – количество заседаний, в которых директор принял участие; Z – количество заседаний, на которые директор направил свое письменное мнение.

[2] В соответствии с требованиями Правил листинга ПАО Московская Биржа, утвержденных Наблюдательным советом ПАО Московская Биржа 3 февраля 2017 г. (зарегистрированы Банком России 21 марта 2017 г.).

Деятельность корпоративного секретаря ПАО «Ленэнерго» регламентирована Уставом Общества и Положением о корпоративном секретаре ПАО «Ленэнерго», утвержденным решением Совета директоров от 30 сентября 2016 г. (протокол № 12 от 5 октября 2016 г.).

В своей деятельности корпоративный секретарь подчиняется непосредственно Совету директоров.

К основным функциям корпоративного секретаря Общества относится:
- участие в организации подготовки и проведения Общих собраний акционеров;
- обеспечение работы Совета директоров и Комитетов Совета директоров;
- участие в реализации Политики Общества по раскрытию информации, а также обеспечение хранения корпоративных документов Общества;
- обеспечение взаимодействия Общества с его акционерами и участие в предупреждении корпоративных конфликтов;
- обеспечение взаимодействия Общества с органами регулирования, организаторами торговли, регистратором, иными профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках полномочий, закрепленных за корпоративным секретарем;
- обеспечение реализации установленных законодательством и внутренними документами Общества процедур, обеспечивающих реализацию прав и законных интересов акционеров, и контроль за их исполнением;
- незамедлительное информирование Совета директоров обо всех выявленных нарушениях законодательства, а также положений внутренних документов Общества, соблюдение которых относится к функциям корпоративного секретаря Общества;
- участие в совершенствовании системы и практики корпоративного управления Общества.

Решением Совета директоров Общества от 29 августа 2016 г. (протокол № 10 от 29 августа 2016 г.) корпоративным секретарем Общества избран Андрей Сергеевич Смольников[1].



Смольников Андрей Сергеевич

Год рождения. Гражданство:
1979 г. Российская Федерация

Образование:
Высшее. Удмуртский государственный университет, специальность «юриспруденция» (2003)

Должности за последние пять лет:
2008 г. – н. в. – корпоративный секретарь Общества;
2016 г. – н. в. – заместитель Генерального директора по правовому и корпоративному управлению ПАО «Ленэнерго»;
2006–2016 гг. – начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, начальник службы корпоративной политики и работы с инвесторами, начальник отдела по управлению капиталом и взаимодействию с инвесторами ПАО «Ленэнерго»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
- Председатель Совета директоров АО «Курортэнерго»;
- Председатель Совета директоров АО «ЛЭСР»;
- член Совета директоров АО «ЦЭК»;
- член Совета директоров АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»

[1] Информация приведена по состоянию на 31 декабря 2016 г.

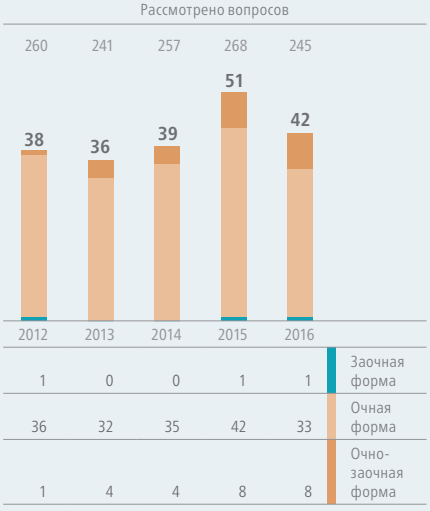
Участие Совета директоров Общества в управлении бизнесом Компании

Статистика по заседаниям[1] Совета директоров Общества

В 2016 г. проведено 42 заседания Совета директоров Общества, из них в заочной форме (опросным путем) – 33 заседания, в очно-заочной форме (совместное присутствие с направлением опросных листов) – 1 заседание, в очной форме (совместное присутствие) – 8 заседаний.

Статистика по вопросам, рассмотренным Советом директоров Общества

Заседания Совета директоров Общества проводятся в соответствии с планом работы Совета директоров. Дата проведения заседания Совета директоров Общества определяется Председателем Совета директоров.



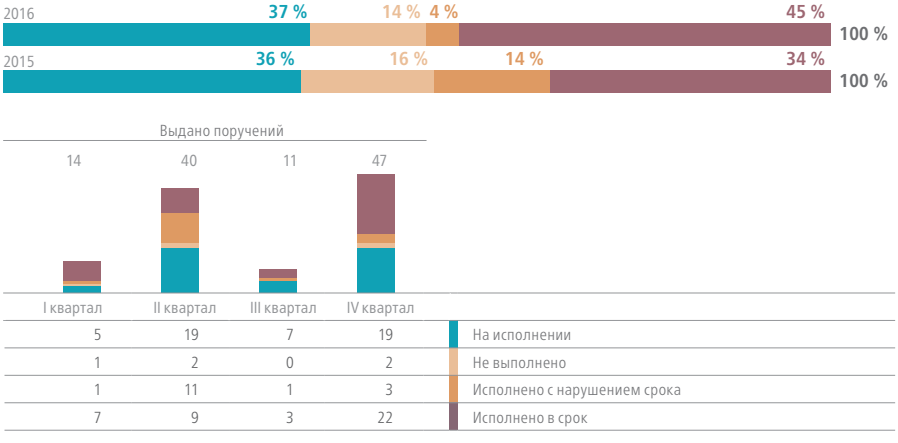
Распределение компетенций Совета директоров при рассмотрении вопросов в 2016 году, %

К компетенции Совета директоров относятся вопросы, определенные действующим законодательством Российской Федерации и Уставом ПАО «Ленэнерго», и которые можно подразделить на пять основных групп:



Протоколы заседаний Совета директоров Общества размещены на официальном интернет-сайте Общества: **http://www.lenenergo.ru/shareholders/corp/control/sd/?part=1**

Информация о поручениях Совета директоров



Ежеквартально члены Совета директоров рассматривают отчеты Генерального директора Общества об исполнении поручений Совета директоров ПАО «Ленэнерго».

Тематика поручений Совета директоров в 2016 году, %



Отчет Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности Общества

Согласно Уставу ПАО «Ленэнерго» к компетенции Совета директоров относится вопрос определения приоритетных направлений деятельности Общества. Ежегодно Общему собранию акционеров Общества представляется информация о результатах развития Общества по данным направлениям деятельности в формате годового отчета.

НЕСМОТРЯ НА ТО, ЧТО В 2016 Г. СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО» НЕ БЫЛИ ОПРЕДЕЛЕНЫ ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, В ТЕЧЕНИЕ ГОДА ПЕРВОСТЕПЕННОЕ ЗНАЧЕНИЕ В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА БЫЛО УДЕЛЕНО:

1

обеспечению реализации требований Распоряжения Правительства Российской Федерации по исполнению обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения за счет средств государственной поддержки, предоставленных в форме облигаций федерального займа. Советом директоров Общества регулярно рассматривалась информация о ходе исполнения обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения. Итоговый отчет за 2016 г. был рассмотрен на заседании Совета директоров 17 марта 2017 г. Более подробно информация представлена в разделе 3 настоящего годового отчета («Оказание услуг по технологическому присоединению»);

2

реализации мероприятий, установленных Планом по достижению контрольных показателей дорожной карты «Повышение доступности энергетической инфраструктуры», утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 г. № 1144-р, необходимых для вхождения Российской Федерации к 2018 г. в топ-20 рейтинга «Ведение бизнеса», подготавливаемого Всемирным банком на ежегодной основе, по индикатору «Подключение к системе электроснабжения»;

3

реализации мероприятий, предусмотренных Планом мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния ПАО «Ленэнерго». Основные эффекты от реализации мероприятий Плана представлены в разделе 3 настоящего годового отчета («Финансовые результаты»).

Указанные в п. 2 и п. 3 документы были рассмотрены и утверждены Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 6 июня 2016 г. (протокол № 55).

Участие Совета директоров в функционировании системы внутреннего контроля и внутреннего аудита

В течение 2016 г. Советом директоров Общества рассматривались следующие вопросы организации, функционирования и эффективности системы внутреннего контроля и внутреннего аудита:

- рассмотрен отчет о результатах работы по устранению нарушений (недостатков), выявленных по результатам проверок, проведенных Департаментом внутреннего аудита Общества в 2015 г. (протокол № 15 от 8 декабря 2016 г.);
- рассмотрен отчет Департамента внутреннего аудита и контроля Общества о выполнении плана работы и результатах внутреннего аудита за 2015 г. (протокол № 4 от 22 июля 2016 г.);
- рассмотрен отчет внутреннего аудитора об эффективности системы внутреннего контроля и Системы управлении рисками Общества за 2015 г. (протокол № 55 от 8 июня 2016 г.);
- рассмотрена кандидатура на должность начальника Департамента внутреннего аудита и контроля Общества, а также существенные условия трудового договора с ним (протокол № 55 от 8 июня 2016 г.);
- рассмотрена и утверждена Политика внутреннего аудита Общества в новой редакции (протокол № 41 от 15 марта 2016 г.);
- рассмотрена и утверждена Политика внутреннего контроля Общества в новой редакции (протокол № 41 от 15 марта 2016 г.).

Отчеты Комитетов Совета директоров ПАО «Ленэнерго»

Отчеты Комитетов Совета директоров ПАО «Ленэнерго» утверждены Советом директоров Общества 11 мая 2017 г.

Комитет	Председатели	Основные задачи	Состав Комитета	Результаты деятельности
КОМИТЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО СТРАТЕГИИ И РАЗВИТИЮ 15 ЧЛЕНОВ КОМИТЕТА 8 ЗАСЕДАНИЙ В 2016 ГОДУ	**Лебедев Сергей Юрьевич** Директор Департамента стратегического развития ПАО «Россети»	▪ предоставление рекомендаций Совету директоров по определению стратегических целей деятельности и формированию, исполнению и корректировке бизнес-плана, включающего инвестиционную программу; ▪ контроль за реализацией утвержденного бизнес-плана, инвестиционной программы; ▪ оценка эффективности деятельности Общества в долгосрочной перспективе.	▪ Панкстьянов Ю. Н. ▪ Богачева И. В. ▪ Смирнов А. В. ▪ Бохун Д. Л. ▪ Лаврова М. А. ▪ Павлов А. И. ▪ Гурьянов Д. Л. ▪ Соловьева Л. Д. ▪ Мельникова С. А. ▪ Коптин Д. В. ▪ Розова Е. Е. ▪ Эрдыниев А. А. ▪ Денисов И. В. ▪ Пикин С. С.	▪ предоставление рекомендаций Совету директоров по определению стратегических целей деятельности и формированию, исполнению и корректировке бизнес-плана, включающего инвестиционную программу; ▪ контроль за реализацией утвержденного бизнес-плана, инвестиционной программы; ▪ оценка эффективности деятельности Общества в долгосрочной перспективе.
КОМИТЕТ ПО НАДЕЖНОСТИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 9 ЧЛЕНОВ КОМИТЕТА 1 ЗАСЕДАНИЕ В 2016 ГОДУ	**Уколов Владимир Анатольевич** Начальник Управления анализа и контроля информации Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»	▪ экспертиза инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требования комплексной надежности; ▪ оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль за их исполнением, оценка деятельности технических служб Общества.	▪ Мартынов К. А. ▪ Михеев Д. Д. ▪ Дьяков П. Н. ▪ Смирнов В. И. ▪ Артемьев М. С. ▪ Курасов О. Ю. ▪ Солдатов А. В. ▪ Богомолов Э. В.	▪ экспертиза инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требования комплексной надежности; ▪ оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль за их исполнением, оценка деятельности технических служб Общества.
КОМИТЕТ ПО АУДИТУ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 6 ЧЛЕНОВ КОМИТЕТА 14 ЗАСЕДАНИЙ В 2016 ГОДУ	**Лелекова Марина Алексеевна** Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»	▪ рассмотрение бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества и надзор за процессом ее подготовки; ▪ контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками, практики корпоративного управления; ▪ контроль за проведением внешнего аудита и выбором аудитора; ▪ обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита; ▪ надзор за эффективностью функционирования системы противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц.	▪ Гвоздев Д. Б. ▪ Сергеев С. В. ▪ Сафаров Г. Г. ▪ Бондарчук А. С. ▪ Янкина М. М.	▪ рассмотрение бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества и надзор за процессом ее подготовки; ▪ контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками, практики корпоративного управления; ▪ контроль за проведением внешнего аудита и выбором аудитора; ▪ обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита; ▪ надзор за эффективностью функционирования системы противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц.
КОМИТЕТ ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 8 ЧЛЕНОВ КОМИТЕТА 8 ЗАСЕДАНИЙ В 2016 ГОДУ	**Варламов Николай Николаевич** Заместитель Генерального директора – руководитель Аппарата ПАО «Россети»	▪ предоставление рекомендаций по внесению изменений в оргструктуру Исполнительного аппарата и филиалов Общества, по определению условий договоров и вознаграждения членов органов управления Общества; ▪ определение критериев подбора кандидатов в члены Коллегиального исполнительного органа Общества и на должность Генерального директора Общества.	▪ Чевкин Д. А. ▪ Эрпшер Н. И. ▪ Мангаров Ю. Н. ▪ Зимнухова К. Е. ▪ Янкина М. М. ▪ Горелик В. М. ▪ Павлов А. И.	▪ предоставление рекомендаций по внесению изменений в оргструктуру Исполнительного аппарата и филиалов Общества, по определению условий договоров и вознаграждения членов органов управления Общества; ▪ определение критериев подбора кандидатов в члены коллегиального исполнительного органа Общества и на должность Генерального директора Общества.
КОМИТЕТ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПРИ СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ 19 ЧЛЕНОВ КОМИТЕТА 4 ЗАСЕДАНИЯ В 2016 ГОДУ	**Бондарчук Андрей Сергеевич** Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга	▪ предоставление рекомендаций Совету директоров по совершенствованию внутренних регламентов и стандартов Компании по обеспечению недискриминационного доступа к услугам технологического присоединения потребителей к электрическим сетям; ▪ оценка эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.	▪ Глушко Т. И. ▪ Михеев Д. Д. ▪ Соколов Д. Е. ▪ Усков В. Е. ▪ Дьяков П. Н. ▪ Смирнов А. В. ▪ Семериков С. А. ▪ Бычко М. А. ▪ Богачева И. В. ▪ Масалева И. Б. ▪ Корнеев А. Ю. ▪ Прокофьева С. В. ▪ Сафаров Г. Г. ▪ Илларионова Е. В. ▪ Колесникова О. В. ▪ Качаев Э. И. ▪ Капустина Е. А. ▪ Фатеичев В. И.	▪ предоставление рекомендаций Совету директоров по совершенствованию внутренних регламентов и стандартов Компании по обеспечению недискриминационного доступа к услугам технологического присоединения потребителей к электрическим сетям; ▪ оценка эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

Сведения о вознаграждении и компенсациях членам Совета директоров и Комитетов Совета директоров ПАО «Ленэнерго»

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров и Комитетов Совета директоров регламентируется внутренними документами Общества, утвержденными Общим собранием акционеров и Советом директоров ПАО «Ленэнерго».

Выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества регламентируются Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Ленэнерго» вознаграждений и компенсаций в новой редакции, утвержденным решением Общего собрания акционеров от 22 июня 2015 г. (протокол годового Общего собрания акционеров № 1/2015 от 24 июня 2015 г.).

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЗА УЧАСТИЕ В ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Размер вознаграждения члена Совета директоров (S) составляет:

S = **БАЗОВАЯ ЧАСТЬ** вознаграждения исходя из выручки Общества (для ПАО «Ленэнерго» – 900 тыс. руб.) + **КОЛИЧЕСТВО ЗАСЕДАНИЙ,** в которых принимал участие член Совета директоров + **ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ НАДБАВКИ** + **ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ В СЛУЧАЕ УВЕЛИЧЕНИЯ РАЗМЕРА РЫНОЧНОЙ КАПИТАЛИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА**[1]

30 % от S – Председателю Совета директоров Общества

20 % от S – Председателю специализированного Комитета при Совете директоров Общества

10 % от S – за членство в специализированном Комитете при Совете директоров Общества

ОБЩИЙ РАЗМЕР

вознаграждения для одного члена Совета директоров с учетом надбавок не может превышать базовой части вознаграждения (900 тыс. руб.)

0,0175 % от прироста рыночной стоимости Общества за период с момента избрания члена Совета директоров до момента избрания нового состава Совета директоров Общества

СУММАРНЫЙ РАЗМЕР

вознаграждения членов Совета директоров Общества не может превышать 5 % от чистой прибыли по РСБУ, полученной по итогам финансового года

[1] Размер вознаграждения зависит от: средневзвешенной цены акций Общества; объема торгов акциями Общества на Московской бирже; индекса ММВБ.

Информация о вознаграждениях членов Совета директоров Общества в 2016 году, руб.

Фамилия, имя, отчество	Премии, комиссионные, компенсации	Вознаграждение, выплаченное как членам Совета директоров	Итого
Действующий состав Совета директоров, избранный решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 29 августа 2016 г.:			
Бударгин О. М.	–	–	–
Бердников Р. Н.	–	–	–
Прохоров Е. В.	–	1 817 568	1 817 568
Сергеев С. В.	–	–	–
Лелекова М. А.	–	–	–
Гвоздев Д. Б.	–	–	–
Сниккарс П. Н.	–	–	–
Бондарчук А. С.	–	–	–
Качаев Э. И.	–	–	–
Колесникова О. В.	–	–	–
Сафаров Г. Г.	–	–	–
Соловьева Л. Д.	–	–	–
Янкина М. М.	–	–	–
Итого	**–**	**1 817 568**	**1 817 568**
Члены Совета директоров, вышедшие из состава Совета директоров Общества 29 августа 2016 г.:			
Шульгинов Р. Н.	–	–	–
Масалева И. Б.	–	–	–
Лудинова Ю. В.	–	–	–
Коптин Д. В.	–	–	–
Мельникова С. А.	–	–	–
Розова Е. Е.	–	–	–
Итого	**–**	**–**	**–**
Члены Совета директоров, вышедшие из состава Совета директоров Общества 7 июня 2016 г.:			
Никонов В. В.	–	391 872	391 872
Лебедев С. Ю.	–	1 426 806	1 426 806
Жолнерчик С. С.	–	1 411 131	1 411 131
Зафесов Ю. К.	–	1 442 482	1 442 482
Коляда А. С.	–	1 416 994	1 416 994
Софьин В. В.	–	747 170	747 170
Калинин А. С.	–	483 309	483 309
Лихов Х. М.	–	–	–
Итого	**–**	**7 319 764**	**7 319 764**

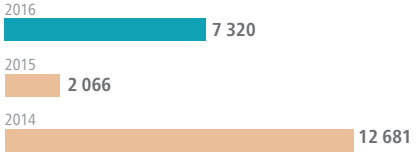
В соответствии с действующим Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров от 22 июня 2015 г. (протокол № 1/2015 от 24 июня 2015 г.), выплаты членам Совета директоров Общества за участие в работе Совета директоров во втором полугодии 2016 г. будут производиться после проведения годового Общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2016 г.

В 2016 г. выплаты членам Совета директоров нового состава и членам Комитетов Совета директоров Общества не производились. Выплаты вознаграждения членам Совета директоров нового состава будут произведены после годового Общего собрания акционеров по итогам 2016 г.

В отчетном году сделки между членами Совета директоров, Комитетов Совета директоров ПАО «Ленэнерго» не заключались, займы (кредиты) Обществом членам Совета директоров и Комитетов не выдавались. Иски к членам Совета директоров и Комитетов Обществом не предъявлялись.

Членами Совета директоров, Комитетов Совета директоров ПАО «Ленэнерго» в 2016 г. сделки с акциями Общества не совершались.

Выплаты вознаграждений членам Совета директоров Общества, тыс. руб.



Исполнительные органы Общества

Исполнительными органами Общества являются Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор) и Коллегиальный исполнительный орган (Правление) ПАО «Ленэнерго».

Коллегиальный исполнительный орган (Правление)

Правление ПАО «Ленэнерго» – Коллегиальный исполнительный орган Общества, осуществляющий руководство текущей деятельностью ПАО «Ленэнерго» в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, Положением о Правлении ПАО «Ленэнерго» в новой редакции, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров от 22 июня 2015 г. (протокол № 1/2015 от 24 июня 2015 г.).

В отчетном году проведено 22 заседания Правления Общества. Работу Правления организует Председатель Правления – Генеральный директор Общества.

Действующий состав Правления Общества[1]



Бердников Роман Николаевич

Председатель Правления, исполняющий обязанности Генерального директора Общества

Год рождения. Гражданство:
1973 г. Российская Федерация

Образование:
Высшее. Московский энергетический институт, специальность «электрические станции», инженер-электрик (1998); Московский энергетический институт, специальность «экономика и управление на предприятии электроэнергетики», инженер-экономист (2002)

Должности за последние пять лет:
2016 г. – н. в. – член Совета директоров Общества;
2015 г. – н. в. – Председатель Правления, исполняющий обязанности Генерального директора Общества;
2013 г. – н. в. – член Правления, первый заместитель Генерального директора ПАО «Россети»;
2009–2013 гг. – член Правления, заместитель Председателя Правления, первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
- Председатель Совета директоров ПАО «ФИЦ»;
- член Совета директоров ОАО «ОЭК»;
- Председатель Наблюдательного совета НП Территориальных сетевых организаций;
- член Наблюдательного совета НП «Научно-технический совет единой энергетической системы»



Артемьев Максим Сергеевич

Член Правления, первый заместитель Генерального директора – главный инженер Общества

Год рождения. Гражданство:
1977 г. Российская Федерация

Образование:
Высшее. Ивановский государственный энергетический университет (1999)

Должности за последние пять лет:
2010 г. – н. в. – член Правления Общества;
2008 г. – н. в. – первый заместитель Генерального директора – главный инженер, заместитель Генерального директора по реализации услуг, директор по техническому развитию ПАО «Ленэнерго»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
- Председатель Совета директоров АО «ЦЭК»

[1] Информация по состоянию на 31 декабря 2016 г.



Никонов Александр Дмитриевич

Член Правления, заместитель Генерального директора по безопасности Общества

Год рождения. Гражданство:
1960 г. Российская Федерация

Образование:
Высшее. Высшее политическое училище им. 60-летия ВЛКСМ МВД СССР (1984);
Санкт-Петербургский юридический институт, специальность «юриспруденция», юрист (1996)

Должности за последние пять лет:
2013 г. – н. в. – член Правления Общества;
2013 г. – н. в. – заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «Ленэнерго»;
2008–2013 гг. – заместитель генерального директора ООО ОП «Галакс»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
- Председатель Совета директоров АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;
- член Совета директоров АО «ЛЭСР»;
- член Совета директоров АО «Курортэнерго»



Смольников Андрей Сергеевич

Член Правления, заместитель Генерального директора по правовому и корпоративному управлению Общества

Год рождения. Гражданство:
1979 г. Российская Федерация

Образование:
Высшее. Удмуртский государственный университет, специальность «юриспруденция», юрист (2003)

Должности за последние пять лет:
2016 г. – н. в. – член Правления Общества;
2016 г. – н. в. – заместитель Генерального директора по правовому и корпоративному управлению ПАО «Ленэнерго»;
2006–2016 гг. – начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, начальник службы корпоративной политики и работы с инвесторами, начальник отдела по управлению капиталом и взаимодействию с инвесторами ПАО «Ленэнерго»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
- Председатель Совета директоров АО «Курортэнерго»;
- Председатель Совета директоров АО «ЛЭСР»;
- член Совета директоров АО «ЦЭК»;
- член Совета директоров АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»



Дьяков Павел Николаевич

Член Правления, заместитель Генерального директора по реализации и развитию услуг Общества

Год рождения. Гражданство:
1978 г. Российская Федерация

Образование:
Высшее. Санкт-Петербургский институт машиностроения «ЛМЗ – ВТУЗ», специальность «турбостроение», инженер (2001)

Должности за последние пять лет:
2016 г. – н. в. – член Правления Общества;
2016 г. – н. в. – заместитель Генерального директора по реализации и развитию услуг ПАО «Ленэнерго»;
2014–2016 гг. – директор филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети»;
2013–2014 гг. – заместитель директора по капитальному строительству филиала ОАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети»;
2013 г. – советник Генерального директора ОАО «Ленэнерго»;
2012 г. – первый заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга;
2009–2012 гг. – директор по строительству, заместитель главного инженера по строительству ГУП «ТЭК СПб»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
- член Совета директоров АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;
- член Совета директоров АО «Курортэнерго»



Мещеряков Илья Михайлович

Член Правления, директор филиала Общества «Пригородные электрические сети»

Год рождения. Гражданство:
1974 г. Российская Федерация

Образование:
Высшее. Санкт-Петербургский государственный технический университет, специальность «электротехнологические установки и системы», инженер-электрик (1997)

Должности за последние пять лет:
2016 г. – н. в. – член Правления Общества;
2014 г. – н. в. – директор, заместитель директора по капитальному строительству, заместитель директора по реализации и развитию услуг филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети»;
2013–2014 гг. – генеральный директор ООО «Северо-Западная энергетическая компания»;
2012–2013 гг. – заместитель коммерческого директора ОАО «Доминанта Энерджи»;
2011–2012 гг. – заместитель генерального директора ООО «Энергосервис»;
2009–2011 гг. – заместитель директора производства ООО «БалтТеплоМонтаж»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Участие в органах управления других организаций:
Нет

В 2016 г. произошли следующие изменения в составе Правления Компании:

21 ноября 2016 г. прекращены полномочия члена Правления Общества М. А. Иванова (протокол № 14 от 24 ноября 2016 г.);

9 декабря 2016 г. определен количественный состав Правления в количестве 7 членов, а также избраны членами Правления А. С. Смольников, П. Н. Дьяков, И. М. Мещеряков (протокол № 16 от 14 декабря 2016 г.).

Сведения о вознаграждении членам Правления и Генеральному директору Общества

Система материального стимулирования и система ключевых показателей эффективности Генерального директора Общества установлена на основании Положения о материальном стимулировании Генерального директора Общества, утвержденного решением Совета директоров Общества от 22 июля 2011 г. (протокол № 1 от 25 июля 2011 г.).

Система материального стимулирования высших менеджеров Общества установлена в соответствии с Положением о материальном стимулировании и социальном пакете высших менеджеров Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 22 июля 2011 г. (протокол № 1 от 25 июля 2011 г.).

Применяемая в Обществе система ключевых показателей эффективности (КПЭ) взаимоувязана с размером переменной части вознаграждения менеджмента Общества: для каждого из показателей установлен удельный вес в объеме выплачиваемых премий, квартальное и годовое премирование производится при условии выполнения соответствующих КПЭ.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 22 июля 2011 г. (протокол № 1 от 25 июля 2011 г.) Генеральному директору Общества установлены следующие виды и размеры вознаграждений, выплачиваемые по решению Совета директоров Общества:

Вид вознаграждения	Размер вознаграждения
Премия за выполнение КПЭ по итогам квартала	до 1,5 должностного оклада
Премия за выполнение КПЭ по итогам года	до 12 должностных окладов
Надбавка за работу со сведениями, составляющими государственную тайну	Размер надбавки устанавливается в процентах от должностного оклада (в соответствии с «Правилами выплаты ежемесячных процентных надбавок к должностному окладу (тарифной ставке) граждан, допущенных к государственной тайне на постоянной основе, и сотрудников структурных подразделений по защите государственной тайны», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2006 г. № 573)
Дополнительное премирование за выполнение по итогам года условий (стратегических приоритетов), определенных Советом директоров Общества	до 6 должностных окладов
Премия за достижение высокого значения КПЭ, определенного Советом директоров Общества в качестве приоритетного	до 1 % от чистой прибыли
Премия за выполнение особо важного задания (работы)	до 6 должностных окладов за одно задание

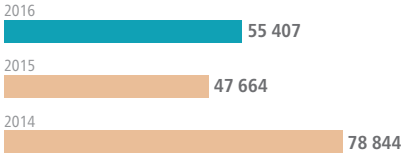
В соответствии с Положением о материальном стимулировании и социальном пакете высших менеджеров Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 22 июля 2011 г. (протокол № 1 от 25 июля 2011 г.) высшим менеджерам Общества установлены следующие виды и размеры вознаграждений, выплачиваемые по решению Генерального директора Общества:

Вид вознаграждения	Размер вознаграждения
Премия за выполнение КПЭ по итогам квартала	до 1,5 должностного оклада
Премия за выполнение КПЭ по итогам года	до 12 должностных окладов
Персональная надбавка при избрании членов Правления Общества	до 15 % от должностного оклада
Надбавка за работу со сведениями, составляющими государственную тайну	Размер надбавки устанавливается в процентах от должностного оклада (в соответствии с «Правилами выплаты ежемесячных процентных надбавок к должностному окладу (тарифной ставке) граждан, допущенных к государственной тайне на постоянной основе, и сотрудников структурных подразделений по защите государственной тайны», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2006 г. № 573)
Дополнительное премирование за выполнение по итогам года условий (стратегических приоритетов), определенных Советом директоров Общества	до 4 должностных окладов
Премия за достижение высокого значения КПЭ, определенного Генеральным директором Общества в качестве приоритетного	размер специальной премии Генерального директора, утвержденной Советом директоров Общества (суммарно для всех высших менеджеров)
Премия за выполнение особо важного задания (работы)	– до 3 должностных окладов за одно задание (по решению Генерального директора Общества не может превышать 6 должностных окладов в год); – по рекомендации Совета директоров: без учета ограничений, установленных настоящим Положением
Единовременная выплата при уходе в очередной отпуск	в размере 1 должностного оклада

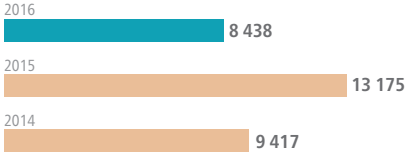
Критерии определения и размер вознаграждения Генерального директора Общества определены трудовым договором и Положением о материальном стимулировании, одобренным Советом директоров Общества (протокол № 1 от 25 июля 2011 г.).

Премирование Генерального директора Общества осуществляется по результатам выполнения КПЭ, определенных Советом директоров Общества за отчетные периоды (квартал и год).

Выплаты вознаграждений членам Правления Общества, тыс. руб.



Выплаты вознаграждений Единоличному исполнительному органу Общества, тыс. руб.



Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченных Единоличному исполнительному органу Общества в 2016 г. (включая налоги), руб.:

Вид вознаграждения	Суммарный размер вознаграждения
Заработная плата	6 127 563
Премии, комиссионные, компенсации	2 310 000
Прочие вознаграждения	–
Итого	**8 437 563**

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченных прочим высшим менеджерам Общества в 2016 г. (включая налоги), руб.

Вид вознаграждения	Суммарный размер вознаграждения
Заработная плата	22 600 176
Премии, комиссионные, компенсации	1 857 041
Вознаграждение, выплаченное как членам органов управления и контроля	–
Прочие вознаграждения	–
Итого	**28 457 217**

Исполнительными органами ПАО «Ленэнерго» в 2016 г. сделки с акциями Общества не совершались.

В отчетном году сделки между исполнительными органами Общества и ПАО «Ленэнерго» не заключались, займы (кредиты) исполнительным органам со стороны Общества не выдавались.

ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ

Ревизионная комиссия Общества

Ревизионная комиссия ПАО «Ленэнерго» является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, независимым от должностных лиц органов управления Общества и Исполнительного аппарата Общества, и руководствуется в своей деятельности полномочиями, определенными Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о Ревизионной комиссии ПАО «Ленэнерго» в новой редакции, утвержденным Общим собранием акционеров Общества (протокол № 1/2015 от 24 июня 2015 г.).

В соответствии с Уставом Общества Ревизионная комиссия избирается Общим собранием акционеров в составе 5 (пяти) человек со сроком полномочий один год (до даты следующего годового Общего собрания).

РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИЕЙ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО» В 2016 Г. БЫЛИ ПРОВЕДЕНЫ:

- Мониторинг устранения нарушений, выявленных в ходе ревизионных проверок в 2014–2015 гг. По результатам указанной проверки был составлен Акт проверки.
- Проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2015 г. По результатам проверки было подготовлено заключение Ревизионной комиссии о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2015 г., а также составлен Акт проверки.
- Первый этап проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2016 г. (в частности, проверка реализации обязательств по технологическому присоединению, проверка исполнения программы, финансируемой за счет средств облигаций федерального займа (ОФЗ), проверка хода реализации инвестиционного проекта в рамках подготовки к проведению чемпионата мира по футболу в 2018 г., анализ сделок с ООО «Энергокапитал-Консалт» на оказание услуг по взаимодействию с профессиональными участниками рынка ценных бумаг). По результатам указанной проверки был составлен Акт проверки.

Действующий состав Ревизионной комиссии Общества, избранный решением Общего собрания акционеров от 7 июня 2016 г. (протокол № 1/2016 от 9 июня 2016 г.)[1]

Ким Светлана Анатольевна

Председатель Ревизионной комиссии Общества

Год рождения. Гражданство:
1981 г. Российская Федерация

Образование:
Высшее

Сведения о трудовой деятельности за последние пять лет:
2015 г. – н. в. – председатель Ревизионной комиссии Общества;
2013 г. – н. в. – начальник управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»;
2008–2013 гг. – руководитель направления контроля инвестиций Департамента контроля и ревизий, главный эксперт Департамента контроля и ревизий, ведущий эксперт Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

[1] Информация приведена по состоянию на момент избрания.

Кабизьскина Елена Александровна

Член Ревизионной комиссии Общества

Год рождения. Гражданство:
1964 г. Российская Федерация

Образование:
Высшее. Дальневосточный технический институт рыбной промышленности, инженер-экономист

Сведения о трудовой деятельности за последние пять лет:
2015 г. – н. в. – член Ревизионной комиссии Общества;
2014 г. – н. в. – заместитель начальника управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»;
2013–2014 гг. – начальник управления методологического обеспечения Департамента внутреннего аудита ОАО «МОЭСК»;
2005–2013 гг. – начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Кириллов Артем Николаевич

Член Ревизионной комиссии Общества

Год рождения. Гражданство:
1984 г. Российская Федерация

Образование:
Высшее. Московский энергетический институт, инженер-электротехник

Сведения о трудовой деятельности за последние пять лет:
2015 г. – н. в. – член Ревизионной комиссии Общества;
2013 г. – н. в. – заместитель начальника управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности, начальник отдела ПАО «Россети»;
2009–2013 гг. – главный эксперт ОАО «ФСК ЕЭС»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Малышев Сергей Владимирович

Член Ревизионной комиссии Общества

Год рождения. Гражданство:
1965 г. Российская Федерация

Образование:
Высшее. Ярославское высшее военное финансовое училище, экономист-финансист (1986)

Сведения о трудовой деятельности за последние пять лет:
2015 г. – н. в. – член Ревизионной комиссии Общества;
2013 г. – н. в. – ведущий эксперт управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»;
2013 г. – начальник отдела инвестиционного аудита Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»;
2011–2012 гг. – главный специалист отдела капитального строительства ЗАО «Газпромнефть Аэро»

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Усков Валерий Евгеньевич

Член Ревизионной комиссии Общества

Год рождения. Гражданство:
1979 г. Российская Федерация

Образование:
Высшее. Санкт-Петербургский государственный аграрный университет, инженер-электрик

Сведения о трудовой деятельности за последние пять лет:
2015 г. – н. в. – член Ревизионной комиссии Общества;
2010 г. – н. в. – начальник отдела развития инженерно-энергетического комплекса, начальник отдела перспективного развития электроэнергетического комплекса Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга

Доля в уставном капитале Общества:
Не имеет

Сведения о вознаграждениях и компенсациях членам Ревизионной комиссии

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества регламентируется внутренними документами Общества, утвержденными Общим собранием акционеров ПАО «Ленэнерго».

Выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества регламентируются Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Ленэнерго» вознаграждений и компенсаций в новой редакции, утвержденным решением Общего собрания акционеров от 22 июня 2015 г. (протокол № 1/2015 от 24 июня 2015 г.).

Вознаграждение членов Ревизионной комиссии

Вознаграждение члену Ревизионной комиссии определяется от базовой части вознаграждения ($В_{баз}$). Базовое вознаграждение члену Ревизионной комиссии устанавливается исходя из выручки Общества.

Фактический размер вознаграждения члена Ревизионной комиссии по итогам работы за корпоративный год рассчитывается по формуле:

$$В_{факт} = В_{баз} * (mi / m) * К_{у}$$

$В_{факт}$ – фактический размер вознаграждения, исчисляемый исходя из базового размера вознаграждения;

$В_{баз}$ – базовый размер вознаграждения, определяемый по шкале, приведенной в п. 2.2;

mi – число календарных дней в корпоративном году, в течение которых исполнялись обязанности члена Ревизионной комиссии;

m – общее число календарных дней в корпоративном году;

$К_{у}$ – коэффициент личного участия члена Ревизионной комиссии.

Коэффициент личного участия отражает участие члена Ревизионной комиссии в заседаниях Ревизионной комиссии, а также исполнение им дополнительных обязанностей в качестве Председателя или Секретаря Ревизионной комиссии.

Коэффициент личного участия определяется для каждого члена Ревизионной комиссии в отдельности по формуле:

$$К_{у} = (1 + К_{З} + К_{доп}) * К_{пров}$$

$К_{у}$ – коэффициент личного участия;

$К_{З}$ – коэффициент участия в заседаниях Ревизионной комиссии;

$К_{доп}$ – коэффициент, учитывающий работу в качестве Председателя или Секретаря Ревизионной комиссии;

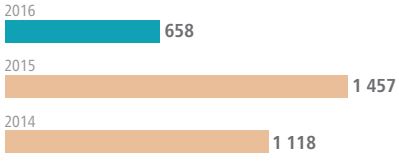
$К_{пров}$ – коэффициент участия в проверочных мероприятиях Ревизионной комиссии.

Компенсации членам Ревизионной комиссии

Членам Ревизионной комиссии в случае посещения объектов Общества, участия в заседаниях Ревизионной комиссии Общества, проводимых по месту фактического нахождения Общества, а также выполнения иных задач Ревизионной комиссии Общества производится компенсация документально подтвержденных расходов, связанных с участием в мероприятиях Ревизионной комиссии Общества.

В отчетном году сделки между членами Ревизионной комиссии и Обществом не заключались. Иски к членам Ревизионной комиссии Обществом не предъявлялись.

Выплаты вознаграждений членам Ревизионной комиссии Общества, тыс. руб.



Комитет по аудиту Совета директоров Общества

Комитет по аудиту создан по решению Совета директоров Общества для предварительного углубленного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «Ленэнерго».

Действующий состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества, избранный решением Совета директоров от 21 ноября 2016 г. (протокол № 14 от 24 ноября 2016 г.)[1]

№	Фамилия, имя, отчество	Место работы	Статус
Председатель Комитета			
1	Лелекова Марина Алексеевна	Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»	Неисполнительный
Члены Комитета			
2	Гвоздев Дмитрий Борисович	Директор Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»	Неисполнительный
3	Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству ПАО «Россети»	Неисполнительный
4	Сафаров Гасан Гусейнович	Первый заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга	Неисполнительный
5	Бондарчук Андрей Сергеевич	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга	Неисполнительный
6	Янкина Марина Михайловна	Заместитель председателя Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга	Неисполнительный

[1] В составе Комитета по аудиту отсутствуют независимые директора.

Основные задачи Комитета:

- осуществление контроля над процессом и процедурами подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, включая рассмотрение отчетности;
- предоставление Совету директоров рекомендаций по повышению эффективности функционирования Системы внутреннего контроля, Системы управления рисками, практики корпоративного управления;
- контроль за проведением внешнего аудита и выбором аудитора;
- надзор за эффективностью функционирования системы противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц.

Департамент внутреннего аудита и контроля

Департамент внутреннего аудита и контроля ПАО «Ленэнерго» был создан в 2008 г., подчиняется Единоличному исполнительному органу и функционально подотчетен Комитету по аудиту Совета директоров Общества.

В соответствии с п. 3.2 Положения о Департаменте внутреннего аудита и контроля, согласованного решением Комитета по аудиту Совета директоров Общества от 19 сентября 2014 г. (протокол № 47 от 22 сентября 2014 г.) и утвержденного 18 июня 2015 г., основными задачами Департамента являются:

- организация и осуществление последующего контроля деятельности Общества и дочерних и зависимых обществ (ДЗО);
- организация эффективного взаимодействия и сопровождения деятельности Ревизионной комиссии Общества, организация деятельности ревизионных комиссий ДЗО Общества;
- организация взаимодействия с внешним аудитором Общества и ДЗО по вопросам оценки эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками;
- осуществление взаимодействия с Комитетом по аудиту Совета директоров Общества в рамках функциональной подчиненности;
- внедрение в Обществе и ДЗО единых подходов к построению системы внутреннего контроля и управления рисками;
- методологическое и организационное сопровождение внедрения в Обществе и ДЗО превентивного и текущего контроля;
- взаимодействие с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля.

Внешний аудитор Компании

Для проведения аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2016 г., подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), и аудита консолидированной финансовой отчетности за год, оканчивающийся 31 декабря 2016 г., подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), решением годового Общего собрания акционеров Компании было утверждено ООО «РСМ Русь» (протокол № 1/2016 от 9 июня 2016 г.).

После проведения закупочных процедур кандидатура аудитора ООО «РСМ Русь» была рассмотрена Комитетом по аудиту Совета директоров ПАО «Ленэнерго» 27 апреля 2016 г. (протокол № 67 от 27 апреля 2016 г.). На основании рекомендации Комитета Совет директоров принял решение о выдвижении кандидатуры аудитора ООО «РСМ РУСЬ» для утверждения на годовом Общем собрании акционеров (протокол № 49 от 4 мая 2016 г.).

В соответствии с п. 22.8 ст. 22 Устава Общества размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров.

Согласно решению Совета директоров Общества от 29 сентября 2016 г. размер оплаты услуг аудитора Общества ООО «РСМ Русь» составляет 5 190 154,66 руб., включая НДС 18 % (протокол № 11 от 4 октября 2016 г.).

Неаудиторские услуги в течение 2016 г. аудитором не оказывались.

УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ ПОДКОНТРОЛЬНЫМИ КОМПАНИЯМИ

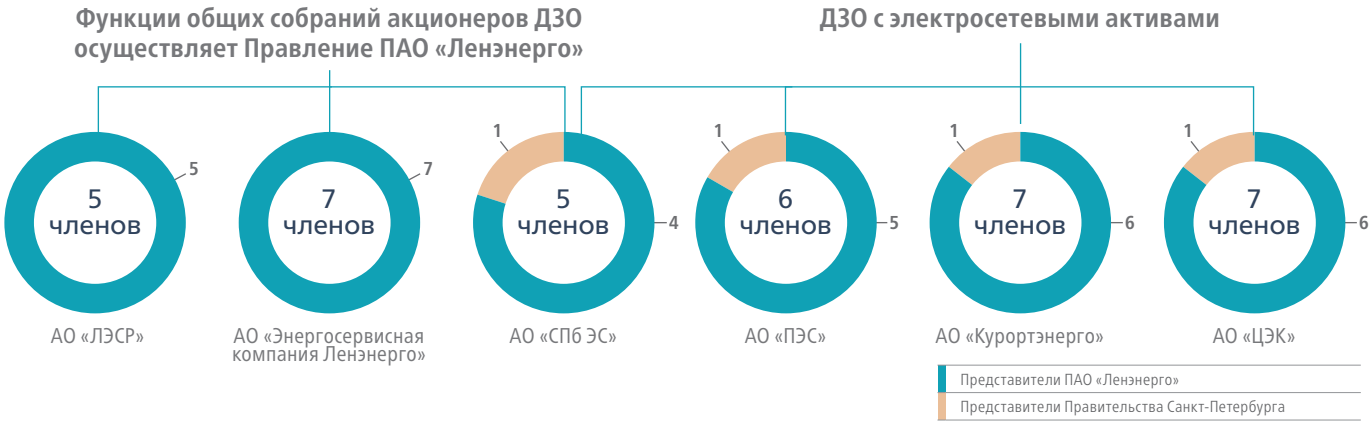
Основными документами, регулирующими взаимодействие Общества и его ДЗО, являются Устав ПАО «Ленэнерго» и Порядок взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ПАО «Ленэнерго» (далее – Порядок), утвержденный решением Совета директоров от 24 марта 2009 г. (протокол № 12 от 24 марта 2009 г.).

Правовой статус дочерних обществ (ДЗО) регламентирован нормами Федерального закона «Об акционерных обществах» и Гражданского кодекса Российской Федерации.

Указанные документы устанавливают общие принципы корпоративного взаимодействия Общества и его ДЗО по таким направлениям, как корпоративное планирование, организация и контроль корпоративных действий при рассмотрении органами управления ДЗО вопросов, по которым в соответствии с Уставом Общества требуется определение позиции Общества. Также они подробно регулируют вопросы реализации Обществом прав акционера (участника) в отношении ДЗО для обеспечения эффективной деятельности представителей Общества на общих собраниях акционеров (участников), в советах директоров и ревизионных комиссиях ДЗО.

Советы директоров ДЗО Общества формируются из высококвалифицированных специалистов ПАО «Ленэнерго», обладающих необходимым опытом и знаниями в области электроэнергетики.

В 2016 г. в составы советов директоров отдельных ДЗО (АО «СПб ЭС», АО «ЦЭК», АО «Курортэнерго», АО «ПЭС») были также избраны представители исполнительных органов государственной власти Санкт-Петербурга (Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга).



Основной организационно-управленческой формой деятельности Общества в реализации корпоративного контроля Общества за деятельностью ДЗО является принятие в соответствии с Уставом Общества и Порядком решений Совета директоров Общества относительно определения позиции Общества (представителей Общества) по наиболее значимым вопросам повестки дня общих собраний акционеров и заседаний советов директоров ДЗО:

- о реорганизации, ликвидации ДЗО;
- об определении количественного состава органов управления и контроля ДЗО, выдвижении, избрании их членов и досрочном прекращении их полномочий, выдвижении, избрании единоличного исполнительного органа ДЗО и досрочном прекращении его полномочий;
- об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
- об участии ДЗО в других организациях, а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;
- о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
- об определении порядка выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО и другие.

Голосование представителей Общества на общих собраниях акционеров и заседаниях советов директоров ДЗО осуществляется на основании специального директивного документа (итогового поручения), отражающего позицию Общества при голосовании по вопросам, включенным в повестку дня соответствующего органа управления ДЗО, и обязательного для представителей Общества.

Организацию деятельности представителей Общества, а также контроль за их деятельностью осуществляет уполномоченное подразделение Исполнительного аппарата ПАО «Ленэнерго».

В отношении ДЗО, единственным акционером которых является ПАО «Ленэнерго», функции Общего собрания акционеров Общества осуществляет Правление ПАО «Ленэнерго».

ФОРМИРОВАНИЕ СОВЕТОВ ДИРЕКТОРОВ ДЗО



Информация о вкладах Общества в другие организации

Наименование организации	Вид деятельности	Уставный капитал, руб.	Доля в УК, %	Год вложения
ПАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания»	Доверительное управление имуществом; консалтинговые услуги	897 363 008	12,5	2005
АОЗТ «Акватрон»	Производство и торговля рыбопродуктами	3 000	1,3	1991
Публичное акционерное общество «Федеральный испытательный центр»	Научная деятельность и разработки	350 000 000	1,0	2014

Участие Общества в некоммерческих организациях

Общество является участником следующих некоммерческих организаций и партнерств:

Наименование организации	Дата вступления
Ленинградская областная торгово-промышленная палата	03.09.2003
Санкт-Петербургская торгово-промышленная палата	14.12.2006
Общероссийская общественная организация «Деловая Россия»	27.09.2007
Некоммерческое партнерство «Объединение строителей Санкт-Петербурга»	25.09.2008
Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы России»	01.12.2008
Региональное объединение работодателей «Союз промышленников и предпринимателей Санкт-Петербурга»	24.12.2009
Некоммерческое партнерство «Энергострой»	07.12.2009
Некоммерческое партнерство «Энергопроект»	05.03.2010
Некоммерческое партнерство «Союз энергоаудиторов и энергосервисных компаний»	23.12.2010
НП «Национальный комитет СИРЭД. Электрические распределительные сети»	29.05.2012
Автономная некоммерческая организация «Стратегическое партнерство по экономическому и социальному развитию Северо-Запада Российской Федерации»	2012
Некоммерческое партнерство Территориальных сетевых организаций	25.02.2014

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

ПОДХОДЫ И ПРИНЦИПЫ

В Компании действует Система управления рисками (далее – СУР), направленная на обеспечение своевременной идентификации, оценки и управления рисками, представляющими угрозу эффективному осуществлению хозяйственной деятельности и репутации Компании, здоровью работников, окружающей среде, а также имущественным интересам акционеров и инвесторов.

В целях развития Системы управления рисками в Компании Советом директоров утверждена Политика управления рисками (протокол № 41 от 15 марта 2016 г.).

Принципы функционирования Системы управления рисками

Создание и защита ценностей Компании. Система управления рисками способствует достижению целей и улучшению производительности, обеспечению здоровья и безопасности человека, безопасности всех видов деятельности Компании, соблюдению правовых и нормативных требований, охране окружающей среды, повышению качества услуг, эффективности операций, управления и репутации.

Управление рисками является неотъемлемой частью всех организационных процессов. Управление рисками не является обособленной деятельностью, которая отделена от основной деятельности и процессов в организации. Управление рисками – это часть обязательств руководства и неотъемлемая часть всех организационных процессов, включая стратегическое планирование и все процессы управления проектами и изменениями.

Управление рисками является частью процесса принятия решений. Процессы планирования и принятия решений осуществляются с учетом всесторонней оценки рисков их реализации. Риски увязаны с целями Компании и дочерних и зависимых обществ.

Управление рисками является систематическим, структурированным и своевременным. Управление рисками представляет собой постоянно функционирующий цикличный процесс. Систематическое, регулярное и структурированное управление всеми типами рисков осуществляется по всем ключевым областям деятельности, на всех уровнях управления Компанией. При этом информация о выявленных рисках должна своевременно предоставляться лицам, уполномоченным принимать соответствующие решения.

Управление рисками основывается на наилучшей доступной информации. Система управления рисками основывается на информации источников, таких как исторические данные, опыт, обратная связь заинтересованных лиц, наблюдения, прогнозы и экспертные оценки. Тем не менее принимающие решение органы должны информировать друг друга о том, следует ли принимать во внимание какие-либо ограничения данных, используется ли моделирование и возможно ли возникновение расхождения мнений между экспертами.

Управление рисками является адаптируемым. Компанией должны обеспечиваться условия для постоянного развития СУР с учетом необходимости решения новых задач, возникающих в результате изменения внутренних и внешних условий функционирования Компании.

Управление рисками является прозрачным и учитывает интересы заинтересованных сторон. Надлежащее и своевременное участие заинтересованных сторон и, в частности, лиц, принимающих решения на всех уровнях Компании, гарантирует, что СУР остается на надлежащем уровне и отвечает современным требованиям.

Управление рисками является динамичным, итеративным (повторяющимся) и реагирующим на изменения. Управление рисками непрерывно распознает изменения и реагирует на них. Как только происходит внешнее или внутреннее событие, ситуация или знания изменяются, осуществляются мониторинг и пересмотр рисков, включение новых рисков, изменение или исключение существующих рисков.

Управление рисками способствует постоянному улучшению организации. Компания разрабатывает и применяет стратегии совершенствования управления рисками одновременно с совершенствованием иных процессов. Компания стремится к повышению уровня зрелости СУР наравне с повышением эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками.

Ответственность за управление рисками. Все участники СУР несут ответственность за выявление, оценку, анализ и непрерывный мониторинг рисков в рамках своей деятельности, разработку и внедрение необходимых мероприятий по управлению рисками, непрерывный мониторинг эффективности мероприятий по управлению рисками.

Принцип оптимальности. Анализируется соотношение затрат на внедрение мероприятий по управлению рисками и эффекта от реализации этих мероприятий, в том числе соответствие между уровнем сложности СУР и уровнем сложности и степенью важности объекта, подвергаемого анализу с точки зрения рисков. Объем и сложность мер по управлению рисками должны являться необходимыми и достаточными для выполнения задач и достижения целей функционирования СУР. Снижение неблагоприятных последствий и (или) вероятности реализации риска в первую очередь производится в отношении рисков, реализация которых происходит с наибольшей вероятностью и влечет наибольшие потери.

Единство методологической базы. Управление рисками (выявление, анализ, оценка и мониторинг рисков, разработка и мониторинг эффективности мероприятий по управлению рисками) осуществляются на основе подходов и стандартов, единых для всех структурных единиц Компании.

Процесс управления рисками



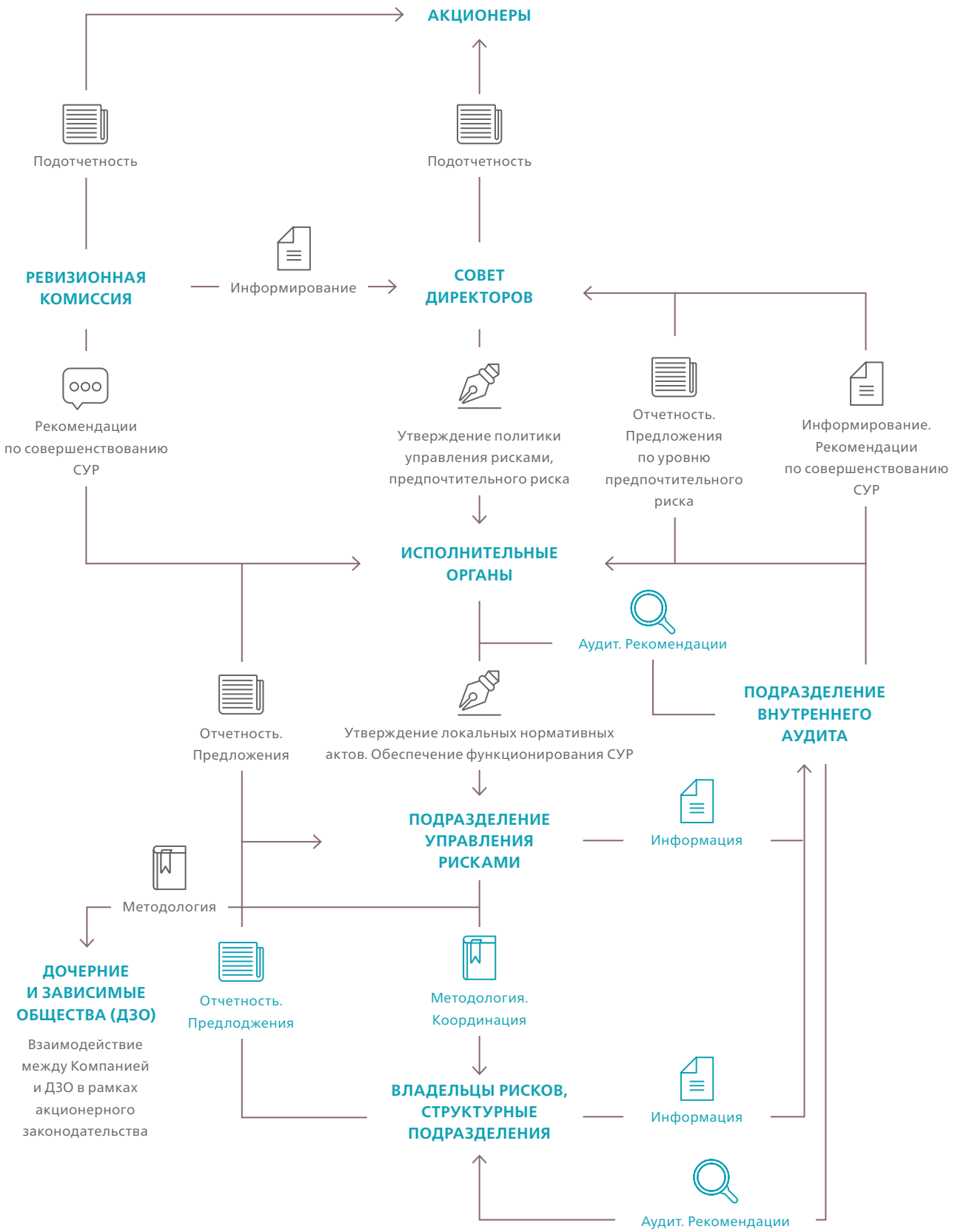
Идентификация рисков (ежегодно)

Качественная и количественная оценка (ежегодно, ежеквартально)

Разработка мероприятий по управлению рисками (ежегодно)

Мониторинг мероприятий (ежеквартально)

Участники Системы управления рисками



Полномочия и ответственность основных участников СУР

Наименование участника	Основные функции в области СУР
Ревизионная комиссия	■ по результатам ревизионной проверки готовит предложения/рекомендации по совершенствованию Системы управления рисками.
Совет директоров	■ утверждает внутренние документы Компании, определяющие организацию и функционирование Системы управления рисками Компании; ■ утверждает Политику управления рисками Компании; ■ осуществляет оценку ключевых операционных рисков (как финансовых, так и нефинансовых рисков), а также установление приемлемой величины рисков для Компании; ■ организует проведение не реже одного раза в год анализа и оценки функционирования Системы управления рисками; ■ ежегодно рассматривает отчеты исполнительных органов Компании об организации, функционировании и эффективности Системы управления рисками, а также оценивает функционирование указанной системы и вырабатывает рекомендации по ее улучшению; ■ ежегодно рассматривает отчеты подразделения внутреннего аудита об эффективности Системы управления рисками; ■ рассматривает результаты внешней независимой оценки эффективности Системы управления рисками.
Уполномоченный комитет	■ осуществляет контроль за эффективностью процедур управления рисками; ■ предоставляет оценку эффективности мероприятий по управлению рисками и по совершенствованию СУР; ■ выполняет предварительное рассмотрение отчетов исполнительных органов об организации и функционировании Системы управления рисками перед их представлением Совету директоров; ■ производит анализ предложений о совершенствовании Системы управления рисками, включая вопросы идентификации рисков и корректировку параметров рисков; ■ осуществляет предварительное рассмотрение перед утверждением Советом директоров внутренних документов Компании, определяющих организацию и функционирование Системы управления рисками Компании, Политики управления рисками и последующих изменений к ним; ■ осуществляет предварительное рассмотрение перед утверждением Советом директоров и подготовку заключения в отношении текста раздела годового отчета Компании, касающегося Системы управления рисками.
Комитет по аудиту Совета директоров	■ выполняет предварительное рассмотрение результатов оценки эффективности Системы управления рисками и соблюдения положений настоящей Политики по данным отчета внутреннего аудитора по упомянутым вопросам перед их представлением Совету директоров.
Правление Компании	■ обеспечивает создание и поддержание функционирования эффективной СУР на основе единых подходов и стандартов, разработанных и утвержденных для Группы компаний ПАО «Россети»; ■ отвечает за выполнение решений Совета директоров в области организации и функционирования СУР; ■ формирует направления и планы развития и совершенствования СУР; ■ устанавливает требования к формату и полноте информации о рисках Компании; ■ проводит анализ портфеля рисков и вырабатывает меры по стратегии реагирования и перераспределению ресурсов в отношении управления соответствующими рисками; утверждает бюджет на мероприятия по управлению рисками в Компании в пределах, согласованных решением Совета директоров Компании; осуществляет разрешение кросс-функциональных задач по управлению рисками; ■ рассматривает не реже одного раза в полугодие отчет подразделения по управлению рисками о результатах управления рисками и оценки эффективности СУР; ■ рассматривает результаты внутренней оценки эффективности СУР, разрабатывает меры по развитию и совершенствованию СУР; ■ ежегодно представляет на рассмотрение Совета директоров отчет об организации, функционировании и эффективности Системы управления рисками Компании и предложения по развитию и совершенствованию СУР.
Генеральный директор	■ обеспечивает создание и поддержание функционирования эффективной СУР на основе единых подходов и стандартов, разработанных и утвержденных для Группы компаний ПАО «Россети»; ■ обеспечивает эффективное управление рисками в рамках текущей деятельности Компании; ■ утверждает регламентирующие и методологические документы Компании по вопросам организации и функционирования СУР за исключением документов, утверждение которых отнесено к компетенции Совета директоров Компании; ■ отвечает за выполнение решений Совета директоров в области организации и функционирования СУР; ■ ежегодно готовит отчет об организации, функционировании и эффективности Системы управления рисками Компании и предложения по развитию и совершенствованию СУР для рассмотрения Советом директоров.

Наименование участника	Основные функции в области СУР
Руководители блоков и структурных подразделений (владельцы рисков)	■ осуществляют своевременное выявление и оценку рисков; ■ отвечают за выбор метода реагирования на риски; ■ осуществляют своевременную разработку и организацию выполнения мероприятий по управлению рисками; ■ проводят регулярный мониторинг рисков; ■ предоставляют обеспечение своевременного информирования исполнительных органов Компании о результатах работы по управлению рисками; ■ предоставляют обеспечение эффективного взаимодействия с подразделением по управлению рисками в части документов и отчетности, формируемой в рамках деятельности по управлению рисками.
Работники структурных подразделений Компании (исполнители мероприятий по управлению рисками)	■ осуществляют своевременное выявление и (или) минимизацию рисков в соответствии с должностными инструкциями и установленными регламентирующими документами; ■ обеспечивают выполнение мероприятий, направленных на управление рисками, своевременно и в полном объеме.
Отдел контроля и рисков	■ обеспечивает общую координацию процессов управления рисками, в том числе взаимодействие всех участников СУР; ■ способствует внедрению в Компании методологических документов в области обеспечения процесса управления рисками и функционирования СУР; ■ обеспечивает организацию обучения работников Компании в области СУР; ■ отвечает за своевременное агрегирование информации по всем выявленным рискам и подготовку предложений по актуализации реестра рисков; ■ обеспечивает мониторинг процесса управления рисками Компании и, в установленном порядке, подконтрольных ему организаций; ■ выполняет подготовку отчета не реже одного раза в полугодие и информирует исполнительные органы Компании о результатах управления рисками и оценки эффективности СУР; ■ формирует ежегодный отчет об организации, функционировании и эффективности Системы управления рисками Компании.
Отдел внутреннего аудита	■ осуществляет внутреннюю независимую оценку эффективности Системы управления рисками и выдачу рекомендаций подразделению по управлению рисками, направленных на повышение эффективности и результативности Системы управления рисками; ■ информирует исполнительные органы и Совет директоров Компании о состоянии Системы управления рисками.

КЛЮЧЕВЫЕ РИСКИ

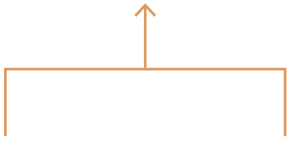
№ риска	Наименование риска
КОР-001	Риск отклонения объема услуг по передаче электроэнергии в сравнении с заданным значением в бизнес-плане
КОР-002	Риск отклонения среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии от значения, использованного при формировании бизнес-плана
КОР-003	Риск отклонения объемов по технологическому присоединению по сравнению со значением, установленным в бизнес-плане
КОР-004	Риск отклонения величины затрат на покупку потерь от установленного в бизнес-плане
КОР-005	Риск отклонения неподконтрольных затрат от величины, установленной в бизнес-плане, за исключением затрат на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь
КОР-006	Риск увеличения величины операционных расходов от установленных на плановый период
КОР-007	Риск отклонения объема просроченной дебиторской задолженности от установленного в бизнес-плане
КОР-008	Риск отклонения величины показателя «Долг/EBITDA» в сравнении с установленным значением в бизнес-плане
КОР-009	Риск отклонения чистой прибыли от величины, установленной в бизнес-плане
КОР-010	Риск неисполнения основных параметров инвестиционной программы
КОР-011	Риск отклонения показателя процентного снижения удельных инвестиционных затрат от установленного на плановый период
КОР-012	Риск недостижения показателя загрузки мощностей, установленного на плановый период
КОР-013	Риск недостижения уровня надежности услуг по передаче электроэнергии, установленного при тарифном регулировании
КОР-014	Риск недостижения уровня качества услуг по технологическому присоединению, установленного при тарифном регулировании
КОР-015	Риск возникновения несчастного случая по вине Компании
КОР-016	Риск отклонения от установленного в бизнес-плане значения показателя повышения производительности труда



ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ

КОР-009 Риск отклонения чистой прибыли

КОР-008 Риск отклонения величины показателя «Долг/EBITDA»

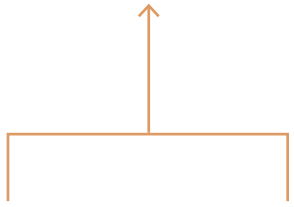




ВЫПОЛНЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ



ВЫПОЛНЕНИЕ ЦЕЛЕЙ В ЧАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ БЕСПЕРЕБОЙНОЙ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, КАЧЕСТВА УСЛУГ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ И ОБЕСПЕЧЕНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ



ДОХОДЫ

КОР-001. Риск отклонения объема услуг по передаче электроэнергии

КОР-002. Риск отклонения среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии от значения, использованного при формировании бизнес-плана

КОР-003. Риск отклонения объемов по технологическому присоединению

КОР-007. Риск отклонения объема просроченной дебиторской задолженности по договорам оказания услуг по передаче электроэнергии

КОР-012. Риск не достижения показателя загрузки мощностей, установленного на плановый период

РАСХОДЫ

КОР-004. Риск отклонения величины затрат на компенсацию потерь (изменение объема потерь, изменение цены на покупку потерь)

КОР-005. Риск отклонения неподконтрольных затрат

КОР-006. Риск увеличения операционных расходов

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

КОР-010. Риск неисполнения основных параметров инвестиционной программы

КОР-011. Риск отклонения показателя процентного снижения удельных инвестиционных затрат от установленного на плановый период

ПОВЫШЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА УСЛУГ

КОР-013. Риск недостижения уровня надежности услуг по передаче электроэнергии, установленного при тарифном регулировании

КОР-014. Риск недостижения уровня качества услуг по технологическому присоединению, установленного при тарифном регулировании

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

КОР-015. Риск возникновения несчастного случая по вине Компании

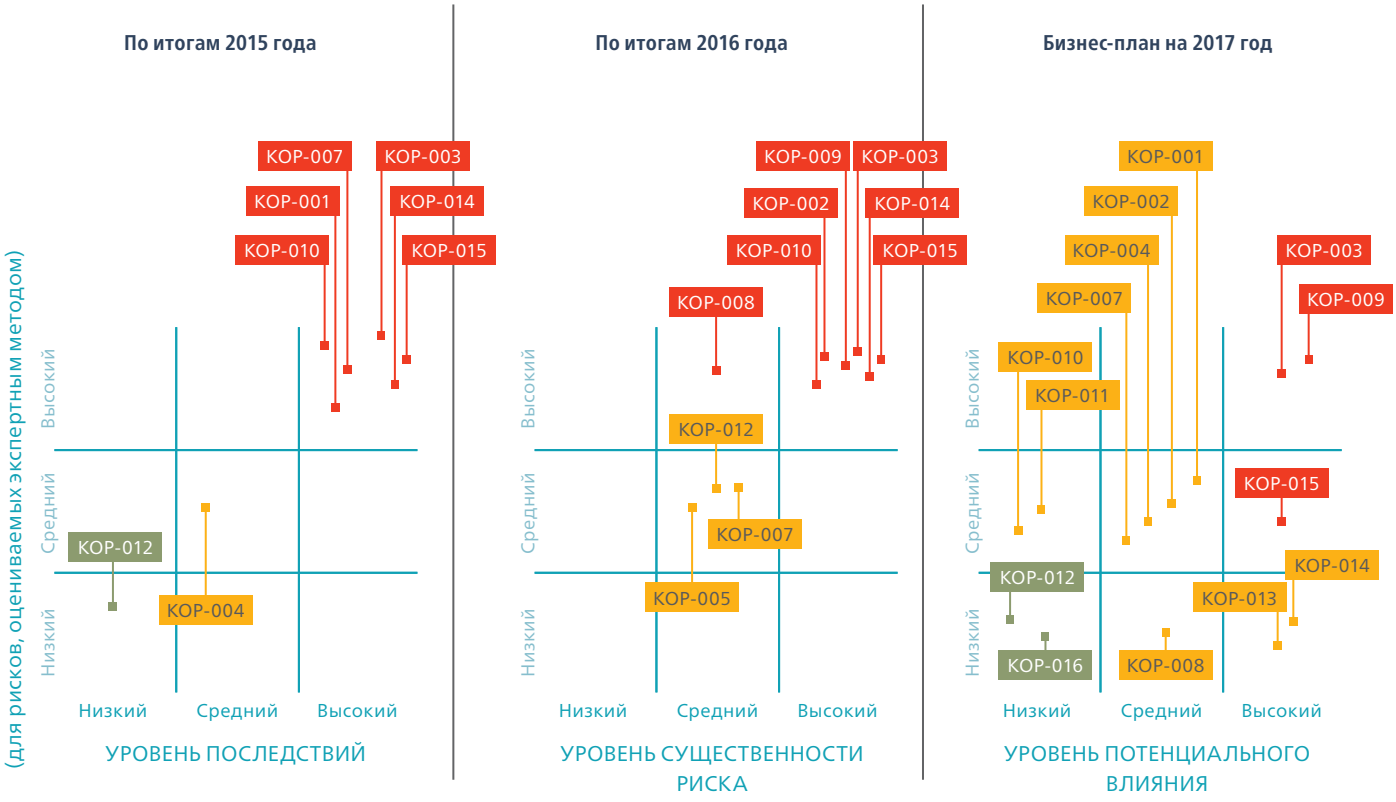
КОР-016. Риск отклонения от установленного в бизнес-плане значения показателя производительности труда

Уровень существенности риска

В Компании утверждена Методика оценки операционных рисков. Основа методики – принцип группировки операционных рисков по типам последствий. С учетом типа последствий для каждого риска определен параметр оценки. По результатам оценки в зависимости от степени отклонения выбранных параметров от целевого значения определяется уровень существенности риска в соответствии с установленной шкалой существенности (умеренный, значимый, критический). Графическим отображением результатов ранжирования рисков по уровням существенности является Карта рисков Компании.

Риски критического уровня являются неприемлемыми для Компании и подлежат приоритетному управлению.

Риски значимого уровня не являются критичными, но оказывают существенное влияние на деятельность Компании и подлежат управлению. Риски умеренного уровня не оказывают значительного влияния на деятельность Компании, но подлежат периодическому мониторингу.



Реализация рисков

По итогам 2016 г. реализовались десять рисков, из которых восемь имеют критический уровень последствий:

- КОР-002 «Риск отклонения среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии от значения, использованного при формировании бизнес-плана»;
- КОР-003 «Риск отклонения объема услуг по технологическому присоединению по сравнению со значением, установленным в бизнес-плане»;
- КОР-008 «Риск отклонения величины показателя «Долг/EBITDA»;
- КОР-009 «Риск отклонения чистой прибыли»;
- КОР-010 «Риск неисполнения основных параметров инвестиционной программы»;
- КОР-012 «Риск недостижения показателя загрузки мощностей, установленного на плановый период»;
- КОР-014 «Риск недостижения уровня качества услуг по технологическому присоединению, установленного при тарифном регулировании»;
- КОР-015 «Риск возникновения несчастного случая по вине Компании»

и два – значимый:

- КОР-005 «Риск отклонения неподконтрольных затрат от величины, установленной в бизнес-плане»;
- КОР-007 «Риск отклонения объема просроченной дебиторской задолженности от установленного в бизнес-плане».

Реализация ключевых операционных рисков Компании в отчетном периоде

Наименование реализовавшегося риска	Пояснения (причина)	Последствия	Мероприятия
КОР-002 «Риск отклонения среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии от значения, использованного при формировании бизнес-плана»	Различная структура полезного отпуска электроэнергии по группам потребителей (население/прочие), сложившейся по факту 12 месяцев 2016 г. по сравнению с запланированной.	Снижение выручки от услуг передачи электроэнергии (на 934 млн руб.).	Мониторинг и прогнозирование электропотребления и перетоков электроэнергии. Проведение работы с потребителями услуг по согласованию плановых величин для включения в договор на следующий год. Контроль данных об объемах потребления, применяемых гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми организациями) при расчете стоимости услуг по передаче электроэнергии (в том числе в разбивке по уровням напряжения, по которым дифференцируется цена (тариф) на услуги по передаче электроэнергии, по выбранным потребителями вариантам тарифа, по категориям потребителей).
КОР-003 «Риск отклонения объемов по технологическому присоединению по сравнению со значением, установленным в бизнес-плане»	Перенос сроков исполнения по крупным договорам с заявителями, неготовность заявителей, расторжение крупных договоров с заявителями, изменение условий договора в части объема подключаемой мощности, снижение прогнозируемой величины присоединяемой мощности по вновь заключаемым договорам.	Снижение выручки от услуг по технологическому присоединению (на 6 561 млн руб.).	Обеспечение исполнения накопленных обязательств по технологическому присоединению. Еженедельный мониторинг исполнения основных плановых показателей деятельности по технологическому присоединению. Проведение оперативных мероприятий в случае выявления предпосылок для отклонений с целью достижения плановых показателей технологического присоединения. Проведение выездных проверок готовности объектов. Оптимизация затрат ПАО «Ленэнерго» по строительству распределительной сети для подключения абонентов. Мониторинг своевременных поступлений денежных средств от заявителей на счет ПАО «Ленэнерго» и работа с просроченной задолженностью. Выполнение работ по технологическому присоединению собственными силами. Проведение работы с заявителями (обзвон, направление уведомлений о готовности со стороны сетевой организации). Управление спросом на технологическое присоединение (информирование через интернет и в офисах обслуживания о местах расположения незагруженных центров питания). Реализация проекта развития сервисов заочного обслуживания. Актуализация заявок на технологическое присоединение на постоянной основе.
КОР-005 «Риск отклонения неподконтрольных затрат от величины, установленной в бизнес-плане, за исключением затрат на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь»	Рост затрат на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» в результате того, что фактический тариф на оплату потерь в сетях ЕНЭС, публикуемый ОАО «АТС» на официальном сайте, сложился выше планового.	Увеличение затрат (на 254 млн руб.).	Предоставление в органы регулирования обосновывающих материалов, подтверждающих необходимость увеличения расходов не ниже среднего индекса роста сетевых тарифов. Мониторинг и прогнозирование перетоков электроэнергии в электрические сети (из электрических сетей) смежных сетевых организаций (ССО), физических параметров баланса электроэнергии и мощности. Проверка обоснованности регуляторных решений в части затрат на услуги ССО. Проведение мероприятий, направленных на урегулирование разногласий с ССО и предотвращение их возникновения.
КОР-008 «Риск отклонения величины показателя «Долг/EBITDA» в сравнении с установленным значением в бизнес-плане»	Снижение выручки от услуг по технологическому присоединению.	–	Контроль непревышения утвержденной величины операционных расходов. Реализация Плана мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния. Управление уровнем расходов в зависимости от ожидаемого уровня доходов. Непревышение объема финансирования инвестиционной программы. Выполнение мероприятий по снижению просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии.
КОР-009 «Риск отклонения чистой прибыли от величины, установленной в бизнес-плане»	Снижение выручки от услуг по технологическому присоединению.	–	Контроль непревышения утвержденной величины операционных расходов и достижения установленных целевых значений показателей по снижению удельных операционных расходов. Управление уровнем расходов в зависимости от ожидаемого уровня доходов. Формирование и реализация Плана мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния. Выполнение мероприятий по снижению просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии.

Наименование реализовавшегося риска	Пояснения (причина)	Последствия	Мероприятия
КОР-007 «Риск отклонения объема просроченной дебиторской задолженности от установленного в бизнес-плане»	Неоплата со стороны крупных сбытовых компаний ЗАО «Киров ТЭК», ЗАО «Энергосбытовая компания Кировского завода», АО «Оборонэнергосбыт».	Снижение выручки (на 562 млн руб.).	Осуществление мониторинга расчетов с дебиторами. Анализ причин разногласий при согласовании объема переданной электроэнергии, разработка краткосрочных планов мероприятий по устранению причин возникновения разногласий с потребителями. Разработка и реализация плана-графика мероприятий по снижению дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии. Проведение работы по взысканию задолженности в судебном порядке. Введение ограничения энергоснабжения потребителей-должников. Реализация Программы перспективного развития систем учета электроэнергии ПАО «Ленэнерго».
КОР-010 «Риск неисполнения основных параметров инвестиционной программы»	Невыполнение обусловлено: длительным оформлением первичной документации по исполнению мероприятий по технологическому присоединению в рамках государственной поддержки (ОФЗ), экономией средств ОФЗ, в связи с оптимизацией мероприятий капитального характера; длительным проведением закупочных процедур по выбору подрядных организаций в связи с отсутствием участников конкурсов; отсутствием оформленных исходно-разрешительных документов; отсутствием своевременных отключений для выполнения работ на объектах; увеличением сроков выполнения работ и поставки оборудования подрядными организациями.	Получение штрафа за неисполнение инвестиционной программы по итогам 2016 г. по обоим субъектам Российской Федерации (будет учтен в составе тарифов на 2018 г.). Решение будет принято регуляторами по итогам анализа обоснованности фактических расходов на инвестиции в декабре 2017 г.	Еженедельный контроль за ходом строительства в рамках исполнения инвестиционной программы. Контроль сроков проведения закупочных процедур, заключения договоров и оплаты. Ведение претензионно-исковой работы в отношении подрядчиков, нарушающих условия выполнения договоров. Мероприятия по управлению качеством капитального строительства.
КОР-012 «Риск недостижения показателя загрузки мощностей, установленного на плановый период»	Невыполнение показателя связано с неисполнением заявителем обязательств по договору технологического присоединения и снижением общей загрузки подстанций.	Возможное снижение выручки на 744 млн руб.	Разработка и реализация Плана технических мероприятий по оптимизации степени загрузки недозагруженных объектов электросетевого хозяйства ДЗО ПАО «Россети». Мониторинг существующего и прогнозного потребления электроэнергии и мощности по электросетевым объектам (анализ перспективных нагрузок по энергетическим узлам, центрам питания 35 кВ и выше). Разработка Комплексных программ развития электрических сетей 35 кВ и выше в субъектах Российской Федерации с предложениями по прогнозу роста электропотребления и учетом планов технических мероприятий по оптимизации степени загрузки недозагруженных объектов электросетевого хозяйства. Направление предложений в органы исполнительной власти в части учета технических мероприятий по оптимизации степени загрузки недозагруженных объектов электросетевого хозяйства и прогнозируемого роста электропотребления. Учет технических мероприятий по оптимизации степени загрузки недозагруженных объектов электросетевого хозяйства при формировании инвестиционной программы.

Наименование реализовавшегося риска	Пояснения (причина)	Последствия	Мероприятия
КОР-014 «Риск недостижения уровня качества услуг по технологическому присоединению, установленного при тарифном регулировании»	В связи с выделением на исполнение договоров по технологическому присоединению ПАО «Ленэнерго» средств программы государственной поддержки облигационного федерального займа (ОФЗ), в течение 2016 г. приоритет по исполнению был направлен на договора по технологическому присоединению, заключенные до 1 января 2015 г. Соответственно, при закрытии договоров, накопленных до 1 января 2015 г., по большинству из них имелось нарушение срока исполнения, что стало основной причиной увеличения данного показателя.	Вследствие невыполнения показателя качества услуг, установленного при тарифном регулировании, возможно наложение штрафных санкций регулятором, но ввиду того, что данный показатель складывается из нескольких составляющих, невыполнение показателя качества технологического присоединения не оказывает существенного влияния.	Проведение мероприятий по уменьшению количества накопленных обязательств ПАО «Ленэнерго» по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (в рамках программы государственной поддержки ОФЗ). Проведение работы с заявителями (обзвон, направление уведомлений). Ведение претензионно-исковой работы, досудебное урегулирование споров. Реализация проекта развития сервисов заочного обслуживания, внедрение Стандарта качества обслуживания потребителей услуг ПАО «Ленэнерго» в удаленных Центрах обслуживания клиентов. Контроль за своевременным рассмотрением заявок на технологическое присоединение и исполнением договоров.
КОР-015 «Риск возникновения несчастного случая по вине Компании»	Нарушение трудовой и производственной дисциплины.	Гибель человека.	Актуализация с учетом произошедших несчастных случаев «Программы ОАО «Ленэнерго» по снижению рисков в области профессиональной безопасности и здоровья на 2015–2017 гг.», утвержденной Советом директоров. Проведение внезапных проверок 100 % временных рабочих мест, связанных с выполнением работ в электроустановках. Усиление контроля за применением работниками средств индивидуальной защиты; проведение ежемесячного анализа ведения оперативных переговоров и записей каждой смены диспетчерской службы Центра управления сетями филиалов и группы в группе подстанций и в районе электрических сетей; проведение выборочных проверок нарядов-допусков. Проведение внеочередной проверки знаний персоналом требований охраны труда. Корректировка Плана-графика ликвидации травмоопасного оборудования, мест и применяемых механизмов на 2016–2017 гг. с учетом конструктивных особенностей оборудования закрытых распределительных устройств 35 кВ, отсутствия на секциях шин 35 кВ быстродействующих защит на подстанции № 26 и ей подобных подстанциях. Реализация системы непрерывного повышения квалификации и обучения рабочих категорий персонала и специалистов основных профессий на базе Учебного комплекса ПАО «Ленэнерго». Организация психофизиологического контроля за профессиональной пригодностью работников из числа оперативно-ремонтного и ремонтного персонала. Оснащение бригад средствами аудио- и видеофиксации при подготовке и допуске бригад на временные рабочие места. Реализация стандарта ПАО «Ленэнерго» «Порядок взаимодействия с подрядными организациями».
КОР-001 «Риск отклонения объема услуг по передаче электроэнергии в сравнении с заданным значением в бизнес-плане»	По итогам 2016 г. реализация риска отсутствует.	–	Мониторинг электропотребления, формирование прогноза полезного отпуска до конца года с учетом сложившейся динамики электропотребления. Формирование и предоставление в органы государственного регулирования тарифов предложений по технологическому расходу электроэнергии/мощности в целях формирования Сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии на следующий год с учетом сложившейся динамики полезного отпуска. Проведение работы с потребителями услуг по согласованию плановых величин для включения в договор на следующий год, а также для представления в органы государственного регулирования тарифов (в целях предотвращения утверждения в балансе объемов, не учитывающих текущую динамику потребления).

Наименование реализовавшегося риска	Пояснения (причина)	Последствия	Мероприятия
КОР-004 «Риск отклонения величины затрат на покупку потерь от установленного в бизнес-плане»	По итогам 2016 г. реализация риска отсутствует.	–	Выполнение мероприятий по снижению потерь электроэнергии в электрических сетях. Реализация Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Ленэнерго». Реализация Программы перспективного развития систем учета электроэнергии ПАО «Ленэнерго». Контроль полноты и точности предоставляемых сбытовыми компаниями данных по величине покупки электроэнергии на оптовом и розничном рынке, величине полезного отпуска электроэнергии, с целью формирования корректного расчета величины потерь электроэнергии в сетях ПАО «Ленэнерго». Проведение рейдовых проверок по выявлению фактов неучтенного потребления электроэнергии.
КОР-006 «Риск увеличения величины операционных расходов от установленных на плановый период»	По итогам 2016 г. реализация риска отсутствует.	–	Контроль непревышения утвержденной величины операционных расходов. Проведение политики импортозамещения.
КОР-011 «Риск отклонения показателя процентного снижения удельных инвестиционных затрат от установленного на плановый период»	По итогам 2016 г. реализация риска отсутствует.	–	Осуществление контроля за применением методики планирования снижения инвестиционных затрат на 30 % относительно уровня 2012 г. при формировании инвестиционной программы Компании в целях исключения завышения сметной стоимости. Осуществление контроля при согласовании сметной документации на соответствие удельным показателям нового строительства в целях исключения завышения сметной стоимости. Для объектов со стоимостью строительства свыше 500 млн руб. с НДС обязательная проверка достоверности определения сметной стоимости строительства в органах государственной экспертизы.
КОР-013 «Риск недостижения уровня надежности услуг по передаче электроэнергии, установленного при тарифном регулировании»	По итогам 2016 г. реализация риска отсутствует.	–	Реализация целевых программ повышения надежности, реновация сети. Проведение противоаварийных тренировок, в том числе специализированных тренировок по вводу графиков временных отключений. Выполнение программы ремонтов и технического обслуживания. Контроль за выполнением подрядными организациями договорных обязательств. Обучение и повышение квалификации персонала.
КОР-016 «Риск отклонения от установленного в бизнес-плане значения показателя производительности труда»	По итогам 2016 г. реализация риска отсутствует.	–	Актуализация действующих локальных нормативных актов по системе оплаты труда в целях мотивированности персонала, увеличения производительности труда, снижения уровня текучести персонала. Разработка программ обучения и организация обучения в Учебном комплексе. Исполнение мероприятий Программы «Повышение операционной эффективности и сокращение расходов ПАО «Ленэнерго» на период 2016–2020 гг.».

РАЗВИТИЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

В Компании идентифицированы и оцениваются:

- 16 ключевых операционных рисков, отражающих основные показатели бизнес-плана Компании;
- 31 операционный риск восьми основных бизнес-процессов;
- 57 операционных рисков 16 прочих бизнес-процессов.

Для всех утвержденных операционных рисков закреплены владельцы.

В 2016 г. в рамках реализации комплекса мероприятий по технологическому присоединению во исполнение Соглашения от 30 декабря 2015 г. № 260, заключенного между Министерством энергетики Российской Федерации, ПАО «Россети» и ПАО «Ленэнерго», была разработана карта рисков проекта и мероприятия по управлению рисками.

Ежегодно Компания проводит оценку эффективности СУР внутренним аудитом на предмет ее соответствия целевому состоянию и уровню зрелости. По итогам проведенной внутренним аудитом оценки эффективности действующей СУР ПАО «Ленэнерго» за 2016 г. в целом уровень зрелости СУР оценен как «умеренный».

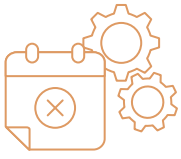
УРОВЕНЬ ЗРЕЛОСТИ СУР ОЦЕНЕН КАК

«УМЕРЕННЫЙ»

В 2016 Г. В РАМКАХ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ БЫЛИ РЕАЛИЗОВАНЫ СЛЕДУЮЩИЕ ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ:

- Утверждена Политика управления рисками Компании в новой редакции. Разработан Порядок реализации требований Политики управления рисками, в котором раскрыты основные функции и определены полномочия участников СУР, описаны этапы управления рисками и систематизирована нормативная база в области управления рисками, действующая в ПАО «Ленэнерго», определен порядок актуализации реестров рисков и порядок проведения обучения работников в области управления рисками.
- В целях повышения результативности мероприятий по управлению ключевыми рисками, а также заинтересованности менеджмента разработаны критерии результативности мероприятий и их целевые показатели, которые утверждены в составе плана мероприятий на 2017 г.
- Внедрена практика ежегодного утверждения плана мероприятий по управлению рисками Правлением Компании.

Планы на 2017 год



В целях дальнейшего развития Системы управления рисками в Компании запланировано проведение в 2017 г. следующих мероприятий:

- Совершенствование подходов и методов прогнозирования в целях качественной и количественной оценки рисков
- Повышение эффективности мероприятий по управлению рисками
- Проведение обучения руководителей и работников Компании в области СУР
- Автоматизация процесса управления рисками

АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

В рамках исполнения Федерального закона от 25 декабря 2008 г. № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» и в целях повышения эффективности мер, способствующих предупреждению коррупционных правонарушений в ПАО «Ленэнерго», в качестве внутреннего документа Общества принята Антикоррупционная политика ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети» (далее – Антикоррупционная политика), утвержденная Советом директоров Общества (протокол от 12 января 2015 г. № 18).

Документ содержит комплекс взаимосвязанных принципов и процедур, мероприятий, предусмотренных актом официального толкования – Методическими рекомендациями по разработке и принятию организациями мер по предупреждению и противодействию коррупции, разработанными Министерством труда и социальной защиты Российской Федерации и утвержденными 8 ноября 2013 г.

В рамках осуществления мер по выявлению, пресечению, раскрытию и расследованию коррупционных правонарушений в Обществе применяется Порядок по организации приема, рассмотрения и разрешения обращений заявителей (работников, контрагентов и иных физических и юридических лиц) о возможных фактах коррупции (далее – Обращения). Данный механизм по приему Обращений реализован посредством горячей линии.

В отчетном периоде актуализирован ряд локальных нормативных актов в рамках реализации требований федерального антикоррупционного законодательства:

- **Приказ от 20 апреля 2016 г. № 187** «Об определении состава Комиссии ПАО «Ленэнерго» по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов»;
- **Приказ от 26 августа 2016 г. № 413** «Об исполнении антикоррупционного законодательства Российской Федерации ».

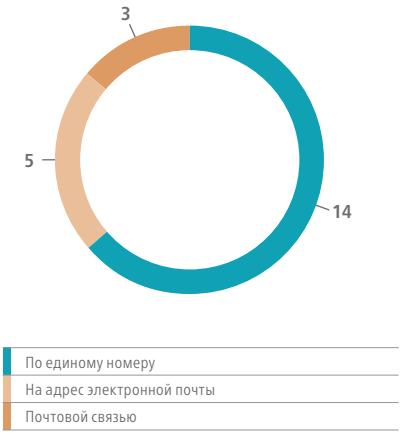
В Обществе действует система предупреждения, своевременного выявления и урегулирования конфликта интересов, а также координации действий работников в случае возникновения или возможности возникновения конфликта интересов, которая включает в себя в том числе процедуры раскрытия сведений о наличии конфликта интересов (декларирование конфликта интересов):

- первоначальное раскрытие сведений о наличии конфликта интересов при приеме на работу;
- ежегодное раскрытие сведений о наличии конфликта интересов по состоянию на 31 декабря соответствующего года;
- уведомление работников о возникновении личной заинтересованности при исполнении должностных обязанностей, которая приводит или может привести к конфликту интересов.

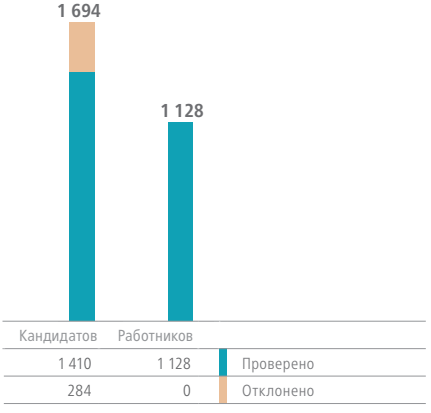
В Обществе разработан и внедрен единый механизм по проверке информации о цепочке собственников контрагентов Общества, включая бенефициаров (в том числе конечных), работы с персональными данными при раскрытии информации о цепочке собственников контрагентов, соблюдения антикоррупционных стандартов закупочной деятельности и системы управления конфликтом интересов.

В отчетном периоде по результатам проведенной кампании по декларированию конфликта интересов работников Общества конфликт интересов не обнаружен.

Обращения о возможных фактах коррупции, полученные в отчетном периоде, шт.



Результаты мероприятий по проверке соблюдения требований Антикоррупционной политики, человек





ЦЕННЫЕ БУМАГИ

По состоянию на 31 декабря 2016 г. уставный капитал ПАО «Ленэнерго» составил 1 752 079 150,05 руб. и разделен на 1 658 814 839,05 обыкновенных акций и 93 264 311 привилегированных акций (номинальной стоимостью 1 руб. каждая).

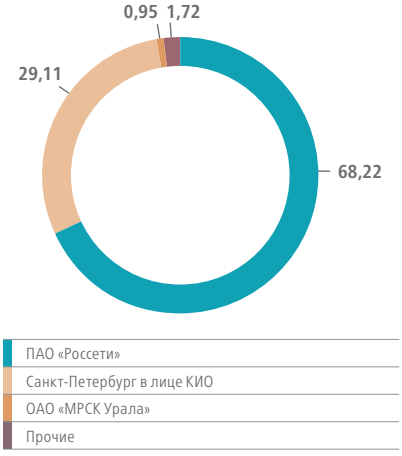
Количество объявленных акций составило 18 882 455 451 шт. (обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 руб. каждая).

КОЛИЧЕСТВО РАЗМЕЩЕННЫХ И ПОЛНОСТЬЮ ОПЛАЧЕННЫХ АКЦИЙ (С УЧЕТОМ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ВЫПУСКА 2015–2016 ГГ.) СОСТАВИЛО

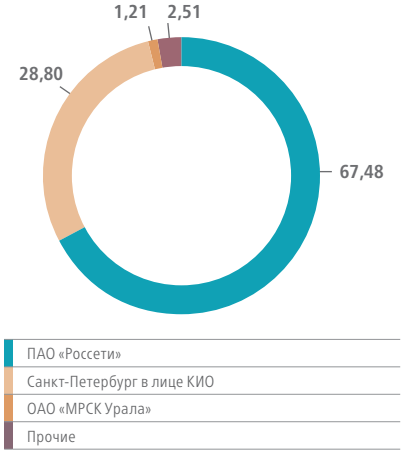
8 617 049 631,05 шт.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Состав акционеров – владельцев более 1 % обыкновенных акций с учетом раскрытия номинальных держателей[1], %



Состав акционеров – владельцев более 1 % от УК с учетом раскрытия номинальных держателей[1], %



[1] Структура акционерного капитала приведена на последнюю дату закрытия реестра 6 июля 2016 г. (перед внеочередным Общим собранием акционеров 29 августа 2016 г.) с учетом раскрытия номинального держателя.

Структура акционерного капитала на 31 декабря 2016 г.

Держатели акций	Количество держателей	Доля от уставного капитала, %
Номинальные держатели акций	1	2,17
Владельцы – юридические лица	45	97,51
Владельцы – физические лица	6 058	0,32
Акции в общей долевой собственности	44	0,0028
Счет неустановленных лиц	1	0,0004
Итого количество лиц в реестре акционеров	**6 150**	**100**

ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО АКЦИОНЕРОВ

6 150 ЛИЦ

Крупнейшие акционеры ПАО «Ленэнерго»

ПАО «Россети»

Крупнейшая в России и в мире энергетическая компания, обеспечивающая передачу и распределение электроэнергии. Имущественный комплекс ПАО «Россети» включает в себя 37 дочерних и зависимых обществ, в том числе 14 межрегиональных и магистральную сетевую компанию.

Читайте подробнее о компании ПАО «Россети» по ссылке:
www.rosseti.ru

Комитет имущественных отношений Санкт-Петербурга (КИО)

Исполнительный орган государственной власти Санкт-Петербурга. Комитет проводит государственную политику в сфере управления и распоряжения государственным имуществом Санкт-Петербурга, контроля за его использованием и сохранностью, а также в сфере земельных отношений.

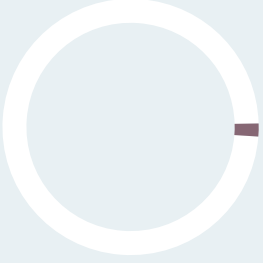
Читайте подробнее о Комитете имущественных отношений Санкт-Петербурга (КИО) по ссылке:
www.commim.spb.ru

ОАО «МРСК Урала»

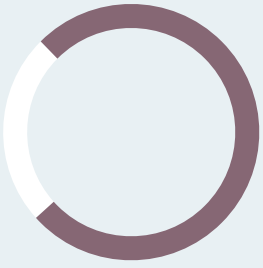
Входит в Группу ПАО «Россети», осуществляет передачу электроэнергии по электрическим сетям с напряжением 0,4–110 кВ и технологическое присоединение потребителей к электросетям в Уральском регионе.

Читайте подробнее о компании ОАО «МРСК Урала» по ссылке:
www.Mrsk-ural.ru

КОЛИЧЕСТВО АКЦИЙ В СВОБОДНОМ ОБРАЩЕНИИ (КОЭФФИЦИЕНТ FREE-FLOAT) ПО МЕТОДИКЕ РАСЧЕТА ПАО МОСКОВСКАЯ БИРЖА НА 31 ДЕКАБРЯ 2016 Г.[2]:



ОБЫКНОВЕННЫЕ АКЦИИ
1,7 %



ПРИВИЛЕГИРОВАННЫЕ АКЦИИ
76 %

[2] С учетом дополнительной эмиссии 2015–2016 гг.

Краткая история эмиссионной деятельности Компании

Первый выпуск

Государственный регистрационный номер: 72-1п-191
Количество акций: 2 951 852 шт.

Выпуск акций осуществлялся в связи с приватизацией Компании на основании указа Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 г. № 923. Выпуск зарегистрирован финансовым Комитетом мэрии Санкт-Петербурга 1 февраля 1993 г.

В ходе выпуска размещено:

Обыкновенных акций
2 519 852 шт.

Привилегированных акций
432 000 шт.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 000 рублей (неденоминированных).

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 6 сентября 1999 г.

Дополнительный выпуск (1)

Государственный регистрационный номер: 72-1-2367
Количество акций: 894 411 156 шт.

Выпуск зарегистрирован Комитетом экономики и финансов Санкт-Петербурга 29 ноября 1995 г.

В ходе дополнительного выпуска размещено:

Обыкновенных именных акций
763 515 156 шт.

Привилегированных акций типа «А»
130 896 000 шт.

Объединение выпусков

Распоряжением ФКЦБ России от 27 июня 2003 г. № 03-1269/р осуществлено объединение выпусков эмиссионных ценных бумаг.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 рубль.

Размер уставного капитала уменьшился в результате выкупа акций в соответствии с решением Общего собрания акционеров о реорганизации, состоявшегося 8 апреля 2005 г. (отчет об итогах выкупа от 1 августа 2005 г.).

По итогам выкупа акций уставный капитал состоял из:

Обыкновенных именных акций
691 854 144 шт.

Государственный регистрационный номер: 1-01-00073-A

Привилегированных акций типа «А»
93 264 311 шт.

Государственный регистрационный номер: 2-01-00073-A

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 000 рублей (неденоминированных).

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 9 августа 1999 г.

Дополнительный выпуск (2)[1]

Государственный регистрационный номер: 1-01-00073-A-001D
Количество акций: 234 167 535,04 шт.

Выпуск зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам (ФСФР России) 25 октября 2007 г.

В ходе выпуска размещено:

Обыкновенных именных акций
234 167 535,04 шт.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 рубль.

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 12 декабря 2008 г.

По истечении 3 месяцев с момента государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных акций ОАО «Ленэнерго» произведено аннулирование индивидуального номера дополнительного выпуска – 001D (ГРН – 1-01-00073-A-001D) (уведомление от 1 апреля 2009 г. № 09-ЕК-03/6679).

Основные характеристики акций ПАО «Ленэнерго»

Тип акций	Обыкновенные бездокументарные именные акции	Привилегированные бездокументарные именные акции типа «А»
Номер государственной регистрации	1-01-00073-A	2-01-00073-A
Объем выпуска	8 523 785 320,05	93 264 311
Номинальная стоимость	1 руб.	1 руб.
Биржа	ПАО Московская Биржа	ПАО Московская Биржа
Дата начала торгов	16.07.2003	16.07.2003
ISIN	RU000 903 4490	RU000 909 2134
Торговый код	LSNG	LSNGP
Уровень Списка	Третий уровень	Третий уровень
Включение в биржевые индексы	Широкий рынок (MICEX BMI) Электроэнергетика (MICEX PWR) Второй эшелон (MICEX SC)	Широкий рынок (MICEX BMI) Электроэнергетика (MICEX PWR) Второй эшелон (MICEX SC)

СОБЫТИЕ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

С 31 января 2017 г. обыкновенные и привилегированные акции ПАО «Ленэнерго» переведены из раздела «Второй уровень» в раздел «Третий уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа, в связи с несоответствием ценных бумаг, которые были включены во Второй уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» при формировании 9 июня 2014 г., требованиям Правил листинга (несоблюдение требований по корпоративному управлению).

Дополнительный выпуск (3)[2]

Государственный регистрационный номер: 1-01-00073-A-002D
Количество акций: 209 039 634,04 шт.

Выпуск зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам (ФСФР России) 21 февраля 2012 г.

В ходе выпуска размещено:

Обыкновенных именных акций
209 039 634,04 шт.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 рубль.

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 18 сентября 2012 г.

По истечении 3 месяцев с момента государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных акций ОАО «Ленэнерго» произведено аннулирование индивидуального номера дополнительного выпуска – 002D (ГРН – 1-01-00073-A-002D) (уведомление ФСФР России от 7 февраля 2013 г. № 13-ЕК-03/3554).

Дополнительный выпуск (4)[2]

Государственный регистрационный номер: 11-01-00073-A-003D
Количество акций: 523 753 525,97 шт.

Выпуск зарегистрирован Службой Банка России по финансовым рынкам 10 сентября 2013 г.

В ходе выпуска размещено:

Обыкновенных именных акций
523 753 525,97 шт.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 рубль.

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 16 октября 2014 г.

По истечении 3 месяцев с момента государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных акций ОАО «Ленэнерго» произведено аннулирование индивидуального номера дополнительного выпуска – 003D (ГРН – 1-01-00073-A-003D) (уведомление Банка России от 16 января 2015 г. № 52-4/290).

Дополнительный выпуск (5)[3]

Государственный регистрационный номер: 1-01-00073-A-004D

Выпуск зарегистрирован Банком России 3 декабря 2015 г.

В ходе выпуска размещено:

Обыкновенных именных акций
6 864 970 481 шт.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 рубль.

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 26 января 2017 г.

По истечении 3 месяцев с момента государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска акций будет произведено аннулирование индивидуального номера дополнительного выпуска.

[1] Основной целью дополнительной эмиссии ОАО «Ленэнерго» в 2008 г. было создание на территории Санкт-Петербурга совместной сетевой компании с повышением надежности как технологической, так и экономической, на основе технически неразрывного и взаимосвязанного сетевого оборудования.

[2] Основная цель дополнительных выпусков обыкновенных акций ОАО «Ленэнерго» в 2012–2014 гг. – финансирование программы реновации кабельных линий напряжением 6–110 кВ в Санкт-Петербурге.

[3] Дополнительная эмиссия обыкновенных акций проходила в рамках мероприятий по финансовому оздоровлению ПАО «Ленэнерго» и консолидации электросетевых активов на базе ПАО «Ленэнерго».

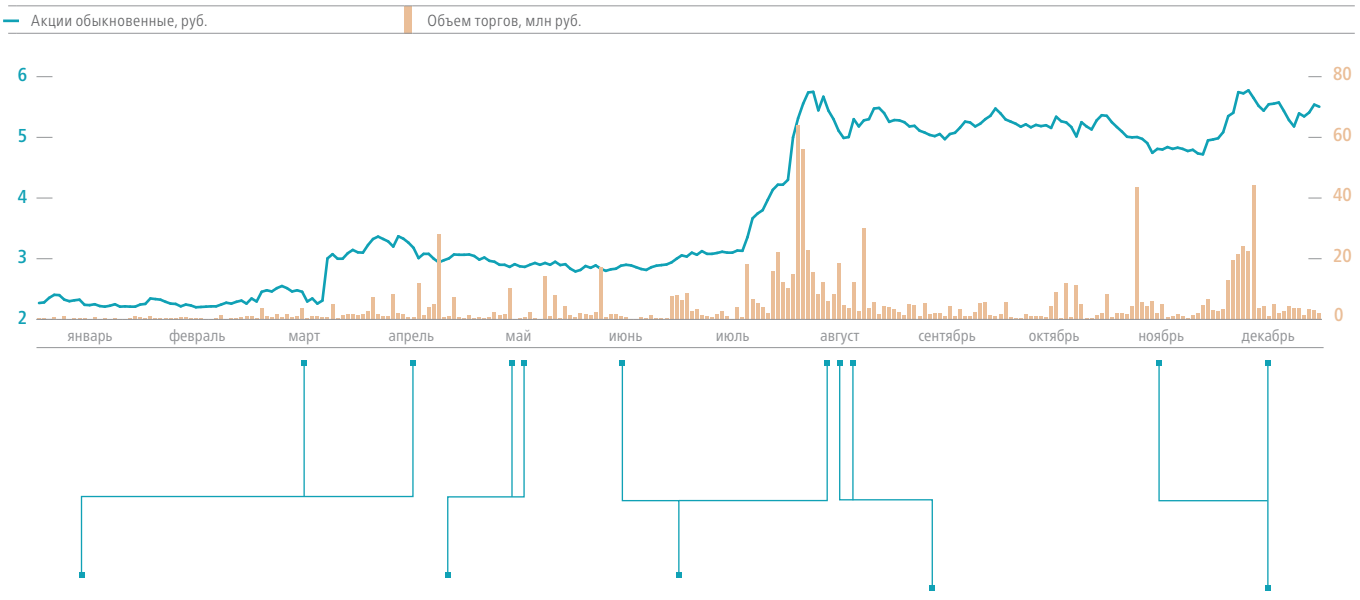
Основные показатели торгов акциями ПАО «Ленэнерго» на ПАО Московская Биржа

Параметры	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
Акции обыкновенные				
Минимальная цена, руб.	1,4	1,6	2,2	36,5
Максимальная цена, руб.	3,2	4,2	6,3	47,2
Цена на конец года, руб.	1,8	2,3	5,5	140,9
Объем торгов, млн руб.	196,7	380,3	1 101,4	189,6
Акции привилегированные				
Минимальная цена, руб.	10,4	9,3	11,6	25,4
Максимальная цена, руб.	18,4	17,0	51,1	200,6
Цена на конец года, руб.	11,2	11,9	45,4	281,5
Объем торгов, млн руб.	201,2	158,2	2 757,0	1 642,5

В течение года котировки акций компаний группы ПАО «Россети» показывали существенную положительную динамику, отыгрывая общерыночные настроения и «оттепель» в секторе. При этом отраслевой индекс MICEX PWR (ММВБ энергетика) за аналогичный период вырос на 110 %.

Акции ПАО «Ленэнерго» в отчетном году демонстрировали рекордную динамику, отражая повышение доверия среди инвестиционного сообщества за счет успешной реализации антикризисных и стабилизационных мер и сильной финансовой отчетности, а также отыгрывая ожидания участников рынка относительно дивидендных выплат за 2016 г.

Динамика стоимости и объема торгов акциями ПАО «Ленэнерго» на ПАО Московская биржа в 2016 г.



14.03.2016
ПАО «Ленэнерго» опубликовало финансовую отчетность за 2015 г., составленную в соответствии с РСБУ.

04.04.2016
ПАО «Ленэнерго» опубликовало финансовую отчетность за 2015 г., подготовленную в соответствии с МСФО.

04.05.2016
ПАО «Ленэнерго» опубликовало финансовую отчетность за I квартал 2016 г., составленную в соответствии с РСБУ.

20.05.2016
Совет директоров ПАО «Ленэнерго» рекомендовал Общему собранию акционеров принять решение не выплачивать дивиденды за 2015 финансовый год по обыкновенным и привилегированным акциям.

09.06.2016
Годовое Общее собрание акционеров ПАО «Ленэнерго» приняло решение не выплачивать дивиденды за 2015 г.

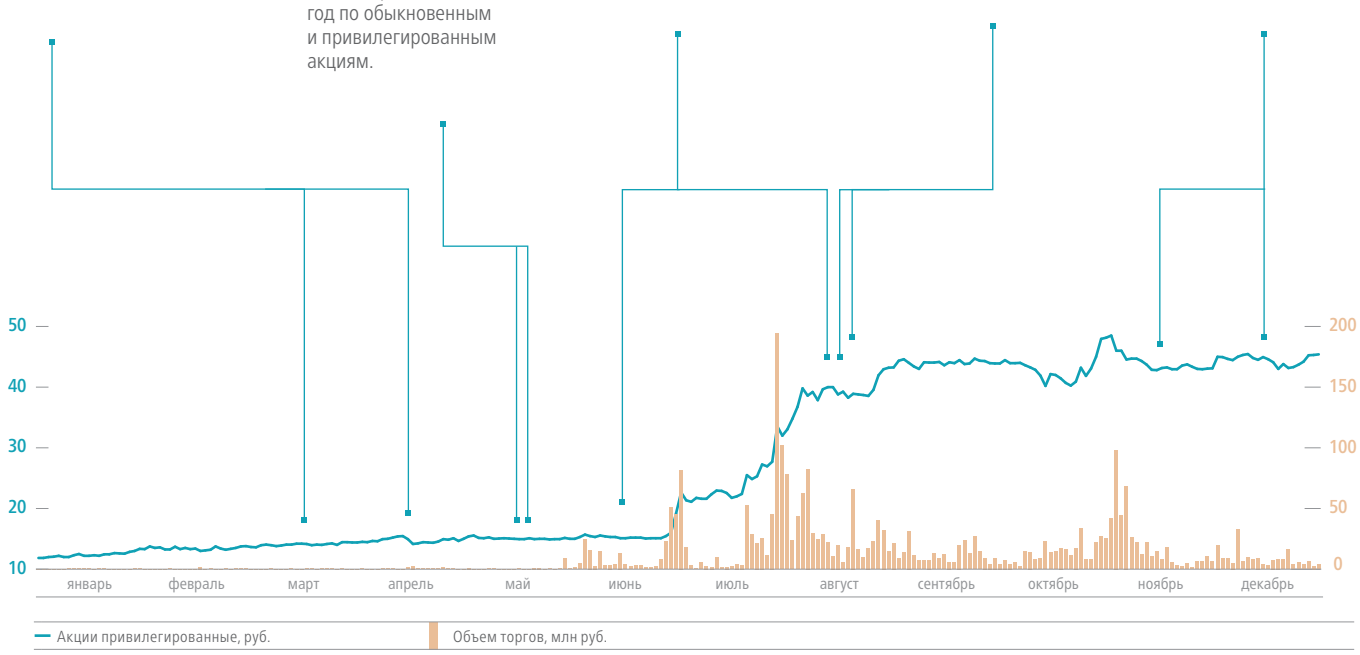
02.08.2016
ПАО «Ленэнерго» опубликовало финансовую отчетность за 6 месяцев 2016 г., составленную в соответствии с РСБУ.

23.08.2016
ПАО «Ленэнерго» опубликовало финансовую отчетность за 6 месяцев 2016 г., подготовленную в соответствии с МСФО.

29.08.2016
Внеочередным Общим собранием акционеров ПАО «Ленэнерго» был переизбран Совет директоров Общества.

03.11.2016
ПАО «Ленэнерго» опубликовало финансовую отчетность за 9 месяцев 2016 г., составленную в соответствии с РСБУ.

21.12.2016
Советом директоров Общества утвержден отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ПАО «Ленэнерго».



Ключевые мультипликаторы обыкновенных акций ПАО «Ленэнерго»

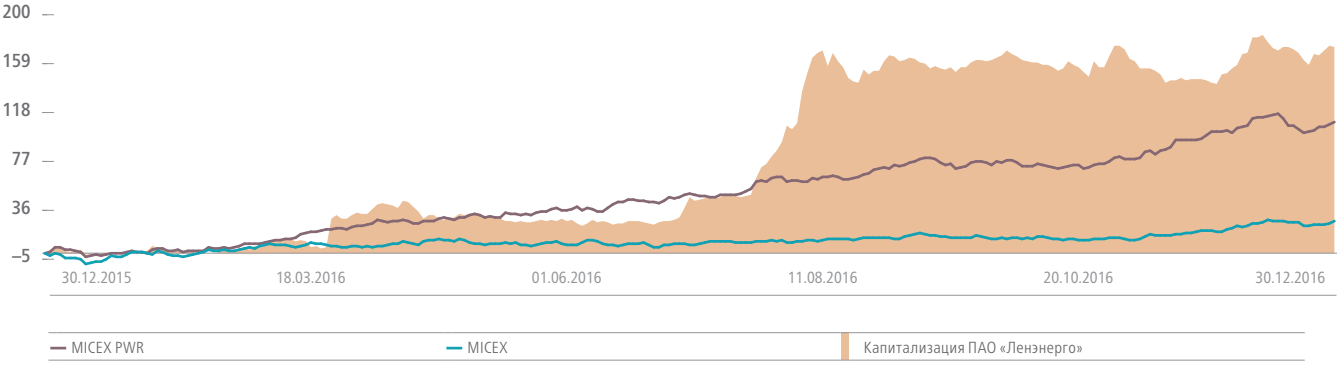


[1] Рассчитывается по формуле: (чистая прибыль за отчетный год, рассчитанная по РСБУ – сумма начисленных дивидендов по привилегированным акциям за отчетный год) / (количество обыкновенных акций в обращении с учетом дополнительной эмиссии 2015–2016 гг.).

[2] Рассчитывается по формуле: средневзвешенная стоимость одной обыкновенной акции на конец отчетного года / прибыль на акцию.

КАПИТАЛИЗАЦИЯ

Динамика капитализации ПАО «Ленэнерго» в сравнении с динамикой индексов ММВБ, ММВБ энергетика в 2016 году, %



Здесь и далее расчет капитализации произведен по средневзвешенной стоимости акций на ПАО Московская Биржа на последний торговый день отчетного периода без учета дополнительного выпуска обыкновенных акций 2015–2016 гг. С учетом дополнительного выпуска акций капитализация ПАО «Ленэнерго» по состоянию на 31 декабря 2016 г. составила 51 058 млн руб.

Динамика стоимости акций ПАО «Ленэнерго», индексов ММВБ и ММВБ Энергетика на ПАО Московская Биржа

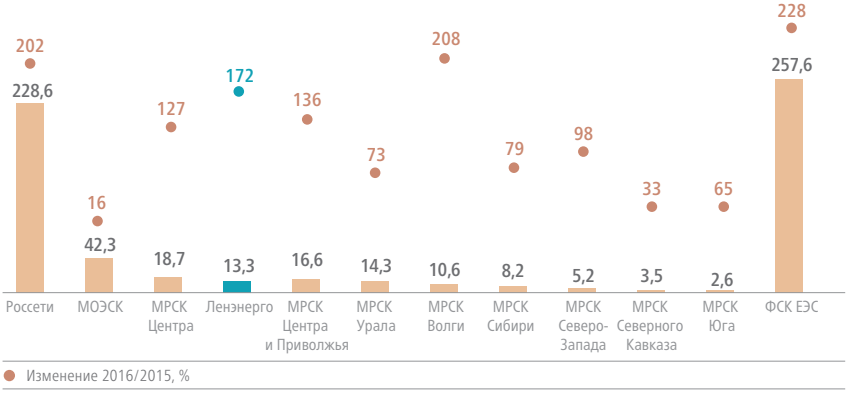
	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
Индекс ММВБ, п.	1 397	1 761	2 233	26,8
Индекс ММВБ энергетика, п.	798	945	1 984	109,9
Капитализация, млн руб.	3 040	4 900	13 335	172,1

Динамика капитализации ПАО «Ленэнерго» на ПАО Московская Биржа, млн руб.



[1] Капитализация с учетом акций дополнительного выпуска 2015–2016 гг.

Капитализация компаний распределительного сетевого комплекса на ПАО Московская Биржа на 31.12.2016, млрд руб.



ПРОГРАММА ГДР

Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР) России выдала разрешение на обращение за пределами России обыкновенных и привилегированных акций ОАО «Ленэнерго» 30 сентября 2008 г. За рубежом разрешено обращение 74 206 626 обыкновенных акций и 19 585 504 привилегированных акций Компании, что составляет 12,0 % общего количества размещенных акций (на момент выдачи разрешения).

В IV квартале 2008 г. ОАО «Ленэнерго» открыло четыре спонсируемые программы депозитарных расписок (ГДР) на акции ОАО «Ленэнерго» с правом обращения на территории Центральной Европы и США. Выпуск ГДР осуществлен в рамках программ по правилу 144А и по положению S. Глобальные депозитарные расписки ГДР на акции ОАО «Ленэнерго» доступны на внебиржевом рынке. Банк-депозитарий ГДР ОАО «Ленэнерго» – The Bank of New York Mellon.

Наименование ценной бумаги	Программа	Дата открытия	Коэффициент	Количество расписок, шт.
Акции обыкновенные	144A	24.10.2008	1:10	0
Акции привилегированные	144A	28.10.2008	1:10	0
Акции обыкновенные	RegS	24.10.2008	1:10	7 496
Акции привилегированные	RegS	28.10.2008	1:10	0

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Дивидендная политика ПАО «Ленэнерго» определяется Положением о дивидендной политике, утвержденным решением Совета директоров Общества от 31 августа 2010 г. (Протокол № 4), разработанным в соответствии с действующим законодательством, Уставом ПАО «Ленэнерго», а также рекомендациями Кодекса корпоративного управления ПАО «Ленэнерго» и иными внутренними документами. Положением определены общие принципы дивидендной политики ПАО «Ленэнерго», условия выплаты и размер дивидендных выплат; источники средств, направляемые на выплату дивидендов; порядок принятия решения о выплате дивидендов; порядок составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов; порядок, сроки и форма выплаты дивидендов; раскрытие информации о дивидендной политике; ответственность Общества за невыплату дивидендов.

Дивидендная политика ПАО «Ленэнерго» – это совокупность используемых Обществом принципов и методов по определению пропорций между капитализируемой частью прибыли Общества и частью прибыли, выплачиваемой в виде дивидендов, а также система отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов, по установлению ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов. Она основывается на балансе интересов Общества и его акционеров при определении размера дивидендных выплат, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества, и направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества и рост его рыночной капитализации.

Дивидендная политика ПАО «Ленэнерго» основывается на следующих принципах:

- расчет дивидендов основан на использовании прибыли без учета влияния переоценки финансовых вложений;
- необходимость поддержания требуемого уровня финансового и технического состояния Общества (выполнение инвестиционной программы), обеспечение перспектив развития Общества;
- соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству Российской Федерации и наилучшим стандартам корпоративного поведения;
- оптимальное сочетание интересов Общества и акционеров;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации;
- обеспечение прозрачности (понятности) механизма определения размера дивидендов и их выплаты;
- дивиденды по обыкновенным акциям выплачиваются только в случае выплаты в полном объеме в соответствии с Уставом Общества дивидендов по привилегированным акциям (в случае размещения привилегированных акций Общества).

Рекомендуемая сумма дивидендных выплат определяется Советом директоров на основе финансовых результатов деятельности Общества, при этом Совет директоров стремится обеспечить положительную динамику величины дивидендных выплат акционерам.

Общество обеспечивает раскрытие информации о дивидендной политике путем размещения Положения о дивидендной политике ПАО «Ленэнерго» и всех изменений к нему в постоянном доступе на официальном интернет-сайте Общества.

Распределение прибыли в 2013–2015 годах[1]

Параметры		За 2013 г. (годовое Общее собрание акционеров – 2014)	За 2014 г. (годовое Общее собрание акционеров – 2015)	За 2015 г. (годовое Общее собрание акционеров – 2016)
Нераспределенная прибыль, всего, тыс. руб., в том числе:		**424 867**	**–7 967 844**	**–5 916 496**
Резервный фонд, тыс. руб.		0	0	0
Прибыль на развитие, тыс. руб.		318 637	0	0
Дивиденды, тыс. руб.		106 229	0	0
Погашение убытков прошлых лет, тыс. руб.		0	0	0
На выплату дивидендов	тыс. руб.	106 229	0	0
	% от ЧП	25	0	0
Размер дивиденда на 1 обыкновенную акцию, руб.		0,04	0	0
Размер дивиденда на 1 привилегированную акцию, руб.		0,46	0	0

Информация о суммах начисленных дивидендов на одну акцию, руб.

Вид дохода	За 2013 г. (годовое Общее собрание акционеров – 2014)	За 2014 г. (годовое Общее собрание акционеров – 2015)	За 2015 г. (годовое Общее собрание акционеров – 2016)
На одну обыкновенную акцию	0,04	0	0
На одну привилегированную акцию	0,46	0	0

[1] Информация о распределении прибыли в соответствии с решениями годовых Общих собраний акционеров:

годовое Общее собрание акционеров – 2014 (за 2013 г.) – Протокол годового Общего собрания акционеров № 2/2014 от 24 июня 2014 г.;

годовое Общее собрание акционеров – 2015 (за 2014 г.) – Протокол годового Общего собрания акционеров № 1/2015 от 24 июня 2015 г.;

годовое Общее собрание акционеров – 2016 (за 2015 г.) – Протокол годового Общего собрания акционеров № 1/2016 от 9 июня 2016 г.

В соответствии с Уставом Общества решение о распределении прибыли по итогам 2016 г. будет принято по итогам решения годового Общего собрания акционеров.

Информация о суммах начисленных дивидендов, итого, тыс. руб.

Вид дохода	За 2013 г. (годовое Общее собрание акционеров – 2014)	За 2014 г. (годовое Общее собрание акционеров – 2015)	За 2015 г. (годовое Общее собрание акционеров – 2016)
Обыкновенные акции	63 738	0	0
Привилегированные акции	42 491	0	0

Информация о суммах выплаченных дивидендов, итого, тыс. руб.

Вид дохода	За 2013 г. (годовое Общее собрание акционеров – 2014)	За 2014 г. (годовое Общее собрание акционеров – 2015)	За 2015 г. (годовое Общее собрание акционеров – 2016)
Обыкновенные акции	63 658	0	0
Привилегированные акции	40 460	0	0

Причины невыплаты объявленных дивидендов за 2013 г. – непредоставление лицами, включенными в дивидендную ведомость, достоверных и полных сведений, необходимых для выплаты дивидендов.

Показатели дивидендной доходности акций ПАО «Ленэнерго», %

		2013	2014	2015
Коэффициент дивидендных выплат (Payout ratio)[1]	(АО)	15,0	0	0
	(АП)	10,0	0	0
Дивидендная доходность (Dividend Yield)[2]	(АО)	1,65	0	0
	(АП)	4,04	0	0

[1] Рассчитывается по формуле: сумма начисленных дивидендов за отчетный год / чистая прибыль за отчетный год, рассчитанная по РСБУ.

[2] Рассчитывается по формуле: дивиденд на одну акцию за отчетный год / средневзвешенная стоимость одной акции на конец отчетного года.

ОБЛИГАЦИИ

Облигации в обращении

	Биржевые облигации Серии БО-05
Регистрационный номер	4B02-05-00073-A
Объем выпуска, млн руб.	2 400
Количество, тыс. шт.	2 400
Номинальная стоимость, руб.	1 000
Срок обращения, лет	10
Ставка, %	13,0
Дата государственной регистрации выпуска	07.06.2013
Дата размещения	22.07.2015
Дата погашения/оферты	09.07.2025/23.01.2017
Купонный доход по 1 облигации	64,82
Биржа	ПАО Московская Биржа
Котировальный список	III уровень

По состоянию на 31 декабря 2016 г. у ПАО «Ленэнерго» есть допущенные к торгам на ПАО Московская Биржа и неразмещенные выпуски биржевых облигаций серий БО-02, БО-03 и БО-04 с идентификационными номерами 4B02-02-00073-A; 4B02-03-00073-A; 4B02-04-00073-A от 7 июня 2013 г. общим объемом 16 млрд руб. (16 млн шт., номинальной стоимостью 1 000 руб.).

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ И ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ИНВЕСТИЦИОННЫМ СООБЩЕСТВОМ

Эффективное взаимодействие с акционерами и инвестиционным сообществом входит в число ключевых приоритетов ПАО «Ленэнерго».

ПАО «Ленэнерго» стремится построить регулярный и эффективный диалог с инвестиционным сообществом с целью максимизации прозрачности своей деятельности, уделяя большое внимание общению с аналитиками и инвесторами как рынка акций, так и долгового рынка. Компанией ведется активная работа с представителями ведущих рейтинговых агентств и кредитных организаций, поскольку использование рыночных механизмов привлечения финансовых средств является одной из стратегических задач финансовой политики ПАО «Ленэнерго».

Компания ориентирована на максимально оперативное предоставление информации по запросам аналитиков, инвесторов и миноритарных акционеров. Менеджмент ПАО «Ленэнерго» всегда открыт для проведения индивидуальных встреч, конференц-звонков, участия в публичных мероприятиях.

ПАО «Ленэнерго» проводит активную политику в области повышения прозрачности деятельности посредством раскрытия информации: помимо обязательного раскрытия, осуществляемого в рамках законодательства, на постоянной основе публикуются дополнительные материалы, содержащие существенную информацию для акционеров и потенциальных инвесторов. На ежеквартальной основе Компания готовит IR-релизы, освещающие операционные и финансовые результаты деятельности за отчетный период в соответствии с российскими и международными стандартами бухгалтерской отчетности. По итогам финансового года и при необходимости готовятся презентации для инвесторов, содержащие информацию о ключевых результатах и долгосрочных прогнозах, предоставляются необходимые комментарии. Регулярно публикуются аналитические данные и дополнительная информация об изменениях в Компании.

2013

14-й из 140 годовых отчетов в рейтинге «Эксперт РА» (RAEX)

Победитель в номинации «Лучший годовой отчет электроэнергетического сектора экономики», номинант в категории «Лучший годовой отчет компании с капитализацией до 10 млрд руб.» (2-е и 3-е места) на XVII Ежегодном конкурсе годовых отчетов ОАО Московская Биржа

2014

8-й из 100 годовых отчетов в рейтинге «Эксперт РА» (RAEX)

Номинант в категории «Лучший годовой отчет компании с капитализацией до 30 млрд руб.» (2-е и 3-е места) на XVIII Ежегодном конкурсе годовых отчетов ПАО Московская Биржа

2015

ПАО «Ленэнерго» вошло в список компаний, получивших пять звезд в рейтинге годовых отчетов за 2015 г., подготовленном рейтинговым агентством «Эксперт РА» (RAEX)

Призер в номинации «Лучший годовой отчет компании с капитализацией до 40 млрд руб.» на XIX Ежегодном конкурсе годовых отчетов ПАО Московская Биржа

Усилия ПАО «Ленэнерго» по максимизации прозрачности и открытости деятельности получают высокую оценку со стороны представителей профессионального сообщества: на ежегодных конкурсах годовых отчетов отчеты ПАО «Ленэнерго» неоднократно становились призерами и победителями.

Читайте подробнее о раскрытии информации на нашем сайте по ссылке: **http://www.lenenergo.ru/shareholders/open_info/**



ЭНЕРГИЯ

ОТВЕТСТВЕННЫЙ БИЗНЕС

157 Управление персоналом

165 Промышленная безопасность и охрана труда

167 Экологическая безопасность

171 Закупочная деятельность

174 Система менеджмента качества

175 Просветительская деятельность

СОЦИАЛЬНЫМ УЧРЕЖДЕНИЯМ

В 2016 году было присоединено более

300 **в Санкт-Петербурге и более**

60 **в Ленинградской области** социально значимых объектов, среди которых детские сады, школы, родильные дома, больницы, поликлиники, библиотеки, музеи, культурно-досуговые и спортивные центры.

УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Структура персонала

Система управления персоналом ПАО «Ленэнерго» традиционно нацелена на решение трех базовых задач:

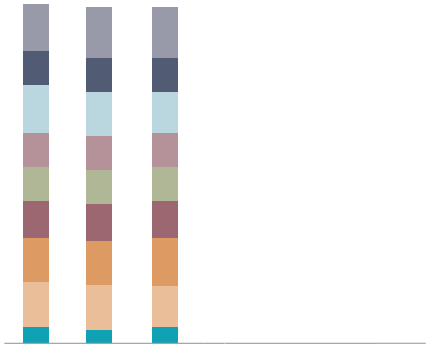
- консолидацию информации об оперативной и прогнозной потребности в трудовых ресурсах, необходимой для достижения стратегических показателей;
- обеспечение Компании персоналом требуемой квалификации;
- рост производительности труда.

Среднесписочная численность персонала ПАО «Ленэнерго» в 2016 г. составила 6 217 человек, что выше аналогичного показателя 2015 г. на 3,6 % (214 человек). Увеличение численности персонала связано с реализацией мероприятий по исполнению накопленных обязательств по договорам технологического присоединения за счет средств государственной поддержки (ОФЗ) и увеличением уровня укомплектованности до 96,6 %.

Повышение уровня обеспеченности персоналом обусловлено заполнением дополнительных штатных единиц на обслуживание вновь вводимых объектов.

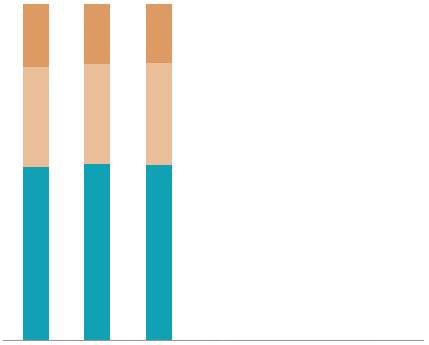
Персонал ПАО «Ленэнерго» характеризуется высоким уровнем квалификации – 83,7 % работников имеют профессиональное образование. В целях повышения квалификационного и профессионального уровня работников при заполнении вакансий преимущественное право отдается кандидатам с высшим и средним профессиональным профильным образованием. Доля персонала, не имеющего профессионального образования, за последние три года сократилась – с 20,3 % в 2014 г. до 16,4 % в 2016 г.

Структура персонала ПАО «Ленэнерго» по возрасту, %



2014	2015	2016	
4,7	4,4	4,9	До 25 лет
13,1	12,7	12,3	От 25 до 30 лет
13,0	13,1	14,4	От 30 до 35 лет
10,7	11,4	11,3	От 35 до 40 лет
10,4	10,2	10,4	От 40 до 45 лет
10,0	10,2	10,2	От 45 до 50 лет
13,6	12,6	11,7	От 50 до 55 лет
10,3	10,0	9,8	От 55 лет до пенсионного возраста (для мужчин)
14,3	15,4	14,9	Работающие пенсионеры

Структура персонала ПАО «Ленэнерго» по категориям, %



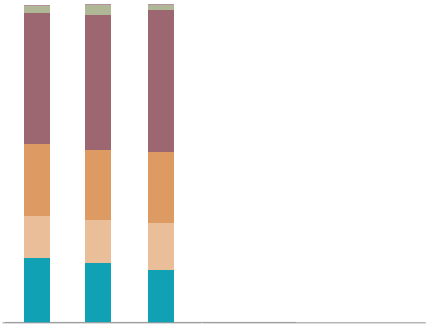
2014	2015	2016	
52,1	52,4	52,2	Рабочие
29,5	30,0	30,2	Специалисты / служащие
18,4	17,6	17,6	Руководители

Среднесписочная численность персонала, человек



По Группе за 2016 г.
7 687 человек

Структура персонала ПАО «Ленэнерго» по уровню образования, %



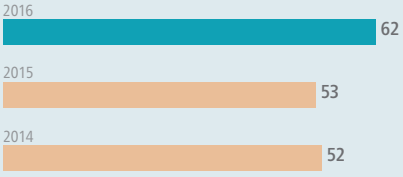
2014	2015	2016	
20,3	18,4	16,4	Основное / среднее общее образование
13,2	13,7	14,9	Начальное профессиональное образование
22,4	22,0	22,2	Среднее профессиональное образование
41,3	42,6	44,8	Высшее профессиональное образование
2,5	3,1	1,5	Два высших профессиональных образования и более
0,3	0,3	0,3	Ученая степень кандидата наук



Уровень обеспеченности персоналом ПАО «Ленэнерго», %



Средняя заработная плата, тыс. руб



Взаимодействие с образовательными организациями и привлечение персонала

В целях повышения качества профессионального образования и сокращения разрыва между компетенциями выпускников и квалификационными требованиями к работникам электросетевого комплекса за период 2014–2016 гг. ПАО «Ленэнерго» заключило 19 соглашений о сотрудничестве с профильными высшими и средними специальными учебными заведениями. В 2016 г. практику в филиалах ПАО «Ленэнерго» прошли 186 студентов, кроме того, в рамках студенческих отрядов производственную практику прошли 152 студента семи вузов-партнеров Санкт-Петербурга и других регионов Российской Федерации, 71 выпускник трудоустроен в филиалы ПАО «Ленэнерго».

В целях более быстрой адаптации выпускников на рабочем месте и в профессиональной среде разработан и утвержден курс обучения для студентов 2-го, 3-го курса прикладного бакалавриата Санкт-Петербургского политехнического университета. В Учебном комплексе университета по программе «Научно-исследовательская работа» в 2016 г. прошли обучение 24 студента. Планируется продолжить подготовку данных студентов в течение 4-го курса по профессии «электромонтер по обслуживанию, эксплуатации и ремонту распределительных сетей 0,4–10 кВ района электрических сетей (РЭС) 2-го разряда».

Также разработана и утверждена программа по теме «Введение в специальность. Ознакомление с профессией «электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 0,4–10 кВ 2–3-го разряда» для проведения практикоориентированного обучения студентов 2-го курса Университетского политехнического колледжа, обучающихся по профилю «Электрические станции, сети и системы». В 2016 г. прошли обучение 22 студента.

В рамках деятельности Молодежного инновационного центра, организованного при корпоративной кафедре ПАО «Ленэнерго», в 2016 г. проведены две конференции с участием студентов и профессорско-преподавательского состава вузов-партнеров.

В рамках договора с ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет» о целевом приеме шестеро детей работников ПАО «Ленэнерго» поступили на квотированные для ПАО «Ленэнерго» бюджетные места в 2016 г.

На регулярной основе организуются экскурсии для учащихся вузов и ссузов в Учебном комплексе, а также проводится профориентационная работа со школьниками 9–10-х классов.



УНИКАЛЬНЫЙ УЧЕБНО-ТРЕНИРОВОЧНЫЙ ПОЛИГОН СО ВСЕМИ НЕОБХОДИМЫМИ УСЛОВИЯМИ ДЛЯ ОБУЧЕНИЯ

Материально-техническая база позволяет представителям любых электротехнических специальностей получать необходимые навыки в условиях, приближенных к реальным. На базе комплекса проводятся всероссийские и региональные соревнования профессионального мастерства, организовываются выставочные процессы. В 2015 г. ПАО «Ленэнерго» получило диплом «Сделано в России» в номинации «Лучший проект» за создание и развитие учебного комплекса.

4 ГА
площадь комплекса

6 ПОЛИГОНОВ
с силовым и линейным оборудованием

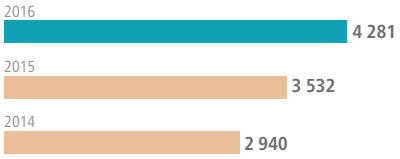
40 МВА
мощность высоковольтного подстанционного полигона 110/35/10 кВ

Обучение и развитие персонала

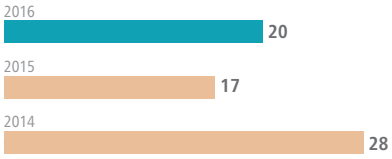
Обучение относится к числу приоритетных направлений кадровой политики ПАО «Ленэнерго». Доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях с отрывом от производства, составляет 68,9 % (4 281 человек) от среднесписочной численности персонала. На базе Учебного комплекса и корпоративной кафедры «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности предприятий», созданной на базе обособленного структурного подразделения дополнительного профессионального образования специалистов ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургский государственный аграрный университет» «Академия менеджмента и агробизнеса», обучено 1 311 человек (30,6 % от числа обученных). Адаптационный курс в Учебном комплексе Компании в 2016 г. прошли 89 человек.

Фактические затраты на подготовку персонала (независимо от источников) составили 20 384 тыс. руб., из них 3 271 тыс. руб. (16 % от фактических затрат) на подготовку персонала в Учебном комплексе и на корпоративной кафедре. Соотношение фактических затрат на подготовку персонала с фондом заработной платы (ФЗП) в отчетном году составило 0,4 %, что значительно меньше ключевого показателя, предусмотренного Кадровой и социальной политикой ПАО «Ленэнерго» (1 %). Невыполнение показателя обусловлено проводимыми в Компании мероприятиями по оптимизации операционных расходов. При этом затраты на подготовку персонала обеспечивают обязательное обучение, обучение в соответствии с требованиями профессиональных стандартов и рост общего числа обученных.

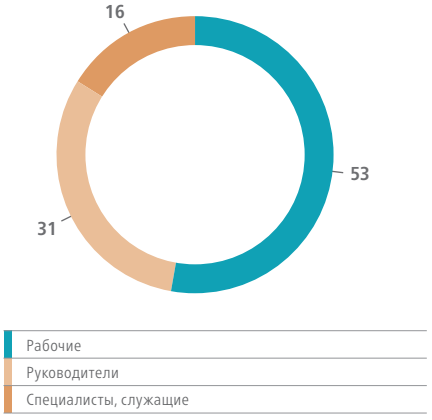
Количество человек, прошедших обучение



Расходы на обучение персонала, млн руб.



Категории работников, прошедших обучение в 2016 г., %





ДОЛЯ РАБОТНИКОВ, ПРИНЯВШИХ УЧАСТИЕ В ОБУЧАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЯХ В 2016 Г., СОСТАВИЛА

68,9 %

ОТ СРЕДНЕСПИСОЧНОЙ ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА

30,6 %

ОТ ЧИСЛА ОБУЧЕННЫХ ПРОШЛИ ОБУЧЕНИЕ НА БАЗЕ УЧЕБНОГО КОМПЛЕКСА И КОРПОРАТИВНОЙ КАФЕДРЫ «ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЙ»

Работа с кадровыми резервами Компании

Выявление, развитие и продвижение высокопотенциальных работников является приоритетной задачей в области управления персоналом. Компания формирует управленческий кадровый резерв и кадровый резерв молодых специалистов. Кадровые резервы ПАО «Ленэнерго» формируются на уровне филиалов и Исполнительного аппарата ПАО «Ленэнерго» в целях:

- своевременного замещения высвобождаемых и вновь вводимых должностей работниками, подготовленными для выполнения обязанностей по целевой должности;
- обеспечения передачи профессионального опыта между поколениями работников;
- создания условий для профессионального и карьерного роста лучших работников.

Управленческие кадровые резервы позволяют оперативно и качественно обеспечивать потребности ПАО «Ленэнерго» в работниках, подготовленных к работе на руководящих позициях.

Управленческий кадровый резерв ПАО «Ленэнерго» формируется на должности:

- руководителей департаментов, управлений;
- руководителей структурных подразделений;
- заместителей главного инженера.

В филиалах управленческий кадровый резерв формируется на должности:

- директора филиала, первого заместителя – главного инженера, заместителей главного инженера, заместителей директора филиала;
- руководителей структурных подразделений;
- руководителей производственных подразделений (начальники районов электрических сетей (РЭС), главные инженеры / заместители начальника РЭС, руководители производственных подразделений РЭС).

Особое внимание в Компании уделяется созданию кадрового резерва на должности руководителей и главных инженеров РЭС, производственных подразделений, являющихся ключевыми для обеспечения операционной деятельности ПАО «Ленэнерго».

Критерии для включения работников в управленческий кадровый резерв:

- высокая профессиональная квалификация;
- высокие результаты производственной деятельности;
- наличие личностного и делового потенциала, необходимого для профессионального развития и карьерного роста.

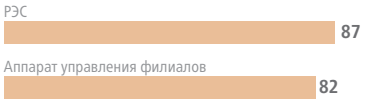
На конец отчетного периода численность управленческого кадрового резерва филиалов ПАО «Ленэнерго» составляет 323 человека.

В 2016 г. сформирован резерв на ключевые должности для замещения должностей заместителей главного инженера Исполнительного аппарата, главных инженеров и заместителей главных инженеров филиалов ПАО «Ленэнерго». На конец отчетного периода численность ключевого резерва ПАО «Ленэнерго» составляет 20 человек.

Назначение на вышестоящие должности из числа резервистов, человек

Вид кадрового резервая	Количество резервистов, назначенных на вышестоящие должности	
	На целевые должности	Иные
Управленческий кадровый резерв	15	10
Молодежный кадровый резерв	9	13
Итого	**24**	**23**

Обеспеченность управленческих должностей кадровым резервом, %





В молодежные кадровые резервы ПАО «Ленэнерго» включаются молодые специалисты, обладающие высоким потенциалом к развитию профессиональных и управленческих компетенций. Преимущество при зачислении отдается работникам, активно участвующим в общественной жизни ПАО «Ленэнерго», имеющим достижения в рационализаторской, изобретательской и инновационной деятельности. Ежегодно составы молодежных кадровых резервов пересматриваются и обновляются, на освободившиеся места проводится дополнительный набор среди молодых специалистов ПАО «Ленэнерго». Для каждого члена кадрового резерва утверждены целевые должности, определены наставники из числа наиболее компетентных работников ПАО «Ленэнерго», основная задача которых – оказание помощи резервистам в освоении целевой должности.

На конец 2016 г. в молодежные кадровые резервы ПАО «Ленэнерго» были включены 82 молодых специалиста – работника филиалов и Исполнительного аппарата ПАО «Ленэнерго».

В 2016 Г. ИЗ СОСТАВОВ УПРАВЛЕНЧЕСКИХ И МОЛОДЕЖНЫХ КАДРОВЫХ РЕЗЕРВОВ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО» НА ВЫШЕСТОЯЩИЕ ДОЛЖНОСТИ БЫЛИ НАЗНАЧЕНЫ 47 РАБОТНИКОВ.

Социальная политика и программы для сотрудников

Компания является ответственным работодателем и уделяет большое внимание социальной поддержке работников, членов их семей и неработающих пенсионеров.

Социальная политика ПАО «Ленэнерго» строится на основе реализации коллективного договора, действующего до 31 декабря 2017 г.

Направления и цели социальной политики ПАО «Ленэнерго»



СОЦИАЛЬНАЯ ЗАЩИЩЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ

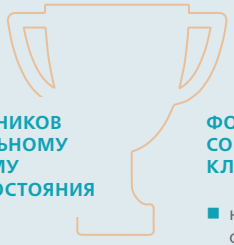
- предоставление социальных льгот и компенсаций

ПОДДЕРЖАНИЕ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО»

- организация оздоровительного отдыха работников и членов их семей







СТИМУЛИРОВАНИЕ РАБОТНИКОВ К ВЫСОКОПРОИЗВОДИТЕЛЬНОМУ ТРУДУ, СПОСОБСТВУЮЩЕМУ ПОВЫШЕНИЮ ИХ БЛАГОСОСТОЯНИЯ

- культурно-массовые и спортивные мероприятия





ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА

- профилактика заболеваемости и охрана здоровья



ФОРМИРОВАНИЕ БЛАГОПРИЯТНОГО СОЦИАЛЬНО-ПСИХОЛОГИЧЕСКОГО КЛИМАТА

- негосударственное пенсионное обеспечение
- работа с молодежью и ветеранами
- поддержка неработающих пенсионеров – ветеранов ПАО «Ленэнерго»

Направления социальной политики и инструменты ее реализации

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ СОЦИАЛЬНЫХ ЛЬГОТ И КОМПЕНСАЦИЙ

В коллективном договоре предусмотрены следующие льготы и компенсации для работников ПАО «Ленэнерго»:

- предоставление и оплата дополнительных отпусков;
- доплаты и надбавки за условия труда, отклоняющиеся от допустимых;
- единовременная выплата стимулирующего характера к отпуску;
- надбавка за выслугу лет;
- вознаграждение работникам, удостоенным отраслевых и ведомственных наград;
- выплата единовременного пособия при рождении ребенка и ежемесячного пособия по уходу за ребенком до трех лет;
- выплата материальной помощи в случае регистрации брака;
- компенсация расходов за содержание детей в детских дошкольных учреждениях многодетным семьям и семьям, имеющим ребенка-инвалида;
- поощрение работников к юбилейным датам;
- поощрение к праздничным датам (Международный женский день – 8 Марта; День энергетика);
- частичная компенсация оплаты электроэнергии, используемой в быту, всем работникам, а также пенсионерам и инвалидам труда ПАО «Ленэнерго»;
- иные выплаты.

ПРОФИЛАКТИКА ЗАБОЛЕВАЕМОСТИ И ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ

В целях сохранения и укрепления здоровья работников Компания проводит следующие мероприятия:

- добровольное медицинское страхование;
- страхование от несчастных случаев и болезней;
- предварительные и периодические медицинские осмотры;
- флюорографические обследования;
- вакцинацию против гриппа;
- вакцинацию против клещевого энцефалита;
- специальную оценку условий труда;
- обеспечение специальной одеждой и специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты;
- обучение работников оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве.

ОРГАНИЗАЦИЯ ОЗДОРОВИТЕЛЬНОГО ОТДЫХА ДЛЯ РАБОТНИКОВ И ЧЛЕНОВ ИХ СЕМЕЙ

Работникам, нуждающимся в санаторно-курортном лечении, предоставляются путевки в санатории с частичной или полной оплатой за счет средств ПАО «Ленэнерго».

В 2016 Г. ОРГАНИЗОВАНО САНАТОРНО-КУРОРТНОЕ ЛЕЧЕНИЕ ДЛЯ 78 РАБОТНИКОВ.

Работники получили частичную компенсацию стоимости путевок в детские оздоровительные лагеря (ДОЛ).

ВСЕГО В 2016 Г. В ДЕТСКИХ ОЗДОРОВИТЕЛЬНЫХ ЛАГЕРЯХ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТДОХНУЛО 118 ДЕТЕЙ.

НЕГОСУДАРСТВЕННОЕ ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ (НПО)

НПО работников осуществляется через Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики.

В 2016 г. реализовывались следующие программы НПО:

- в рамках Корпоративного плана программа «Поддерживающая», в соответствии с которой Компания за счет собственных средств организует НПО работников, увольняющихся в связи с выходом на пенсию;
- в рамках Паритетного плана реализуется «Программа солидарного финансирования НПО Компанией и работником», в которой Компания и работник совместно на паритетной основе участвуют в формировании НПО работника;
- программа «Софинансирование», направленная на поддержку формирования пенсионных накоплений в рамках Федерального закона № 56–ФЗ от 30 апреля 2008 г. «О дополнительных страховых взносах на накопительную часть трудовой пенсии и государственной поддержке формирования пенсионных накоплений».

РАБОТА С МОЛОДЕЖЬЮ И ВЕТЕРАНАМИ

Работавшие в Компании ветераны Великой Отечественной войны и труженики тыла ежегодно приглашаются на мероприятия, посвященные Дню снятия блокады, Дню Победы, Дню прорыва энергетической блокады. К каждому из памятных событий ветераны Компании получают поздравительные открытки от имени Генерального директора. С целью поддержки исторических ценностей во всех филиалах Компании и Исполнительном аппарате распространяются поздравительные плакаты.

Ветераны-энергетики и работники ПАО «Ленэнерго» 27 января 2016 г. приняли участие в общегородской торжественно-траурной церемонии в честь 72-й годовщины Дня снятия блокады Ленинграда. Энергетики возложили венки и цветы к монументу «Родина-мать» и к стеле, посвященной энергетикам, на Пискаревском мемориальном кладбище. После памятной церемонии ветераны и работники ПАО «Ленэнерго» выехали в Кировск, где состоялась экскурсия по музею-диораме «Прорыв блокады Ленинграда» и церемония возложения венков к мемориалу «Поклонный крест».

23 сентября 2016 г. работники и ветераны ПАО «Ленэнерго» возложили цветы к мемориалу «Разорванное кольцо», а также спустили венки на воду Ладожского озера, по дну которого 74 года назад энергетики проложили кабель, спасший город от энергетической блокады. После возложения цветов к мемориалу «Разорванное кольцо» ветераны посетили музей «Дорога жизни», где хранится фрагмент оригинального кабеля, проложенного в годы войны.

23 декабря 2016 г. в Компании состоялась встреча Генерального директора ПАО «Россети» Олега Бударгина с ветеранами «Ленэнерго» и Великой Отечественной войны, приуроченная ко Дню энергетика и посвященная памяти трагических событий блокады Ленинграда. В рамках встречи, которая стала уже доброй традицией, состоялся показ фильма «Нити жизни» о подвиге энергетиков, проложивших кабель для электроснабжения блокадного Ленинграда, и о строительстве энергомоста в Крым. В конце встречи Олег Бударгин наградил ветеранов нагрудным знаком ПАО «Россети» «Ветеран электросетевого комплекса».

Советом молодых специалистов Компании успешно реализован план мероприятий, утвержденный на 2016 г. В отчетном году в рамках развития научно-практической и инновационной деятельности проведены две конференции Молодежно-инновационного центра (МИЦ), созданного на базе профильной кафедры ПАО «Ленэнерго».

Молодые специалисты приняли участие в Молодежном круглом столе, организованном в рамках Петербургского международного экономического форума (ПМЭФ-2016); в Международном форуме молодых энергетиков и промышленников «Форсаж-2016»; в спортивных мероприятиях (футбол, волейбол, «Гонка героев»), а также в Спартакиаде ПАО «Ленэнерго».

121 молодой специалист ПАО «Ленэнерго» принял участие в тренинге «Управление персоналом».



Церемония открытия сезона студенческих отрядов ПАО «Ленэнерго», июль 2016 г.

ПОДДЕРЖКА НЕРАБОТАЮЩИХ ПЕНСИОНЕРОВ – ВЕТЕРАНОВ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО»

Особое внимание в Компании уделяется неработающим пенсионерам, пенсионерам-ветеранам, участникам Великой Отечественной войны, инвалидам. Для них предусмотрены:

- негосударственное пенсионное обеспечение;
- материальная помощь;
- выплаты к юбилеям и праздничным датам: ко Дню снятия блокады участникам Великой Отечественной войны, ко Дню Победы, ко Дню энергетика;
- компенсация оплаты электроэнергии, используемой в быту;
- материальная помощь на погребение.

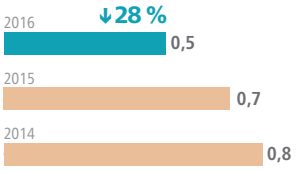


Встреча Р. Н. Бердникова с ветеранами ПАО «Ленэнерго», июль 2016 г.

ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА

В 2015 г. принята Программа по снижению рисков травматизма персонала ПАО «Ленэнерго» и сторонних лиц на объектах электросетевого комплекса на период 2015–2017 гг[1]. Документ содержит перечень конкретных мероприятий по снижению рисков травматизма при работе на производственных площадках, при перевозке персонала и эксплуатации автотракторной техники, при работе в электроустановках. Отдельно описаны действия Компании по повышению уровня профессиональной подготовки персонала.

Коэффициент частоты травматизма (количество случаев на 1 000 сотрудников)





Компания принимает меры для обеспечения безопасности персонала подрядных и субподрядных организаций. Для этого в договоры подряда включается раздел «Соблюдение требований охраны труда», ежемесячно проводятся проверки соблюдения норм на всех площадках проведения работ. При выявлении повторных нарушений правил безопасности и норм охраны труда персоналом подрядных организаций Компания принимает меры для приостановки их работы и расторжения договора.

В 2016 г. на объектах Компании произошло три несчастных случая, два из которых со смертельным исходом. Причинами несчастных случаев явились: неудовлетворительная организация работ в двух случаях (смертельные), издан приказ ПАО «Ленэнерго» от 26 августа 2016 г. № 414 «О результатах служебного расследования действий и бездействия должностных лиц, приведших к смертельным несчастным случаям, связанных с производством»; один легкий случай (неправомерные действия стороннего лица).

В 2016 г. в ПАО «Ленэнерго» зафиксировано пять случаев травматизма на производстве, два из которых со смертельным исходом.

[1] Программа по снижению рисков травматизма персонала ПАО «Ленэнерго» на период 2015–2017 гг. утверждена решением Совета директоров ПАО «Ленэнерго» от 7 мая 2015 г. № 33 и введена в действие приказом ПАО «Ленэнерго» от 13 августа 2015 г. № 367.

Причина увеличения расходов в 2016 г. по сравнению с 2015 г. – цикличность в закупке комплектов для защиты от термических рисков электрической дуги, увеличение цен на средства индивидуальной защиты (СИЗ), выдаваемые работникам.

Затраты на охрану труда в 2016 г. увеличились на 17 % по сравнению с 2015 г. и составили 106 378 тыс. руб.

Увеличение затрат произошло по статьям «Мероприятия на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве» на 56 %, что составило 11 489 тыс. руб., и «Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты» на 15 %, что составило 89 649 тыс. руб.

Динамика затрат на мероприятия по охране труда обусловлена следующим:

- уменьшение затрат на мероприятия по предупреждению несчастных случаев связано с тем, что уменьшились затраты на комплектование кабинетов по охране труда, уголков по охране труда, на учебно-тренировочные тренажеры, плакаты;
- увеличение затрат на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве обусловлено увеличением затрат на прохождение предварительных, периодических медицинских осмотров и психиатрических освидетельствований;
- уменьшение затрат на мероприятия по общему улучшению условий труда связано с тем, что в результате проведения мероприятий по улучшению условий труда уменьшилось количество рабочих мест с вредными факторами условий труда, на которых работникам необходима выдача молока, что подтверждено результатами проведения специальной оценки условий труда (СОУТ);
- затраты на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты (СИЗ) показывают стабильный рост, связанный с увеличением цен и номенклатуры СИЗ, выдаваемых работникам.

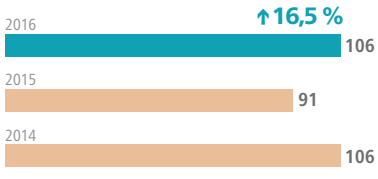


ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ТРУДА В 2016 Г. СОСТАВИЛИ

106,4

МЛН РУБ.

Затраты на охрану труда, млн руб.



Структура затрат на охрану труда по направлениям в 2016 г., млн руб.



ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

ПАО «Ленэнерго» считает главным приоритетом своей деятельности в области экологического менеджмента повышение уровня ответственности персонала за минимизацию негативного воздействия объектов электроэнергетики на окружающую среду, экологическую безопасность на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

ПРИНЦИПЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

1. Признание конституционного права человека на благоприятную окружающую среду
2. Учет приоритета экологической безопасности как составной части национальной безопасности
3. Ответственность за обеспечение охраны окружающей среды при эксплуатации и развитии объектов электроэнергетики в Санкт-Петербурге и Ленинградской области
4. Принятие предупредительных мер по защите от возможных экологически негативных воздействий на окружающую среду
5. Постепенное сокращение образования отходов производства и экологически безопасное обращение с ними
6. Соблюдение объемов образования выбросов в атмосферу
7. Прозрачность и гласность в своей деятельности, незамедлительное информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, об их возможных экологических последствиях и мерах по их ликвидации
8. Открытость и доступность результатов экологического мониторинга, взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами в процессе исследований, проводимых в рамках процедуры оценки воздействия предприятий электроэнергетики на окружающую среду при проектировании и строительстве новых объектов
9. Плодотворное сотрудничество с научными и образовательными учреждениями, эффективно работающими в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Экологическая политика ПАО «Ленэнерго» разработана в соответствии со стратегией в области экологической безопасности и Экологической политикой ПАО «Российские сети».

Экологическая политика ПАО «Ленэнерго» разработана и введена в действие приказом ПАО «Ленэнерго» от 31 декабря 2015 г. № 639.

Приказом ПАО «Ленэнерго» от 16 августа 2016 г. № 397 определены стратегические цели Интегрированной системы менеджмента (ИСМ), в том числе цели в области экологии.

Получены сертификаты соответствия ИСМ Компании требованиям международного стандарта применительно к деятельности по передаче, распределению электроэнергии и технологическому присоединению потребителей на период до 29 марта 2019 г.

СТАНДАРТ

ISO 14001:2015
(ГОСТ Р ИСО 14001-2016)

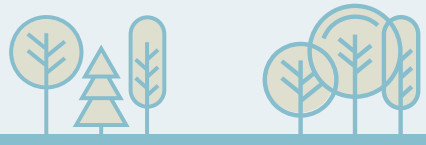
Направление стандарта
ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Сертификат соответствия
№ 16.0423.026 ОТ 29 МАРТА 2016 Г.
Выдан до 29 марта 2019 г.

ЦЕЛИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ



- Обеспечение результативного функционирования системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями международного стандарта ИСО 14001:2015
- Снижение негативного воздействия производственной деятельности Компании на окружающую среду
- Повышение компетентности персонала Компании в области природоохранной деятельности



ЗАДАЧИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

- Выполнение всех мероприятий, направленных на обеспечение результативного функционирования системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями международного стандарта. ИСО 14001:2015.
- Подтверждение соответствия системы экологического менеджмента требованиям международного стандарта ИСО 14001:2015.
- Обеспечение размещения отходов на лицензированных полигонах.
- Обеспечение обращения с отработанными люминесцентными лампами согласно внутренним требованиям Компании.
- Обеспечение соблюдения подрядными организациями требований Компании, связанных с экологическими аспектами деятельности Компании.
- Выполнение плана подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала Компании в области природоохранной деятельности.

МЕРОПРИЯТИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ, ПРОВЕДЕННЫЕ В 2016 ГОДУ

Выполнены работы по разработке природоохранной документации (проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) и предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ)), срок действия которых истек, для производственных площадок филиалов ПАО «Ленэнерго» «Выборгские электрические сети», «Гатчинские электрические сети», «Кингисеппские электрические сети», «Новоладожские электрические сети», «Пригородные электрические сети», «Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети» и «Тихвинские электрические сети». Затраты составили 3 млн руб.

В соответствии с утвержденными планами-графиками контроля нормативов ПДВ в 2016 г. аккредитованными лабораториями выполнен ежегодный контроль нормативов ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов на площадках филиалов ПАО «Ленэнерго». Полученные результаты свидетельствуют о соответствии выбросов нормативам ПДВ.

С целью контроля качества сбрасываемых в централизованные системы водоотведения сточных хозяйственно-бытовых вод проведен ежегодный отбор проб и их лабораторный анализ.

В филиале ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети» эксплуатируются очистные сооружения ливневого стока. Ежегодно осуществляется их сервисное обслуживание. Затраты на обслуживание за 2016 г. составили 339 тыс. руб.

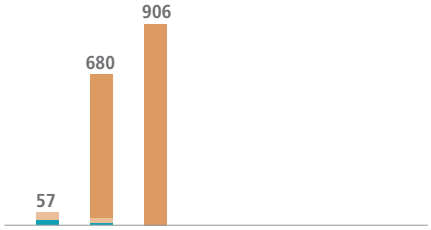
По результатам контроля качества сточной воды в 2016 г. были выполнены мероприятия по замене расходных материалов (уголь, синтепон), фильтрующих элементов в очистных сооружениях. Затраты на приобретение материалов составили 56 тыс. руб.

Выполнены работы по строительству и реконструкции воздушных линий 0,4–6/10 кВ с заменой неизолированного провода на самонесущий изолированный провод – 1 тыс. км.

Увеличение затрат обусловлено истечением срока действия проектов НООЛР и ПДВ (5 лет) и необходимостью разработки новых.

Анализ платы за негативное воздействие на окружающую среду показывает снижение платы в 2016 г. по сравнению с 2015 г. Это объясняется прекращением осуществления платы за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты, а также платы за выбросы от передвижных источников. Данные изменения обусловлены вступлением в силу Федерального закона от 21 августа 2014 г. № 219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», который изменил статью 16 Федерального закона «Об охране окружающей среды» и статью 28 Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха».

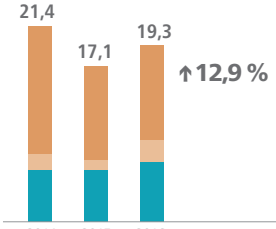
Структура платежей за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб.



	2014	2015	2016
Размещение отходов	0	648	906
Выбросы	32	20	0
Сбросы	25	12	0

ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ В 2016 Г. ОТМЕЧЕНО СОКРАЩЕНИЕ ОБЪЕМОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ НА –5 % ПО ОТНОШЕНИЮ К ПОКАЗАТЕЛЯМ 2015 Г.

Затраты на охрану окружающей среды, млн руб.



	2014	2015	2016
По охране и рациональному использованию водных ресурсов	5,7	5,7	6,6
По охране атмосферного воздуха	1,8	1,1	2,4
По охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления	13,9	10,2	10,2

Выполнение природоохранных мероприятий в 2016 году

Наименование мероприятия	Затраты, млн руб.	Экологический эффект
Разработка природоохранной документации	3	Уменьшение риска штрафных санкций и 5-кратных платежей за негативное воздействие на окружающую среду
Производство замеров, контроль нормативов ПДВ, уровня шума, качества воды	1	Выполнение требований природоохранного законодательства
Вывоз и размещение отходов на лицензированных полигонах	9	Выполнение требований по обращению с отходами и уменьшение риска штрафных санкций

ПОКАЗАТЕЛИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ

Изменение показателя забора и получения воды на 2,6 % относительно прошлогоднего лежит в рамках обычной хозяйственной деятельности филиалов ПАО «Ленэнерго», заключивших несколько новых договоров с ГУП «Водоканал».

Валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ, т



Забор и получение воды, тыс. куб. м



Увеличение отходов второго класса произошло в результате проведения программы реконструкции энергетических объектов и утилизации отслуживших свой срок аккумуляторов. Увеличение отходов третьего класса опасности выросло в результате увеличения объемов трансформаторного масла, передаваемого для регенерации.

Объемы образования производственных отходов, т

Класс опасности отходов	2014	2015	2016
I класс	1,7	1,6	1,8
II класс	19,9	0,8	14,2
III класс	40,7	62,0	32,0
IV класс	2 274,1	1 320,5	1 463,3
V класс	3 939,4	1 923,5	1 642,6
Всего	**6 275,8**	**3 308,4**	**3 153,9**

ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основными направлениями в области закупочной деятельности Компании являются политика открытости и прозрачности закупок, повышение уровня эффективности при конкуренции участников закупочных процедур, достижение максимального экономического эффекта от проведения мероприятий в области закупочной деятельности.

Компанией определены ключевые цели в области повышения эффективности мероприятий в рамках закупочной деятельности:

- снабжение Компании качественным оборудованием, техникой, материалами и услугами по оптимальным ценам;
- осуществление закупок на конкурентной основе;
- высокий уровень организации при проведении закупочных процедур;
- высокий уровень объективности при проведении мероприятий в рамках закупочных процедур;
- достижение экономической эффективности в области закупочной деятельности.

Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур за период составил 2 125 млн руб. (без НДС), или 4,7 % от плановой объявленной стоимости конкурентных закупок (без учета закупок у единственного поставщика).

При проведении закупок применяются открытые конкурентные способы выбора подрядных организаций и поставщиков. Способы закупки продукции (товаров, работ, услуг) по всем разделам Плана закупки (ПЗ) определяются в соответствии с Положением и проводятся различными способами:

- конкурс;
- аукцион;
- запрос предложений;
- запрос цен;
- конкурентные переговоры;
- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика);
- иные способы закупок.

Количество закупок с использованием средств электронной коммерции составило 1 697 закупок на сумму 43 332 млн руб. (без НДС) (99,7 % от общего количества закупок, 99,7 % от общего объема закупок в стоимостном выражении (без учета закупок у единственного поставщика)).

Доля открытых закупочных процедур в структуре закупок составила 98,4 % от общего объема закупок в стоимостном выражении.

Закупка у единственного поставщика применяется:

- при выборе подрядных организаций для устранения возникших чрезвычайных ситуаций при условии, что объем закупаемой продукции не более достаточного для предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий;
- в случаях возникновения необходимости в дополнительной закупке, не учтенной в основном договоре, при условии, что смена поставщика продукции может привести к значительным техническим трудностям в работе и обслуживании, либо дополнительные работы (услуги) неотделимы от основного договора;
- у организаций, монопольно предоставляющих услуги на рынке.

Применение новейших интернет-технологий позволяет обеспечить открытость, гласность и прозрачность закупочной деятельности Компании, а также безопасный удаленный доступ в целях осуществления контроля следующих основных этапов проводимых закупок: своевременное объявление о проведении регламентированных закупочных процедур, размещение полной (достаточной) информации о проведении закупочных процедур, в том числе извещений, закупочной документации, протоколов и т. д., информации о сроках подведения итогов, о выборе победителей закупочных процедур.

Эффективность конкурентных закупок, проводимых в электронной форме, подтверждается наличием должного рыночного предложения, представленного большим количеством активных участников конкурентных закупочных мероприятий, проводимых ПАО «Ленэнерго».

В качестве основного информационного ресурса используется официальный сайт единой информационной системы в сфере закупок Российской Федерации, адрес которого определен действующим законодательством Российской Федерации — http://zakupki.gov.ru, и на котором является обязательным размещение информации о планируемых, проводимых регламентированных закупочных процедурах, о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, что позволяет усилить конкурентную борьбу между участниками регламентированных закупочных процедур и, как следствие, приобретать продукцию высшего качества на лучших условиях.

В 2016 г. по итогам закупочных процедур заключено 1 840 договоров на общую сумму 44 430 млн руб. без учета налога на добавленную стоимость.

Разделы Программы закупок (ПЗ)

Разделы Годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ)	Закупки в соответствии с ПЗ			
	Количество закупок, шт.		Стоимость, млн руб. без НДС	
	План[1]	Факт[1]	План[1]	Факт[1]
Новое строительство и расширение электросетевых объектов	168	158	3 798	1 831
Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов	1 615	1 122	36 818	29 237
Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание	483	393	2 531	1 998
ИТ-закупки	69	65	780	591
НИОКР	–	–	–	–
Консультационные услуги	8	6	25	19
Прочие закупки	104	96	11 801	10 754
Итого	**2 447**[2]	**1 840**[2]	**55 753**[2]	**44 430**[2]

[1] План – объявленные закупки; факт – закупки, состоявшиеся с выбором победителя.

[2] На конец отчетного периода по 458 закупкам общей плановой стоимостью 4 948 670 тыс. руб. без НДС итоги подведены без выбора победителя (закупки признаны несостоявшимися или отменены), 149 закупок общей плановой стоимостью 4 242 447 тыс. руб. (без НДС) на момент формирования отчета находились в стадии «на подведении итогов», «процедура размещена», «ЕП на заключении договора».

Способы закупок

Разделы ГКПЗ	Закупки в соответствии с ПЗ			
	Количество закупок, шт.		Стоимость, млн руб. без НДС	
	План[3]	Факт[3]	План[3]	Факт[3]
Открытый конкурс (ОК)	204	157	11 084	7 575
Открытый запрос предложений (ОЗП)	700	364	7 447	2 114
Открытый запрос цен (ОЗЦ)	28	23	68	50
Открытый аукцион (ОА)	16	16	6 740	6 068
Единственный поставщик (исполнитель, подрядчик)	143	128	814	687
Единственный поставщик по результатам несостоявшихся открытых конкурентных процедур (в том числе по результатам ОА, ОЗП, ОЗЦ)	346	345	11 042	10 497
Запрос цен/предложений под рамочные соглашения, заключенные по результатам открытых конкурентных процедур	1 010	807	18 558	17 439
Итого	**2 447**	**1 840**	**55 753**	**44 430**

[3] План – объявленные закупки; факт – закупки, состоявшиеся с выбором победителя.

ПРОГРАММА ПАРТНЕРСТВА С СУБЪЕКТАМИ МАЛОГО И СРЕДНЕГО ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА

Программа Партнерства между ПАО «Ленэнерго» и субъектами малого и среднего предпринимательства устанавливает комплекс мероприятий, направленных на формирование и поддержку класса надежных, квалифицированных и ответственных поставщиков (подрядчиков, исполнителей) из числа субъектов малого и среднего предпринимательства.

По результатам проведенных закупочных процедур, победителями которых являются субъекты малого и среднего предпринимательства, в 2016 г. заключено 1 238 договоров общей стоимостью 23 395 млн руб. без НДС, в том числе по результатам закупочных процедур, в которых должны принимать участие только субъекты малого и среднего предпринимательства — 331 договор, общей стоимостью 3 273 млн руб. без НДС, что составляет 10,3 % от суммы заключенных договоров (без учета договоров, исключаемых из расчета, в соответствии с Постановлением).

Всего за 2016 г. проведено 1 378 закупок общей стоимостью 25 588 млн руб. без НДС (58 % от стоимости состоявшихся закупок), победителями которых стали субъекты малого и среднего предпринимательства.

В 2016 г. проведено 2 закупки инновационной продукции общей стоимостью 50 млн руб. без НДС. В предыдущие годы закупок инновационной продукции Компанией не проводилось.

ВСЕГО ЗА 2016 Г. ПРОВЕДЕНО

1 378 ЗАКУПОК

ОБЩЕЙ СТОИМОСТЬЮ

25 588

МЛН РУБ. БЕЗ НДС

Подробная информация о программе размещена на официальном интернет-сайте Компании: **http://lenenergo.ru/tenders/smallbiz/**

ЦЕЛИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ:

- увеличение доли закупок заказчика у субъектов МСП в общем ежегодном объеме закупок Компании;
- увеличение доли прямых закупок Компании у субъектов МСП в общем объеме закупок Компании;
- увеличение доли закупок инновационной продукции и (или) высокотехнологичной продукции, научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ у субъектов МСП в общем ежегодном объеме закупок Компании;
- создание системы трансфера новых технических и технологических решений субъектов МСП, в том числе направленных на инновационное развитие Компании и интегрированных в бизнес-стратегию развития Компании.

СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА

В Компании внедрена и действует Система менеджмента качества в составе Интегрированной системы менеджмента. Решения о внедрении систем менеджмента качества, экологического менеджмента и менеджмента профессиональной безопасности и здоровья были приняты Советом директоров Компании в 2008 г. (протоколы № 17 от 6 февраля 2008 г. и № 20 от 12 марта 2008 г.).

С целью сокращения издержек было принято решение о внедрении этих систем в интегрированном виде – Интегрированная система менеджмента (далее – ИСМ) (приказ ОАО «Ленэнерго» № 299 от 21 августа 2008 г. «О внедрении Интегрированной системы менеджмента»).

ИСМ является составляющей общей системы управления Компании и предназначена для обеспечения высокого качества предоставляемых услуг в соответствии с требованиями нормативных документов, потребностями и ожиданиями потребителей и для удовлетворения всех заинтересованных сторон, включая работников, акционеров, инвесторов и партнеров Компании.

Ключевые целевые ориентиры ИСМ включают в себя:

- повышение надежности и качества энергоснабжения до уровня, соответствующего запросу потребителей;
- увеличение безопасности энергоснабжения, обеспечение безопасности труда и охраны здоровья при осуществлении производственной деятельности, в том числе снижение общего количества несчастных случаев при соблюдении требований законодательства в области охраны труда и охраны окружающей среды;
- обеспечение экологической безопасности.

К основным участникам ИСМ, в том числе СМК, относятся:

- Совет директоров Компании;
- исполнительные органы Компании – Генеральный директор и Правление;
- представитель руководства по Интегрированной системе менеджмента (ПРИСМ) – первый заместитель Генерального директора – главный инженер (приказ от 22 января 2015 г. № 19);
- Служба менеджмента качества, осуществляющая функции по организации функционирования ИСМ;
- иные структурные подразделения Компании, входящие в область применения ИСМ.

Интегрированная система менеджмента (ИСМ) – это система менеджмента Компании, соответствующая требованиям следующих международных стандартов:

- ISO 9001:2015 (ГОСТ Р ИСО 9001-2015) Системы менеджмента качества. Требования – требования к Системе менеджмента качества (СМК) Компании;
- ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016) Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению – требования к Системе экологического менеджмента (СЭМ) Компании;
- OHSAS 18001:2007 (ГОСТ Р 59934-2012) Системы менеджмента безопасности труда и охраны здоровья. Требования – ГОСТ 12.0.230-2007 Системы управления охраной труда. Общие требования – требования к Системе менеджмента профессиональной безопасности и здоровья (СМПБиЗ) Компании.

В марте 2016 г. ООО «Русский Регистр – Балтийская инспекция» был проведен ресертификационный аудит Интегрированной системы менеджмента Компании, подтвердивший соответствие требованиям ISO 9001:2015 (ГОСТ Р ИСО 9001-2016), ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016), OHSAS 18001:2007 / ГОСТ Р 59934-2012 (ГОСТ 12.0.230-2007).

Получены сертификаты соответствия ИСМ Компании требованиям международного стандарта применительно к деятельности по передаче, распределению электроэнергии и технологическому присоединению потребителей на период до 29 марта 2019 г.

Управление качеством

Стандарт
ISO 9001:2015
(ГОСТ Р ИСО 9001-2015)
Сертификат соответствия № 16.0421.026 от 29.03.2016 (до 29.03.2019)

Охрана окружающей среды

Стандарт
ISO 14001:2015
(ГОСТ Р ИСО 14001-2016)
Сертификат соответствия № 16.0423.026 от 29.03.2016 (до 29.03.2019)

Охрана труда

Стандарт
OHSAS 18001:2007 /
ГОСТ Р 54934 2012
(ГОСТ 12.0.230-2007)
Сертификат соответствия № 16.0419.026 от 29.03.2016 (до 29.03.2019)

Область применения и сертификации ИСМ, в том числе СМК (приказ Компании от 24 июля 2013 г. № 393), распространяется на следующие виды деятельности Компании:

- услуги по передаче электроэнергии;
- услуги по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Область применения ИСМ, в том числе СМК, охватывает:

- все подразделения Исполнительного аппарата Компании, за исключением департамента безопасности, отдела защиты государственной тайны, бухгалтерии;
- все подразделения всех филиалов Компании, за исключением бухгалтерии, помощника директора по экономической безопасности.

Объектами управления ИСМ являются следующие процессы Компании:

- технологическое присоединение потребителей;
- инвестиционная деятельность и капитальное строительство;
- реализация услуг по передаче электроэнергии;
- обеспечение функционирования электросетевого оборудования;
- управление закупками;
- управление персоналом.

Для процессов ИСМ установлены цели и критерии оценки результативности и эффективности.

Критерии, необходимые для обеспечения результативности процессов, в 2016 г. следует считать достигнутыми.

ПРОСВЕТИТЕЛЬСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2016 г. ПАО «Ленэнерго» реализовало программу PR-мероприятий по предотвращению случаев травматизма сторонних лиц на объектах электросетевого хозяйства ПАО «Ленэнерго». Проведено 429 открытых уроков в школах и детских лагерях Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Всего лекции прослушали более 6 330 школьников. Для школьников старших классов было организовано и проведено 42 экскурсии на подстанции и в учебно-тренировочном комплексе ПАО «Ленэнерго». В рамках программы продолжает работать интернет-портал «Безопасное электричество» – www.portal-lenenergo.ru. В тематических разделах сайта собраны правила безопасного обращения с электричеством и экономии электроэнергии, наглядные пособия, сценарии, видео- и фотоматериалы.

Разработаны и распространены в образовательных учреждениях Санкт-Петербурга и Ленинградской области полиграфические материалы, мультфильмы, аудиоролики для улучшения знаний по электробезопасности у детей и взрослых. В школах, детских лагерях и на территориях массового скопления детей распространено 8 120 плакатов, на уроках роздано 3 350 брошюр-раскрасок, 2 720 светоотражателей, 3 619 магнитов. В рамках взаимодействия с муниципальными образованиями Санкт-Петербурга и Ленинградской области распространено 2 100 плакатов по предотвращению электротравматизма.



ВСЕГО ЗА 2016 Г. ПРОВЕДЕНО

429
ОТКРЫТЫХ УРОКОВ
В ШКОЛАХ И ДЕТСКИХ ЛАГЕРЯХ

ЛЕКЦИИ ПРОСЛУШАЛИ БОЛЕЕ

6 330
ШКОЛЬНИКОВ

ДЛЯ ШКОЛЬНИКОВ СТАРШИХ КЛАССОВ БЫЛО ОРГАНИЗОВАНО И ПРОВЕДЕНО

42 ЭКСКУРСИИ
НА ПОДСТАНЦИИ И В УЧЕБНО-ТРЕНИРОВОЧНОМ КОМПЛЕКСЕ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО»



БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

ПАО «Ленэнерго» традиционно оказывает благотворительную помощь общественным и религиозным организациям, учреждениям культуры, фондам развития творчества и спортивным организациям, расположенным на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, а также в Северо-Западном федеральном округе.

Благотворительная помощь, оказываемая ПАО «Ленэнерго»

Организация	Помощь
Фонд развития «Друзья Государственного музея-заповедника «Петергоф»	Помощь на уставные цели Фонду развития «Друзья Государственного музея-заповедника «Петергоф»
Спасо-Преображенский Валаамский ставропигиальный мужской монастырь	Проведение II Международного фестиваля православного пения
Воскресенский Новодевичий монастырь	Помощь в оплате электроэнергии, потребляемой монастырем и Свято-Владимирской школой
Благотворительный фонд «Фонд Валерия Гергиева»	Развитие Государственного академического Мариинского театра в Санкт-Петербурге и проведение мероприятий фонда



ЭНЕРГИЯ

ПРИЛОЖЕНИЯ

178 Справочная информация

182 Бухгалтерская отчетность ПАО «Ленэнерго» за 2016 год, подготовленная в соответствии с РСБУ

335 Основные показатели финансовой отчетности ПАО «Ленэнерго», подготовленной в соответствии с МСФО

336 Сводная информация по Группе компаний ПАО «Ленэнерго»

346 Центры обслуживания клиентов

459 Глоссарий

ПО ЛЬГОТНОМУ ТАРИФУ

Количество договоров, заключенных по льготной ставке, в 2016 году составило более

33 ТЫС. ДОГОВОРОВ

СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

КОНТАКТЫ

Полное наименование
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»

Сокращенное наименование
ПАО «Ленэнерго»

Местонахождение
196247, Санкт–Петербург, площадь Конституции, д. 1

ИНН/КПП
7803002209 / 781001001

ОГРН
1027809170300

Банковские реквизиты
р/с 40702810855000164957
к/с 30101810500000000653
Северо–Западный банк ПАО «Сбербанк России»
Санкт–Петербург
БИК 044030653

E–mail
office@lenenergo.ru

Веб–сайт
www.lenenergo.ru

Исполняющий обязанности генерального директора
Бердников Роман Николаевич
Приемная: т. +7 (812) 331–87–95

Главный бухгалтер
Кузнецова Галина Владимировна
Т. +7 (812) 595–86–78

Корпоративный секретарь Компании
Смольников Андрей Сергеевич
Т./ф. +7 (812) 494–33–84
E–mail: Smolnikov.AS@nwenergo.com

Отдел по работе с акционерами и инвесторами
Т. +7 (812) 494–74–35
E–mail: ir@lenenergo.ru

Начальник пресс–центра
Коломенцев Алексей Витальевич
Т. +7 (812) 494–39–12
E–mail: pr@lenenergo.ru

Начальник отдела подготовки и проведения конкурсов
Парфенов Николай Николаевич
Т. +7 (812) 494–32–93
E–mail: Parfenov.NN@nwenergo.com

Телефон горячей линии
Т. +7 (812) 595–86–62

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ КОМПАНИИ

Полное наименование
Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Сокращенное наименование
АО «Регистратор Р.О.С.Т.»

Дата регистрации
22 ноября 1993 г., Московской регистрационной палатой, регистрационный номер 447.993

Номер лицензии
Лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг Российской Федерации № 10–000–1–00264 от 3 декабря 2002 г.

До 14 декабря 2010 г. ведение реестра акционеров осуществляло ОАО «ЦМД».

Местонахождение
107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, к. 13
194044, г. Санкт-Петербург, Беловодский переулок, дом 6

Контактная информация
Т./ф. +7 (812) 401-63-13

E–mail:
rrost–spb@rrost.ru

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ КОМПАНИИ

Полное наименование официального аудитора
Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ»

Сокращенное наименование официального аудитора
ООО «РСМ РУСЬ»

Юридический адрес
Россия, 119285, Москва, ул. Пудовкина, д. 4

Фактический адрес
Россия, 119285, Москва, ул. Пудовкина, д. 4

Номер телефона, факса
Т. +7 (495) 363–28–48; ф. +7 (495) 981–41–21

Адрес в сети интернет
http://www.rsmrus.ru

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
ОГРН 1027700257540

E–mail
mail@rsmrus.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

RSM

ООО «РСМ РУСЬ»
119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

27.02.2017
№ РСМ-1340

Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2016 год

Акционерам ПАО «Ленэнерго»

Аудируемое лицо:
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» (сокращенное наименование **ПАО «Ленэнерго»).**
Место нахождения: 196247, Россия, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции 1;
Основной государственный регистрационный номер – 1027809170300.

Аудитор:
Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".
Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;
Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;
Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ПАО «Ленэнерго», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2016 год, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ПАО «Ленэнерго» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Фирма ООО «РСМ РУСЬ» является членом сети RSM и осуществляет деятельность как RSM. RSM является торговой маркой, используемой членами сети RSM. Все члены сети RSM являются независимыми бухгалтерскими и консалтинговыми фирмами, каждая из которых ведет самостоятельную деятельность. Сама сеть RSM не образует отдельного юридического лица в какой бы то ни было юрисдикции.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Ленэнерго» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в пояснении 10 «Денежные средства и их эквиваленты» к бухгалтерской отчетности: Общество получило экономию по программе финансирования через Облигации Федерального Займа исполнения накопленных обязательств по технологическому присоединению клиентов, закончившейся 31 декабря 2016 года, на сумму 4 257 млн. руб. Руководство Общества осуществляет согласование перенаправления целевых средств ОФЗ на другие нужды Общества. По состоянию на дату выдачи аудиторского заключения решения со стороны Правительства об оставлении сэкономленных денежных средств ПАО «Ленэнерго» еще не принято. В случае, если соответствующее решение не будет принято, Общество обязано будет вернуть федеральные денежные средства в размере 4 257 млн. руб., предварительно отразив их в качестве обязательств в корреспонденции со счетами капитала бухгалтерского баланса.

Председатель Правления
Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Н.А. Данцер



Руководитель аудиторской проверки
Квалификационный аттестат аудитора № 02-000165 выдан основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов России» от 09 апреля 2012г. №197 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21606082301

С.В. Модеров

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО» ЗА 2016 ГОД, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С РСБУ

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА

Организация	ПАО «Ленэнерго»
Идентификационный номер налогоплательщика	
Вид экономической деятельности	Энергетика
Организационно-правовая форма / форма собственности	акционерное общество / совместная частная и иностранная собственность
Единица измерения:	тыс. руб.
Местонахождение (адрес)	196247, Санкт-Петербург, пл. Конституции, 1

Коды	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31 | 12 | 2016
по ОКПО	00107131
ИНН	7803002209
по ОКВЭД	35.12 35.12
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 | 34 |
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 2016 г.[1]	На 2015 г.[2]	На 2014 г.[3]
	Актив				
	I. Внеоборотные активы				
5.1.1.–5.2.2.	Нематериальные активы	1 110	155 247	183 709	214 363
5.2.2.	том числе незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1 111	5 105	58 614	83 407
5.2.1.–5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1 120	31 298	5 247	14 299
5.2.2.	том числе затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1 121	31 298		
	Нематериальные поисковые активы	1 130			
	Материальные поисковые активы	1 140			
5.3.1.–5.3.6.	Основные средства	1 150	147 486 908	134 606 501	139 479 145
	земельные участки и объекты природопользования	1 151	111 962	109 219	107 416
	здания, машины и оборудование, сооружения	1 152	126 254 080	121 019 639	127 462 247
	другие виды основных средств	1 153	50 696	54 789	62 085
5.3.5.	незавершенное строительство	1 154	20 245 267	13 335 252	10 558 780
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1 155	559 769	34 962	1 008 111
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1 156	265 134	52 640	280 506
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1 160	–	–	–
	имущество для передачи в лизинг	1 161			
	имущество, предоставляемое по договору аренды	1 162			
5.4.1.–5.4.3.	Финансовые вложения	1 170	18 228 011	18 077 957	2 605 008
	инвестиции в дочерние общества	1 171	16 135 313	16 135 313	897 791
	инвестиции в зависимые общества	1 172			
	инвестиции в другие организации	1 173	52 818	52 818	3 500

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 2016 г.[1]	На 2015 г.[2]	На 2014 г.[3]
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1 174			
	финансовые вложения	1 175	2 039 880	1 889 826	1 703 717
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1 180	3 011 497	3 666 044	3 342 825
	Прочие внеоборотные активы	1 190	1 451 871	478 923	567 138
	Итого по разделу I	**1 100**	**170 364 832**	**157 018 381**	**146 222 778**
5.5.1–5.5.2.	**II. Оборотные активы**	**1 210**			
	Запасы		845 002	687 203	681 106
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 211	845 002	687 203	681 106
	затраты в незавершенном производстве	1 212			
	готовая продукция и товары для перепродажи	1 213			
	товары отгруженные	1 214			
	прочие запасы и затраты	1 215			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 220	194 239	744 171	941 111
5.6.1.–5.6.4.	Дебиторская задолженность	1 230	6 966 311	7 399 020	12 519 884
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1 231	323 996	502 467	752 712
	покупатели и заказчики	123 101	217 006	25 408	202 527
	векселя к получению	123 102			
	авансы выданные	123 103	33 596	3 851	3 852
	прочая дебиторская задолженность	123 104	73 394	473 208	546 333
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1 232	6 642 315	6 896 553	11 767 172
	покупатели и заказчики	123 201	3 529 683	4 110 681	6 866 073
	векселя к получению	123 202			
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123 203			
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123 204			
	авансы выданные	123 205	641 440	98 720	1 051 051
	прочая дебиторская задолженность	123 206	2 471 192	2 687 152	3 850 048
5.4.1–5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1 240	–	3 867 000	3 056 539
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1 241			
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1 242		3 867 000	3 056 539
Ф.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1 250	8 002 148	24 417 087	1 166 511
	касса	1 251			95
	расчетные счета	1 252	7 996 845	24 414 528	1 165 075
	валютные счета	1 253			
	прочие денежные средства	1 254	5 303	2 559	1 341
	Прочие оборотные активы	1 260	2 279 531	550 165	181 460
	Итого по разделу II	**1 200**	**18 287 231**	**37 664 646**	**18 546 611**
	Баланс	**1 600**	**188 652 063**	**194 683 027**	**164 769 389**
	Пассив				
	III. Капитал и резервы				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1 310	1 752 079	1 752 079	1 752 079
3.1.	Капитал (до регистрации изменений)	1 311	47 986 144	47 817 779	
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1 320			
5.3.1.,5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1 340	50 724 288	51 125 173	51 259 380
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1 350	14 067 153	14 067 153	14 067 153
3.1.	Резервный капитал	1 360	184 249	184 249	184 249
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1 370	6 351 891	(1 610 309)	4 177 883
	прошлых лет	1 371	(1 209 424)	4 306 187	12 145 727
	отчетного периода	1 372	7 561 315	(5 916 496)	(7 967 844)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 2016 г.[1]	На 2015 г.[2]	На 2014 г.[3]
	Итого по разделу III	**1 300**	**121 065 804**	**113 336 124**	**71 440 744**
	IV. Долгосрочные обязательства				
5.6.7.–5.6.8.	Заемные средства	1 410	21 860 884	25 100 000	48 188 440
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1 411	21 860 884	22 700 000	42 188 440
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1 412		2 400 000	6 000 000
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1 420	4 222 110	4 076 108	3 805 388
5.7.1.	Оценочные обязательства	1 430			
5.6.5.–5.6.6.	Прочие обязательства	1 450	2 571 466	2 744 661	3 213 499
	Итого по разделу IV	**1 400**	**28 654 460**	**31 920 769**	**55 207 327**
	V. Краткосрочные обязательства				
5.6.7.–5.6.8.	Заемные средства	1 510	10 443 083	13 356 305	1 580 979
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1 511	7 902 901	7 064 332	1 477 788
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1 512	2 540 182	6 291 973	103 191
5.6.5.–5.6.6.	Кредиторская задолженность	1 520	27 228 990	32 513 111	32 570 045
	поставщики и подрядчики	1 521	13 269 907	18 171 351	19 002 101
	векселя к уплате	1 522			
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1 523	636 007	283 808	226 929
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 524	221 768	105 888	86 304
	задолженность по налогам и сборам	1 525	246 503	305 529	225 400
	авансы полученные	1 526	11 182 183	11 550 614	11 030 377
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1 527			
	прочая кредиторская задолженность	1 528	1 672 622	2 095 921	1 998 934
	Доходы будущих периодов	1 530			
5.7.1.	Оценочные обязательства	1 540	1 259 726	3 556 718	3 970 294
	Прочие обязательства	1 550			
	Итого по разделу V	**1 500**	**38 931 799**	**49 426 134**	**38 121 318**
	Баланс	**1 700**	**188 652 063**	**194 683 027**	**164 769 389**

Публичное Акционерное Общество энергетики и электрификации г. Санкт-Петербург ЛЕНЭНЕРГО

Руководитель
Р. Н. Бердников

28 апреля 2016 г.

Главный бухгалтер
Г. В. Кузнецова

[1] Указывается отчетная дата отчетного периода.

[2] Указывается предыдущий год.

[3] Указывается год, предшествующий предыдущему.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАХ ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2016 ГОДА

Организация	ПАО «Ленэнерго»
Идентификационный номер налогоплательщика	
Вид экономической деятельности	Энергетика
Организационно-правовая форма / форма собственности	акционерное общество / совместная частная и иностранная собственность
Единица измерения:	тыс. руб.
Местонахождение (адрес)	196247, Санкт-Петербург, пл. Конституции, 1

Коды	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31 | 12 | 2016
по ОКПО	00107131
ИНН	7803002209
по ОКВЭД	35.12 35.12
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 | 34 |
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2016 г.[1]	За 2015 г.[2]
1	2	3	4	5
	Выручка	2 110	61 260 080	43 726 661
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2 111	54 436 656	40 684 173
	выручка от технологического присоединения	2 112	6 484 964	2 865 376
	выручка от организации функционирования и развития ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2 113		
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2 114		
	доходы от участия в других организациях	2 115		
	доходы от аренды	2 116	148 409	
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2 117	190 051	177 112
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2 118		
2.1.	Себестоимость продаж	2 120	(49 185 627)	(43 978 895)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2 121	(48 408 663)	(43 478 860)
	себестоимость технологического присоединения	2 122	(530 547)	(435 207)
	себестоимость организации функционирования и развития ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2 123		
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2 124		
	себестоимость участия в других организациях	2 125		
	себестоимость услуг аренды	2 126	(167 095)	
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2 127	(79 322)	(64 828)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2 128		
	Валовая прибыль (убыток)	2 100	12 074 453	(252 234)
2.1.	Коммерческие расходы	2 210		
2.1.	Управленческие расходы	2 220	(109 894)	(92 179)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2016 г.[1]	За 2015 г.[2]
1	2	3	4	5
	Прибыль (убыток) от продаж	2 200	11 964 559	(344 413)
	Доходы от участия в других организациях	2 310	948	759
	Проценты к получению	2 320	1 845 425	1 004 758
	Проценты к уплате	2 330	(1 730 024)	(3 778 445)
5.11.	Прочие доходы	2 340	6 778 616	36 745 408
5.11.	Прочие расходы	2 350	(8 645 813)	(40 156 601)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2 300	10 213 711	(6 528 534)
2.3.	Текущий налог на прибыль	2 410	(2 131 248)	(3 715)
2.3.	том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2 421	1 040 484	958 143
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2 430	(146 002)	(270 720)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2 450	(377 351)	618 284
2.3.	Прочее	2 460	2 205	268 189
	Чистая прибыль (убыток)	**2 400**	**7 561 315**	**(5 916 496)**
5.1.1.	**Справочно**			
5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2 510		
3.2.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2 520		
	Совокупный финансовый результат периода	2 500	7 561 315	(5 916 496)
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2 900	0,8983	(3,5667)
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2 910	0,8983	(3,5667)

Публичное Акционерное Общество энергетики и электрификации г. Санкт-Петербург ЛЕНЭНЕРГО

Руководитель
Р. Н. Бердников

28 апреля 2016 г.

Главный бухгалтер
Г. В. Кузнецова

[1] Указывается отчетная дата отчетного периода.

[2] Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

2.1. Себестоимость реализованной продукции, работ, услуг по элементам затрат

Показатель Наименование	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
Затраты на производство	6 510	49 185 627	43 978 895
в том числе			
материальные затраты	6 511	744 020	641 506
затраты на оплату труда	6 512	4 133 377	3 436 079
отчисления на социальные нужды	6 513	1 199 136	1 002 557
амортизация	6 514	9 867 214	9 951 946
прочие затраты	6 515	33 241 880	28 946 807
«Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [–]):»	6 520	–	–
в том числе	6 521		
незавершенного производства			
готовой продукции	6 522		
покупных товаров	6 523		
товаров отгруженных	6 524		
вспомогательного сырья	6 525		
Итого себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)	**6 500**	**49 185 627**	**43 978 895**
в том числе:			
себестоимость реализованных товаров	6 530	49 185 627	44 060 478
услуг управления на сторону	6 540		
Коммерческие расходы	6 550	–	–
в том числе			
материальные затраты	6 551		
затраты на оплату труда	6 552		
отчисления на социальные нужды	6 553		
амортизация	6 554		
прочие затраты	6 555		
Управленческие расходы	6 560	109 894	92 179
в том числе			
материальные затраты	6 561		
затраты на оплату труда	6 562		
отчисления на социальные нужды	6 563		
амортизация	6 564		
прочие затраты	6 565	109 894	92 179

Руководитель
Р. Н. Бердников

28 апреля 2016 г.

Главный бухгалтер
Г. В. Кузнецова

2.2. Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разводненная прибыль на акцию

Показатель			
Наименование	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	**6 610**	**7 561 315**	**(5 916 496)**
Дивиденды по привилегированным акциям	6 611		
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6 612	7 561 315	(5 916 496)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года	6 613	8 410 358	1 658 815
Базовая прибыль (убыток) на акцию	**6 620**	**0,8983**	**(3,5667)**
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6 621	4,26073	2,58856
Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении	**6 630**	**X**	**X**
В результате конвертации привилегированных акций в обыкновенные акции	6 631	X	X
возможный прирост прибыли	66 311		
дополнительное количество акций	66 312		
В результате конвертации облигаций в обыкновенные акции	6 632	X	X
возможный прирост прибыли	66 321		
дополнительное количество акций	66 322		
В результате исполнения договоров купли–продажи акций по цене ниже рыночной	6 633	X	X
договорная цена приобретения	66 331		
возможный прирост прибыли	66 332		
дополнительное количество акций	66 333		
Разводненная прибыль на акцию	6 640	0,8983	(3,5667)
скорректированная величина базовой прибыли	6 641		
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6 642		

Публичное Акционерное Общество энергетики и электрификации г. Санкт-Петербург ЛЕНЭНЕРГО

Руководитель
Р. Н. Бердников

28 апреля 2016 г.

Главный бухгалтер
Г. В. Кузнецова

2.3. Налогообложение прибыли

Показатель Наименование	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	**6 710**	**10 213 711**	**(6 528 534)**
в том числе облагаемая по ставке:	67 101	8 070 585	(6 529 293)
20 %			
другим ставкам	67 102	2 142 178	
необлагаемая	67 103	948	759
Постоянные разницы	6 711	5 202 419	4 790 713
Справочно: постоянные разницы, корреспондирующие с временными разницами	67 111		
Изменение временных вычитаемых разниц	6 712	(1 886 754)	3 091 418
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6 713	(730 010)	(1 353 597)
Налоговая база	6 714	12 799 366	–
Расход (доход) по налогу на прибыль	**6 720**	**2 073 851**	**(1 044 053)**
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6 721	2 042 742	(1 305 707)
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6 722	1 040 484	958 143
Справочно: изменение отложенных налогов, отнесенное на прибыли и убытки	67 221		
Расход (доход) по отложенным налогам	6 723	(523 353)	347 564
в том числе:	67 231	(377 351)	618 284
изменение отложенного налогового актива			
изменение отложенного налогового обязательства	67 232	(146 002)	(270 720)
Текущий налог на прибыль	6 724	(2 131 248)	(3 715)
Уточнение сумм налога на прибыль за прошлые налоговые периоды	6 725	31 109	261 654
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	**6 730**	**(28 904)**	**6 535**
в том числе по существенным статьям	6 731		
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	**6 740**	**7 561 315**	**(5 916 496)**

Публичное Акционерное Общество энергетики и электрификации г. Санкт-Петербург ЛЕНЭНЕРГО

Руководитель
Р. Н. Бердников

28 апреля 2016 г.

Главный бухгалтер
Г. В. Кузнецова

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА 2016 ГОД

Организация	ПАО «Ленэнерго»
Идентификационный номер налогоплательщика	
Вид экономической деятельности	Энергетика
Организационно-правовая форма / форма собственности	акционерное общество / совместная частная и иностранная собственность
Единица измерения:	тыс. руб.
Местонахождение (адрес)	196247, Санкт-Петербург, пл. Конституции, 1

Коды	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31 | 12 | 2016
по ОКПО	00107131
ИНН	7803002209
по ОКВЭД	35.12 35.12
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 | 34 |
по ОКЕИ	384

3.1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Капитал (до регистрации изменений)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.[1]	3 100	1 752 079	–	–	65 326 533	184 249	4 177 883	71 440 744
За 2015 г.[2]								
Увеличение капитала – всего:	3 210	–	47 817 779	–	–	–	(5 915 020)	41 902 759
в том числе:	3 211	x	x	x	x	x	(5 916 496)	(5 916 496)
чистая прибыль								
переоценка имущества	3 212	x	x	x		x		–
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3 213	x	x	x		x	1 476	1 476
дополнительный выпуск акций	3 214		47 817 779			x	x	47 817 779
увеличение номинальной стоимости акций	3 215			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3 216							–
Уменьшение капитала – всего:	3 220	–	–	–	–	–	(7 379)	(7 379)
в том числе:	3 221	x	x	x	x	x		–
убыток								
переоценка имущества	3 222	x	x	x		x		–
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3 223	x	x	x		x	(7 379)	(7 379)
уменьшение номинальной стоимости акций	3 224				x	x		–
уменьшение количества акций	3 225				x	x		–
реорганизация юридического лица	3 226							–

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Капитал (до регистрации изменений)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
дивиденды	3 227	x	x	x	x	x		–
Изменение добавочного капитала	3 230	x	x	x	(134 207)	x	134 207	x
Изменение резервного капитала	3 240	x	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.[2]	3 200	1 752 079	47 817 779	–	65 192 326	184 249	(1 610 309)	113 336 124
За 2016 г.[3]								
Увеличение капитала – всего:	3 310	–	168 365	–	–	–	7 561 315	7 729 680
в том числе:	3 311	x	x	x	x	x	7 561 315	7 561 315
чистая прибыль								
переоценка имущества	3 312	x	x	x		x		–
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3 313	x	x	x		x		–
дополнительный выпуск акций	3 314		168 365			x	x	168 365
увеличение номинальной стоимости акций	3 315			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3 316							–
Уменьшение капитала – всего:	3 320	–	–	–	–	–	–	–
в том числе:	3 321	x	x	x	x	x		–
убыток								
переоценка имущества	3 322	x	x	x		x		–
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3 323	x	x	x		x		–
уменьшение номинальной стоимости акций	3 324			x	x	x		–
уменьшение количества акций	3 325				x	x		–
реорганизация юридического лица	3 326							–
дивиденды	3 327	x	x	x	x	x		–
Изменение добавочного капитала	3 330	x	x	x	(400 885)	x	400 885	x
Изменение резервного капитала	3 340	x	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.[3]	3 300	1 752 079	47 986 144	–	64 791 441	184 249	6 351 891	121 065 804

[1] Указывается год, предшествующий предыдущему.

[2] Указывается предыдущий год.

[3] Указывается отчетный год.

3.2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	Изменение капитала за 2015 г.		На 31 декабря 2015 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал – всего		**71 440 744**	**42 029 587**	**(134 207)**	**113 336 124**
до корректировок	3 400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3 410	–	–	–	–
исправлением ошибок	3 420	–	–	–	–
после корректировок	3 500	71 440 744	42 029 587	(134 207)	113 336 124
в том числе:					
«нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):»					
до корректировок	3 401	4 177 883	(5 788 192)		(1 610 309)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3 411				–
исправлением ошибок	3 421				–
после корректировок	3 501	4 177 883	(5 788 192)	–	(1 610 309)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3 402	67 262 861	47 817 779	(134 207)	114 946 433
Уставный капитал	34 021	1 752 079			1 752 079
Капитал (до регистрации изменений)	340 211	–	47 817 779		47 817 779
Собственные акции, выкупленные у акционеров	34 022	–			–
Добавочный капитал	34 023	65 326 533		(134 207)	65 192 326
Резервный капитал	34 024	184 249		–	184 249
корректировка в связи с:					–
изменением учетной политики	3 412				
исправлением ошибок	3 422				–
после корректировок	3 502	67 262 861	47 817 779	(134 207)	114 946 433

3.2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3 600	121 065 804	113 336 124	71 440 744

Публичное Акционерное Общество энергетики и электрификации г. Санкт-Петербург ЛЕНЭНЕРГО

Руководитель
Р. Н. Бердников

28 апреля 2016 г.

Главный бухгалтер
Г. В. Кузнецова

3.4. Расчет оценки стоимости чистых активов акционерного общества

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2016 г.[8]	На 31 декабря 2015 г.[7]	На 31 декабря 2014 г.[6]
1	2	3	4	5
I. Активы				
1. Нематериальные активы	1 110	155 247	183 709	214 363
2. Результаты исследований и разработок	1 120	31 298	5 247	14 299
3. Нематериальные поисковые активы	1 130	–	–	–
4. Материальные поисковые активы	1 140	–	–	–
5. Основные средства	1 150	147 486 908	134 606 501	139 479 145
6. Доходные вложения в материальные ценности	1 160	–	–	–
7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1 170 + 1 240	18 228 011	21 944 957	5 661 547
8. Прочие внеоборотные активы[2]	1 180 + 1 190	4 463 368	4 144 967	3 909 963
9. Запасы	1 210	845 002	687 203	681 106
10. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 220	194 239	744 171	941 111
11. Дебиторская задолженность[3]	1 230	6 966 311	7 399 020	12 519 884
12. Денежные средства и денежные эквиваленты	1 250	8 002 148	24 417 087	1 166 511
13. Прочие оборотные активы[1]	1 260	2 279 531	550 165	181 460
14. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 – 13)		188 652 063	194 683 027	164 769 389
II. Обязательства				
15. Долгосрочные заемные средства	1 410	21 860 884	25 100 000	48 188 440
16. Отложенные налоговые обязательства	1 420	4 222 110	4 076 108	3 805 388
17. Оценочные обязательства	1 430 + 1 540	1 259 726	3 556 718	3 970 294
18. Прочие долгосрочные обязательства	1 450	2 571 466	2 744 661	3 213 499
19. Краткосрочные заемные средства	1 510	10 443 083	13 356 305	1 580 979
20. Кредиторская задолженность[4]	1 520	27 228 990	32 513 111	32 570 045
21. Прочие краткосрочные обязательства[5]	1 550	–	–	–
22. Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 – 21)		67 586 259	81 346 903	93 328 645
23. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итого обязательства, принимаемые к расчету (стр. 22))		121 065 804	113 336 124	71 440 744



Руководитель
Р. Н. Бердников

28 апреля 2016 г.

Главный бухгалтер
Г. В. Кузнецова

[1] За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

[2] Включая величину отложенных налоговых активов.

[3] За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

[4] Включая величину задолженности участникам по выплате доходов.

[5] В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

[6] Указывается год, предшествующий предыдущему.

[7] Указывается предыдущий год.

[8] Указывается отчетная дата отчетного периода.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2016 ГОДА

Организация	ПАО «Ленэнерго»
Идентификационный номер налогоплательщика	
Вид экономической деятельности	Энергетика
Организационно-правовая форма / форма собственности	акционерное общество / совместная частная и иностранная собственность
Единица измерения:	тыс. руб.
Местонахождение (адрес)	196247, Санкт-Петербург, пл. Конституции, 1

Коды	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31 | 12 | 2016
по ОКПО	00107131
ИНН	7803002209
по ОКВЭД	35.12 35.12
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 | 34 |
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего	4 110	58 783 282	46 502 111
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4 111	57 048 311	43 832 286
в том числе от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411 101	55 669	11 959
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4 112	55 972	60 884
в том числе от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411 201	5 473	17 543
от перепродажи финансовых вложений	4 113		
в том числе от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411 301		
прочие поступления	4 119	1 678 999	2 608 941
в том числе прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411 901	564	595
Платежи – всего	4 120	(56 969 513)	(37 892 981)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4 121	(35 491 706)	(25 601 319)
в том числе поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412 101	(2 527 390)	(13 518 411)
в связи с оплатой труда работников	4 122	(5 531 754)	(4 949 313)
процентов по долговым обязательствам	4 123	(1 924 518)	(3 637 870)
в том числе процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412 301		
налога на прибыль организаций	4 124	(2 120 241)	
прочие платежи	4 129	(11 901 294)	(3 704 479)
в том числе прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412 901	(402 065)	(54 087)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4 100	1 813 769	8 609 130
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	4 210	1 814 353	34 990 316
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4 211		52
в том числе от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421 101		
от продажи акций других организаций (долей участия)	4 212		
в том числе от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421 201		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4 213	20	30

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
в том числе от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнских, дочерних и зависимых компаний	421 301		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4 214	1 814 333	34 990 234
в том числе дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	421 401	121	32 000 759
прочие поступления	4 219		
в том числе прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421 901		
Платежи – всего	4 220	(18 074 789)	(8 263 821)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4 221	(16 832 693)	(5 799 190)
в том числе платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422 101	(765 600)	
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4 222		
в том числе платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422 201		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4 223		(1 305 024)
в том числе платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422 301		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4 224	(1 242 096)	(1 159 607)
в том числе процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива, материнским, дочерним и зависимым компаниям	422 401		
прочие платежи	4 229	–	
в том числе прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	422 901		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4 200	(16 260 436)	26 726 495
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступление – всего	4 310	12 031 728	3 016 517
в том числе:			
получение кредитов и займов	4 311	8 000 000	2 436 260
в том числе получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431 101		
денежных вкладов собственников (участников)	4 312		
в том числе денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431 201		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4 313	168 364	580 257
в том числе от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431 301	168 364	580 257
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4 314		
в том числе от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и других материнских, дочерних и зависимых компаний	431 401		
прочие поступления	4 319	3 863 364	
в том числе прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431 901		
Платежи – всего	4 320	(14 000 000)	(15 101 566)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4 321		
в том числе собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432 101		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4 322		
в том числе на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432 201		
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4 323	(14 000 000)	(13 925 022)

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
в том числе в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432 301		
прочие платежи	4 329		(1 176 544)
в том числе прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432 901		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4 300	(1 968 272)	(12 085 049)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4 400	(16 414 939)	23 250 576
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4 450	24 417 087	1 166 511
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4 500	8 002 148	24 417 087
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4 490		

Публичное Акционерное Общество энергетики и электрификации г. Санкт-Петербург ЛЕНЭНЕРГО

Руководитель
Р. Н. Бердников

28 апреля 2016 г.

Главный бухгалтер
Г. В. Кузнецова

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

5.1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель			На начало года						Изменения за период							На конец периода			
													Переоценка						
Наименование	Код	Период	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость	Поступило	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	5100	за 2016 г. (1)	442 629	(317 534)	-	125 095	84 428	-	-	-	(59 381)	-	-	-	527 057	(376 915)	-	150 142
Нематериальные активы - всего	5110	за 2015 г. (2)	395 896	(264 940)	-	130 956	46 733	-	-	-	(52 594)	-	-	-	442 629	(317 534)	-	125 095
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2016 г. (1)	210 432	(76 964)	-	133 468	42 285	-	-	-	(12 239)	-	-	-	252 717	(89 203)	-	163 514
	5111	за 2015 г. (2)	163 699	(36 722)	-	126 977	46 733	-	-	-	(40 242)	-	-	-	210 432	(76 964)	-	133 468
в том числе:																		
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	51011	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	13 306	13 306	-	-	13 306							
	51111	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-											
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	51012	за 2016 г. (1)	210 412	(76 958)	-	133 454	28 979	(12 239)	239 391	(89 197)	-	150 194						
	51112	за 2015 г. (2)	163 679	(36 720)	126 959	46 733	(40 238)	210 412	(76 958)	-	133 454							
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	51013	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-								
	51113	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-											
у вдладельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	51014	за 2016 г. (1)	20	(6)	-	14	20	(6)	-	14								
	51114	за 2015 г. (2)	20	(2)	18	(4)	20	(6)	-	14								
	5102	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-								
Деловая репутация Общества	5112	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-											
	5103	за 2016 г. (1)	232 197	(240 570)	-	(8 373)	42 143	(47 142)	274 340	(287 712)	-	(13 372)						
Прочие	5113	за 2015 г. (2)	232 197	(228 218)	3 979	(12 352)	232 197	(240 570)	-	(8 373)								

(1) - указывается отчетный год
(2) - указывается предыдущий год

5.2.2. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА

				Изменения за период			
Наименование показателя	Код	Период	«На начало года»	затраты за период	«списано затрат как не давших положительного результата»	принято к учету в качестве НМА или НИОКР	На конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2016г. (1)	-	35 700	-	(4 402)	31 298
	5170	за 2015г. (2)	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5161	за 2016г. (1)	-	35 700		(4 402)	31 298
Научно-исследовательские работы	5171	за 2015г. (2)					-
	5162	за 2016г. (1)	-				-
Опытно-конструкторские работы	5172	за 2015г. (2)					-
	5163	за 2016г. (1)	-				-
Технологические работы	5173	за 2015г. (2)					-
	5164	за 2016г. (1)	-				-
Прочие	5174	за 2015г. (2)					-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2016г. (1)	58 614	30 919	-	(84 428)	5 105
	5190	за 2015г. (2)	83 407	21 940	-	(46 733)	58 614
в том числе:							
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5181	за 2016г. (1)	-	13 306		(13 306)	-
	5191	за 2015г. (2)					-
	5182	за 2016г. (1)	16 471	17 613		(28 979)	5 105
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5192	за 2015г. (2)	41 264	21 940		(46 733)	16 471
	5183	за 2016г. (1)	-				-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5193	за 2015г. (2)					-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5184	за 2016г. (1)	-				-
	5194	за 2015г. (2)					-
	5185	за 2016г. (1)	42 143			(42 143)	-
Прочие	5195	за 2015г. (2)	42 143				42 143

РЕЗУЛЬТАТЫ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РАБОТ И НМА

5.2.1. Наличие и движение результатов НИОКР

			На начало года		Изменения за период				На конец периода	
						выбыло				
Наименование показателя	Код	Период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 2016 г. (1)	34 165	(28 918)	-	(4 402)	-	(845)	29 763	(29 763)
	5150	за 2015 г. (2)	34 165	(19 866)	-	-	-	(9 052)	34 165	(28 918)
из них:									-	-
Расходы на НИОКР, результаты которых используются для производственных нужд	5141	за 2016 г. (1)	34 165	(28 918)		(4 402)		(845)	29 763	(29 763)
	5151	за 2015 г. (2)	34 165	(19 866)				(9 052)	34 165	(28 918)
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5142	за 2016 г. (1)	-	-					-	-
	5152	за 2015 г. (2)							-	-
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 2016г. (1)	-	-					-	-
	5153	за 2015 г. (2)							-	-
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	5144	за 2016 г. (1)	-	-					-	-
	5154	за 2015 г. (2)							-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

5.3.1. Наличие и движение основных средств

			На начало года				Изменения за период						На конец периода		
											переоценка				
Наименование показателя	Код	Период	первона-чальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	накопленная амортизация по поступившим объектам	первона-чальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	первона-чальная стоимость	накопленная амортизация	первона-чальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2016 г.	277 834 749	(156 651 102)	121 183 647	15 163 624	-	(2 338 839)	2 219 302	(9 810 996)	-	-	290 659 534	(164 242 796)	126 416 738
	5210	за 2015 г.	275 294 276	(147 662 528)	127 912 254	3 665 952	-	(1 125 479)	1 021 390	(10 009 964)	-	-	277 834 749	(156 651 102)	121 183 647
в том числе:															
	5201	за 2016 г.	277 725 530	(156 651 102)	121 074 428	15 160 756	-	(2 338 714)	2 219 302	(9 810 996)	-	-	290 547 572	(164 242 796)	126 304 776
Амортизируемые основные средства - всего:	5211	за 2015 г.	275 186 860	(147 662 528)	127 524 332	3 664 149	-	(1 125 479)	1 021 390	(10 009 964)	-	-	277 725 530	(156 651 102)	121 074 428
в том числе:															
	52011	за 2016 г.	21 787 968	(11 929 856)	9 858 112	102 872		(101 316)	96 165	(371 045)			21 789 524	(12 204 736)	9 584 788
производственные здания	52111	за 2015 г.	21 869 535	(11 654 264)	10 215 271	49 038		(130 605)	115 293	(390 885)			21 787 968	(11 929 856)	9 858 112
	52012	за 2016 г.	4 499 676	(2 249 488)	2 250 188	300 365		(202 156)	188 503	(170 379)			4 597 885	(2 231 364)	2 366 521
сооружения, кроме ЛЭП	52112	за 2015 г.	4 478 158	(2 132 394)	2 345 764	77 720		(56 202)	49 627	(166 721)			4 499 676	(2 249 488)	2 250 188
	52013	за 2016 г.	181 397 436	(110 292 519)	71 104 917	8 174 201		(1 779 007)	1 705 025	(4 777 205)			187 792 630	(113 364 699)	74 427 931
линии электропередачи и устройства к ним	52113	за 2015 г.	180 567 580	(105 992 506)	74 575 074	1 458 101		(628 245)	596 936	(4 896 949)			181 397 436	(110 292 519)	71 104 917
машины и оборудование по производству электро-энергии, подстанций, оборудование для преобразо-вания электроэнергии	52014	за 2016 г.	69 897 566	(32 091 144)	37 806 422	6 573 885		(251 611)	225 001	(4 478 857)			76 219 840	(36 345 000)	39 874 840
	52114	за 2015 г.	68 132 965	(27 806 827)	40 326 138	2 072 552		(307 951)	257 210	(4 541 527)			69 897 566	(32 091 144)	37 806 422
	52015	за 2016 г.	142 372	(87 872)	54 500	9 433		(4 624)	4 608	(13 455)			147 181	(96 719)	50 462
производственный и хозяйственный инвентарь	52115	за 2015 г.	138 110	(76 371)	61 739	6 738		(2 476)	2 324	(13 825)			142 372	(87 872)	54 500
	52016	за 2016 г.	512	(223)	289					(55)			512	(278)	234
прочие	52116	за 2015 г.	512	(166)	346					(57)			512	(223)	289
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые - всего	5202	за 2016 г.	109 219	-	109 219	2 868	-	(125)	-	-	-	-	111 962	-	111 962
	5212	за 2015 г.	107 416	-	107 416	1 803	-	-	-	-	-	-	109 219	-	109 219
в том числе:															
	52021	за 2016 г.	109 219	-	109 219	2 868		(125)					111 962	-	111 962
земельные участки	52121	за 2015 г.	107 416		107 416	1 803							109 219	-	109 219
	52022	за 2016 г.	-	-	-								-	-	-
объекты природопользования	52122	за 2015 г.			-								-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5203	за 2016 г.	-	-	-								-	-	-
	5213	за 2015 г.			-								-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материаль-ные ценности - всего	5220	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:					-										
	5221	за 2016 г.	-	-	-								-	-	-
имущество для передачи в лизинг	5231	за 2015 г.			-								-	-	-
	5222	за 2016 г.	-	-	-								-	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды	5232	за 2015 г.			-								-	-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.3.2.Сроки полезного использования и методы начисления амортизации

Наименование показателя	Код	Установленный срок полезного использования (в месяцах)	Методы начисления амортизации
1	2	3	4
Производственные здания	7001	535	линейный
Сооружения, кроме ЛЭП	7002	335	линейный
Линии электропередачи и устройства к ним	7003	405	линейный
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	7004	192	линейный
Производственный и хозяйственный инвентарь	7005	70	линейный
Прочие	7006	36	линейный

5.3.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	2 271 699	673 191
в том числе:			
производственные здания	5261	26 087	8 107
сооружения, кроме ЛЭП	5262		41 383
линии электропередачи и устройства к ним	5263	1 762 213	409 351
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	483 399	214 350
производственный и хозяйственный инвентарь	5265		
прочие	5266		
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	609 234	57 739
в том числе:			
производственные здания	5271		
сооружения, кроме ЛЭП	5272	6 230	746
линии электропередачи и устройства к ним	5273	563 858	17 814
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274	39 146	39 179
производственный и хозяйственный инвентарь	5275		
прочие	5276		

5.3.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	2 591 990	2 491 662	2 433 874
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	1 197 074	936 011	1 503 677
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 662 279	1 795 001	2 186 253
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	44 934	39 441	39 441
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			

5.3.5. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период: затраты за период	Изменения за период: списано	Изменения за период: принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	На конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2016 г. (1)	13 335 252	21 963 845	(6 103)	(15 047 727)	20 245 267
	5250	за 2015 г. (2)	10 558 780	6 878 027	(485 661)	(3 615 894)	13 335 252
в том числе:							
Производственного назначения	5241	за 2016 г. (1)	13 335 252	21 963 845	(6 103)	(15 047 727)	20 245 267
	5251	за 2015 г. (2)	10 558 780	6 878 027	(485 661)	(3 615 894)	13 335 252
незавершенное строительство	52411	за 2016 г. (1)	12 815 799	16 782 096	(1 000)	(10 739 106)	18 857 789
	52511	за 2015 г. (2)	10 114 353	4 635 055	(484 720)	(1 448 889)	12 815 799
приобретение основных средств	52412	за 2016 г. (1)	101 984	644 819	(3 084)	(604 987)	138 732
	52512	за 2015 г. (2)	227 301	344 610	(139)	(469 788)	101 984
оборудование к установке	52413	за 2016 г. (1)	378 476	831 444	(2 019)		1 207 901
	52513	за 2015 г. (2)	178 129	201 149	(802)		378 476
прочие	52414	за 2016 г. (1)	38 993	3 705 486		(3 703 634)	40 845
	52514	за 2115 г. (2)	38 997	1 697 213		(1 697 217)	38 993
Непроизводственного назначения	5242	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-
	5252	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-
незавершенное строительство	52421	за 2016 г. (1)	-				-
	52521	за 2015 г. (2)					-
приобретение основных средств	52422	за 2016 г. (1)	-				-
	52522	за 2015 г. (2)					-
оборудование к установке	52423	за 2016 г. (1)					
	52523	за 2015 г. (2)					
прочие	52424	за 2016 г. (1)	-				-
	52524	за 2015 г. (2)					-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.3.6. Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств

			На начало года				Изменения за период						На конец периода	
							поступление			выбытие				
Наименование показателя	Код	Период	учтенные по условиям договора	величина резерва по сомни-тельным долгам	в результате хозяйствен-ных операций (сумма долга по сделке операции)	иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начислен-ного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	учтенные по условиям договора	величина резерва по сомни-тельным долгам
1	2	3	4		6	7						13	
Авансы, выданные под капиталь-	5291	за 2016 г.(1)	763 670	(728 708)	2 330 640	-	(28 273)	(2 534 437)	(104)	-	756 877	559 769	-
ное строительство	5292	за 2015 г.(2)	1 104 923	(96 812)	20 481	-	(637 363)	(356 257)	(5 467)	(10)	-	763 670	(728 708)
в том числе:													
	52911	за 2016 г.(1)	763 602	(728 708)	2 328 107		(28 273)	(2 531 841)	(104)		756 877	559 764	-
капитальное строительство	52921	за 2015 г.(2)	1 104 216	(96 812)	13 113		(637 363)	(348 250)	(5 467)	(10)		763 602	(728 708)
	52912	за 2016 г.(1)	68	-	2 533			(2 596)				5	-
прибретение основных средств	52922	за 2015 г.(2)	707		7 368			(8 007)				68	-
	52913	за 2016 г.(1)	-	-								-	-
прочие	52923	за 2015 г.(2)										-	-

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений

			На начало года			Изменения за период					На конец периода	
						выбыло (погашено)						
Наименование показателя	Код	Период	первоначальная стоимость	накопленная коррек-тировка	поступило	первоначальная стоимость	накопленная коррек-тировка	начисление процентов (включая доведение перво-на-чальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)		первоначальная стоимость	накопленная коррек-тировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		11	12
Долгосрочные ФВ - всего	5301	за 2016 г. (1)	26 808 131	(8 730 174)	-	-	150 054	-	-		26 808 131	(8 580 120)
	5311	за 2015 г. (2)	2 654 326	(49 318)	57 857 522	(34 983 973)	-	1 280 256	(8 680 856)		26 808 131	(8 730 174)
Вклады в уставные (складочные) капиталы	53021	за 2016 г. (1)	16 188 131	-	-	-	-	-	-		16 188 131	-
других обществ - всего	53121	за 2015 г. (2)	950 609	(49 318)	15 237 522	-	-	-	49 318		16 188 131	-
в том числе:												
	530211	за 2016 г. (1)	16 135 313	-							16 135 313	-
дочерних хозяйственных обществ	531211	за 2015 г. (2)	897 791		15 237 522						16 135 313	-
	530212	за 2016 г. (1)	-	-							-	-
зависимых хозяйственных обществ	531212	за 2015 г. (2)									-	-
	530213	за 2016 г. (1)	52 818	-							52 818	-
прочие	531213	за 2015 г. (2)	52 818	(49 318)					49 318		52 818	-
Государственные и муниципальные ценные	53022	за 2016 г. (1)	-	-							-	-
бумаги	53122	за 2015 г. (2)			32 000 000	(33 280 256)		1 280 256			-	-
	53023	за 2016 г. (1)	-	-							-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53123	за 2015 г. (2)									-	-
в том числе:												
долговые ценные бумаги (облигации,	530231	за 2016 г. (1)	-	-							-	-
векселя)	531231	за 2015 г. (2)									-	-
	53024	за 2016 г. (1)	-	-							-	-
Предоставленные займы	53124	за 2015 г. (2)									-	-
	53025	за 2016 г. (1)	10 620 000	(8 730 174)			150 054				10 620 000	(8 580 120)
Депозитные вклады	53125	за 2015 г. (2)	1 703 717		10 620 000	(1 703 717)			(8 730 174)		10 620 000	(8 730 174)
	53026	за 2016 г. (1)	-	-							-	-
Прочие	53126	за 2015 г. (2)									-	-
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыноч-	5302	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-		-	-
ную стоимость - всего	5312	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы	53031	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-		-	-
других обществ - всего	53131	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-		-	-
в том числе:												
	530311	за 2016 г. (1)	-	-							-	-
дочерних хозяйственных обществ	531311	за 2015 г. (2)									-	-
	530312	за 2016 г. (1)	-	-							-	-
зависимых хозяйственных обществ	531312	за 2015 г. (2)									-	-
	530313	за 2016 г. (1)	-	-							-	-
прочие	531313	за 2015 г. (2)									-	-

(1) - указывается отчетный год
(2) - указывается предыдущий год

			На начало года			Изменения за период				На конец периода	
							выбыло (погашено)				
Наименование показателя	Код	Период	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	начисление процентов (включая доведение перво-начальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	за 2016 г. (1)	-	-						-	-
	53132	за 2015 г. (2)								-	-
	53033	за 2016 г. (1)	-	-						-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53133	за 2015 г. (2)								-	-
в том числе:											-
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530331	за 2016 г. (1)	-	-						-	-
	531331	за 2015 г. (2)								-	-
	53034	за 2016 г. (1)	-	-						-	-
Прочие	53134	за 2015 г. (2)								-	-
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5303	за 2016 г. (1)	26 808 131	(8 730 174)			150 054			26 808 131	(8 580 120)
	5313	за 2015 г. (2)	2 654 326	(49 318)	57 857 522	(34 983 973)		1 280 256	(8 680 856)	26 808 131	(8 730 174)
Краткосрочные ФВ- всего	5305	за 2016 г. (1)	3 867 000	-	135 066 000	(138 933 000)	-	-	-	-	-
	5315	за 2015 г. (2)	11 663 328	(8 606 789)	153 799 000	(161 595 328)	-	-	8 606 789	3 867 000	-
Вклады в уставные капиталы других обществ - всего	53061	за 2016 г. (1)	-	-						-	-
	53161	за 2015 г. (2)								-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53062	за 2016 г. (1)	-	-						-	-
	53162	за 2015 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53063	за 2016 г. (1)	-	-						-	-
	53163	за 2015 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530631	за 2016 г. (1)	-	-						-	-
	531631	за 2015 г. (2)								-	-
Предоставленные займы	53064	за 2016 г. (1)	-	-						-	-
	53164	за 2015 г. (2)								-	-
Депозитные вклады	53065	за 2016 г. (1)	3 867 000	-	135 066 000	(138 933 000)				-	-
	53165	за 2015 г. (2)	11 663 328	(8 606 789)	153 799 000	(161 595 328)			8 606 789	3 867 000	-
Прочие	53066	за 2016 г. (1)	-	-						-	-
	53166	за 2015 г. (2)								-	-
Краткосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5306	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53071	за 2016 г. (1)	-	-						-	-
	53171	за 2015 г. (2)								-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53072	за 2016 г. (1)	-	-						-	-
	53172	за 2015 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53073	за 2016 г. (1)	-	-						-	-
	53173	за 2015 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530731	за 2016 г. (1)	-	-						-	-
	531731	за 2015 г. (2)								-	-
Прочие	53074	за 2016 г. (1)	-	-						-	-
	53174	за 2015 г. (2)								-	-
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5307	за 2016 г. (1)	3 867 000	-	135 066 000	(138 933 000)				-	-
	5317	за 2015 г. (2)	11 663 328	(8 606 789)	153 799 000	(161 595 328)			8 606 789	3 867 000	-
Финансовых вложений -											
итого	5300	за 2016 г. (1)	30 675 131	(8 730 174)	135 066 000	(138 933 000)	150 054	-	-	26 808 131	(8 580 120)
	5310	за 2015 г. (2)	14 317 654	(8 656 107)	211 656 522	(196 579 301)	-	1 280 256	(74 067)	30 675 131	(8 730 174)

5.4.2. Корректировки оценок финансовых вложений

Показатель			Изменения за период			
		На начало года	Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	На конец периода
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочные финансовые вложения	7100	(8 730 174)	-	150 054	-	(8 580 120)
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой	7110	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71111					-
зависимых хозяйственных обществ	71112					-
прочие	71113					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7112					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7113					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71131					-
Прочие	7114					-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7120	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7121					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71211					-
Прочие	7122					-
Резерв под обесценение финансовых вложений, по которым рыночная стоимость не определяется	7130	(8 730 174)	-	150 054	-	(8 580 120)
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7131	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71311					-
зависимых хозяйственных обществ	71312					-
прочие	71313					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7132					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7133					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71331					-
Предоставленные займы	7134					-
Депозитные вклады	7135	(8 730 174)		150 054		(8 580 120)
Прочие	7136					-
Краткосрочные финансовые вложения	7200	-	-	-	-	-
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой, по которым она определялась	7210	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7211	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72111					-
зависимых хозяйственных обществ	72112					-

Показатель			Изменения за период			
Наименование	Код	На начало года	Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	На конец периода
1	2	3	4	5	6	7
прочие	72113					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7212					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72121					-
Прочие	7213					-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7220	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7221					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72211					-
Прочие	7222					-
Резерв под обесценение финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	7230	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7231	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72311					-
зависимых хозяйственных обществ	72312					-
прочие	72313					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7232					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7233					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72331					-
Предоставленные займы	7234					-
Депозитные вклады	7235					-
Прочие	7236					-

5.4.3. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320			
в том числе:				
облигации	5321			
векселя	5322			
акции	5323			
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325			
в том числе:				
облигации	5326			
векселя	5327			
акции	5328			
Иное использование финансовых вложений	5329			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАПАСЫ

5.5.1. Наличие и движение запасов

			На начало года			Изменения за период					На конец периода	
						выбыло						
Наименование показателя	Код	Период	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себестоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стои-мости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	5400	за 20 16 г. (1)	687 203	-	914 484	(756 685)	-	-	x	845 002	-
Запасы - всего	5420	за 20 15 г. (2)	681 106	-	590 448	(584 351)	-	-	x	687 203	-
	5401	за 20 16 г. (1)	687 203	-	914 484	(756 685)				845 002	-
сырье и материалы	5421	за 20 15 г. (2)	681 106		590 448	(584 351)				687 203	-
	5402	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
незавершенное производство	5422	за 20 15 г. (2)								-	-
	5403	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
товары отгруженные	5423	за 20 15 г. (2)								-	-
	5404	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
готовая продукция и товары	5424	за 20 15 г. (2)								-	-
	5405	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
прочие запасы и затраты	5425	за 20 15 г. (2)								-	-

5.5.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	791 336	391 410	452 253
в том числе:				
сырье и материалы	5441	791 336	391 410	452 253
незавершенное производство	5442			
товары отгруженные	5443			
готовая продукция и товары	54441			
прочие запасы и затраты	54442			
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5446			
товары отгруженные	5447			
готовая продукция и товары	5448			
прочие запасы и затраты	5449			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода
(2) - указывается предыдущий год
(3) - указывается год предшествующий предыдущему

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

5.6.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

			На начало года					Изменения за период					На конец периода	
					поступление									
Наименование показателя	Код	Период	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни-тельным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2016 г.(1)	502 812	(345)	259 789	-	-	(170 255)	-	-	345	(268 350)	323 996	-
	5521	за 2015 г.(2)	752 712	-	477 368	-	(345)	(403 247)	-	-	-	(324 021)	502 812	(345)
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2016 г.(1)	25 408	-	222 080	-	-	(11 058)	-	-	-	(19 424)	217 006	-
	5522	за 2015 г.(2)	202 527	-	400 152	-	-	(381 370)	-	-	-	(195 901)	25 408	-
в том числе:														
по передаче электроэнергии	55021	за 2016 г.(1)	-	-									-	-
	55221	за 2015 г.(2)											-	-
по техприсоединению	55022	за 2016 г.(1)	25 408	-	222 080			(11 058)				(19 424)	217 006	-
	55222	за 2015 г.(2)	202 527		400 152			(381 370)				(195 901)	25 408	-
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55023	за 2016 г.(1)	-	-									-	-
	55223	за 2015 г.(2)											-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55024	за 2016 г.(1)	-	-									-	-
	55224	за 2015 г.(2)											-	-
по доходам от аренды	55025	за 2016 г.(1)	-	-									-	-
	55225	за 2015 г.(2)											-	-
по прочим	55026	за 2016 г.(1)	-	-									-	-
	55226	за 2015 г.(2)											-	-
Авансы выданные	5503	за 2016 г.(1)	3 851	-	37 342			(7 597)					33 596	-
	5523	за 2015 г.(2)	3 852		122			(123)					3 851	-
Векселя к получению	5504	за 2016 г.(1)	-	-									-	-
	5524	за 2015 г.(2)											-	-
Прочая дебиторская задолженность	5505	за 2016 г.(1)	473 553	(345)	367	-	-	(151 600)	-	-	345	(248 926)	73 394	-
	5525	за 2015 г.(2)	546 333	-	77 094	-	(345)	(21 754)	-	-	-	(128 120)	473 553	(345)
в том числе:														
беспроцентные векселя	55051	за 2016 г.(1)	-	-									-	-
	55251	за 2015 г.(2)											-	-
прочие	55052	за 2016 г.(1)	473 553	(345)	367			(151 600)			345	(248 926)	73 394	-
	55252	за 2015 г.(2)	546 333		77 094		(345)	(21 754)				(128 120)	473 553	(345)
Из общей суммы долгосрочной дебиторской задолженности:	5506	за 2016 г.(1)	-	-	24 549	-	-	-	-	-	-	-	24 549	-
	5526	за 2015 г.(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
задолженность дочерних обществ	55061	за 2016 г.(1)	-	-									-	-
	55261	за 2015 г.(2)											-	-
задолженность зависимых обществ	55062	за 2016 г.(1)	-	-	24 549								24 549	-
	55262	за 2015 г.(2)											-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2016 г.(1)	8 296 073	(1 399 520)	130 498 524	-	(4 985 502)	(127 650 954)	(382 140)	(16 510)	1 631 854	268 350	11 013 343	(4 371 028)
	5530	за 2015 г.(2)	13 151 342	(1 384 170)	185 405 100	-	(1 353 910)	(190 518 896)	(43 594)	(21 900)	1 294 966	324 021	8 296 073	(1 399 520)
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2016 г.(1)	5 247 707	(1 137 026)	73 546 023	-	(2 905 448)	(72 529 054)	(298 390)	(14 729)	1 053 860	268 350	6 219 907	(2 690 224)
	5531	за 2015 г.(2)	7 275 471	(409 398)	51 200 272	-	(1 091 761)	(53 369 537)	(43 594)	(21 420)	320 539	206 515	5 247 707	(1 137 026)
в том числе:														
по передаче электроэнергии	55111	за 2016 г.(1)	2 953 402	(182 381)	64 235 254		(1 318 896)	(63 674 328)	(5 325)		182 382		3 509 003	(1 313 570)
	55311	за 2015 г.(2)	4 351 298		48 007 324		(182 381)	(49 405 220)					2 953 402	(182 381)

			На начало года					Изменения за период						На конец периода	
					поступление										
Наименование показателя	Код	Период	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	55112	за 2016 г.(1)	2 151 895	(913 973)	8 809 490		(1 553 679)	(8 058 717)	(290 104)	(10 381)	832 824	19 424	2 621 607	(1 344 724)
по техприсоединению	55312	за 2015 г.(2)	1 913 331	(240 610)	2 763 579		(885 516)	(3 571 117)	(43 084)	(20 567)	169 069	1 109 753	2 151 895	(913 973)
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55113	за 2016 г.(1)	-	-									-	-
	55313	за 2015 г.(2)											-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55114	за 2016 г.(1)	-	-									-	-
	55314	за 2015 г.(2)											-	-
	55115	за 2016 г.(1)	77 538	(15 058)	175 608		(12 606)	(228 177)		(139)	15 058		24 830	(12 606)
по доходам от аренды	55315	за 2015 г.(2)	30 879	(103)	165 170		(15 058)	(118 408)	(103)				77 538	(15 058)
	55116	за 2016 г.(1)	64 872	(25 614)	325 671		(20 267)	(567 832)	(2 961)	(4 209)	23 596	248 926	64 467	(19 324)
по прочим	55316	за 2015 г.(2)	979 963	(168 685)	264 199		(8 806)	(274 792)	(407)	(853)	151 470	(903 238)	64 872	(25 614)
	5512	за 2016 г.(1)	360 256	(261 536)	9 877 692		(1 121 305)	(8 787 822)	(83 750)	(1 571)	575 726		1 364 805	(723 365)
Авансы выданные	5532	за 2015 г.(2)	1 051 051		2 523 449		(261 536)	(3 200 011)		(248)		(13 985)	360 256	(261 536)
	5513	за 2016 г.(1)	-	-									-	-
Векселя к получению	5533	за 2015 г.(2)											-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5514	за 2016 г.(1)	-	-									-	-
	5534	за 2015 г.(2)											-	-
Задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5515	за 2016 г.(1)	-	-									-	-
	5535	за 2015 г.(2)											-	-
	5516	за 2016 г.(1)	2 688 110	(958)	47 074 809	-	(958 749)	(46 334 078)	-	(210)	2 268	-	3 428 631	(957 439)
Прочая дебиторская задолженность	5536	за 2015 г.(2)	4 824 820	(974 772)	131 681 379	-	(613)	(133 949 348)	-	(232)	974 427	131 491	2 688 110	(958)
в том числе:														
	55161	за 2016 г.(1)	-	-									-	-
беспроцентные векселя	55361	за 2015 г.(2)											-	-
	55162	за 2016 г.(1)	417 763	-	26 908 408			(25 831 890)					1 494 281	-
переплата по налогам и сборам	55362	за 2015 г.(2)	1 080 530		18 017 960			(18 680 727)					417 763	-
	55163	за 2016 г.(1)	-	-									-	-
реализация имущества	55363	за 2015 г.(2)											-	-
	55164	за 2016 г.(1)	2 270 347	(958)	20 166 401		(958 749)	(20 502 188)		(210)	2 268		1 934 350	(957 439)
прочие	55364	за 2015 г.(2)	3 744 290	(974 772)	113 663 419		(613)	(115 268 621)		(232)	974 427	131 491	2 270 347	(958)
Из общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности:	5517	за 2016 г.(1)	96 276	-	15 134 007	-	-	(14 993 595)	-	-	-	-	236 688	-
	5537	за 2015 г.(2)	26 573	-	6 305 370	-	-	(6 235 667)	-	-	-	-	96 276	-
	55171	за 2016 г.(1)	96 276	-	7 461 291			(7 344 005)					213 562	-
задолженность дочерних обществ	55371	за 2015 г.(2)	26 573		6 305 370			(6 235 667)					96 276	-
	55172	за 2016 г.(1)	-	-	7 672 716			(7 649 590)					23 126	-
задолженность зависимых обществ	55372	за 2015 г.(2)											-	-
	5500	**за 2016 г.(1)**	**8 798 885**	**(1 399 865)**	**130 758 313**	**-**	**(4 985 502)**	**(127 821 209)**	**(382 140)**	**(16 510)**	**1 632 199**	**-**	**11 337 339**	**(4 371 028)**
Итого	**5520**	**за 2015 г.(2)**	**13 904 054**	**(1 384 170)**	**185 882 468**	**-**	**(1 354 255)**	**(190 922 143)**	**(43 594)**	**(21 900)**	**1 294 966**	**-**	**8 798 885**	**(1 399 865)**

(1) - указывается отчетный год
(2) - указывается предыдущий год

5.6.2. Резерв по сомнительным долгам

Показатель Наименование	Код	На начало года	Изменения за период		На конец периода
			Создание резерва	Списание резерва	
1	2	3	4	5	6
Расчеты с покупателями и заказчиками	7310	1 137 026	2 905 448	(1 352 250)	2 690 224
в том числе:					
по передаче электроэнергии	7311	182 381	1 318 896	(187 707)	1 313 570
по техприсоединению	7312	913 973	1 553 679	(1 122 928)	1 344 724
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	7313				-
по перепродаже электроэнергии и мощности	7314				-
по доходам от аренды	7315	15 058	12 606	(15 058)	12 606
прочие	7316	25 614	20 267	(26 557)	19 324
Авансы выданные	7330	990 244	1 149 578	(1 416 457)	723 365
Прочая дебиторская задолженность	7320	1 303	958 749	(2 613)	957 439
Итого	**7300**	**2 128 573**	**5 013 775**	**(2 771 320)**	**4 371 028**

5.6.3. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	4 684 674	313 636	3 758 064	1 629 491	1 460 724	1 460 724
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе	5541	2 726 854	55 878	2 726 389	1 589 362	1 460 724	1 460 724
по передаче электроэнергии	55411	1 361 236	47 666	1 289 186	1 106 805	928 832	928 832
по техприсоединению	55412	1 351 454	6 730	794 585	114 737	531 892	531 892
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55413						
по перепродаже электроэнергии и мощности	55414						
по доходам от аренды	55415	14 164	1 482	66 781	51 723		
прочие	55416			575 837	316 097		
Прочая дебиторская задолженность	5542	1 957 820	257 758	1 031 675	40 129		

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

5.6.4. Разногласия со сбытовыми компаниями

	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			Начислено за период (оборот по Дт, тыс.руб.)		Оплачено за период (оборот по Кт, тыс.руб.)			
Контрагент	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ООО «Русэнергоресурс»		14 311				14 311	-	-
ОАО «СУАЛ»		253				253	-	-
ООО «Трансэнергопром»		12 013				8 259	-	3 754
ООО «ЭнергоРОК-1»		112					-	112
ЗАО «Ижора-Энергосбыт»				743			-	743

5.6.5. Наличие и движение кредиторской задолженности

				Изменения за период					
				поступление					
Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	5551	за 2016 г.(1)	2 744 661	4 466 100	-	(3 007 482)	-	(1 631 813)	2 571 466
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5571	за 2015 г.(2)	3 213 499	503 556	-	(132 432)	-	(839 962)	2 744 661
в том числе:									
	5552	за 2016 г.(1)	26 519	610 592	-	(2 210)	-	-	634 901
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5572	за 2015 г.(2)	28 728	-	-	(2 209)	-	-	26 519
в том числе:									
	55521	за 2016 г.(1)	-						-
строительство	55721	за 2015 г.(2)							-
	55522	за 2016 г.(1)	26 519	610 592		(2 210)			634 901
прочие	55722	за 2015 г.(2)	28 728			(2 209)			26 519
	5553	за 2016 г.(1)	2 718 142	3 855 508		(3 005 272)		(1 631 813)	1 936 565
Прочая кредиторская задолженность	5573	за 2015 г.(2)	3 184 771	503 556		(130 223)		(839 962)	2 718 142
	5554	за 2016 г.(1)	-	-	-	-	-	-	-
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5574	за 2015 г.(2)	-	-	-	-	-	-	-
	55541	за 2016 г.(1)	-						-
задолженность перед дочерними обществами	55741	за 2015 г.(2)							-
	55542	за 2016 г.(1)	-						-
задолженность перед зависимыми обществами	55742	за 2015 г.(2)							-
	5560	за 2016 г.(1)	32 513 111	150 065 866	-	(156 751 136)	(230 664)	1 631 813	27 228 990
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5580	за 2015 г.(2)	32 570 045	152 817 942	-	(153 710 547)	(4 291)	839 962	32 513 111
в том числе:									
	5561	за 2016 г.(1)	18 171 351	62 910 957	-	(67 735 057)	(77 344)	-	13 269 907
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5581	за 2015 г.(2)	19 002 101	45 919 239	-	(46 746 432)	(3 557)	-	18 171 351
в том числе:									
	55611	за 2016 г.(1)	5 566 908	20 872 353		(21 501 874)	(61 283)		4 876 104
строительство	55811	за 2015 г.(2)	9 385 036	3 990 274		(7 805 693)	(2 709)		5 566 908
	55612	за 2016 г.(1)	12 604 443	42 038 604		(46 233 183)	(16 061)		8 393 803
прочие	55812	за 2015 г.(2)	9 617 065	41 928 965		(38 940 739)	(848)		12 604 443
	5562	за 2016 г.(1)	11 550 614	44 896 278	-	(46 745 448)	(151 074)	1 631 813	11 182 183
Авансы полученные	5582	за 2015 г.(2)	11 030 377	12 984 988	-	(13 304 121)	(592)	839 962	11 550 614
в том числе:									
	55621	за 2016 г.(1)	30 107	42 801 568		(42 823 301)			8 374
по передаче электроэнергии	55821	за 2015 г.(2)	51 870	11 288 011		(11 309 774)			30 107
	55622	за 2016 г.(1)	11 507 403	1 879 733		(3 711 179)	(150 240)	1 631 813	11 157 530
по техприсоединению	55822	за 2015 г.(2)	10 948 173	1 530 123		(1 810 779)	(76)	839 962	11 507 403

(1) - указывается отчетный год
(2) - указывается предыдущий год

				Изменения за период					
				поступление					
Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолжен- ность	Остаток на конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55623	за 2016 г.(1)	12 989	195 875		(191 876)	(834)		16 154
	55823	за 2015 г.(2)	30 311	146 435		(163 241)	(516)		12 989
	55624	за 2016 г.(1)	-						-
от перепродажи электроэнергии и мощности	55824	за 2015 г.(2)							-
	55625	за 2016 г.(1)	-						-
по участию в других организациях	55825	за 2015 г.(2)							-
	55626	за 2016 г.(1)	115	19 102		(19 092)			125
по услугам аренды	55826	за 2015 г.(2)	23	20 419		(20 327)			115
	55627	за 2016 г.(1)	-						-
по прочим	55826	за 2015 г.(2)							-
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за 2016 г.(1)	-						-
	5583	за 2015 г.(2)	-						-
	5564	за 2016 г.(1)	-						-
Векселя к уплате	5584	за 2015 г.(2)	-						-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за 2016 г.(1)	105 888	1 316 160		(1 200 280)			221 768
	5585	за 2015 г.(2)	86 304	1 075 704		(1 056 120)			105 888
	5566	за 2016 г.(1)	305 529	22 518 181		(22 577 207)			246 503
Расчеты по налогам и сборам	5586	за 2015 г.(2)	225 400	15 868 317		(15 788 188)			305 529
	5567	за 2016 г.(1)	283 808	4 816 509		(4 464 310)			636 007
Задолженность перед персоналом организации	5587	за 2015 г.(2)	226 929	3 934 835		(3 877 956)			283 808
	5568	за 2016 г.(1)	2 095 921	13 607 781		(14 028 834)	(2 246)		1 672 622
Прочая кредиторская задолженность	5588	за 2015 г.(2)	1 998 934	73 034 859		(72 937 730)	(142)		2 095 921
	5569	за 2016 г.(1)	5 405 053	170 330 620	-	(173 726 499)	-	-	2 009 174
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5589	за 2015 г.(2)	265 211	5 720 099	-	(580 257)	-	-	5 405 053
	55691	за 2016 г.(1)	5 405 053	170 330 620		(173 726 499)			2 009 174
задолженность перед дочерними обществами	55891	за 2015 г.(2)	265 211	5 720 099		(580 257)			5 405 053
	55692	за 2016 г.(1)	-						-
задолженность перед зависимыми обществами	55892	за 2015 г.(2)							-
	5550	за 2016 г.(1)	35 257 772	154 531 966	-	(159 758 618)	(230 664)	-	29 800 456
Итого	5570	за 2015 г.(2)	35 783 544	153 321 498	-	(153 842 979)	(4 291)	-	35 257 772

5.6.6. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	10 894 492	26 389 853	1 952 950
в том числе:		3 915 201	17 474 515	-
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591			
в т. ч.				
строительство	55911	2 441 435	4 633 489	
прочие	55912	1 473 766	12 841 026	
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5592			
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5593			
Расчеты по налогам и сборам	5594			
Задолженность перед персоналом организации	5595			
Прочая кредиторская задолженность	5596	6 979 291	8 915 338	1 952 950

5.6.7. Кредиты и займы

				Изменения за период					
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Поступление	Начисление процентов	Погашение основной суммы задолженности	Погашение процентов	Перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	На конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные заемные средства- всего	7410	за 2016 г.(1)	25 100 000	8 000 000	-	-	-	(11 239 116)	21 860 884
	7430	за 2015 г.(2)	48 188 440	2 436 560	-	(8 500 000)	-	(17 025 000)	25 100 000
в том числе:									
	7411	за 2016 г.(1)	22 700 000	8 000 000				(8 839 116)	21 860 884
Кредиты	7431	за 2015 г.(2)	42 188 440	36 560		(8 500 000)		(11 025 000)	22 700 000
	7412	за 2016 г.(1)	2 400 000					(2 400 000)	-
Займы	7432	за 2015 г.(2)	6 000 000	2 400 000				(6 000 000)	2 400 000
Краткосрочные заемные средства - всего	7420	за 2016 г.(1)	13 356 305	-	3 010 612	(14 000 000)	(3 162 949)	11 239 115	10 443 083
	7440	за 2015 г.(2)	1 580 979	-	4 948 802	(5 425 000)	(4 773 476)	17 025 000	13 356 305
в том числе:									
	7421	за 2016 г.(1)	7 000 001			(8 000 000)		8 839 115	7 839 116
Кредиты	7441	за 2015 г.(2)	1 400 001			(5 425 000)		11 025 000	7 000 001
	74211	за 2016 г.(1)	64 331		2 473 537		(2 474 083)		63 785
Проценты по кредитам	74411	за 2015 г.(2)	77 787		4 131 730		(4 145 186)		64 331
	7422	за 2016 г.(1)	6 291 973		537 075	(6 000 000)	(688 866)	2 400 000	2 540 182
Займы	7442	за 2015 г.(2)	103 191		817 072		(628 290)	6 000 000	6 291 973

5.6.8. Затраты по кредитам и займам

Показатель			
Наименование	Код	По долгосрочным кредитам и займам	По краткосрочным кредитам и займам
1	2	3	4
Затраты по кредитам всего:	7510	1 540 403	933 134
списанные на прочие расходы	7511	866 442	527 856
включенные в стоимость активов	7512	673 961	405 278
Затраты по займам всего:	7520	26 498	510 577
списанные на прочие расходы	7521	18 362	313 363
включенные в стоимость активов	7522	8 136	197 214
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	1 570 901	1 443 711
начисленные %	7531	1 566 901	1 443 711
другие затраты	7532	4 000	

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

5.7.1. Оценочные обязательства

Показатель / Наименование	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5700	3 556 718	1 224 882	(2 954 376)	(567 498)	1 259 726
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	85 213	396 749	(367 680)		114 282
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	237 345	63 602	(224 127)		76 820
По ремонту основных средств	5703					-
По работам в связи с сезонным характером производства	5704					-
гарантийные обязательства и рекламация	5705					-
ликвидационные обязательства	5706					-
судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5707	783 651	254 612	(880 039)	(11 972)	146 252
претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5708	282 663		(211 404)	(71 259)	-
прочие оценочные обязательства	5709	2 167 846	509 919	(1 271 126)	(484 267)	922 372
Из общей суммы условных обязательств:						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5710	477 103				
Созданные за счет прочих расходов	5720	646 113				
Включённые в стоимость актива	5730	101 666				

5.7.2. Отложенные налоги

Наименование	Код	Вычитаемые временные разницы	Отложенные налоговые активы	Налогооблагаемые временные разницы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3	4	5	6
Остаток на начало отчетного года	7700	18 330 220	3 666 044	20 380 535	4 076 108
Доход	7710	3 898 485	779 697	4 335 815	867 163
Расход	7720	(7 171 220)	(1 434 244)	(3 605 805)	(721 161)
Результат изменения налоговых ставок	7730	X		X	
Результат исправления ошибок прошлых лет	7740				
Постоянные разницы в стоимости активов и обязательств	7750				
Списание, не вызывающее налоговых последствий	7760				
Остаток на конец отчетного периода	7800	15 057 485	3 011 497	21 110 545	4 222 110

5.8. Обеспечения

Показатель Наименование	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	4 317 254	3 653 536	2 026 645
в том числе:				
векселя	5801			
имущество, находящееся в залоге	5802	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	58021			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022			
прочее	58023			
прочие полученные	5803	4 317 254	3 653 536	2 026 645
Выданные под собственные обязательства– всего	5810	864 988	141 746	138 023
в том числе:				
векселя	5811			
имущество, переданное в залог	5812	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	58121			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122			
прочее	58123			
прочие выданные	5813	864 988	141 746	138 023

5.9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	654
в том числе:			
на текущие расходы	5901		
компенсации чернобыльцам	5902		
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	5903		654
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	5904		
на вложения во внеоборотные активы	5905		
прочие цели	5906		

Наименование показателя	Код	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	2 966	(2 966)	-	-	3 199	(3 199)	-
в том числе:									
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф. заболеваний	5911		2 966	(2 966)	-		3 199	(3 199)	-
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	5912				-				-
прочие	5913				-				-

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

5.10. Государственная помощь, по которой не выполнены условия ее предоставления

Показатель		За 2016 г. (1)		За 2015 г. (2)	
Наименование	Код	Подлежит возврату	Фактически возвращено	Подлежит возврату	Фактически возвращено
1	2	3	4	5	6
Полученные бюджетные средства, по которым не выполнены условия их предоставления	7910	-	-	-	-
в том числе					
на текущие расходы	7911				
компенсации чернобыльцам	7912				
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	7913				
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	7914				
прочие	7915				
Полученные бюджетные кредиты, по которым не выполнены условия их предоставления	7920	-	-	-	-
в том числе					
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф.заболеваний	7921				
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	7922				
прочие	7925				

5.11. Прочие доходы и расходы

Показатель			
Наименование	Код	За ___2016_____ г.	За ___2015_____ г.
1	2		
Прочие доходы всего	8000	6 778 616	36 745 408
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	19 887	22 506
От реализации квартир	8002		
От реализации МПЗ	8003	50 037	26 264
От реализации валюты	8004		
От реализации нематериальных активов	8005		
От продажи ценных бумаг	8006		33 305 024
От реализации других активов	8007	132	106
От совместной деятельности	8008		
Прибыль 2015 г., выявленная в отчетном периоде	8009	455 738	14 876
Прибыль 2014 г., выявленная в отчетном периоде	8010	182 690	184 406
Прибыль 2013 г., выявленная в отчетном периоде	8011		246
Прибыль до 01.01.2013 г., выявленная в отчетном периоде	8012	44	
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	216 045	500 339
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек(более трех лет)	8014	230 664	4 291
Курсовые разницы	8015	73	
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	99 963	54 546
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017	229	
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018	26 267	
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	51 224	16 042
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020		
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	2 387 783	335 965
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	732 531	1 112 755
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023		
Доходы по договорам уступки права требования	8024		
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	1 022 449	695 322

Показатель			
Наименование	Код	За ___2016____ г.	За ___2015____ г.
1	2		
Страховые выплаты к получению	8026	1 847	5 652
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	8027		
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	8028	555	
Дисконт по векселям	8029		
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	8030		
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценение финансовых вложений	8031	150 054	152 082
Дооценка объектов основных средств	8032		
Доход от дооценки ранее уцененных объектов ОС	8033		
Доход от погашения векселей	8034		
Прочие	8035	1 150 404	314 986
Прочие расходы всего	8100	(8 645 813)	(40 156 601)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	(8 705)	(2 349)
От реализации квартир	8102		
От реализации МПЗ	8103	(78 298)	(22 698)
От реализации валюты	8104		
От реализации нематериальных активов	8105		
От продажи ценных бумаг	8106		(33 305 024)
От реализации других активов	8107	(84)	(57)
Другие налоги	8108	(2 906)	(300)
Расходы по оплате услуг банков	8109	(630)	(919)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	(3 507)	(52 949)
Резерв по сомнительным долгам	8111	(4 056 437)	(1 991 618)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112		(226 149)
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113		
Резерв по прекращаемой деятельности	8114		
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(646 113)	(2 171 095)
Выбытие активов без дохода	8116	(59 237)	(139 502)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117	(13 146)	(8 938)
Убыток 2015 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(442 638)	(833 035)
Убыток 2014 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(232 639)	(97 982)
Убыток 2013 г., выявленный в отчетном периоде	8120	(1)	(1 612)
Убыток до 01.01.2013 г., выявленный в отчетном периоде	8121	(46 686)	
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(1 519 816)	(143 343)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(19 906)	(6 224)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124		
Дисконт по векселям	8125		
Расходы по договорам уступки права требования	8126		
Невозмещаемый НДС	8127	(55 487)	(34 254)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128	(111 371)	(194 078)
Взносы в объединения и фонды	8129	(7 899)	(1 335)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(106 396)	(30 231)
Курсовые разницы	8131	(597)	(159)
Судебные издержки	8132	(161 713)	(158 652)
Хищения, недостачи	8133	(87 046)	(10 845)
Издержки по исполнительному производству	8134	(95 968)	(24 941)
Погашение стоимости квартир работников	8135		
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(219 347)	(188 537)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(11 549)	(11 664)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138	(2 149)	(12)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(26 176)	(20 342)
Расходы на благотворительность	8140	(69 104)	(48 649)
Стоимость погашаемых векселей	8141		

Показатель			
Наименование	Код	За ___2016____ г.	За ___2015____ г.
1	2		
Процентные расходы по долгосрочным облигациям	8142		
Остаточная стоимость списываемых основных средств	8143		
Уценка объектов основных средств	8144		
Прочие	8145	(560 262)	(429 108)

5.12. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Показатель	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Арендованные основные средства	8200	1 197 074	936 011	1 503 677
в том числе: по лизингу	82001			343 451
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	8201	377 313		53 991
Материалы, принятые в переработку	8202			
Товары, принятые на комиссию	8203			
Оборудование, принятое для монтажа	8204			
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	8205	1 315 965	935 077	861 959
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	8206	315	302	288
Бланки строгой отчетности	8207	95	140	55
Имущество, находящееся в федеральной собственности	8208	8	8	8
Нематериальные активы, полученные в пользование	8209			
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций	8210			

5.13. Информация по отчетным сегментам

	Код	Наименование отчетного сегмента	Наименование отчетного сегмента	Наименование отчетного сегмента	Наименование отчетного сегмента	Наименование отчетного сегмента	Прочие сегменты	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Выручка от внешних покупателей	8310	40 002 498	21 257 582					61 260 080
Выручка от продаж между сегментами	8320							-
Итого выручка сегмента	8300	40 002 498	21 257 582	-	-	-	-	61 260 080
в т.ч.								-
выручка от передачи	8301	34 557 504	19 879 152					54 436 656
выручка от техприсоединения	8302	5 185 083	1 299 881					6 484 964
прочая выручка	8303	259 911	78 549					338 460
Проценты к получению	8330	939 716	905 709					1 845 425
Проценты к уплате	8340	916 439	813 585					1 730 024
Расходы по налогу на прибыль	8350	1 724 825	927 571					2 652 396
Прибыль/(убыток) сегмента	8360	8 439 164	(877 849)					7 561 315
Активы сегментов	8370	117 829 902	70 822 161					188 652 063
в т.ч. внеоборотные активы	8371	102 559 340	67 805 492					170 364 832
Обязательства сегментов	8380	33 598 614	33 987 645					67 586 259
Амортизация ОС и НМА	8390	6 045 658	3 821 556					9 867 214

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО» ЗА 2016 ГОД

Данные текстовые пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Ленэнерго» за 2016 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Все суммы представлены в тысячах рублей. Отрицательные показатели показываются в круглых скобках.

1. Общая информация

Юридический адрес Общества: 196247, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1.

Почтовый адрес Общества: 196247, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1.

ИНН (КПП):7803002209 (781001001).

ОГРН:1027809170300.

Дата государственной регистрации: 22 января 1993 года, номер свидетельства 2084. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Регистрационная палата Мэрии Санкт-Петербурга. Общество создано без ограничения срока деятельности.

В настоящее время Общество осуществляет свою деятельность на территории двух субъектов РФ: Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли. Для получения прибыли Общество в праве осуществлять следующие виды деятельности:

- передачу электрической энергии;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- подключение дополнительной мощности потребителям;
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Среднегодовая численность работающих за отчетный период сотрудников Общества в 2016 году составила 6 242 человек, а за предыдущий 2015 год – 6 027 человек.

Состав совета директоров и исполнительного органа Общества на дату составления отчетности представлен следующим образом:

Совет Директоров Общества избран решением внеочередного Общего собрания акционеров 29 августа 2016 года в количестве 13 человек. По состоянию на 31 декабря 2016 года в состав Совета Директоров Общества входят:

№ п/п	ФИО	Должность (на момент выдвижения)
1	Бударгин Олег Михайлович	Председатель совета директоров ПАО «Ленэнерго». Генеральный директор ПАО «Россети»
2	Бердников Роман Николаевич	Исполняющий обязанности генерального директора ПАО «Ленэнерго»
3	Прохоров Егор Вячеславович	Заместитель генерального директора по финансам ПАО «Россети»
4	Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ПАО «Россети»
5	Сниккарс Павел Николаевич	Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
6	Лелекова Марина Алексеевна	Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»

№ п/п	ФИО	Должность (на момент выдвижения)
7	Гвоздев Дмитрий Борисович	Директор Ситуационного - аналитического центра ПАО «Россети»
8	Качаев Эльгиз Идрисович	Председатель Комитета по развитию предпринимательства и потребительского рынка Санкт-Петербурга
9	Бондарчук Андрей Сергеевич	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
10	Колесникова Ольга Васильевна	Первый заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
11	Сафаров Гасан Гусейнович	Первый заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
12	Соловьева Людмила Дмитриевна	Заместитель председателя Жилищного комитета Санкт-Петербурга
13	Янкина Марина Михайловна	Заместитель председателя Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга

По состоянию на 31 декабря 2016 года в состав Правления ПАО «Ленэнерго» входят:

№	ФИО	Занимаемая должность в ПАО «Ленэнерго»
1	Бердников Роман Николаевич	Председатель Правления, исполняющий обязанности Генерального директора ПАО «Ленэнерго»
2	Артемьев Максим Сергеевич	Первый заместитель генерального директора – главный инженер ПАО «Ленэнерго»
3	Никонов Александр Дмитриевич	Заместитель генерального директора по безопасности ПАО «Ленэнерго»
4	Смольников Андрей Сергеевич	Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению ПАО «Ленэнерго»
5	Дьяков Павел Николаевич	Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ПАО «Ленэнерго»
6	Мещеряков Илья Михайлович	Директор филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети»

2. Основные положения учетной политики

Основные подходы к подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом № 402-ФЗ от 6 декабря 2011 года «О бухгалтерском учете» и «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 года (с изменениями от 30 декабря 1999 года, 24 марта 2000 года, 18 сентября 2006 года, 26 марта 2007 года, 25 октября 2010 года и 24 декабря 2010 года), а также действующими Положениями по бухгалтерскому учету. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2015 год была подготовлена в соответствии с тем же Законом и положениями, Учетной политикой Общества, утвержденной Приказом от 31 декабря 2013 года № 836 с дополнениями и изменениями, внесенными приказами №132 от 27.03.2015, №183 от 24.04.2015, №310 от 08.07.2015 и №626 от 31.12.2015, №144 от 31.03.2016, №303 от 30.06.2016, № 653 от 09.12.2016, № 699 от 28.12.2016 на основании сводных данных по балансам Филиалов Общества.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена на основе образцов форм, рекомендованных для применения Приказом Минфина РФ от 2 июля 2010 № 66н (ред. от 06.04. 2015 года) «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

В случае отсутствия у Общества данных по соответствующим активам, обязательствам, доходам, расходам, хозяйственным операциям, показатели (строки, графы) по которым предусмотрены в образцах форм, эти показатели (строки, графы) в формы организации не включаются.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета и представление достоверной бухгалтерской отчетности Общества, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций, обеспечение проведения обязательного аудита несут Генеральный директор, заместители генерального директора и директора филиалов Общества.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку бухгалтерской отчетности, формирование учетной политики, а так же за предоставление внутренним и внешним пользователям полной и достоверной бухгалтерской отчетности несет главный бухгалтер – начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности Общества.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2016 год составлена без отступлений от принципов и правил бухгалтерского учета, которые могут иметь место в случае, когда такие правила не позволяют достоверно отразить имущественное состояние и финансовый результат деятельности Общества.

При составлении бухгалтерского баланса, для целей уточнения отражения активов и обязательств по отдельным существенным позициям отчетности приняты следующие допущения:

Наименование показателя баланса	Код строки	отражение данных в отчетности
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Прочие внеоборотные активы	1190	Свернутое отражение кредиторской задолженности (60.01) и дебиторской задолженности (76.01.1) по расчетам по страхованию
Дебиторская задолженность краткосрочная (прочая)	123206	Свернутое отражение кредиторской задолженности (60.01) и дебиторской задолженности (76.02) по претензиям
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Прочие обязательства	1450	Свернутое отражение кредиторской задолженности (60.01) и дебиторской задолженности (76.01.1) по расчетам по страхованию
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Кредиторская задолженность (поставщики и подрядчики)	1521	Свернутое отражение кредиторской задолженности (60.01) и дебиторской задолженности (76.01.1) по расчетам по страхованию
		Свернутое отражение кредиторской задолженности (60.01) и дебиторской задолженности (76.02) по претензиям
		Отражение расчетов с подрядчиками в рамках агентских договоров (76.11)

В бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества раскрыт каждый существенный показатель. Показатель считается существенным, если его отдельное нераскрытие в бухгалтерском балансе и отчете о финансовых результатах может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.

Неопределенность оценочных значений

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иные источники неопределенности оценочных значений на отчетную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчетного года:

- финансовые вложения;
- отложенные налоги;
- резерв по сомнительным долгам;
- резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;
- резерв на выплату годового вознаграждения;
- резерв на премию за ввод новых объектов;
- резервы, образованные в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности:
  - резерв по претензиям;
  - резерв, созданный в связи судебными разбирательствами.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, предназначенные для выполнения работ, оказания услуг либо для управленческих нужд ПАО «Ленэнерго» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев и стоимостью свыше 40 000 рублей.

В соответствии с п.п. 7, 8 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Общество проводит переоценку основных средств по текущей (восстановительной) стоимости на регулярной основе, чтобы стоимость основных средств, по которой они отражаются в бухгалтерском учете и отчетности, существенно не отличалась от текущей (восстановительной) стоимости, но не чаще одного раза в год.

Переоценка групп основных средств производится в порядке, установленном законодательством, на основании соответствующего распорядительного документа ПАО «Ленэнерго».

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2002 года, начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22 октября 1990 года № 1072.

Амортизация основных средств, приобретённых начиная с 1 января 2002 года, производится по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1.

В соответствии с п. 20 ПБУ 6/01 «Учет основных средств» сроки полезного использования основных средств (в годах), использованные для начисления амортизации, приведены в Приложении 5.3.2.

Амортизационные отчисления по основным средствам отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде (ПБУ 6/01).

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств (п. 14 ПБУ 6/01).

В соответствии с п. 11 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», объекты основных средств, полученные по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, оцениваются следующим образом:

– Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных ценностей.
– При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.

Нематериальные активы

В соответствии с п. 6 ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов определяется как сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная организацией при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, приобретенного по договору, предусматривающему исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче организацией.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией по таким договорам, стоимость нематериального актива, полученного организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.

В соответствии с п. 28 ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов» амортизация по нематериальным активам с определенным сроком полезного использования осуществляется линейным способом.

ПАО «Ленэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией.

Срок полезного использования нематериального актива, а также способ определения амортизации ежегодно проверяются на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

В течение отчетного периода Общество не выявило факторов, свидетельствующих о необходимости уточнения сроков полезного использования, а также факторов обесценения.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде (п. 33 ПБУ 14/2007).

Сроки полезного использования нематериальных активов в целях начисления амортизации:

Нематериальные активы	Сроки полезного использования
Сайт «lenenergo.ru»	11 месяцев
ИС «Альфа»	60 месяцев
Электронный архив	60 месяцев
Электронные БД	60 месяцев
Товарный знак	120 месяцев
НИОКР	12 месяцев

Нематериальный актив «Сайт «Ленэнерго» не списан с бухгалтерского учета после полного погашения стоимости в связи с использованием для получения экономических выгод и рекламно-информационных целей.

Материально-производственные запасы

В соответствии с п. 2 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов» в качестве материально-производственных запасов принимаются активы, используемые в качестве сырья, материалов при осуществлении основной деятельности Общества (выполнения работ, оказания услуг), а так же используемые для управленческих нужд.

В соответствии с п.п. 5, 6 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», материально-производственные запасы учитываются по фактической себестоимости приобретения. Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по способу ФИФО.

Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном объеме при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности, организован количественный учет.

В соответствии с п. 24 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», на конец отчетного года материально-производственные запасы отражаются в бухгалтерском балансе по стоимости, определяемой исходя из указанных выше способов оценки запасов.

Порядок учета и выдачи специальной одежды осуществляется на основании стандарта «Система управления охраной труда в ПАО «Ленэнерго»»:

- Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты;
- Норм комплектации рабочих мест инвентарными (дежурными) средствами защиты;
- Порядка обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты.

Дебиторская задолженность

Сомнительным долгом признается дебиторская задолженность организации, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Резерв сомнительных долгов создается на основе результатов проведенной инвентаризации дебиторской задолженности организации.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Общество создает резерв сомнительных долгов в случае если более вероятно, чем нет, что для Общества произойдет отток экономических ресурсов или уменьшение притока экономических выгод в результате неоплаты соответствующей задолженности.

Общество создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации.

Доходы

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности (с учетом положений п. 3 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99 № 32н (с изменениями от 30 декабря 1999 года, 30 марта 2001 года, 18 сентября 2006 года, 27 ноября 2006 года). Если величина поступления покрывает лишь часть выручки, то выручка, принимаемая к бухгалтерскому учету, определяется как сумма поступления и дебиторской задолженности (в части, не покрытой поступлением).

Выручка признается Обществом в бухгалтерском учете при одновременном выполнении следующих условий (п. 12 ПБУ 9/99):

– организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
– сумма выручки может быть определена;
– имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод;
– право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
– расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Перечень поступлений, признаваемых доходами от обычных видов деятельности Общества:

- выручка от передачи электроэнергии;
- выручка от технологического присоединения;
- выручка от аренды;
- выручка от работ и услуг промышленного характера.

Выручка от выполнения конкретной работы, оказания конкретной услуги, продажи конкретного изделия признается в бухгалтерском учете по мере готовности, если возможно определить готовность работы, услуги, изделия.

Доходы организации, не связанные с реализацией продукции, выполнением работ, оказанием услуг, продажей товаров, не признаются доходами от обычных видов деятельности и подлежат учету в составе прочих доходов в соответствии с требованиями ПБУ 9/99.

Выручка от продажи продукции и товаров, включая поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлением к оплате расчетных документов. Учет выручки ведется по видам деятельности.

Выручка от реализации отражена в отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость, скидок и аналогичных обязательных платежей.

Доходы за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности, и прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

Расходы

Учет расходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 года № 33н.

В соответствии с п. 17. ПБУ 10/99 «Расходы организации» расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку, прочие или иные доходы и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной).

В соответствии с п. 18 ПБУ 10/99 «Расходы организации» расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления.

Управленческие расходы из состава общехозяйственных затрат по основным видам деятельности не выделяются, коммерческие расходы не обосабливаются.

Расходы за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности, и прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

Учет расходов по займам и кредитам

Учет расходов по займам и кредитам ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденным Приказом Минфина РФ от 6 октября 2008 года № 107н.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается с учетом причитающихся к оплате на конец отчетного периода процентов.

Начисление процентов, причитающихся к уплате заимодавцам, производится ежемесячно. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

Начисленный купонный доход по облигациям отражается в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления. Начисление также производится ежемесячно.

Дополнительные расходы по займам и кредитам (стоимость информационных и консультационных услуг и т.д.) учитываются обособленно и отражаются как прочие расходы по мере их возникновения.

Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется в соответствии с требованиями ПБУ 15/01 «Учет кредитов и займов».

Проценты, по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации, кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства Общества включают денежные средства в безналичной форме на рублевых расчетных счетах Исполнительного аппарата, на специальных счетах, не включая депозитные счета, денежные средства в пути.

Учет движения денежных средств между расчетными счетами Общества ведется на счете 57 «Переводы в пути».

Свернутое отражение денежных потоков
Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто в случаях, когда они характеризуют не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов, и (или) когда поступления от одних лиц обусловливают соответствующие выплаты другим лицам.

Для целей создания Отчета движения денежных средств (ОДДС), в связи с требованиями ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств» сальдированный вариант косвенных налогов отражается в строке «прочие платежи» формы ОДДС и не распределяется по видам деятельности (текущие, инвестиционные и финансовые операции). Платежи в адрес продавцов и поступление от покупателей отражаются без НДС.

Способы оценки имущества

В соответствии с п. 1 ст. 11 Федерального закона № 402-ФЗ оценка имущества и обязательств производится для их отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности в денежном выражении.

Оценка имущества, приобретенного за плату, осуществляется путем суммирования фактически произведенных расходов на его покупку; имущества, полученного безвозмездно, по рыночной стоимости на дату оприходования; имущества, произведенного в самой организации, по стоимости его изготовления.

Отчетные сегменты

В деятельности Общества выделены следующие операционные сегменты:

- Услуги по передаче электроэнергии;
- Услуги по технологическому присоединению к сетям.

Распределение прямым способом доходов и расходов по операционным сегментам осуществляется на уровне основной деятельности. Деление прочих доходов и расходов между операционными сегментами не осуществляется в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой базы.

Деление по географическим сегментам осуществляется в управленческом учете по методике, описанной в Разделе 6 Учетной политики «Методические аспекты учетной политики для целей управленческого учета».

Для целей представления информации по географическим признакам, Общество в управленческом учете обеспечивает раздельный учет по субъектам Российской Федерации, на территории которых осуществляет регулируемую деятельность.

Иное

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

При выбытии актива, принятого к учету в качестве финансового вложения (кроме перечисленных в пп.27, 30 ПБУ 19/02), по которому не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется как первоначальная стоимость каждой единицы учета.

Списание расходов по каждой выполненной работе НИОКР проводится линейным способом на расходы по обычным видам деятельности, на основании срока установленного исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, с момента фактического применения полученных результатов. Срок полезного использования объекта НИОКР определяется специально созданной приказом генерального директора или директором филиала (в пределах его полномочий) комиссией на момент признания результата работы, но не более 5 лет.

Расходы, признанные расходами будущих периодов, числятся в учете на специально открытом счете 76.07 «Активы будущих периодов» в балансе отражаются в составе прочих внеоборотных активов или прочих оборотных активов в зависимости от срока погашения.

В состав активов будущих периодов включаются:

- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;

- неисключительные права на использование программными продуктами и базами данных, при условии, что срок действия права прописан в договоре;
- расходы на создание и доведение до уровня промышленной эксплуатации баз данных, основанных на лицензионных соглашениях;
- платежи за предоставленное право использования результатов интеллектуальной деятельности, производимые в виде фиксированного разового платежа, подлежат списанию в соответствии со сроком действия права, указанном в договоре;
- иные расходы, обуславливающие получение дохода Общества в будущих периодах.

Активы будущих периодов списываются равномерно в зависимости от своего назначения в порядке, прописанном в договоре или одномоментно, если срок действия в договоре отсутствует.

Если в нормативных правовых актах не установлены способы ведения бухгалтерского учета, применяемые Обществом, то при формировании учетной политики осуществляется разработка соответствующего способа, исходя действующих на текущий момент положений по бухгалтерскому учету, а также Международных стандартов бухгалтерской (финансовой) отчетности (п. 7 ПБУ 1/2008).

Изменения в учетной политике

Последствия изменения Учетной политики, оказавшие или способные оказать существенное влияние на финансовое положение Общества, финансовые результаты его деятельности и (или) движение денежных средств, отражаются в бухгалтерской отчетности ретроспективно, за исключением случаев, когда оценка в денежном отношении таких последствий в отношении периодов, предшествующих отчетному, не может быть произведена с достаточной надежностью.

В случае изменения требований, установленных законодательством или федеральными или отраслевыми стандартами, разработки или выборе новых способов ведения учета, существенном изменении условий деятельности Общества, которые приведут к появлению в хозяйственной деятельности новых фактов хозяйственной деятельности, способы бухгалтерского учета которых не определены в учетной политике, оформляется дополнение к учетной политике. Дополнение к учетной политике оформляется в виде дополнения к Положению по учетной политике, которое не рассматривается в качестве его новой редакции.

Изменения, внесенные в Учетную политику ПАО «Ленэнерго» на 2016 год, носят характер более подробного описания типовых для Общества аспектов учета и структурирования формы Учетной политики, и связаны, в основном, с введенными в материнской компании Едиными Корпоративными учетными принципами (ЕКУП) Приказом ПАО «Российские сети» № 547 от 2 сентября 2013 года «Об утверждении нормативных документов в области регулирования бухгалтерского учета Группы ПАО «Россети»:

- уточнен порядок учета оборудования к установке и порядок его передачи в монтаж в разделе 4.7 «Учет капитальных вложений»;
- внесены изменения и дополнения в первичные документы по учету основных средств с целью унификации информации в различных учетных системах Общества о принадлежности к производственно территориально-технологических комплексах (ПТТК) и данных проведенной расширенной инвентаризации электросетевого имущества напряжением 35 кВ и выше;
- дополнен раздел 6 «Методические аспекты учетной политики для целей управленческого учета» на основании утвержденных ПАО «Россети» Единых принципов ведения раздельного учета доходов и расходов.

3. Изменение сравнительных показателей

Общество внесло корректировку в отчет о финансовых результатах за 2016 год в части сопоставимых данных за предыдущие отчетные периоды (2015 год) в части отражения управленческих расходов Общества. Произведенные корректировки отражены в таблице:

Форма отчетности	Код	Наименование показателя	Сумма корректировки
Отчет по финансовым результатам	2121	себестоимость передачи электроэнергии	(81 583)
	2100	Валовая прибыль	81 583
	2220	Управленческие расходы	92 179
	2200	Прибыль (убыток) от продаж	(10 596)
	2350	Прочие расходы	(10 596)
2.1. Себестоимость реализованной продукции	6515	Прочие затраты	(81 583)
	6510	Затраты на производство	(81 583)
	6560	Управленческие расходы	92 179
5.11 Прочие доходы и расходы	8145	Прочие	(10 596)

4. Нематериальные активы

Структура нематериальных активов на начало и на конец отчетного периода и их движение приведено в Таблице 5.1.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества «Наличие и движение нематериальных активов». По состоянию на 31 декабря 2016 года у Общества отсутствуют нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования.
Общество произвело расходы по приобретению неисключительных прав и лицензий. В бухгалтерском учете данные расходы отражаются по счету 76.07 «Активы будущих периодов», имеют долгосрочный характер и включаются в I разделе Бухгалтерского баланса «Внеоборотные активы» (строка «Прочие внеоборотные активы»).

В 2016 году Общество понесло затраты по приобретению (созданию) нематериальных активов на общую сумму 30 919 тыс. рублей.

5. Результаты исследований и разработок (НИОКР)

В течение отчетного периода Общество применяло линейный способ для списания расходов по НИОКР до момента истечения срока применения результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (далее «НИОКР») указанных в следующей таблице:

Виды НИОКР	Сроки применения
Разработка устройства передача сигналов релейной защитной автоматики (УПС РЗА) для линий электропередачи с напряжением 6-110 кВ	36 месяцев
Исследование режимов эксплуатации сетевого оборудования при различных методах заземления нейтрали и разработка руководящих указаний по выбору режима заземления нейтрали в электрических сетях 6-35 кв	36 месяцев

Структура НИОКР на начало и на конец отчетного периода и их движение приведено в Таблице 5.2.1 «Наличие и движение результатов НИОКР» и Таблице 5.2.2 «Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА» Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества.

В 2016 году Общество понесло затрат на создание НИОКР в размере 31 298 тыс. рублей и перевело один объект НИОКР в состав НМА на основании получения патента.

6. Основные средства

Движение и наличие основных средств и соответствующего накопленного износа представлено в Таблице 5.3.1 «Наличие и движение основных средств» Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества.

По состоянию на 31 декабря 2016 года балансовая стоимость полностью амортизированных основных средств без учета износа составила 53 941 тыс. руб. (31 декабря 2015 года: 51 537 тыс. рублей, 31 декабря 2014 года: 45 763 тыс. руб.).

Группа ОС	Количество	Восстановительная Стоимость на 31.12.2016
Здания	2 917	4 802 950
ЛЭП и устройства к ним	16 094	35 282 841
Прочие передаточные устройства	17	7 531
Прочие сооружения	586	859 798
Машины и оборудование подстанции	21 852	10 431 395
Средства учета и контроля э/э	1 499	499 999
Прочее сетевое оборудование	3 711	1 261 055
Офисное оборудование	3 320	294 831
Транспортные средства	861	439 537
Производственный и хозяйственный инвентарь	2 040	60 923
Объекты непроизводственной сферы	1	28
ИТОГО:	52 900	53 940 888

Заложенных в качестве обеспечения по банковским кредитам основных средств в ПАО «Ленэнерго» по состоянию на 31 декабря 2016 года нет.

Расходы по кредитам и займам в размере 1 284 589 тыс. руб. (2015 год: 1 196 694 тыс. руб.) были капитализированы в течение отчетного периода.

Основные средства включают объекты, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются, т.е. не подлежат амортизации. Информация по балансовой стоимости объектов такого рода по состоянию на 31 декабря представлена в таблице:

Объекты основных средств	2016 г.	2015 г.	2014 г.
Земельные участки	111 962	109 219	107 416
Итого	**111 962**	**109 219**	**107 416**

Информация об изменениях стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету (достройка, дооборудование, реконструкция, частичная ликвидация и переоценка объектов основных средств) представлена в Таблице 5.3.3 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

Информация о движении и наличии объектов незавершенного строительства и незаконченных операциях по приобретению, модернизации и т.п. основных средств представлена в Таблице 5.3.3 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

7. Финансовые вложения

Информация о наличии и движении финансовых вложений в отчетном периоде представлена в Таблице 5.4.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

По состоянию на 31 декабря стоимость финансовых вложений составила:

	2016 г.	**2015 г.**	**2014 г.**
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется за вычетом резерва под обесценение в сумме (2016 -0, 2015 -0, 2014 год: 49 318) тыс. рублей	16 188 131	16 188 131	901 291
Долговые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	2 039 880	5 756 826	6 463 973
В том числе:			

Долгосрочная часть	2 039 880	1 889 826	1 703 717
Краткосрочная часть		3 867 000	4 760 256

7.1. Долевые финансовые вложения

Долевые Финансовые вложения, учитываемые на балансе Общества на дату 31 декабря 2016 года, классифицированные в качестве долгосрочных инвестиций в дочерние, зависимые и другие Общества составили 16 188 131 тыс. рублей.

Наименование	Тип акций	Коли-чество	Доля в уставном капитале	Год вложе-ния	Стоимость на 31 декабря 2016 г.	Стоимость на 31 декабря 2015 г.	Стоимость на 31 декабря 2014 г.
ЗАО «Курортэнерго»	АО АП	1 599 77	98,13%	2010	517 140	517 140	517 140
ЗАО «ЦЭК»	АО АП	7 229 1 272	96,96%	2010	372 313	372 313	372 313
ПАО «СЗЭУК»	АО АП	74 180 864 38 063 689	12.51%	2005	49 381	49 381	–
ЗАО «ЛЭСР»	АО	1 000	100%	1999	7 338	7 338	7 338
АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	АО	1 000 000	100%	2011	1 000	1 000	1 000
АОЗТ «Акватрон»	АО	2	1,33%	1991	–	–	–
ПАО «ФИЦ»	АО	3 500	1%	2014	3 500	3 500	3 500
АО «ПЭС»	АО	6 232	60,1%	2015	800 000	800 000	-
АО «СПб ЭС»	АО	357 692	100%	2015	14 437 522	14 437 522	-
Итого					**16 188 131**	**16 188 131**	**901 291**

7.2. Долговые финансовые вложения

У Общества имеются долговые финансовые вложения, представленные депозитными вкладами. На 31 декабря 2016 года сумма депозитных вкладов Общества в кредитных учреждениях составила 10 620 000 тыс. рублей (31 декабря 2015 года: 14 487 000 тыс. руб., 31 декабря 2014 года: 13 367 045 тыс. руб.)

Расшифровка депозитных вкладов по состоянию на 31 декабря 2016года представлена ниже:

Депозиты в разрезе сроков погашения	Процентная ставка (от/до)	Срок погашения	Сумма, тыс. руб.
Банк «Таврический» (ОАО)	0,51	09 апреля 2035 г.	10 620 000

По состоянию на 31 декабря 2016 года долговые финансовые вложения, текущая рыночная стоимость которых не определяется, оценены по расчетной стоимости. Расчетная стоимость долговых финансовых вложений Общества определена как величина экономических выгод, которые Общество рассчитывает получить от данных финансовых вложений в обычных условиях его деятельности. В начале 2015 года ЦБ РФ принял решение о санации Банка Таврический. Одним из условий санации было размещение Компанией субординированного депозита сроком на 20 лет под нерыночный процент (0,51%).

В настоящий момент Государственная корпорация «Агентство по страхованию вкладов» РФ осуществляет полный контроль за ходом финансового оздоровления Банка «Таврический». Банк «Таврический» привлек средства Государственной корпорации «Агентство по страхованию вкладов», что способствует улучшению финансовых показателей и снижению рисков по неисполнению своих обязательств перед кредиторами. Анализ финансовой деятельности и статистические данные за прошедший год АКБ «Таврический» свидетельствуют о нивелировании негативных тенденций, способных повлиять на финансовую устойчивость Банка в перспективе.

Несмотря на указанные в предыдущем абзаце обстоятельства, Руководство Общества, соблюдая принцип осмотрительности по оценке вероятности неисполнения Банком своих обязательств, допускает вероятность потери денежных средств по данным финансовым вложениям. В связи с указанным обстоятельством, в бухгалтерской отчетности по состоянию на 31 декабря 2016 г., 31 декабря 2015 г. и на 31 декабря 2014 г. начислен резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений. Сумма

резерва по состоянию на 31 декабря 2014 года составила 8 606 789 тыс. руб., на 31 декабря 2015 года - 8 730 174 тыс. руб., на 31 декабря 2016г. 8 580 119 тыс. рублей.

В связи с возможным развитием негативных событий по неисполнению Банком своих обязательств, в бухгалтерской отчетности был сформирован отложенный налоговый актив в размере 1 731 221 тыс. руб., который может быть возмещен при списании субординированного депозита, как задолженности, нереальной к взысканию для признания ее в составе внереализационных расходов для целей налогообложения как безнадежный долг в соответствии с Налоговым Кодексом РФ.

На 31 декабря 2016 года у Общества нет предоставленных займов.

8. Запасы

Информация о наличии и движении запасов в отчетном периоде представлена в Таблице 5.5.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

Материально-производственные запасы, переданные в залог, по состоянию на 31 декабря 2016 года отсутствуют.

9. Дебиторская задолженность

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности за отчетный период представлена в Таблице 5.6.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

По состоянию на 31.12.2016 года совокупная дебиторская задолженность Общества составила 6 966 311 тыс. рублей, что на 432 709 тыс. рублей ниже, чем на начало года, когда совокупная дебиторская задолженность составляла 7 399 020 тыс. рублей.

Из общей суммы дебиторской задолженности:

- долгосрочная составила 323 996 тыс. рублей (4.65 % от всего объема дебиторской задолженности);
- краткосрочная составила 6 642 315 тыс. рублей (95.35% от всего объема дебиторской задолженности).

№ п/п	Дебиторская задолженность	Код статьи баланса	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
1	**Всего**	1230	**6 966 311**	**7 399 020**	**12 519 884**
1.1	**Дебиторская задолженность долгосрочная**	1231	**323 996**	**502 467**	**752 712**
1.1.1	**Покупатели и заказчики по тех/присоединению**	123101	**217 006**	**25 408**	**202 527**
1.1.2	**Авансы выданные**	123205	**33 596**	**3 851**	**3 852**
1.1.3	**Прочая долгосрочная задолженность, в том числе:**	123206	**73 394**	**473 208**	**546 333**
	ООО "Петроэстейт"		71721	71 721	71 721
	НДС с авансов полученных долгосрочных		-	399 093	469 980
	Прочие		1673	2 394	4 632
1.2	**Дебиторская задолженность краткосрочная**	1232	**6 642 315**	**6 896 553**	**11 767 172**
1.2.1	**Покупатели и заказчики, в том числе:**	123201	**3 529 683**	**4 110 681**	**6 866 073**
1.2.1.1	Бездоговорное потребление электрической энергии		263 855	523 967	724 941
1.2.1.2	Покупатели и заказчики по технологическому присоединению		1 013 028	713 954	1 672 721
1.2.1.3	Покупатели и заказчики по передаче электроэнергии		2 195 432	2 771 021	4 351 298
1.2.1.4	По доходам от аренды		12 214	62 480	30 776
1.2.1.5	Покупатели и заказчики по прочей деятельности		45154	39 259	86 337

1.2.2	**Авансы выданные**	123205	**641 440**	**98 720**	**1 051 051**
1.2.2.1	Поставщикам материалов		1 982	1 641	4 344
1.2.2.2	Ремонтным организациям		129	-	15 403
1.2.2.3	Поставщикам услуг		639 329	97 079	1 031 304
1.2.3	**Прочие дебиторы**	123206	**2 471 192**	**2 687 152**	**3 850 048**
1.2.3.1	Переплата по налогам		1 494 281	417 764	1 076 297
1.2.3.2	Другие дебиторы		976 911	2 269 388	2 773 751
	НДС с авансов полученных краткосрочных		-	399 094	1 695 860
	по договорам с ПАО "НПФ электроэнергетики"		119 301	250 606	142 603
	Прочие другие дебиторы, из них:		857 610	1 619 688	931 055
	Начисление процентов по депозитным договорам		68 767	49 847	748 366

10. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства по состоянию на 31 декабря включают:

	2016 г.	2015 г.	2014 г.
Денежные средства в рублях в кассе и на счетах в банках	7 996 845	24 414 528	1 165 170
Денежные эквиваленты	5 303	2559	1 341
Итого	8 002 148	24 417 087	1 166 511

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество имеет возможность привлечь следующие дополнительные денежные средства на общую сумму 20 848 716,54 тыс. рублей:
19 000 000 тыс. рублей в рамках открытых Обществу возобновляемых кредитных линий.
1 848 716,54 тыс. рублей кредитные ресурсы в форме овердрафта.

В 2016 году Общество направило на инновацию и модернизацию производства 16 832 693 тыс. рублей.
В рамках реализации программы ОФЗ «Ленэнерго» удалось с помощью оптимизации технических решений и применения новых технологий сэкономить 4 257 048,8 тыс. рублей из выделенных средств государственной поддержки на реализацию программы исполнения накопленных обязательств, а так же 1 027 794,7 тыс. рублей процентов, начисленных на эту сумму.
Материнская компания ПАО «Россети» планирует обратиться в Минэнерго с просьбой оставить сэкономленные средства в компании для дальнейшей модернизации электросетевой инфраструктуры и под электроснабжение объектов комплексного развития Санкт-Петербурга и Ленинградской области, в том числе и жилищной застройки.

11. Прочие активы

На 31 декабря прочие активы состояли из следующих позиций (тыс. рублей):

Виды активов	2016 г.		2015 г.		2014 г.	
	Внеобо-ротные	Оборотные	Внеобо-ротные	Оборотные	Внеобо-ротные	Внеобо-ротные
Расходы на приобретение неисключительных прав и лицензий	36 984	–	57 050	–	77 737	77 737
Расходы на приобретение мощности Обществом у сетевых организаций для последующего технологического присоединения клиентов	283 703	–	396 524	–	475 623	475 623
Расходы на страхование имущества и сотрудников	47234	–	25 349	–	13 778	13 778
Затраты ОКСа, не распределенные на НЗС	1 083 951	–	–	6 293	–	–
НДС с авансов, выданных под капитальное строительство и приобретение основных средств	–	100 758	–	6 293	–	–

Виды активов	2016 г.		2015 г.		2014 г.	
	Внеобо-ротные	Оборотные	Внеобо-ротные	Оборотные	Внеобо-ротные	Внеобо-ротные
НДС с авансов полученных	–	1 998 086	–	–	–	–
Недостачи и потери от порчи имущества (94 счет)	–	180 686	–	543 872	–	–
Итого	1 451 871	2 279 531	478 923	550 165	567 138	567 138

12. Уставный капитал

Уставный капитал Общества полностью оплачен, и на 31 декабря 2016 года составляет 1 752 079 тыс. рублей. Количество акций, выпущенных и полностью оплаченных по состоянию на 31 декабря 2016 года, составило: 1 752 079 тыс. штук (31 декабря 2015 года: 1 752 079 тыс. штук,31 декабря 2014 года: 1 752 079 тыс. штук). Номинальная стоимость каждой обыкновенной и привилегированной акции: 1 рубль.

Обыкновенные именные бездокументарные акции, шт.	1 658 814 839
Привилегированные именные бездокументарные акции типа А, шт.	93 264 311

По состоянию на 31 декабря 2016 г. у Общества нет акций, выпущенных, но не оплаченных, либо оплаченных частично. У Общества на отчетную дату нет акций, находящихся в собственности. Дочернее общество ПАО «Ленэнерго» АО «СПб ЭС» владеет на праве собственности акциями ПАО «Ленэнерго» в размере – 300 штук обыкновенных именных бездокументарных акций и 200 штук привилегированных именных бездокументарных акций типа А, что составляет 0,00003% от уставного капитала.

	Кол-во акций в обращении		Уставный капитал (тыс. рублей.)
	Привилегиро-ванные акции	Обыкновенные акции	
На 31 декабря 2014 г.	93 264 311	1 658 814 839	1 752 079
На 31 декабря 2015 г.	93 264 311	1 658 814 839	1 752 079
На 31 декабря 2016 г.	93 264 311	1 658 814 839	1 752 079

24 ноября 2015 г. Внеочередным Общим Собранием Акционеров принято решение об увеличении уставного капитала Общества посредством дополнительной эмиссии акций. 3 декабря 2015 года был зарегистрирован дополнительный выпуск обыкновенных акций ПАО «Ленэнерго» в количестве 18 882 455 451 штука (ГРН – 1-01-00073-A-004D) (Уведомление Банка России от 14.12.2015 г. № 52-4/16085).

Решением Совета директоров ПАО «Ленэнерго» от 21.12.2016 (Протокол от 21.12.2016 № 17) утвержден Отчет об итогах дополнительный выпуск обыкновенных акций ПАО «Ленэнерго».

В рамках дополнительной эмиссии приняли участие мажоритарные акционеры: ПАО «Россети» и г. Санкт-Петербург в лице Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга.

Сведения об участии основных акционеров в дополнительной эмиссии в рамках осуществления преимущественного права по состоянию на 31.12.2016:

Акционер	Приобретено акций		Способ оплаты	Дата подачи заявления
	В количественном выражении, шт.	В стоимостном выражении, млн руб.		
ПАО «Россети»	4 577 968 527	32 000	Ценные бумаги: Облигации федерального займа (ОФЗ) выпусков 29006RMFS, 29007RMFS, 29008RMFS, 29009RMFS, 29010RMFS: в количестве 32 000 000 штук номинальной стоимостью 1 000 руб.	24.12.2015
	83 012 447	580, 257	Денежные средства.	30.12.2015
	24 086 475	168,364	Денежные средства.	26.06.2016
г. Санкт-Петербург в лице КИО	2 179 903 032	15 237, 522	Ценные бумаги: 1) 357 692 обыкновенные акции АО «СПБ ЭС». Оценочная стоимость акций составила 14 437 522 196 рублей и определена Советом директоров ПАО «Ленэнерго» с учетом отчета об оценке рыночной стоимости пакета акций.	22.12.2015

			2) 6 232 обыкновенные акции ОАО «ПЭС». Оценочная стоимость акций составила 800 000 000 рублей и определена на основании решения Совета директоров ПАО «Ленэнерго» с учетом отчета об оценке рыночной стоимости пакета акций.	

Денежные средства и ценные бумаги, полученные Обществом в рамках преимущественного права приобретения акций ПАО «Ленэнерго», в размере 47 986 143 тыс. рублей, в связи с возможностью отражения увеличения капитала по факту оплаты дополнительной эмиссии до государственной регистрации самого факта эмиссии отражены отдельной строкой «Капитал (до регистрации) в разделе баланса «Капитал и резервы», без разделения на величину увеличения уставного капитала и эмиссионный доход.
Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций ПАО «Ленэнерго» утвержден Решением Совета директоров ПАО «Ленэнерго» от 21.12.2016 (Протокол от 21.12.2016 № 17) и зарегистрирован Банком России 26.01.2017 года.

Сведения об акционерах, владеющих 1% и более голосующих акций Общества по состоянию на 09.07.2016*:

Наименование	% от АО	% от УК
ПАО «Россети»	68,22	67,48
г. Санкт-Петербург в лице КИО	29,11	28,8
ОАО «МРСК Урала»	0,95	1,21
прочие	1,72	2,51
Итого	**100,00**	**100,00**

*на последнюю дату закрытия реестра акционеров

В 2016 году Годовым Общим Собранием Акционеров Общества было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям за 2015 год.

13. Заемные средства

Заемные средства по состоянию на 31 декабря 2016 включали (тыс. руб. по сумме основного долга):

	2016 г.		2015 г.		2014 г.	
	Кратко срочные	Долго срочные	Кратко срочные	Долго срочные	Кратко срочные	Долго срочные
Кредиты банков	7 839 115	21 860 885	7 000 000	22 700 000	1 400 000	42 188 440
Облигации	2 400 000	-	6 000 000	2 400 000	–	6 000 000
Итого	10 239 115	21 860 885	13 000 000	25 100 000	1 400 000	48 188 440
	32 100 000		38 100 000		49 588 440	

Сумма начисленных процентов за пользование кредитными ресурсами и займами в 2016 году составила 3 010 612 тыс. руб ., 2015 году – 4 948 802 тыс. рублей, в 2014 –3 558 496 тыс. рублей.

Сумма расходов по займам и кредитам, включенная в прочие расходы и в стоимость инвестиционных активов, в 2016 году составила 1 726 023 тыс. руб. и 1 284 589 тыс. руб. соответственно, в 2015 году составила 3 752 108 тыс. рублей и 1 196 694 тыс. рублей соответственно, в 2014 году составила 2 765 977 тыс. рублей и 809 818 тыс. рублей соответственно.

Заемные средства по состоянию на 31 декабря 2016 года имели следующую структуру по сумме основного долга:

	Остаток на 01.01.2016	Привлечено	Погашено	Перекласси-фикация	Остаток на 31.12.2016
Краткосрочные:	13 000 000	0		10 239 115	10 239 115
Кредиты	7 000 000	0	7 000 000	7 839 115	7 839 115
Займы	6 000 000	0	6 000 000	2 400 000	2 400 000
Долгосрочные:	25 100 000	7 000 000		(10 239 115)	21 860 885
Кредиты	22 700 000	7 000 000		(7 839 115)	21 860 885

Займы	2 400 000	-		(2 400 000)	-
ИТОГО	38 100 000	8 000 000	14 000 000	-	32 100 000

Средневзвешенная ставка кредитования на конец отчетного период составила - 9,26% годовых.
В 2016 году Обществом было погашено кредитных ресурсов в объеме 14 000 000 тыс. рублей, из них:

- 7 000 000 тыс. рублей были погашены согласно срокам действия кредитных договоров;
- 3 000 000 тыс. рублей облигационных займов были погашены по сроку за счет средств государственной поддержки;
- 3 000 000 тыс. руб. облигационных займов были погашены досрочно за счет средств государственной поддержки;
- 1 000 000 тыс. руб. были погашены досрочно в связи с высокой процентной ставкой заимствования.

Ниже представлен график платежей по долгосрочным заемным средствам (по сумме основного долга):

Год погашения	Сумма, тыс. рублей
2018 год	15 010 885
2019 год	6 850 000

Все кредитные ресурсы и займы привлечены в российских рублях, без предоставления обеспечения.

14. Оценочные обязательства

Ниже представлено движение по оценочным обязательствам:

	Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков	Резерв на выплату годового вознаграждения	Резерв под судебные разбирательства	Прочие резервы	Всего
На 31 декабря 2014	**90 146**	**110 030**	**448 538**	**3 321 580**	**3 970 294**
Признано в отчетном периоде	324 252	127 315	626 558	1 565 576	**2 643 701**
Списано в счет отражения затрат или признания кредиторской задолженности	329 185		291 444	2 436 648	**3 057 277**
Списано в связи с избыточностью или прекращением выполнения условий признания					
На 31 декабря 2015	**85 213**	**237 345**	**783 652**	**2 450 509**	**3 556 719**
Признано в отчетном периоде	396 749	63 602	254 612	509 919	**1 224 882**
Списано в счет отражения затрат или признания кредиторской задолженности	367 680	224127	880 039	1 482 530	**2 954 376**
Списано в связи с избыточностью или прекращением выполнения условий признания			11 972	555 524	**567 496**
На 31 декабря 2016	**114 282**	**76 820**	**146 253**	**922 374**	**1 259 729**

Оценочные обязательства по состоянию на 31 декабря имели следующую структуру:

	2016 г.	2015 г.	2014 г.
Из общей суммы резервов			
Долгосрочные	–	–	–
Краткосрочные	1 259 729	3 556 718	3 970 294
Итого	**1 259 729**	**3 556 718**	**3 970 294**

Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам

Резерв создан в отношении предстоящих расходов по оплате Обществом отпусков работников, не использованных по состоянию на 31 декабря 2016 года. Ожидается, что остаток резерва

на 31 декабря 2016 г. будет использован в первой половине 2017 года. По мнению руководства, фактический расход по выплате отпусков не превысит сумму резерва, отраженную в отчетности по состоянию на 31 декабря 2016 г. Сумма резерва на 31.12.2016 года составила 114 282 тыс. рублей.

Резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за отчетный период

Резерв создан в отношении предстоящих расходов по оплате Обществом вознаграждений работникам по итогам работы за отчетный период, не выплаченных по состоянию на 31 декабря 2016 года. Сумма резерва на 31.12.2016 года составила 76 820 тыс. руб.

Резерв под судебные разбирательства

Резерв под судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату, включает в себя арбитражные дела, решения по которым судом второй инстанции было вынесено не в пользу ПАО «Ленэнерго» и вероятность благоприятного исхода которых в пользу Общества была оценена Обществом как низкая. Величина данного вида обязательств на 31 декабря 2016 года составила 146 252 тыс. руб., всего 26 дел, наиболее крупные из которых:

– ООО «Фосфорит» на сумму 64 477 тыс. руб. по договору на технологическое присоединение,
– ОАО «Объединённая энергетическая компания» на сумму 36 528 тыс. руб. по договору на передачу электроэнергии.

Свернутое отражение резерва по дебиторской задолженности ООО «Запэлектромонтаж»

На 31.12.2013 года в балансе по итогам судебных разбирательств была сформирована дебиторская задолженность ООО "Запэлектромонтаж" перед ПАО «Ленэнерго» по вступившим в законную силу решениям суда, вынесенных в пользу Общества:

- А56-71367/2011;
- по объединенным в одно судебное производство делам №А56-21965/2012 и № А56-17948/2012, которому был присвоен № А56-17948/2012

Судебное производство по делу № А21-8911/2013 о признании банкротом ООО «Запэлектромонтаж» открыто 07.11.2013 года. По состоянию на текущую дату производство продолжается. ПАО «Ленэнерго» включено в очередь кредиторов.

Принимая во внимание факт открытия судебного производства № А21-8911/2013, Обществом был создан резерв по сомнительным долгам в размере 957 346 267 рублей 23 копейки:
- договору № 06-3849 в сумме 925 460 213,65 руб.
- договору № 07-1221 в сумме 31 886 053,58 руб.

На 31.12.2015 года продолжаются встречные судебные разбирательства с ООО «Запэлектромонтаж».

По итогам 2016 года было принято управленческое решение о переквалификации резерва по ООО «Запэлектромонтаж» из резерва по прочим условным обязательствам (судебные дела) в резерв по сомнительным долгам. Решение основано на том, что природа возникновения задолженности связана с судебными разбирательствами и дебиторской задолженностью, связанной с длящейся процедурой конкурсного производства, учитывая также, что Обществом сохранена низкая оценка вероятности взыскания.

Поскольку данная дебиторская задолженность и резерв к ней имеют смешанные признаки двух видов резервов, Общество при формировании отчета по итогам 2015 года продолжает применять требование п.35 ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность» и отражает дебиторскую задолженность за вычетом величины созданного резерва.

Прочие резервы

Резерв по прочим условным обязательствам включает в себя резерв на премию за ввод объектов, а также резерв под разногласия, не урегулированные в досудебном порядке.

Резерв на премию за ввод объектов был сформирован по объектам, введенным в эксплуатацию в 2015, 2016 г.г. Сумма резерва на 31.12.2016 года составила 73 087 тыс. руб.

Резерв под обязательства по разногласиям, не урегулированным в досудебном порядке, незавершенные на отчетную дату, включает в себя претензии, находящиеся в стадии рассмотрения, а также претензии, рассматриваемые в арбитражных судах первой инстанции, по которым решение было вынесено не в пользу ПАО «Ленэнерго» и вероятность благоприятного исхода, которых в пользу Общества была оценена Обществом как низкая.

Величина данного вида обязательств на 31 декабря 2016 года составила 838 490 тыс. руб., наиболее крупные из которых:

– ОАО «Петродворцовая электросеть» на сумму 290 414 тыс. руб. по договору на передачу электроэнергии,
– ООО «Петроэнергоконтроль» на сумму 6 185 тыс. руб. по договору на передачу электроэнергии,
– ОАО «Объединенная энергетическая компания» на сумму 525 228 тыс. руб. по договору на передачу электроэнергии,
– ООО «Росэнерго» на сумму 16 663 тыс.руб. по договору на передачу электроэнергии.

Разногласия со смежными организациями возникли по вопросам объёмом и стоимости оказанных услуг по передаче электроэнергии. В балансе величина признанного оценочного обязательства отражена в разделе «Оценочные обязательства». Ожидается, что судебные решения по искам будут приняты не позднее первой половины 2017 года.

Величина резерва под прочие обязательства, не урегулированные с контрагентами, относится на прочие расходы.

Движение резервов под оценочные обязательства показаны в Таблице 5.7.1 «Оценочные обязательства» Пояснений к бухгалтерскому балансу.

15. Кредиторская задолженность

Наличие и движение кредиторской задолженности в отчетном периоде раскрывается в Таблице 5.6.5 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

По состоянию на 31 декабря 2016 года совокупная кредиторская задолженность Общества составила 29 800 456 тыс. рублей, что на 5 457 316 тыс. руб. ниже, чем на начало года, когда совокупная кредиторская задолженность составляла 35 257 772 тыс. рублей.

Из общей суммы кредиторской задолженности:

- долгосрочная составила 2 571 466 тыс. рублей (8.63 % от всего объема кредиторской задолженности);
- краткосрочная составила 27 228 990 тыс. рублей (91.37 % от всего объема кредиторской задолженности).

Структура кредиторской задолженности следующая:

№ п/п	Кредиторская задолженность	Код статьи баланса	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
1.1.	**Долгосрочная кредиторская задолженность**	1450	**2 571 466**	**2 744 661**	**3 213 499**
	Авансы по технологическому присоединению		1 836 503	2 616 280	3 080 959
1.2.	**Кредиторская задолженность**	1520	**27 228 990**	**32 513 111**	**32 570 045**
1.2.1.	**Задолженность поставщикам и подрядчикам**	1521	**13 269 907**	**18 171 351**	**19 002 101**
	Строительным организациям	15211	4 876 104	5 566 908	9 385 036
	Ремонтным организациям	15212	308 387	400 449	545 674
	Другим поставщикам и подрядчикам, в том числе:	15213	8 085 416	12 203 994	9 071 391
	по услугам ПАО "ФСК ЕЭС"		4 437 174	5 981 978	4 672 356
	по услугам прочих сетевых компаний по передаче э/э		2 898 688	5 052 675	2 903 969
	Прочие поставщики и подрядчики		749 554	1 169 341	1 495 066
	прочим другим поставщикам и		229 171	613 695	705 097

	подрядчикам, в том числе:				
	Задолженность по договорам технологического присоединения		90 413	127 405	114 759
	Задолженность по агентским договорам технологического присоединения		50 284	16 699	14 003
	Поставщикам МПЗ, кроме ГСМ		88 474	118 144	59 687
1.2.2.	**Задолженность по оплате труда**	1523	**636 007**	**283 808**	**226 929**
1.2.3.	**Задолженность перед внебюджетными фондами**	1524	**221 768**	**105 888**	**86 304**
1.2.4.	**Задолженность по налогам и сборам**	1525	**246 503**	**305 529**	**225 400**
1.2.5.	**Авансы полученные**	1526	**11 182 183**	**11 550 614**	**11 030 377**
	по технологическому присоединению		11 145 021	11 481 825	10 948 173
	прочие авансы полученные		37 162	68 789	82 204
1.2.6.	**Прочие кредиторы**	1528	**1 672 622**	**2 095 921**	**1 998 934**
	Расчеты по судебным делам		38 878	35 679	13 484
	ПАО "Российские сети" (расчеты по эмиссии акций)				–
	Обеспечения полученные		1 436 536	2 025 975	1 961 063
	Прочие		197 208	34 267	10 384

В Таблице 5.6.6 Пояснений к бухгалтерскому балансу приведена расшифровка просроченной кредиторской задолженности на 31 декабря 2014, 2015 и 2016 годов, сформированной в результате проведенного анализа договорных обязательств Общества по оплате задолженности.

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами по состоянию на 31 декабря имела следующую структуру:

	2016 г.	2015 г.	2014 г.
Страховые взносы – всего	218 118	85 238	85 238
в том числе:			
Фонд социального страхования	5 629	–	–
Пенсионный фонд	164 584	81 035	73 985
Фонд обязательного медицинского страхования	47 905	23 418	11 253
Фонд обязательного социального страхования (обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний)	3 650	1 435	1 066
Итого задолженность перед государственными бюджетными фондами	**221 768**	**105 888**	**86 304**

Задолженность по налогам по состоянию на 31 декабря включает:

	2016 г.	2015 г.	2014 г.
Налог на прибыль	-	3 715	–
Налог на добавленную стоимость	-	53 450	–
Налог на имущество	134 828	191 818	176 928
НДФЛ	108 796	53 330	46 265
Прочие	2 879	3 216	2 207
Итого задолженность по налогам и сборам	**246 503**	**305 529**	**225 400**

По состоянию на 31 декабря 2016 Общество не имеет просроченных обязательств по налогам и сборам.

16. Доходы и расходы

Информация о выручке (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей) (ПБУ 9/99), себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг, а также коммерческих и управленческих расходах представлена ниже (ПБУ10/99):

Виды деятельности	Выручка (нетто) от продажи товаров,	Себестоимость проданных товаров,	Валовая прибыль/ (убыток)

	продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и других аналогичных платежей)	продукции, работ, услуг	
от передачи электроэнергии	54 436 656	48 408 663	6 027 993
от технологического присоединения	6 484 964	530 547	5 954 417
от аренды	148 409	167 095	(18 688)
по работам и услугам промышленного характера	190 051	79 322	110 729
Итого за 2016 год	**61 260 080**	**49 185 627**	**12 074 453**
от передачи электроэнергии	40 684 173	43 560 443	(2 876 270)
от технологического присоединения	2 865 376	435 207	2 430 169
по работам и услугам промышленного характера	177 112	64 828	112 284
Итого за 2015 год	**43 726 661**	**44 060 478**	**(333 817)**

Покупателем, выручка от продажи которому составляет не менее 10% общей выручки Общества от продажи внешним покупателям, является АО "Петербургская сбытовая компания". Общая величина выручки в 2016 году от продажи услуг по передаче электрической энергии АО "Петербургская сбытовая компания" составляет 40 867 162 тыс. рублей (без НДС). В 2015 году данная величина составила 30 223 833 тыс. рублей (без НДС).

Выручка по технологическому присоединению к сетям ПАО «Ленэнерго, полученная в результате выполнения договоров, предусматривающих оплату неденежными средствами, сформирована по 44 организациям и составляет 1 652 916 тыс. рублей (без НДС).

Информация о себестоимости произведенных и реализованных в отчетном периоде товаров (работ, услуг) в разрезе элементов затрат представлена в Таблице 2.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Структура себестоимости по элементам затрат (тыс. рублей):

Элементы затрат	2016 год	2015 год
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	29 904 704	25 956 219
Амортизация	9 867 214	9 951 946
Затраты на оплату труда	3 979 423	3 305 571
Ремонты	1 050 881	966 879
Отчисления на социальные нужды	1 152 033	962 870
Материальные затраты	497 573	401 738
Прочие затраты в т.ч.:	2 733 801	2 433 672
Налоги, включаемые в себестоимость	1 233 821	990 927
Плата за аренду	500 835	483 137
Страховые платежи	136 822	137 319
Другие затраты	173 298	180 515
Прочие услуги сторонних организаций	640 677	591 888
Итого	**49 185 627**	**43 978 895**

В составе себестоимости отчетного 2016 года отражены общехозяйственные расходы в размере 820 206 тыс. рублей (в сумме 914 920 тыс. рублей за сопоставимый период - 2015 год).

Управленческие расходы отражены обособленно в строке 2220 за 2016 год в размере 109 894 тыс. рублей и за 2015 году в размере 92 179 тыс. рублей.

17. Прочие доходы и расходы

В течение 2016 года были произведены и понесены следующие прочие доходы и расходы:

Прочие доходы	2016 год	2015 год
Поступления, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов Общества	-	145 459

Поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств, продукции, товаров	70 058	33 353 900
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	216 045	500 340
Активы, полученные безвозмездно	26 496	-
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	638 472	199 528
Имущество, оприходованное по результатам инвентаризации	99 963	54 546
Восстановление оценочных резервов в связи с избыточностью или прекращением выполнения условий признания	3 270 368	1 600 802
Кредиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности	230 664	4 291
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	1 022 449	695 322
Стоимость материальных ценностей, приходуемых от демонтажа и при ликвидации имущества	51 224	16 042
Прочие	1 152 877	175 178
Итого прочие доходы	6 778 616	36 745 408
Прочие расходы	**2016 год**	**2015 год**
Расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции	87 087	33 330 128
Расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями	630	919
Отчисления в резервы под оценочные обязательства/резервы предстоящих расходов	4 702 550	4 162 712
Обесценение финансовых вложений		226 149
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	1 519 816	143 343
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	721 964	932 629
Расход по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	111 371	194 078
Перечисление средств, связанных с благотворительной деятельностью	69 104	48 649
Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности	106 396	30 231
Выбытие активов без дохода	72 383	148 439
Судебные расходы и издержки по исполнительному производству	96 565	183 593
Расходы на проведение спортивных, культурно-просветительных мероприятий	28 325	20 354
Материальная помощь и другие выплаты из прибыли	230 896	200 201
Расходы по обслуживанию ЦБ и финансовых вложений	3 507	52 949
Прочие	895 219	482 227
Итого прочие расходы	8 645 813	40 156 601

18. Налог на прибыль

За отчетный 2016 год в результате хозяйственной деятельности получена бухгалтерская прибыль до налогообложения в сумме 10 213 711 тыс. рублей и налоговый доход в сумме 12 587 847 тыс. рублей. Текущий налог на прибыль за отчётный год равен 2 131 248 тыс. руб. Условный расход по налогу на прибыль составил 1 614 117 тыс. рублей.

Общая сумма налоговых активов и обязательств, сформированных на основании налоговых разниц и повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль, составила 1 304 707 тыс. рублей:

- Постоянное налоговое обязательство – 1 040 484 тыс. рублей;
- Отложенный налоговый актив – 377 351 тыс. рублей;
- Отложенное налоговое обязательство – (146 002) тыс. рублей.

В 2016 году в Обществе было произведено уточнение своих обязательств по налоговым платежам за предыдущие годы:

• Общество уменьшило начисленный ранее налог за 2014, 2015 г.г. на сумму 233 316 тыс. руб. по итогам решений суда, принятым не в пользу Общества и вступившим силу по урегулированию разногласий по передаче электроэнергии со смежными сетевыми организациями.

В соответствии с учетной политикой ПАО «Ленэнерго» в целях налогообложения ПАО «Ленэнерго» исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продажи в части исчисления налога на добавленную стоимость и налога на прибыль по методу начисления, остальные налоги – в соответствии с Налоговым Кодексом РФ, Законодательством РФ и субъектов РФ по налогам и сборам. Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства в составе отчетности отражаются развернуто.

Сверка между расходами по налогу на прибыль и бухгалтерской прибылью приведена в Таблице 2.3 Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества.

19. Прибыль на одну акцию

У Общества нет потенциальных разводняющих обыкновенных акций; соответственно, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

	2016 г.	2015 г.
Средневзвешенное число обыкновенных акций в обращении (в тысячах)	8 410 358	1 658 815
За вычетом средневзвешенного числа собственных акций выкупленных (в тысячах)	–	–
Средневзвешенное число обыкновенных акций в обращении (в тысячах)	8 410 358	1 658 815
Прибыль/(убыток) за год, приходящийся на акционеров материнской компании	7 561 315	(5 916 496)
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на акцию, в руб.	0,8983	(3.5667)

20. Чистые активы

Информация о чистых активах отчетного периода представлена в Таблице 3.4 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Изменение величины чистых активов ПАО «Ленэнерго» в разрезе сопоставимых периодов отчетности составляет (тыс. рублей):

- на 31.12.2016 – 121 065 804, что на 7 729 680 тыс. рублей больше предыдущего отчетного периода;

- на 31.12.2015 – 113 336 124, что на 41 895 380 тыс. рублей больше предыдущего отчетного периода, величина чистых активов которого составляла 71 440 744 тыс. рублей.

21. Связанные стороны

В процессе осуществления финансово-хозяйственной деятельности Общество производит операции с обществами, которые являются связанными сторонами.

Для целей настоящей бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» были выделены следующие связанные стороны:

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
Основное хозяйственное общество					
1.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Российские сети"	121353, г. Москва, ул. Беловежская, д.4	Компания А имеет более чем 50% общего количества голосов Общества	67,48%	–
Дочерние хозяйственные общества					
2.	Закрытое акционерное общество «Ленэнергоспецремонт»	199178, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, В.О., д.43, лит. А	Обществу принадлежит более 50% уставного капитала Компании	–	100%
3.	Закрытое акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания»	196601, Санкт-Петербург, г. Пушкин, ул. Глинки, д.5	Обществу принадлежит более 50% уставного капитала Компании	–	96,95%
4.	Закрытое акционерное общество «Курортэнерго»	197706, Санкт-Петербург. Г. Сестрорецк, ул. Коммунаров, д. 16	Обществу принадлежит более 50% уставного капитала Компании	–	98,13%
5.	Акционерное общество «Энергосервисная компания Ленэнерго»	191124, Санкт-Петербург, Синопская набережная, д. 60-62, лит. А	Обществу принадлежит более 50% уставного капитала Компании	–	100%
6.	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	Российская Федерация, г. Санкт-Петербург	Обществу принадлежит более 50% уставного капитала Компании	0,00003	100%
7.	Акционерное общество «Петродворцовая электросеть»	198510, Российская Федерация, Санкт-Петербург, г. Петродворец, ул. Володи Дубинина, д.9	Обществу принадлежит более 50% уставного капитала Компании	-	60,1%
Основной управленческий персонал					
6.	Бердников Роман Николаевич	г. Санкт-Петербург	Лицо является единоличным исполнительным органом (Исполняющий обязанности Генерального директора), членом коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества, членом Совета директоров Общества	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
7.	Сниккарс Павел Николаевич	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
8.	Бударгин Олег Михайлович	–	Лицо входит в группу лиц, к которой принадлежит Общество Лицо является членом Совета директоров Общества	–	–
9.	*Прохоров Егор Вячеславович*	-	Лицо является членом Совета Директоров Общества	-	-
10.	Колесникова Ольга Васильевна	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
11.	Сергеев Сергей Владимирович	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
12.	Лелекова Марина Алексеевна	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
13.	Гвоздев Дмитрий Борисович	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
14.	Сафаров Гасан Гусейнович	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
15.	Соловьева Людмила Дмитриевна	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
16.	Янкина Марина Михайловна	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
17.	Качаев Эльгиз Идрисович	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
18.	Бондарчук Андрей Сергеевич	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
19.	Лелекова Марина Алексеевна	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
20.	Артемьев Максим Сергеевич	г. Санкт-Петербург	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества	–	–
21.	Никонов Александр Дмитриевич	г. Санкт-Петербург	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества	–	–
22.	Смольников Андрей Сергеевич	г. Санкт-Петербург	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества	-	-
23.	Дьяков Павел Николаевич	г. Санкт-Петербург	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества	-	-
24.	Мещеряков Илья Михайлович	г. Санкт-Петербург	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества	-	-
Другие связанные стороны					
25.	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	117630 г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А.	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
26.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная	Российская Федерация, г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
	сетевая компания Центра»		принадлежит Общество		
27.	Акционерное общество «Санаторий «Энергетик»»	392515, Тамбовская обл., раб. Пос. Новая Ляда, Санаторная ,1	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
28.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада»	Россия, Ленинградская область, г. Гатчина	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
29.	Открытое акционерное общество «Псковэнергоагент»	180006, РФ, г. Псков, ул. Старо-Текстильная, д.32	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
30.	Акционерное общество «Энергосервис Юга»	344002 г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д.49	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
31.	Открытое акционерное общество «Псковэнергосбыт»	180000, г. Псков, ул. Заводская, д.24	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	–
32.	Открытое акционерное общество «Лесная сказка»	РФ, РК, Пряжинский район, д. Сяргилахта	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
33.	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Российская Федерация, г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
34.	Открытое акционерное общество «Энергоцентр»	142117, Московская область, г. Подольск, ул. Кирова, д.65	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
			Общество		
35.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»	620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д.140	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	1,21	–
36.	Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт»	Российская Федерация, г. Екатеринбург	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
37.	Общество с ограниченной ответственностью «Уралэнерготранс»	620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
38.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная энергосервисная компания «Энергоэффективные технологии»	РФ, 603155, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Провиантская, д. 6	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	-
39.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания»	Российская Федерация, г. Екатеринбург	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
40.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»	660021, г. Красноярск, ул. Бограда, д.144а	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
41.	Акционерное общество «Тываэнерго»	Российская Федерация, Республика Тыва, г.Кызыл	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
42.	Акционерное общество «Соцсфера»	Россия, Омская обл., Омский р-н, п. Чернолучье	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
			Общество		
43.	Акционерное общество «Сибирьэлектросетьсервис»	660062 г., Красноярск, ул. Вильского, д. 7	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
44.	Открытое акционерное общество «Дагэнергосеть»	Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д.73	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
45.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»	603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д.33	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
46.	Открытое акционерное общество «Автотранспортное хозяйство»	РФ, Кировская область, Оричевский район, п. Оричи, ул. Южная, 50	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
47.	Открытое акционерное общество «Санаторий-профилакторий «Энергетик»	РФ, Удмуртская респ, г. Ижевск, улица Авиационная, 10	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
48.	Закрытое акционерное общество «СВЕТ»	606440, Нижегородская область, г. Бор, ул. Луначарского, д. 8	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
49.	Открытое акционерное общество «Берендеевское»	606241, Нижегородская область, Лысковский район, с. Берендеевка.	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
50.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»	Российская Федерация, г. Саратов	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
			Общество		
51.	Акционерное общество «Социальная Сфера - М»	Российская Федерация, Республика Мордовия, г. Саранск	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	-
52.	Акционерное общество «Санаторий-профилакторий «Солнечный»	460023, г. Оренбург, ул. Турбинная, д. 58	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
53.	Акционерное общество «Чувашская автотранспортная компания»	429954, РФ, г.Новочебоксарск, ул.Промышленная, д.21	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
54.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»	Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
55.	Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства имени А.А. Гречко»	Россия, Ростовская область, с. Куйбышево Куйбышевского района, ул. Театральная, 21.	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
56.	Акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства Соколовское»	Россия, г. Новошахтинск, пос. Соколово-Кундрюченский, ул. Курская д. 32	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
57.	Акционерное общество «База отдыха «Энергетик»	Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район, с.Шепси, ул.Школьная, 3	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
58.	Акционерное общество «Научно-исследовательский	Российская Федерация, г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к	-	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
	инжиниринговый центр межрегиональных распределительных сетевых компаний»		которой принадлежит Общество		
59.	Открытое акционерное общество «Специальное конструкторское бюро теплоэнергетического оборудования ВТИ»	Российская Федерация, г. Москва, 3-й Автозаводский пр-д., д.4, корп.1	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
60.	Акционерное общество «Янтарьэнерго»	Российская Федерация, г. Калининград	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
61.	Открытое акционерное общество «Янтарьэнергосбыт»	г. Калининград, ул. Дарвина, д. 10	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
62.	Открытое акционерное общество «Калининградская генерирующая компания»	г. Калининград, ул. Права Набережная, д.10А	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
63.	Кабардино-Балкарское акционерное общество энергетики и электрификации	Кабардино-Балкарская республика, г. Нальчик	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
64.	Публичное акционерное общество «Карачаево-Черкесскэнерго»	Карачаево-Черкесская Республика, г.Черкесск	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
65.	Публичное акционерное общество «Калмэнергосбыт»	Республика Калмыкия, г. Элиста	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	-
66.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная	357506, Ставропольский край, г.Пятигорск,	Компания принадлежит к той же группе лиц, к	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
	распределительная сетевая компания Северного Кавказа»	пос.Энергетик, ул.Подстанционная, д.13а	которой принадлежит Общество		
67.	Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания»	Российская Федерация, г. Томск	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
68.	Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»	Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут.	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
69.	Закрытое акционерное общество «Центр инноваций и энергоэффективности»	150042, г. Ярославль, ул. Блюхера, д. 26	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
70.	Акционерное общество «Тываэнергосбыт»	Республика Тыва, г. Кызыл	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
71.	Акционерное общество «Управление волоконно-оптическими линиями связи на воздушных линиях электропередачи межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Российская Федерация, г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
72.	Открытое акционерное общество «Недвижимость ВНИПИ энергопром»	РФ, 105094, г. Москва, Семеновская набережная, д. 2/1	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
73.	Акционерное общество «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
74.	Открытое акционерное общество	111539, г. Москва, ул. Реутовская, д.	Компания принадлежит к той	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
	«Москабельэнергоремонт»	7Б	же группе лиц, к которой принадлежит Общество		
75.	Открытое акционерное общество «Москабельсетьмонтаж»	115088, г. Москва, ул. Южнопортовая, д. 17	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
76.	Открытое акционерное общество «Завод по ремонту электротехнического оборудования»	152201, г. Москва, Старокаширское шоссе, д.4а	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
77.	Акционерное общество «Чеченэнерго»	364051, Чеченская Республика, г. Грозный, Старопромысловское шоссе,6	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
78.	Открытое акционерное общество «Северо-Западная энергетическая управляющая компания»	191167, г. Санкт-Петербург, пл. Александра Невского, д. 2 лит. Б	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	12,51
79.	Публичное акционерное общество «Дагестанская энергосбытовая компания»	Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
80.	Акционерное общество энергетики и электрификации «Ингушэнерго»	Республика Ингушетия, г.Назрань	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
81.	Акционерное общество энергетики и электрификации «Севкавказэнерго»	Республика Северная Осетия - Алания, г.Владикавказ	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	-
82.	Открытое акционерное общество «Нурэнерго»	364051, Чеченская Республика, г. Грозный,	Компания принадлежит к той же группе лиц, к	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
		Старопромысловское шоссе,6	которой принадлежит Общество		
83.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	Российская Федерация, г. Краснодар	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
84.	Открытое акционерное общество «Пансионат отдыха «Энергетик»	353490, Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, ул. Пионерская, д.4	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
85.	Открытое акционерное общество «Оздоровительный комплекс «Пламя»	352856, Краснодарский край, Туапсинский р-он, пос. Новомихайловский, д.2	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
86.	Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания»	398001, г. Липецк, ул. 50 лет НЛМК, 33	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
87.	АО «Ярославская электросетевая компания»	150042, г. Ярославль, ул. Блюхера, д. 26	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
88.	Общество с ограниченной ответственностью «Юрэнергоконсалт»	357506, Ставропольский край, город Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д.18	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	–
89.	Открытое акционерное общество «Энергосервис Кубани»	350080 г. Краснодар, ул. Новороссийская, 47	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
90.	Открытое акционерное общество «Энергосервис Северо-Запада»	188300, Ленинградская область, город	Компания принадлежит к той же группе лиц, к	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
		Гатчина, ул. Соборная, дом. 31	которой принадлежит Общество		
91.	Открытое акционерное общество «Янтарьэнергосервис»	236010 г. Калининград, ул. Красносельская, 83	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
92.	Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Тюменьэнерго»	628406, Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д. 4.	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
93.	Акционерное общество «Дагестанская сетевая компания»	Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Махачкала	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
94.	Акционерное общество «Энергосервис Волги»	410012, г. Саратов, ул. Московская, д.149 А	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
95.	Акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири»	г. Красноярск	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	-
96.	Акционерное общество «Московский узел связи энергетики»	г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
97.	Акционерное общество «Научно-технический центр Федеральной сетевой компании Единой энергетической системы»	115201, г. Москва, ш. Каширское, д.22, корп.3	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
98.	Акционерное общество «Специализированная	Московская обл., г. Ногинск	Компания принадлежит к той	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
	электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»		же группе лиц, к которой принадлежит Общество		
99.	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
100.	Акционерное общество «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
101.	Акционерное общество «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
102.	Акционерное общество «Читатехэнерго»	Забайкальский край, г. Чита.	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
103.	Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»	119072, г. Москва, Берсеневская наб., д.16, стр.5	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
104.	Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС»	117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А.	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
105.	Открытое акционерное общество «Томские магистральные сети»	РФ, г. Томск, пр. Кирова, 36	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
106.	Открытое акционерное общество «Кубанские магистральные сети»	350911, Краснодарский край,	Компания принадлежит к той же группе лиц, к	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
		г. Краснодар, ул. Трамвайная, д. 5	которой принадлежит Общество		
107.	Акционерное общество «Дальэнергосетьпроект»	Приморский край, город Владивосток	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
108.	Открытое акционерное общество «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского»	Российская Федерация, г. Москва, Ленинский проспект, д. 19	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
109.	Общество с ограниченной ответственностью «АйТи Энерджи Сервис»	109074, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 5	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
110.	Акционерное общество «Донэнерго»	город Ростов-на-Дону	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
111.	Открытое акционерное общество «Региональная корпорация развития»	344022 г. Ростов-на-Дону, ул. Суворова 91, этаж 7, ком.44	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	-
112.	Общество с ограниченной ответственностью «Донэнергосервис»	346880 Ростовская область, г. Батайск, ул. Речная 114	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	-
113.	Публичное акционерное общество «Федеральный испытательный центр»	196608, Санкт-Петербург, г. Пушкин, Октябрьский б-р, д. 50/30, лит. А	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	1
114.	Общество с ограниченной ответственностью «ФСК – управление активами»	117630, Москва г, Академика Челомея ул, дом 5а	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой	-	-

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
			принадлежит Общество		
115.	Иванов Максим Анатольевич	г. Санкт-Петербург	Физическое лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	-
116.	Каленюк Егор Владимирович	г. Санкт-Петербург	Физическое лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
117.	Тарноруцкая Вероника Викторовна	г. Санкт-Петербург	Физическое лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
118.	Пешкуров Вадим Ильич	г. Санкт-Петербург	Физическое лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
119.	Пеньков Александр Петрович	г. Санкт-Петербург	Физическое лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
120.	Мальков Андрей Васильевич	г. Санкт-Петербург	Физическое лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–

Информация об аффилированных лицах ПАО «Ленэнерго» в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ раскрывается и публикуется в сети Интернет на сайте www.lenenergo.ru http://www.lenenergo.ru/, а также на сайте уполномоченного информационного агентства http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=65.

В отчетном году Советом директоров были одобрены следующие сделки со связанными сторонами как сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и АО «НИИЦ МРСК».

Дата одобрения сделок Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 11.02.2016 (Протокол №36 от 16.02.2016).

1. Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ТхЭС», расположенным в Бокситогорском, Киришском и Тихвинском районах Ленинградской области.

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ТхЭС», расположенным в Бокситогорском, Киришском и Тихвинском районах Ленинградской области.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 12 853 900 (Двенадцать миллионов восемьсот пятьдесят три тысячи девятьсот) рублей 57 копеек, в том числе НДС 18% 1 960 764 (Один миллион девятьсот шестьдесят тысяч семьсот шестьдесят четыре) рубля 49 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016г.

Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.

2. Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ГтЭС», расположенным в Гатчинском районе Ленинградской области.

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ГтЭС», расположенным в Гатчинском районе Ленинградской области.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в

отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 52 595 621 (Пятьдесят два миллиона пятьсот девяносто пять тысяч шестьсот двадцать один) рубль 67 копеек, в том числе НДС 18% 8 023 060 (Восемь миллионов двадцать три тысячи шестьдесят) рублей 93 копейки.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г.

Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.

3. Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ГтЭС», расположенным в Ломоносовском районе Ленинградской области.

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ГтЭС», расположенным в Ломоносовском районе Ленинградской области.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в настоящем Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 22 364 700 (Двадцать два миллиона триста шестьдесят четыре тысячи семьсот) рублей 30 копеек, в том числе НДС 18% 3 411 564 (Три миллиона четыреста одиннадцать тысяч пятьсот шестьдесят четыре) рубля 45 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г.

Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.

4. Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ГтЭС», расположенным в Тосненском районе Ленинградской области.

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в

установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ГтЭС», расположенным в Тосненском районе Ленинградской области.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 29 927 350 (Двадцать девять миллионов девятьсот двадцать семь тысяч триста пятьдесят) рублей 80 копеек, в том числе НДС 18% 4 565 189 (Четыре миллиона пятьсот шестьдесят пять тысяч сто восемьдесят девять) рублей 11 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г.

Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.

5. Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенным в Выборгском районе Ленинградской области.

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенным в Выборгском районе Ленинградской области.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 173 380 405 (Сто семьдесят три миллиона триста восемьдесят тысяч четыреста пять) рублей, 70 копеек, в том числе НДС 18% 26 447 858 (Двадцать шесть миллионов четыреста сорок семь тысяч восемьсот пятьдесят восемь) рублей 50 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г.

Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.

6. Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенным в Приозерском районе Ленинградской области.

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенным в Приозерском районе Ленинградской области.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 116 121 205 (Сто шестнадцать миллионов сто двадцать одна тысяча двести пять) рублей 73 копейки, в том числе НДС 18% 17 713 404 (Семнадцать миллионов семьсот тринадцать тысяч четыреста четыре) рубля 26 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г.

Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.

7. Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенным во Всеволожском районе Ленинградской области.

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенным во Всеволожском районе Ленинградской области.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 30 992 700 (Тридцать миллионов девятьсот девяносто две тысячи семьсот) рублей 30 копеек, в том числе НДС 18% 4 727 700 (Четыре миллиона семьсот двадцать семь тысяч семьсот) рублей 05 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г.

Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.

Дополнительное соглашение №7 к договору аренды недвижимого имущества №09-1290 от 27.03.2009, заключаемое между ПАО «Ленэнерго» и ЗАО «Курортэнерго».

Дата одобрения дополнительного соглашения Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 21.11.2016 (Протокол №14 от 24.11.2016).

Стоимость аренды по Дополнительному соглашению объектов за полный календарный месяц составляет 2 117 861 (Два миллиона сто семнадцать тысяч восемьсот шестьдесят один) рубль 00 коп., в том числе НДС 18% 323 063 (Триста двадцать три тысячи шестьдесят три) рубля 54 коп.

Общая стоимость договора за весь срок его действия не может составлять 2 и более процента балансовой стоимости активов ПАО «Ленэнерго» по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, предшествующую совершению сделки.

Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «КнЭС», расположенным в Лужском районе Ленинградской области, между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 11.02.2016 (Протокол №36 от 16.02.2016).

Стороны Договора:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «КнЭС», расположенным в Лужском районе Ленинградской области.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 45 751 943 (Сорок пять миллионов семьсот пятьдесят одна тысяча девятьсот сорок три) рубля 69 копеек, в том числе НДС 18% 6 979 110 (Шесть миллионов девятьсот семьдесят девять тысяч сто десять) рублей 05 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г.

Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.

Дополнительное соглашение к договору №13-13081 от 30.09.2014г. между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»

Дата одобрения соглашения Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 11.03.2016 (Протокол №41 от 15.03.2016).

Договоры оказания услуг по организации и проведению межрегиональных соревнований профессионального мастерства персонала по ремонту и обслуживанию подстанционного оборудования и кабельных сетей.

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 11.03.2016 (Протокол №41 от 15.03.2016).

Стороны Договора:

Заказчики – ДЗО.

Исполнитель - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия на учебно-тренировочном полигоне ПАО «Ленэнерго» в поселке Терволово Гатчинского муниципального района Ленинградской области с 25 по 29 июля 2016 года, в соответствии с Положением, Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора.

Услуга, оказываемая Исполнителем Заказчику в рамках Договора, заключается в определении уровня профессиональной подготовки персонала по обслуживанию и ремонту подстанционного оборудования и кабельных сетей, распространении среди ДЗО передовых и новых методов работы, что, в свою очередь, позволит принимать ПАО «Россети» стратегические решения, направленные на надежность функционирования электросетевого комплекса, а также повышении инвестиционной привлекательности активов ПАО «Россети» и его ДЗО.

Исполнитель в целях исполнения обязательств, предусмотренных в Договоре, вправе привлекать третьих лиц (соисполнителей), оставаясь ответственным перед Заказчиком за действия указанных лиц.

Цена Договора:

Размер стоимости услуг составляет 2 320 000,00 (два миллиона триста двадцать тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% - 353 898,31 рублей (триста пятьдесят три тысячи восемьсот девяносто восемь рублей 31 копейка).

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения сторонами своих обязательств.

Договор на оказание услуг между ПАО «Ленэнерго» и АО «НИИЦ МРСК».

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 16.03.2016 (Протокол №42 от 18.03.2016).

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по инвентаризации объектов строительства в рамках реализации Инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» (далее по тексту – Услуги) согласно Техническому заданию (Приложение к Договору).

Сроки оказания услуг: 75 (семьдесят пять) дней с даты заключения Договора, в соответствии с графиком оказания услуг (Приложение к Договору).

Цена договора:

Предельная стоимость Услуг, выполняемых по Договору, составляет 7 007 904 (семь миллионов семь тысяч девятьсот четыре) рубля 94 копейки, в том числе НДС 18% - 1 069 002 (один миллион шестьдесят девять тысяч два) рубля 45 копеек.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Договор агентского вознаграждения между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго», являющемуся сделкой,

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 07.04.2016 (Протокол №45 от 12.04.2016).

Стороны Договора:

ПАО «Ленэнерго» - Принципал;

ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго» - Агент.

Предмет Договора:

Принципал поручает, а Агент принимает на себя и обязуется выполнять в соответствии с условиями Договора от имени и за счет Принципала комплекс юридических и иных действий, связанных с организацией обслуживания заявителей при осуществлении Принципалом деятельности по технологическому присоединению.

В целях организации обслуживания заявителей при приеме и обработке заявок на технологическое присоединение Агент осуществляет следующие действия:

1. Разъясняет заявителям порядок и процедуру подачи заявок и заключения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям Принципала, а также порядок восстановления (переоформления) документов о технологическом присоединении, порядок проведения проверки выполнения технических условий, осмотра (обследования) энергопринимающих устройств, разъясняет порядок и условия предоставления дополнительных услуг Принципала;

2. Принимает и регистрирует заявки на технологическое присоединение/ восстановление документов о технологическом присоединении, иные обращения (далее – заявки), поступившие при очном и заочном обслуживании заявителей по любым каналам связи, в том числе: почтой, по телефону единого контакт-центра Принципала, через клиентский ящик исполнительного аппарата ПАО «Ленэнерго», расположенный по адресу: Санкт-Петербург, пл. Конституции, д.1, заявки, поступившие посредством сети Интернет, а также заявки, переданные Агенту Принципалом в обработку иным способом;

Прием заявок осуществляется Агентом в пределах территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, с учетом зон деятельности по технологическому присоединению, установленных уполномоченными органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Принципала;

3. Осуществляет действия по получению согласия потребителей услуг на обработку их персональных данных;

4. Осуществляет подготовку и выдачу заявителям проектов договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям Принципала (далее – договоры на технологическое присоединение) с одновременной выдачей подготовленных Принципалом технических условий технологического присоединения;

5. Осуществляет регистрацию акцептованных и возвращенных заявителями договоров на технологическое присоединение, протоколов разногласий/согласования разногласий, мотивированных отказов от заключения договоров на технологическое присоединение, занесение в базу данных заказчика информации о заявках на технологическое присоединение, а также документов, оформленных при завершении процедуры технологического присоединения, сканирование документов и ведение архива документов;

6. Осуществляет подписание и выдачу заявителям договоров на технологическое присоединение, документов о технологическом присоединении и иных документов, полученных от Принципала или выдаваемых по указанию Принципала. Ведет переговоры и переписку с заявителями по вопросам, связанным с приемом заявок, заключением договоров на технологическое присоединение;

7. Осуществляет ведение претензионно-исковой работы в отношении заявителей, не исполнивших или несвоевременно исполнивших перед Принципалом обязательства по договорам на технологическое присоединение в соответствии с отдельными указаниями Принципала.

Агент осуществляет свою деятельность по приему и обработке заявок в соответствии с действующим законодательством РФ и Регламентом взаимодействия между Принципалом и Агентом (Приложение к Договору).

По обращению заявителей Агент от своего имени предоставляет возможность получения заявителями дополнительного сервиса по выполнению комплекса юридических и иных действий, связанных с реализацией заявителями мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных заключенными между Принципалом и заявителями договорами на технологическое присоединение (далее – дополнительные услуги).

В целях оказания заявителям дополнительных услуг, направленных на удовлетворение потребностей заявителей в выполнении мероприятий по технологическому присоединению, отнесенных к компетенции заявителей по договорам на технологическое присоединение, Агент осуществляет следующие действия:

- обеспечивает предоставление заявителям, заключившим с Принципалом договоры на технологическое присоединение, информации о возможности выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителей;
- своими силами или с привлечением третьих лиц выполняет мероприятия, предусмотренные техническими условиями со стороны заявителей;
- обеспечивает выполнение и передачу результатов работ, выполненных в рамках заключенных с заявителями договоров на оказание дополнительных услуг, заявителям.

Принципал вправе дополнять и изменять Регламент взаимодействия между Принципалом и Агентом (Приложение к Договору) по своему усмотрению в одностороннем порядке, в том числе по причинам, связанным с изменениями нормативного регулирования в сфере электроэнергетики.

Вознаграждение Агента:

Размер агентского вознаграждения по Договору составляет 120 530 000 (сто двадцать миллионов пятьсот тридцать тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС – 18% в размере 18 385 932 (восемнадцать миллионов триста восемьдесят пять тысяч девятьсот тридцать два) рубля 20 копеек.

Размер агентского вознаграждения в месяц составляет 5 240 434 (пять миллионов двести сорок тысяч четыреста тридцать четыре) рубля 78 копеек, в т.ч. НДС 18 % - 799 388 (семьсот девяносто девять тысяч триста восемьдесят восемь) рублей 36 копеек.

Размер агентского вознаграждения рассчитан исходя из числа ежегодно обрабатываемых заявок – 27 800 штук, а также числа подписанных заявителями актов об осуществлении технологического присоединения – 12 550 штук. В случае если количество обрабатываемых заявок и актов об осуществлении технологического присоединения превысит вышеуказанные значения, то Принципал обязан уплатить Агенту дополнительное вознаграждение, сумма которого определяется в соответствии с Приложением к Договору.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с даты его подписания обеими Сторонами и действует по 31.12.2017 включительно.

Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.04.2016.

В случае если стороны продолжают исполнять условия Договора по истечении срока его действия, Договор считается продленным на тот же срок на тех же условиях.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК»

Дата одобрения сделок Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 27.04.2016 (Протокол №48 от 29.04.2016).

1. Договор оказания услуг (модификация программного обеспечения СУПА SAP).

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по модификации программного обеспечения СУПА SAP (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 1 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 5 935 400 (Пять миллионов девятьсот тридцать пять тысяч четыреста) рублей, в том числе НДС (18 %) 905 400 (Девятьсот пять тысяч четыреста) рублей.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «15» марта 2016г.

Срок окончания – не позднее «14» марта 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» марта 2016 г.

2. *Договор оказания услуг (техническая поддержка сетевой инфраструктуры)*

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по технической поддержке сетевой инфраструктуры для ПАО «Ленэнерго» (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 2 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 51 205 330 (Пятьдесят один миллион двести пять тысяч триста тридцать) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 7 810 982 (Семь миллионов восемьсот десять тысяч девятьсот восемьдесят два) рубля 54 копейки.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» февраля 2016г.

Срок окончания – до «31» января 2019г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.

3. Договор оказания услуг (техническое обслуживание ССПИ, АСУ ТП и АСДУ на энергообъектах).

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию ССПИ, АСУ ТП и АСДУ на энергообъектах ПАО «Ленэнерго» (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 3 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 63 298 000 (Шестьдесят три миллиона двести девяносто восемь тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 9 655 627 (Девять миллионов шестьсот пятьдесят пять тысяч шестьсот двадцать семь) рублей 12 копеек.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» февраля 2016г.

Срок окончания – до «31» января 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.

4. Договор оказания услуг (сопровождение и доработка Единой Информационной Системы "АЛЬФА")

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сопровождению и доработке Единой Информационной Системы "АЛЬФА", для нужд ПАО "Ленэнерго" (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 4 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 37 740 000 (Тридцать семь миллионов семьсот сорок тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 5 756 949 (Пять миллионов семьсот пятьдесят шесть тысяч девятьсот сорок девять) рублей 15 копеек.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» февраля 2016г.

Срок окончания – до «31» января 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.

5. Договор оказания услуг (поддержка автоматизированных рабочих мест на базе ПК, периферийной и офисной техники)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по поддержке автоматизированных рабочих мест на базе ПК, периферийной и офисной техники (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 5 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 33 660 000 руб. 00 коп. (Тридцать три миллиона шестьсот шестьдесят тысяч руб. 00 коп.), в том числе НДС (18%) 5 134 576 руб. 27 коп. (Пять миллионов сто тридцать четыре тысячи пятьсот семьдесят шесть руб. 27 коп.).

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» июля 2016г.

Срок окончания – до «30» июня 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» июля 2016г.

6. Договор оказания услуг (сервисное обслуживания вспомогательных инженерных систем ПАО «Ленэнерго» расположенных по адресу: г. СПб, пл. Конституции, д.1)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сервисному обслуживанию вспомогательных инженерных систем ПАО «Ленэнерго» расположенных по адресу: г. СПб, пл. Конституции, д.1 (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 6 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 2 394 000 (Два миллиона триста девяносто четыре тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 365 186 (Триста шестьдесят пять тысяч сто восемьдесят шесть) рублей 44 копейки.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» января 2016г.

Срок окончания – до «31» декабря 2016г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» января 2016г.

7. Договор оказания услуг (техническое обслуживание аппаратуры регистрации диспетчерских переговоров и многоканальной автоматической системы оповещения на энергообъектах)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию аппаратуры регистрации диспетчерских переговоров и многоканальной автоматической системы оповещения на энергообъектах (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 7 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 4 390 000 (Четыре миллиона триста девяносто тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 669 661 (Шестьсот шестьдесят девять тысяч шестьсот шестьдесят один) рубль 02 копейки.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «10» марта 2016г.

Срок окончания – до «09» марта 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «10» марта 2016г.

8. Договор оказания услуг (сервисное обслуживание систем коллективного отображения информации)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сервисному обслуживанию систем коллективного отображения информации ПАО "Ленэнерго" (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 8 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 7 690 000 (Семь миллионов шестьсот девяносто тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 1 173 050 (Один миллион сто семьдесят три тысячи пятьдесят) рублей 85 копеек.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» января 2016г.

Срок окончания – до «31» декабря 2016г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» января 2016г.

9. Договор оказания услуг (техническая поддержка корпоративных приложений и средств коллективной работы)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по технической поддержке корпоративных приложений и средств коллективной работы (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 9 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 44 802 000 (Сорок четыре миллиона восемьсот две тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 6 834 203 (Шесть миллионов восемьсот тридцать четыре тысячи двести три) рубля 39 копеек.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» февраля 2016г.

Срок окончания – до «31» января 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.

10. Договор оказания услуг (техническое обслуживание средств УКВ радиосвязи)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживание средств УКВ радиосвязи (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 10 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 2 960 000 (Два миллиона девятьсот шестьдесят тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 451 525 (Четыреста пятьдесят одну тысячу пятьсот двадцать пять) рублей 42 копейки.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» февраля 2016г.

Срок окончания – до «31» января 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.

11. Договор оказания услуг (техническое обслуживание системы оперативных селекторных совещаний)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию системы оперативных селекторных совещаний (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 11 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 15 200 000,00 (Пятнадцать миллиона двести тысяч) рублей 00 копейки, в том числе НДС (18%) 2 318 644 рубля 07 копеек.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «15» июня 2016г.

Срок окончания – до «14» июня 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» июня 2016г.

12. Договор оказания услуг (техническое обслуживание систем электропитания СДТУ на энергообъектах)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию систем электропитания СДТУ на энергообъектах (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 12 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 25 721 268 руб. 30 коп. (Двадцать пять миллионов семьсот двадцать одна тысяча двести шестьдесят восемь руб. 30 коп.), в том числе НДС (18%) 3 923 583 руб. 30 коп. (Три миллиона девятьсот двадцать три тысячи пятьсот восемьсот три руб. 30 коп.).

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «15» июля 2016г.

Срок окончания – до «14» июля 2019г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» июня 2016г.

13. Договор оказания услуг (техническое обслуживание оборудования телефонии: больших учрежденческих производственных автоматических телефонных станций (УПАТС), малых и мини автоматических станций (АТС))

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию оборудования телефонии: больших учрежденческих производственных автоматических телефонных станций (УПАТС), малых и мини автоматических станций (АТС) (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 13 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 4 241 338 руб. 00 коп. (Четыре миллиона двести сорок одна тысяча триста тридцать восемь руб. 00 коп.), в том числе НДС (18%) 646 983 руб. 76 коп. (Шестьсот сорок шесть тысяч девяноста восемьдесят три руб. 76 коп.).

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» мая 2016г.

Срок окончания – до «30» апреля 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» мая 2016г.

14. Договор оказания услуг (техническое обслуживание аппаратуры регистрации диспетчерских переговоров и многоканальной автоматической системы оповещения на энергообъектах)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию аппаратуры регистрации диспетчерских переговоров и многоканальной автоматической системы оповещения на энергообъектах (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 14 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 459 227 (Четыреста пятьдесят девять тысяч двести двадцать семь) рублей 40 копеек, в том числе НДС (18%) 70 051 (Семьдесят тысяч пятьдесят один) рубль 64 копейки.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» февраля 2016г.

Срок окончания – до «09» марта 2016г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.

15. Договор оказания услуг (обслуживание автоматизированной системы диспетчерского управления в районах филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть»)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по обслуживанию автоматизированной системы диспетчерского управления в районах филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 15 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 303 504 (Триста три тысячи пятьсот четыре) рубля 66 копеек, в том числе НДС (18%) 46 297 (Сорок шесть тысяч двести девяносто семь) рублей 32 копейки.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «20» января 2016г.

Срок окончания – до «31» января 2016г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «20» января 2016г.

16. Дополнительное соглашение к договору оказания услуг технического обслуживания системы сбора и передачи информации (ССПИ), АСУ ТП и АСДУ на энергообъектах ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 14-16773 от 01 января 2015 года.

17. Дополнительное соглашение к договору оказания услуг обслуживания автоматизированной системы диспетчерского управления в районах филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 15-4656 от 17 ноября 2015 года.

18. Дополнительное соглашение к договору оказания услуг технической поддержки сетевой инфраструктуры между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 14-16821 от 01 января 2015 года.

19. Дополнительное соглашение к договору оказания услуг технического обслуживания аппаратуры регистрации диспетчерских переговоров и многоканальной автоматической системы оповещения на энергообъектах между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 14-16767 от 01 января 2015 года.

20. Дополнительное соглашение к договору оказания услуг технического обслуживания систем электропитания СДТУ на энергообъектах между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 15-4159 от 17 ноября 2015 года.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ»

Дата одобрения сделок Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 27.04.2016 (Протокол №48 от 29.04.2016).

1. Договор: по стандартной технической поддержке ПО ABB SCADA Network Manager

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по стандартной технической поддержке ПО ABB SCADA Network Manager, согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять Результат услуг и оплатить услуги в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем услуг, технические, экономические и другие требования к услугам и их Результату определены в Техническом задании на оказание услуги по стандартной технической поддержке ПО ABB SCADA Network Manager.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 7 400 000 (Семь миллионов четыреста тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 1 128 813 (Один миллион сто двадцать восемь тысяч восемьсот тринадцать) рублей 56 копеек.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» марта 2016г.

Срок окончания – до «28» февраля 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» марта 2016г.

2. Договор: по сопровождению нормативно-справочной информации (НСИ) между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сопровождению нормативно-справочной информации (НСИ), согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять Результат услуг и оплатить услуги в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем услуг, технические, экономические и другие требования к услугам и их Результату определены в Техническом задании на оказание услуги по сопровождению нормативно-справочной информации (НСИ).

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 8 310 965 (Восемь миллионов триста десять тысяч девятьсот шестьдесят пять) рублей 16 копеек, в том числе НДС (18%) 1 267 774 (Один миллион двести шестьдесят семь тысяч семьсот семьдесят четыре) рубля 35 копеек.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «09» февраля 2016г.

Срок окончания – до «08» февраля 2019г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «09» февраля 2016г.

3. Договор на антивирусное программное обеспечение

Стороны Договора:

Сублицензиар – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Сублицензиат – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Поставщик обязуется по заданию Заказчика поставить (предоставить право пользования) антивирусное программное обеспечение, согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять продукт и оплатить в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем поставки, технические, экономические и другие требования к поставке определены в Техническом задании на поставку антивирусного программного обеспечения.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 4 895 140 (Четыре миллиона восемьсот девяноста пять тысяч сто сорок) рублей 00 копеек, НДС не облагается.

Сроки оказания услуг:

Срок поставки – 17.02.2016г.

Срок действия лицензий – 3 года.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «17» февраля 2016г.

4. Договор на работы по корректировке проектной документации по Объекту «Построение объединенного ДП филиала ОАО «Ленэнерго» «КнЭС»

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Поставщик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по корректировке проектной документации по Объекту «Построение объединенного ДП филиала ОАО «Ленэнерго» «КнЭС», согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять продукт и оплатить в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем поставки, технические, экономические и другие требования к поставке определены в Техническом задании на работы по корректировке проектной документации по Объекту «Построение объединенного ДП филиала ОАО «Ленэнерго» «КнЭС».

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 479 840,93 (четыреста семьдесят девять тысяч восемьсот сорок) рублей 93 копейки, в том числе НДС 18% 73 196,07 (семьдесят три тысячи сто девяносто шесть) рублей 07 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения Работ по Договору – не позднее даты подписания настоящего Договора.

Срок завершения выполнения Работ по Договору – не позднее 4-х (четырех) месяцев с даты начала работ.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

5. Договор на проектные работы по Объекту «Перевод ДП с ПС МЭС Северо-Запада, в части модернизации и расширения ДП Южного ВВР филиала ПАО «Ленэнерго» «СПбВС»

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Поставщик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по корректировке проектной документации по Объекту «Перевод ДП с ПС МЭС Северо-Запада, в части модернизации и расширения ДП Южного ВВР филиала ПАО «Ленэнерго» «СПбВС», согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять продукт и оплатить в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам определены в Техническом задании на работы по корректировке проектной документации по Объекту «Перевод ДП с ПС МЭС Северо-Запада, в части модернизации и расширения ДП Южного ВВР филиала ПАО «Ленэнерго» «СПбВС».

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 491 912,77 руб. (четыреста девяносто одна тысяча девятьсот двенадцать рублей 77 копеек), в том числе НДС 18% 75 037,54 руб. (семьдесят пять тысяч тридцать семь рублей 54 копейки).

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения Работ по Договору – не позднее даты подписания настоящего Договора.

Срок завершения выполнения Работ по Договору – не позднее 5-ти (пяти) месяцев с даты начала работ.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Мировое соглашение между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» по судебному делу №А40-36210/16-135-3103, находящемуся в производстве Арбитражного суда города Москвы

Дата одобрения соглашения Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 19.05.2016 (Протокол №51 от 24.05.2016).

Мировое соглашение между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» по судебному делу №А40-172145/2015-16-1017, находящемуся в производстве Арбитражного суда города Москвы.

Дата одобрения соглашения Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 19.05.2016 (Протокол №51 от 24.05.2016).

Дополнительное соглашение к Договору коммерческого представительства между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ»

Дата одобрения соглашения Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 20.05.2016 (Протокол №52 от 24.05.2016).

Договор аренды недвижимого имущества, заключаемого между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК»

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 20.05.2016 (Протокол №52 от 24.05.2016).

Стороны Договора:

«Арендодатель» - ПАО «Ленэнерго»;

«Арендатор» - ПАО «СЗЭУК».

Предмет Договора:

Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату для административно-производственных нужд и размещения телекоммуникационного оборудования помещения №8, №9 общей площадью 31,5 кв.м в нежилом здании, расположенном по адресу: Ленинградская область, г.Выборг, ул.Выборгская, д.10.

Объект представлен на плане, который является неотъемлемой частью Договора (Приложение № 1).

Цена договора:

Стоимость аренды Объекта в целом за полный календарный месяц аренды составляет 16 520 (Шестнадцать тысяч пятьсот двадцать) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% 2 520 (Две тысячи пятьсот двадцать) руб. 00 коп. Стоимость арендной платы определена в соответствии с Информационным письмом №К-20381/15 подготовленным независимой оценочной компанией ООО «ЛАИР».

Срок действия Договора:

Срок заключения договора аренды – 11 месяцев с даты его подписания с последующей пролонгацией при отсутствии возражений со стороны Арендодателя;

Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.09.2015.

Договор приобретения дополнительных акций Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго» (далее – ПАО «Ленэнерго»), заключаемый между ПАО «Россети» и ПАО «Ленэнерго», в части дополнительных условий (за исключением условий приобретения ПАО «Россети» в рамках реализации преимущественного права дополнительных акций ПАО «Ленэнерго»)

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 06.06.2016 (Протокол №55 от 08.06.2016).

Договор возмездного оказания услуг между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «МРСК Северо-Запада»

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 22.07.2016 (Протокол №5 от 27.07.2016).

Стороны Договора:

ПАО «Ленэнерго» (филиал «Кингисеппские электрические сети») - Исполнитель;

ПАО «МРСК Северо-Запада» - Заказчик.

Предмет Договора:

Оказание услуг по принятию в эксплуатационное обслуживание следующих электроустановок, находящихся в собственности Заказчика:

ПС 35/6 кВ N 7 "ТЕСОВО-7" - 1 шт;
ВЛ 35 кВ (одноцепная) "Тесовская-5" от опоры 97(97) до опоры 123 (62) – 3,6 км;
ВЛ 35 кВ (одноцепная) "Пионерская-2" от опоры 3/67 до ПП «ГОРУШКА» - 10,4 км;

Цена Договора:

Стоимость услуг за год составляет 54 765 (пятьдесят четыре тысячи семьсот шестьдесят пять) руб. 03 коп., в том числе НДС 18 % - 8 353 (восемь тысяч триста пятьдесят три) руб. 99 коп.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами, распространяется на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2016 г. и действует по 31 декабря 2016 г. включительно.

Если за 20 (двадцать) дней до истечения срока действия Договора ни одна из Сторон не заявит о своем намерении не продлевать действий Договора, последний ежегодно автоматически пролонгируется до следующего года при условии отсутствия задолженности по оплате.

Договор оказания услуг по организации казначейской функции между ПАО «Россети» и ПАО «Ленэнерго

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 22.07.2016 (Протокол №5 от 27.07.2016).

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»

Дата одобрения сделок Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 27.07.2016 (Протокол №6 от 01.08.2016).

1. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Выборгскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские Электрические Сети».
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Выборгскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 820 000 000,00 рублей (восемьсот двадцать миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы),

на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

2. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Гатчинскому району филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети».
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Гатчинскому району филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 810 000 000,00 рублей (восемьсот десять миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

3. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Красносельскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети».
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Красносельскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 990 000 000,00 рублей (девятьсот девяносто миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

4. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ,

поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Ломоносовскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети».

- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Ломоносовскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 990 000 000,00 рублей (девятьсот девяносто миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

5. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Приозерскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские Электрические Сети».

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Приозерскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 990 000 000,00 рублей (девятьсот девяносто миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

6. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Всеволожскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети».

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Всеволожскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 рублей (восемьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

7. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Пушкинскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети».
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Пушкинскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 710 000 000,00 рублей (семьсот десять миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

8. Определить, что предельная стоимость по рамочному соглашению, заключаемому между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 800 000 000 (Восемьсот миллионов) руб. 00 копеек (в том числе все установленные законом налоги и сборы).

При подписании предусмотренных рамочным соглашением договоров подряда по объектам, финансирование которых осуществляется за счет средств ОФЗ, срок окончания исполнения обязательств по таким договорам не должен превышать 31.12.2016.

8.1. Одобрить рамочное соглашение, заключаемое между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Соглашение), на следующих существенных условиях:

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Тосненскому району филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети.
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Тосненскому району филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 рублей (восемьсот миллионов рублей 00 копеек), в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

9. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Рощинскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские Электрические Сети».
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку,

строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Рощинскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 990 000 000,00 рублей (девятьсот девяносто миллионов рублей 00 копеек), в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

10. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» Центральный район (Адмиралтейский Административный район).
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» Центральный район (Адмиралтейский Административный район), при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы о Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

11. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Центральный район (Центральный Административный район).

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Центральный район (Центральный Административный район), при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

12. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Южный район.
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Южный район, при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 руб. (восемьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

13. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Юго-Западный район.

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Юго-Западный район, при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 руб. (восемьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

14. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей

и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Северный район.

- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Северный район, при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

15. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Западный район.
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Западный район, при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

16. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Восточный район.

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Восточный район, при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 руб. (восемьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

17. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Островной район.
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций,

осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Островной район, при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

18. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Правобережный район.
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Правобережный район, при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 700 000 000,00 руб. (семьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

19. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Невский район.
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Невский район, при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

20. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса проектных и изыскательских работ на общестроительных и электросетевых объектах, включающих в себя подготовку проектно-сметной документации для наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ для филиалов ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть», «Пригородные ЭС», «Выборгские ЭС», «Гатчинские ЭС», «Новоладожские ЭС», «Кингисеппские ЭС», «Тихвинские ЭС».
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение проектных и изыскательских работ на общестроительных и электросетевых объектах, включающих в себя подготовку проектно-сметной документации для наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ для филиалов ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть», «Пригородные ЭС», «Выборгские ЭС», «Гатчинские ЭС», «Новоладожские ЭС», «Кингисеппские ЭС», «Тихвинские ЭС» при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 500 000 000,00 руб. (пятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

21. Рамочный договор

Стороны Договора:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению объектов электро-сетевого хозяйства ПАО «Ленэнерго», расположенных на территориях Санкт-Петербурга и Ленинградской области, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Договор определяет общие условия обязательных взаимоотношений сторон, которые конкретизируются и уточняются сторонами путем подачи Заказчиком Подрядчику Заявок

на выполнение работ по Объектам, форма которых указана в Приложении к Договору, во исполнение рамочного договора.

Заявка является неотъемлемой частью Договора с даты ее получения Подрядчиком. Отказ подрядчика от акцепта Заявки не допускается.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их результату определены в Заявке и Техническом задании к заявке.

Цена Договора:

Предельная стоимость всех выполняемых по настоящему Договору Работ (по всем Заявкам) составляет 100 000 000 руб. (Сто миллионов рублей), в том числе НДС (18%) 15 254 237,29 руб. (Пятнадцать миллионов двести пятьдесят четыре тысячи двести тридцать семь рублей 29 копеек).

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения Работ по Договору – с даты заключения Договора.

Заказчик вправе предоставлять для исполнения Заявки в течение одного года (365 дней) с даты заключения Договора.

Сроки выполнения работ (начальный, конечный, промежуточный) по Объекту определяются сторонами в Заявке.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «20» июня 2016г.

22. Рамочный договор

Стороны Договора:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить строительно-монтажные работы необходимые для осуществления технологического присоединения заявителей с электроустановками мощностью 15 – 150 кВт к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» в срок не более 30 календарных дней на территориях Санкт-Петербурга и Ленинградской области и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

Договор определяет общие условия обязательных взаимоотношений сторон, которые конкретизируются и уточняются сторонами путем подачи Заказчиком Подрядчику Заявок на выполнение работ по Объектам, форма которых указана в Приложении к Договору, во исполнение рамочного договора.

Заявка является неотъемлемой частью Договора с даты ее получения Подрядчиком. Отказ подрядчика от акцепта Заявки не допускается.

Содержание и объем работ, сроки выполнения работ, технические, экономические и иные требования к работам по Объекту определяются в Заявке с приложением проектно-сметной документации, технического задания, проектной и рабочей документации либо общих технических решений и сводного сметного расчета.

Цена Договора:

Предельная стоимость всех выполняемых по настоящему Договору Работ (по всем Заявкам) составляет 400 000 000 руб. (Четыреста миллионов рублей), в том числе НДС (18%) 61 016 949,15 руб. (Шестьдесят один миллион шестнадцать тысяч девятьсот сорок девять рублей 15 копеек), и не является твердой.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору - с 20 июня 2016 г.

Заказчик вправе предоставлять для исполнения Заявки в срок до 20 июня 2017 г.

Сроки выполнения работ (начальный, конечный, промежуточный) по Объекту определяются сторонами в Заявке.

Срок действия договора:

Договор действует с даты его заключения Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «20» июня 2016 г.

23. Определить, что предельная стоимость по рамочному договору, заключаемому между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго», являющемуся сделкой,

в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 500 000 000 (Пятьсот миллионов) руб. 00 копеек (в том числе все установленные законом налоги и сборы).

23.1. Одобрить рамочный договор, заключаемый между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По настоящему Договору Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика выполнить комплекс работ для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям объектов электросетевого хозяйства ПАО «Ленэнерго», расположенных на территориях Санкт-Петербурга и Ленинградской области, включающий:

- проектные и изыскательские работы,
- строительно-монтажные работы,
- ввод объекта в эксплуатацию,

и сдать Результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

Договор определяет общие условия обязательных взаимоотношений сторон, которые конкретизируются и уточняются сторонами путем подачи Заказчиком Подрядчику Заявок на выполнение работ по Объектам, форма которых указана в Приложении к Договору, во исполнение рамочного договора.

Заявка является неотъемлемой частью Договора с даты ее получения Подрядчиком. Отказ подрядчика от акцепта Заявки не допускается.

Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по настоящему Договору определены соответственно:

- по проектным и изыскательским работам – Техническим заданием (Приложение к Заявке).
- по строительно-монтажным работам – разработанной Подрядчиком и согласованной Заказчиком Проектно-сметной документацией к Техническому заданию (Приложение к Заявке).

Цена Договора:

Предельная стоимость всех выполняемых по Договору Работ (по всем Заявкам) составляет 500 000 000,00 руб. (пятьсот миллионов рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% 76 271 186,44 руб. (семьдесят шесть миллионов двести семьдесят одна тысяча сто восемьдесят шесть рублей 44 копейки), и не является твердой.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – с даты заключения Договора.

Заказчик вправе предоставлять для исполнения Заявки в течение двух лет с даты заключения Договора.

Сроки выполнения работ (начальный, конечный, промежуточный) по Объекту определяются сторонами в Заявке.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «22» июля 2016г.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и АО «НИИЦ МРСК»

Дата одобрения сделок Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 27.07.2016 (Протокол №6 от 01.08.2016).

1. Рамочное Соглашение

Стороны Соглашения:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

Предметом Соглашения являются взаимоотношения Сторон по оказанию услуг по определению достоверности сметных расчётов, в целях установления соответствия заданию на проектирование/(техническому заданию), сметным нормативам, объемам работ, утверждённой проектной (рабочей, технической) документации (конструктивным, организационно-технологическим и другим решениям, предусмотренным проектной документацией) и/или дефектным ведомостям.

Исполнитель обязуется оказать услуги и сдать Заказчику результат оказанных услуг, а Заказчик обязуется принять и оплатить, оказанные услуги в порядке и на условиях Соглашения и Договоров расчета стоимости экспертизы по объекту к нему.

Оказание услуг по каждому Объекту, нескольким Объектам, в том числе: стоимость услуг, объем услуг, сроки (график) оказания услуг, порядок оплаты оказанных услуг и прочие условия оказания услуг определяются в соответствии с Договорами (далее – Договор), заключаемыми по заявкам Заказчика.

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Соглашению составляет не более 50 000 000 руб. 00 коп. (пятьдесят миллионов руб. 00 коп.) (в т.ч. НДС18% 7 627 118 руб.64коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Соглашению оказываются в период с 20.07.2016 по 25.12.2016.

Срок действия Соглашения:

Соглашение вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Соглашения.
Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «20» июля 2016г.

2. Рамочное Соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса проектных и изыскательских работ на общестроительных и электросетевых объектах, включающих в себя подготовку проектно-сметной документации для наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ для филиалов ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть», «Пригородные ЭС», «Выборгские ЭС», «Гатчинские ЭС», «Новоладожские ЭС», «Кингисеппские ЭС», «Тихвинские ЭС».
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение полного комплекса проектных, изыскательских работ на общестроительных и электросетевых объектах, включающих в себя подготовку проектно-сметной документации для наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ для филиалов ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть», «Пригородные ЭС», «Выборгские ЭС», «Гатчинские ЭС», «Новоладожские ЭС», «Кингисеппские ЭС», «Тихвинские ЭС» при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Цена Соглашения:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 500 000 000 руб. (пятьсот миллионов рублей 00 коп.), в том числе НДС 18% 76 271 186 руб. 44 коп. (семьдесят шесть миллионов двести семьдесят одна тысяча сто восемьдесят шесть рублей 44 копейки).

Срок действия Соглашения:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ»

Дата одобрения сделок Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 03.08.2016 (Протокол №7 от 08.08.2016).

1. Договор поставки

Стороны Договора:

Поставщик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Покупатель – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Поставщик обязуется поставлять и передавать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать поставку устройств телемеханики «Гранит-микро» (для нужд филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть»), в соответствии со Спецификацией, являющейся неотъемлемой частью Договора. Общее количество и развернутая номенклатура отдельных партий устройств телемеханики «Гранит-микро» оговаривается Сторонами в Спецификации.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 493 665 (четыреста девяносто три тысячи шестьсот шестьдесят пять) руб. 00 коп., в том числе НДС (18%) 75 304 (Семьдесят пять тысяч триста четыре) руб. 83 коп.

Сроки поставки:

Поставка устройств телемеханики «Гранит-микро», указанных в Спецификации осуществляется Поставщиком в сроки, установленные в Графике поставки.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного исполнения обязательств Сторонами.

2. Договор поставки

Стороны Договора:

Поставщик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Покупатель – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Поставщик обязуется поставлять и передавать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать поставку аккумуляторных батарей, в соответствии со Спецификацией, являющейся неотъемлемой частью Договора. Общее количество и развернутая номенклатура отдельных партий аккумуляторных батарей оговаривается Сторонами в Спецификации.

Цена договора:

Общая стоимость аккумуляторных батарей, поставляемых по Договору, является предельной и не должна превышать 489 558,00 (Четыреста восемьдесят девять тысяч пятьсот пятьдесят восемь руб. 00 коп.), в том числе НДС (18%) 74 678,34 руб. (Семьдесят четыре тысячи шестьсот семьдесят восемь руб. 34 коп.).

Сроки, порядок и условия поставки:

Поставка аккумуляторных батарей, указанных в Спецификации осуществляется Поставщиком в сроки, установленные в Графике поставки (Приложение к Договору).

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного исполнения обязательств Сторонами.

3. Договор подряда на проектные работы

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные работы по объекту «Целевая программа модернизации систем телемеханики СПб, в части телемеханизации РП № 6145, 1540, 6947, РТП № 1022, 1060, 2010, 2660 ТП № 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 6415, 6425, 6426 (ПР)», обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации (иной документации согласно Приложению к Договору), являющейся результатом работ по Договору с соответствующими государственными

органами и органами местного самоуправления, Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их результату определены в Техническом задании согласно Приложению №1 к настоящему решению Совета директоров.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в настоящем Договоре.

Цена договора:

Стоимость работ по Договору является предельной и составляет 1 603 380 (Один миллион шестьсот три тысячи триста восемьдесят) рублей 67 копеек, в том числе НДС 18% 244 583 (Двести сорок четыре тысячи пятьсот восемьдесят три) рублей 49 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения Работ по Договору – не позднее «28» апреля 2016 г.

Срок завершения выполнения Работ по Договору – не позднее «10» июля 2016 г.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «28» апреля 2016г.

4. Договор подряда

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные работы по Объекту: «Целевая программа модернизации систем телемеханики СПб, в части модернизации диспетчерской и инженерной системы ЦУС (ПР)», обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации (иной документации согласно Приложению к Договору), являющейся результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их результату определены в Техническом задании согласно Приложению №2 к настоящему решению Совета директоров.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Стоимость работ по Договору является предельной и составляет 1 481 908 (один миллион четыреста восемьдесят одна тысяча девятьсот восемь) руб. 17 коп., в том числе НДС 18% 226 053 (Двести двадцать шесть тысяч пятьдесят три) руб. 79 коп.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – «23» мая 2016 г.

Срок завершения выполнения работ по Договору – «10» июля 2016 г.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «23» мая 2016г.

5. Договор на строительно-монтажные работы

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить строительно-монтажные работы по Объекту «Техническое перевооружение технологической сети подвижной радиосвязи ПАО «Ленэнерго» (ЛО) в части модернизации технологической сети подвижной радиосвязи в филиалах ПАО «Ленэнерго» (ВЭС, КнЭС, НлЭС, ПрЭС, ТхЭС) (СМР, ПНР, ПО) и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по Договору определены в Техническом задании согласно Приложению №3 к настоящему решению Совета директоров.

Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Стоимость работ по договору составляет не более 187 996 715 (сто восемьдесят семь миллионов девятьсот девяносто шесть тысяч семьсот пятнадцать) рублей 89 копеек, в том числе НДС 18% - 28 677 465 (двадцать восемь миллионов шестьсот семьдесят семь тысяч четыреста шестьдесят пять) рублей 14 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала работ по Договору - не позднее 30.06.2016 г.

Срок завершения работ по Договору - не позднее 30.12.2016 г.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «30» июня 2016г.

6. Договор на выполнение строительно-монтажных работ

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить строительно-монтажные работы по титулу: «Серверная ПАО «Ленэнерго», и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по Договору определены в Техническом задании согласно Приложению №4 к настоящему решению Совета директоров.

Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Стоимость работ по договору составляет не более 90 484 140,00 (девяносто миллионов четыреста восемьдесят четыре тысячи сто сорок) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 13 802 665,42 (тринадцать миллионов восемьсот две тысячи шестьсот шестьдесят пять) рублей 42 копейки.

Сроки выполнения работ:

Срок начала работ по Договору - не позднее 21 июля 2016 г.

Срок завершения работ по Договору - не позднее 20 декабря 2016 г.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «21» июля 2016г.

7. Рамочное соглашение на выполнение строительно-монтажных работ по созданию линейно-кабельных и станционных сооружений ВОЛС

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

- Стороны выражают намерение в период на 2 (два) года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ (с поставкой оборудования) по созданию линейно-кабельных и станционных сооружений ВОЛС для нужд ПАО «Ленэнерго».
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение договоров подряда: на выполнение строительно-монтажных работ при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в приложениях к Соглашению.

Цена договора:

Стоимость работ ограничивается предельной суммой 99 453 473,00 рублей (Девяноста девять миллионов четыреста пятьдесят три тысячи четыреста семьдесят три) рубля 00 копеек, в том числе НДС 18% 15 170 868 руб. 76 коп. (Пятнадцать миллионов сто семьдесят тысяч восемьсот шестьдесят восемь) рублей 76 копеек.

Срок действия договора:

Условия настоящего Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

8. Договор подряда на выполнение строительно-монтажных работ

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить работы по: строительству объекта «Программа модернизации и

расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 542 Боровая (СМР, поставка)» и сдать результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по настоящему Договору определены в Техническом задании (Приложение №5 к настоящему решению Совета директоров).

Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию.

Цена договора:

Стоимость работ по Договору является предельной и составляет не более 24 880 432,46 руб. (Двадцать четыре миллиона восемьсот восемьдесят тысяч четыреста тридцать два) рубля 46 копеек, в том числе НДС 18% 3 795 320,21 руб. (Три миллиона семьсот девяноста пять тысяч триста двадцать) рублей 21 копейка.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – с момента подписания настоящего Договора.

Срок завершения выполнения работ по Договору – не позднее «30» ноября 2016 г.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» июня 2016г.

9. Договор подряда на строительно-монтажные работы между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ»,

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить работы по: строительству объекта «Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции 110 кВ № 26 Выборг-Районная (СМР, поставка)» и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по настоящему Договору определены в Техническом задании (Приложение №6 к настоящему решению Совета директоров).

Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию.

Цена договора:

Стоимость работ по Договору является предельной и составляет 9 801 033 руб. 02 коп. (Девять миллионов восемьсот одна тысяча тридцать три рубля) 02 копейки, в том числе НДС 18% 1 495 072 руб. 83 коп. (Один миллион четыреста девяносто пять тысяч семьдесят два) рубля 83 копейки.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – с момента подписания Договора.

Срок завершения выполнения работ по Договору – не позднее «05» декабря 2016 г.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «30» июня 2016г.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК»

Дата одобрения сделок Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 23.08.2016 (Протокол №9 от 26.08.2016).

1. Договор на оказание услуг

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию оборудования Ситуационно – аналитического центра ПАО «Ленэнерго», а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 4 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 491 111 (четыреста девяносто одна тысяча сто одиннадцать) руб. 28 коп., в том числе НДС (18%) 74 915 (семьдесят четыре тысячи девятьсот пятнадцать) руб. 28 коп.

Сроки оказания услуг:

Услуги оказываются и сдаются в срок с 01 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01 июля 2016 года.

2. Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по техническому обслуживанию системы оперативных селекторных совещаний от 17.11.2015 №15-4158.

Мировое соглашение между ПАО «Ленэнерго» и АО «СПб ЭС» по судебному делу № А56-42928/2015, находящемуся в производстве Арбитражного суда города Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Дата одобрения соглашения Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 23.08.2016 (Протокол №9 от 26.08.2016).

1. Стороны Соглашения:

Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» – Истец.

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» - Ответчик.

2. Обязанности сторон:

1.1. Стороны констатируют, что по состоянию на 24 июня 2016 года сумма задолженности Ответчика перед Истцом по договору № 08-541 от 01.01.2008 за оказанные услуги по передаче электрической энергии за период с 01.04.2014 по 31.12.2014 (далее по тексту – «Задолженность») составляет 925 218 068,27 (девятьсот двадцать пять миллионов двести восемнадцать тысяч шестьдесят восемь) руб. 27 коп.

1.2. Ответчик обязуется погасить Задолженность за оказанные услуги по передаче электрической энергии за период с 01.04.2014 по 31.12.2014 в размере 925 218 068,27 рублей в следующем порядке:

№ п.п.	срок платежа	Сумма платежа, руб. с НДС
1	31.10.2016	308 406 022,76
2	30.11.2016	308 406 022,76
3	30.12.2016	308 6 022,75

1.3. Истец отказывается от взыскания неустойки по договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 08-541 от 01.01.2008 в размере 58 220 558,74 руб.

1.4. Ответчик обязуется оплатить неустойку в размере 135 209 014,12 руб. не позднее 31.12.2016 в следующем порядке:

№ п.п.	срок платежа	Сумма платежа, руб. с НДС
1	31.10.2016	45 069 671,37
2	30.11.2016	45 069 671,37
3	31.12.2016	45 069 671,38

1.5. Ответчик обязуется в срок до 30 декабря 2016г. оплатить Истцу судебные расходы в размере 100 000 руб., что составляет 50% государственной пошлины, уплаченной Истцом при предъявлении иска по данному делу. Оставшаяся половина государственной пошлины в размере 100 000 руб. возвращается Истцу из федерального бюджета.

2. Мировое соглашение вступает в силу после его утверждения Арбитражным судом города Санкт-Петербурга и Ленинградской области и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Договор на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР), заключаемый между ПАО «ФИЦ» и ПАО «Ленэнерго»

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 29.09.2016 (Протокол №11 от 04.10.2016).

Стороны договора:

Заказчик - ПАО «Ленэнерго»

Исполнитель - ПАО «ФИЦ».

Предмет договора:

Выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ НИОКР «Разработка железобетонных опор ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек».

Цена договора:

Цена договора является предельной и составляет 65 834 999 (Шестьдесят пять миллионов восемьсот тридцать четыре тысячи девятьсот девяносто девять) руб. 99 коп., в том числе НДС (18%) 10 042 627 (Десять миллионов сорок две тысячи шестьсот двадцать семь) руб. 12 коп.

Сроки выполнения работ:

Срок начала работ – дата заключения договора.

Срок завершения работ – 16-ый месяц с даты заключения договора.

Начальный и конечный сроки выполнения работ по каждому этапу (в случае наличия этапов работ) указываются в Календарном плане выполнения работ (Приложение № 2 к Договору).

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Дополнительное соглашение к договору субаренды №14-13596 от 25.12.2014 года между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания «Ленэнерго»

Дата одобрения соглашения Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 29.09.2016 (Протокол №11 от 04.10.2016).

Дополнительное соглашение к договору аренды помещений №11-8368 от 16.08.2011 между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата одобрения соглашения Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 29.09.2016 (Протокол №11 от 04.10.2016).

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и АО «НИИЦ МРСК»

Дата одобрения сделок Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 29.09.2016 (Протокол №11 от 04.10.2016).

1. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Котлы»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Котлы», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Котлы (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 837 409 руб. 12 коп. (двух миллионов восьмисот тридцати семи тысяч четырехсот девяти руб. 12 коп.) (в т.ч. НДС18% 432 825 руб. 12 коп.)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

2. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «ПС 35 кВ Кобрино»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «ПС 35 кВ Кобрино», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «ПС 35 кВ Кобрино (ПС Кб) (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору №2 составляет не более 1 437 204 руб. 60 коп. (одного миллиона четырехсот тридцати семи тысяч двухсот четырех руб. 60 коп.) (в т.ч. НДС18% 219 234 руб. 60 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

3. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Гранит»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Гранит», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Гранит».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору №2 составляет не более 3 561 533 руб. 82 коп. (три миллиона пятьсот шестьдесят одна тысяча пятьсот тридцать три рубля руб. 82 коп.) (в т.ч. НДС18% 543 284 руб. 82 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

4. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №374»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №374», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №374 (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 4 217 594 руб. 94 коп. (четырех миллионов двухсот семнадцати тысяч пятисот девяноста четырех руб. 94 коп.) (в т.ч. НДС18% 643 361 руб. 94 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.

5. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Кейкино (ПС 18)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Кейкино (ПС 18)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Кейкино (ПС 18) (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 811 729 руб. 96 коп. (двух миллионов восьмисот одиннадцати тысяч семисот двадцати девяти руб. 96 коп.) (в т.ч. НДС18% 428 907 руб. 96 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

6. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Замена перегружаемых трансформаторов ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-243 «Городская»)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена перегружаемых трансформаторов ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-243 «Городская»)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена перегружаемых трансформаторов ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-243 «Городская»)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более не более 3 426 925 руб. 32 коп. (трех миллионов четырехсот двадцати шести тысяч девятисот двадцати пяти руб. 32 коп.) (в т.ч. НДС18% 522 751 руб. 32 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

7. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Замена силовых трансформаторов и СВ 10 кВ на ПС 110/10 кВ № 362»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена силовых трансформаторов и СВ 10 кВ на ПС 110/10 кВ № 362», а Заказчик обязуется,

по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена силовых трансформаторов и СВ 10 кВ на ПС 110/10 кВ № 362 (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 503 580 руб. 04 коп. (двух миллионов пятисот трех тысяч пятисот восьмидесяти руб. 04 коп.) (в т.ч. НДС18% 381 902 руб. 04 коп.)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

8. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Скреблово (ПС 31)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Скреблово (ПС 31)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Скреблово (ПС 31)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 3 561 533 руб. 82 коп. (три миллиона пятьсот шестьдесят одна тысяча пятьсот тридцать три рубля руб. 82 коп.) (в т.ч. НДС18% 543 284 руб. 82 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

9. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35/6 кВ «Ирмино»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение 1 к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35/6 кВ «Ирмино», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35/6 кВ «Ирмино (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 035 492 руб. 48 коп. (одного миллиона тридцати пяти тысяч четырехсот девяноста двух руб. 48 коп.) (в т.ч. НДС18% 157 956 руб. 48 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 15.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» августа 2016г.

10. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Сухое (ПС 25)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Сухое (ПС 25)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Сухое (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 837 409 руб. 12 коп. (двух миллионов восьмисот тридцати семи тысяч четырехсот девяти руб. 12 коп.) (в т.ч. НДС18% 432 825 руб. 12 коп.)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.

11. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Замена силовых трансформаторов и реконструкция РУ 10 кВ на ПС 110/6 кВ №80»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена силовых трансформаторов и реконструкция РУ 10 кВ на ПС 110/6 кВ №80», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена силовых трансформаторов и реконструкция РУ 10 кВ на ПС 110/6 кВ №80 (I и II этап) (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 5 007 160 руб. 08 коп. (пяти миллионов семи тысяч ста шестидесяти руб. 08 коп.) (в т.ч. НДС18% 763 804 руб. 08 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 03.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «03» августа 2016г.

12. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Путилово (ПС 731)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Путилово (ПС 731)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Путилово (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 581 169 руб. 76 коп. (двух миллионов пятисот восьмидесяти одной тысячи ста шестидесяти девяти руб. 76 коп.) (в т.ч. НДС18% 393 737 руб. 76 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.

13. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «ПС 110 кВ №340»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 110 кВ №340», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Штурм (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 437 204 руб. 60 коп. (одного миллиона четырехсот тридцати семи тысяч двухсот четырех руб. 60 коп.) (в т.ч. НДС18% 219 234 руб. 60 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

14. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Молодежная»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Молодежная», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Молодежная (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 860 741 руб. 26 коп. (двух миллионов восьмисот шестидесяти тысяч семисот сорока одного руб. 26 коп.) (в т.ч. НДС18% 436 384 руб. 26 коп.)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

15. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Ваганово (ПС 636)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Ваганово (ПС 636)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на

объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Ваганово (ПС 636) (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 374 355 руб. 88 коп. (двух миллионов трехсот семидесяти четырех тысяч трехсот пятидесяти пяти руб. 88 коп.) (в т.ч. НДС18% 362 189 руб. 88 коп.)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

16. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-304 «Запорожская»)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-304 «Запорожская»)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-304 «Запорожская») (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 223 763 руб. 84 коп. (одного миллиона двухсот двадцати трех тысяч семисот шестидесяти трех руб. 84 коп.) (в т.ч. НДС18% 186 675 руб. 84 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

17. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-345 «КС-2»)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-345 «КС-2»)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-304 «Запорожская»)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 223 763 руб. 84 коп. (одного миллиона двухсот двадцати трех тысяч семисот шестидесяти трех руб. 84 коп.) (в т.ч. НДС18% 186 675 руб. 84 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

18. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Пионерская (ПС 39)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Пионерская (ПС 39)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Пионерская (ПС 39) ОФЗ».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 223 763 руб. 84 коп. (одного миллиона двухсот двадцати трех тысяч семисот шестидесяти трех руб. 84 коп.) (в т.ч. НДС18% 186 675 руб. 84 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

19. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Токаревская»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Токаревская», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Токаревская ОФЗ».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 223 763 руб. 84 коп. (одного миллиона двухсот двадцати трех тысяч семисот шестидесяти трех руб. 84 коп.) (в т.ч. НДС18% 186 675 руб. 84 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

20. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Кикерино»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Кикерино», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Кикерино ОФЗ».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 437 204 руб. 60 коп. (одного миллиона четырехсот тридцати семи тысяч двухсот четырех руб. 60 коп.) (в т.ч. НДС18% 219 234 руб. 60 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

21. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Бегуницы»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Бегуницы», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Бегуницы ОФЗ».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 3 871 754 руб. 64 коп. (трех миллионов восьмисот семидесяти одной тысячи семисот пятидесяти четырех руб. 64 коп.) (в т.ч. НДС18% 590 606 руб. 64 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.

22. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Жабино»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Жабино», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Жабино ОФЗ».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 837 409 руб. 12 коп. (двух миллионов восьмисот тридцати семи тысяч четырехсот девяти руб. 12 коп.) (в т.ч. НДС18% 432 825 руб. 12 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.

23. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 110 кВ №211»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 110

кВ №211», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 110 кВ №211 (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 3 871 754 руб. 64 коп. (трех миллионов восьмисот семидесяти одной тысячи семисот пятидесяти четырех руб. 64 коп.) (в т.ч. НДС18% 590 606 руб. 64 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.

24. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 110 кВ №210 «Ленсоветовская»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция 110 кВ №210 «Ленсоветовская», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 110 кВ №210 «Ленсоветовская».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 4 256 113 руб. 68 коп. (четырех миллионов двухсот пятидесяти шести тысяч ста тринадцати руб. 68 коп.) (в т.ч. НДС18% 649 237 руб. 68 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.

25. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Восточного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Красногвардейском, Калининском, Приморском, Выборгском районах СПб»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Восточного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Красногвардейском, Калининском, Приморском, Выборгском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Восточного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Красногвардейском, Калининском, Приморском, Выборгском районах СПб».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 906 694,00 руб. (два миллиона девятьсот шесть тысяч шестьсот девяносто четыре рубля 00 копеек), в том числе НДС 18% 443 394,00 руб. (четыреста сорок три тысячи триста девяносто четыре рубля 00 копеек)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

26. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание комплекса услуг Строительного контроля на объектах Юго-Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Кировском, Красносельском, Адмиралтейском районах СПб»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Юго-Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Кировском, Красносельском, Адмиралтейском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Юго-Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Кировском, Красносельском, Адмиралтейском районах СПб».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 4 044 096,00 руб. (четыре миллиона сорок четыре тысячи девяносто шесть рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% 616 896,00 руб. (шестьсот шестнадцать тысяч восемьсот девяносто шесть рублей 00 копеек)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

27. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Южного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Московском, Адмиралтейском, Фрунзенском районах СПб»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Южного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Московском, Адмиралтейском, Фрунзенском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Южного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Московском, Адмиралтейском, Фрунзенском районах СПб».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 300 950,00 руб. (один миллион триста тысяч девятьсот пятьдесят рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% 198 450.00 руб. (сто девяносто восемь тысяч четыреста пятьдесят рублей 00 копеек)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

28. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Невского района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Невском, Фрунзенском районах СПб»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Невского района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Невском, Фрунзенском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Невского района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Невском, Фрунзенском районах СПб».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 906 694,00 руб. (два миллиона девятьсот шесть тысяч шестьсот девяносто четыре рубля 00 копеек), в том числе НДС 18% 443 394,00 руб. (четыреста сорок три тысячи триста девяносто четыре рубля 00 копеек)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

29. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Северного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Выборгском, Калининском районах СПб»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Северного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Выборгском, Калининском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Северного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Выборгском, Калининском районах СПб».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 457 064,00 руб. (один миллион четыреста пятьдесят семь тысяч шестьдесят четыре рубля 00 копеек), в том числе НДС 18% 222 264.00 руб. (двести двадцать две тысячи двести шестьдесят четыре рубля 00 копеек).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

30. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Приморском районе СПб»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Приморском районе СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Приморском районе СПб».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 096 388,00 руб. (два миллиона девяносто шесть тысяч триста восемьдесят восемь рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% 319 788,00 руб. (триста девятнадцать тысяч семьсот восемьдесят восемь рублей 00 копеек).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

31. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ТхЭС», расположенным в Бокситогорском, Киришском и Тихвинском районах ЛО»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ТхЭС», расположенным в Бокситогорском, Киришском и Тихвинском районах ЛО, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ТхЭС», расположенным в Бокситогорском, Киришском и Тихвинском районах ЛО».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 3 981 600 (три миллиона девятьсот восемьдесят одна тысяча шестьсот) рублей 84 копейки, в том числе НДС 18% - 607 362 (шестьсот семь тысяч триста шестьдесят два) рубля 84 копейки.

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

32. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго""НлЭС", расположенных в Лодейнопольском, Подпорожском, Волховском и Кировском районах ЛО»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО "Ленэнерго""НлЭС", расположенных в Лодейнопольском, Подпорожском, Волховском и Кировском районах ЛО, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго""НлЭС", расположенных в Лодейнопольском, Подпорожском, Волховском и Кировском районах ЛО».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 7 668 376 (семь миллионов шестьсот шестьдесят восемь тысяч триста семьдесят шесть) рублей 32 копейки, в том числе НДС 18% - 1 169 752 (один миллион сто шестьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят два) рубля 32 копейки.

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

33. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ГтЭС», расположенных в Волосовском, Гатчинском, Ломоносовском, Тосненском районах ЛО»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ГтЭС», расположенных в Волосовском, Гатчинском, Ломоносовском, Тосненском районах ЛО, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ГтЭС», расположенных в Волосовском, Гатчинском, Ломоносовском, Тосненском районах ЛО».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 32 371 452 (тридцать два миллиона триста семьдесят одна тысяча четыреста пятьдесят два) рубля 12 копеек, в том числе НДС 18% 4 938 018 (четыре миллиона девятьсот тридцать восемь тысяч восемнадцать) рублей 12 копеек

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

34. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" "КнЭС", расположенных в Волосовском, Кингисеппском, Сланцевском, Лужском районах ЛО»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" "КнЭС", расположенных в Волосовском, Кингисеппском, Сланцевском, Лужском районах ЛО, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" "КнЭС", расположенных в Волосовском, Кингисеппском, Сланцевском, Лужском районах ЛО».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 20 865 503 (двадцать миллионов восемьсот шестьдесят пять тысяч пятьсот три) рубля 40 копеек, в том числе НДС 18% - 3 182 873 (три миллиона сто восемьдесят две тысячи восемьсот семьдесят три) рубля 40 копеек.

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

35. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ПрЭС», расположенных во Всеволожском, Ломоносовском, Гатчинском, Тосненском районах ЛО»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ПрЭС», расположенных во Всеволожском, Ломоносовском, Гатчинском, Тосненском районах ЛО, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ПрЭС», расположенных во Всеволожском, Ломоносовском, Гатчинском, Тосненском районах ЛО».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 35 172 137 (тридцать пять миллионов сто семьдесят две тысячи сто тридцать семь) рублей 28 копеек, в том числе НДС 18% - 5 365 241 (пять миллионов триста шестьдесят пять тысяч двести сорок один) рубль 28 копеек

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ»

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 30.09.2016 (Протокол №12 от 05.10.2016).

1. Договор на оказание услуг

Стороны Договора:

Исполнитель - АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по модернизации системы по оценке состояния и расчета последствий отказа оборудования, в части контроля исполнения ремонтной программы, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением к Договору.

Сроком завершения оказания услуг по Договору/по этапу оказания услуг является дата подписания Сторонами Акта оказания услуг по Договору в целом/по этапу оказания услуг к Договору.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 12 258 458 (Двенадцать миллионов двести пятьдесят восемь тысяч четыреста пятьдесят восемь) рублей 35 коп., в том числе НДС (18%) 1 869 934 (Один миллион восемьсот шестьдесят девять тысяч девятьсот тридцать четыре) рубля 32 коп.

Сроки оказания услуг:

Срок начала оказания услуг: с даты подписания Договора.

Срок окончания оказания услуг: не более 5 (пяти) месяцев с даты подписания Договора.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 22.07.2016.

2. Договор подряда на строительно-монтажные работы по титулу: «Построение объединенного ДП филиала ОАО "Ленэнерго" "КнЭС"» (Поставка, ПНР, СМР)

Стороны Договора:

Подрядчик - АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить строительно-монтажные работы по титулу: «Построение объединенного ДП филиала ПАО "Ленэнерго" "КнЭС"» (Поставка, ПНР, СМР) и сдать результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

Содержание и объем Работ, технические, экономические и иные требования к Работам по Договору определены в Техническом задании (Приложение к Договору).

Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию.

Цена договора:

Цена Договора формируется на основании протокола о результатах закупочной процедуры на право заключения договора подряда, определена в Сводном сметном расчете/Сводной таблице стоимости выполненных работ (Приложение №3 к Договору), является предельной и составляет не более 177 000 000 (Сто семьдесят семь миллионов) рублей 00 коп., в том числе НДС (18%)

27 000 000 (Двадцать семь миллионов) рублей 00 коп.

Сроки выполнения работ:

Срок начала работ - не ранее 01.10.2016.

Срок окончания работ - не позднее 31.12.2017.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

3.Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик - АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик-ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период с 02.08.2016 до 31.12.2017 в соответствии с извещением о закупке с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ на строительство/реконструкцию объектов по Программе модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ для нужд ПАО «Ленэнерго» (далее по тексту – работы).
- Место выполнения работ - в пределах филиалов ПАО «Ленэнерго».
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в работах в течение периода, установленного Соглашением, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного Соглашением, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что если в результате запроса цен предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит заключение с Подрядчиком договоров подряда на строительство/реконструкцию объектов по Программе модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ для нужд ПАО «Ленэнерго» (далее по тексту – работы) стоимостью не более 144 707,910 тыс. руб. без НДС при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Заказчик оставляет за собой право не признавать победителя по результатам проводимого запроса цен в случае, если ни одно из предложений не будет удовлетворять требованиям Заказчика.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость работ ограничивается предельной суммой 170 755 333 (Сто семьдесят миллионов семьсот пятьдесят пять тысяч триста тридцать три) рубля 80 коп., в том числе НДС 18% 26 047 423 (Двадцать шесть миллионов сорок семь тысяч четыреста двадцать три) рубля 80 коп. на период, установленный Соглашением, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

Условия Соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 02.08.2016.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК»

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 30.09.2016 (Протокол №12 от 05.10.2016).

1. Договор на оказание услуг

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию системы оперативных селекторных совещаний (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением к Договору.

Сроком завершения оказания услуг по Договору/по этапу оказания услуг является дата подписания Сторонами Акта оказания услуг по Договору в целом/по этапу оказания услуг.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 19 706 000 (Девятнадцать миллионов семьсот шесть тысяч) рублей 00 коп., в том числе НДС (18%) 3 006 000 (Три миллиона шесть тысяч) руб. 00 коп.

Сроки выполнения работ:

Срок начала – с 23.07.2016.

Срок окончания – по 22.07.2019.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 23.07.2016.

2. Договор на оказание услуг

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По настоящему Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сопровождению информационной системы управления производственными активами на базе программного обеспечения SAP (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением к Договору.

Сроком завершения оказания услуг по Договору/по этапу оказания услуг является дата подписания Сторонами Акта оказания услуг по Договору в целом/по этапу оказания услуг.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 5 648 082 (Пять миллионов шестьсот сорок восемь тысяч восемьдесят два) рубля 00 коп. в том числе НДС (18%) 861 571 (Восемьсот шестьдесят одна тысяча пятьсот семьдесят один) рубль 83 коп.

Сроки выполнения работ:

Срок начала – с 12.09.2016.

Срок окончания – до 11.09.2017.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 12.09.2016.

Договора аренды, заключаемый между ПАО «Ленэнерго» и АО «СПб ЭС».

Дата одобрения договора Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 21.11.2016 (Протокол №14 от 24.11.2016).

Стороны договора аренды:

«Арендодатель» - АО «СПб ЭС»;

«Арендатор» - ПАО «Ленэнерго».

Предмет договора:

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование имущество в соответствии с перечнем к Договору, расположенное по адресу: г. Санкт-Петербург, территория Приморского парка Победы до ул. Рюхина. Арендатор обязуется использовать имущество исключительно под прокладку КЛ 10 кВ необходимых для технологического присоединения абонентов к электрическим сетям.

Стоимость аренды:

Арендная плата за использование имущества составляет:

- в течение одного года: 3 477 000 (Три миллиона четыреста семьдесят семь тысяч) рублей 05 коп., в том

числе НДС (18 %) 530 389 (Пятьсот тридцать тысяч триста восемьдесят девять) рублей 84 коп.

- в течение месяца: 289 750 (Двести восемьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят) руб. 00 коп., в том числе НДС (18%) – 44 199 (Сорок четыре тысячи сто девяносто девять) руб. 15 коп.

Сроки:

Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и скрепления печатями последних.

Срок аренды имущества исчисляется с момента его фактической передачи от Арендодателя к Арендатору по Акту приема-передачи до 31.12.2017.

Если ни одна из Сторон, не позднее чем за 10 дней до даты окончания срока аренды, не получит письменного обращения по поводу его расторжения, срок аренды Имущества продлевается на один год.

Договор на оказание услуг по строительному контролю между ПАО «Ленэнерго» и АО «НИИЦ МРСК».

Дата одобрения договора Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 21.11.2016 (Протокол №14 от 24.11.2016).

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Правобережного района филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть», расположенных в Красногвардейском, Невском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Правобережного района филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть», расположенных в Красногвардейском, Невском районах СПб».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет 1 511 987 (один миллион пятьсот одиннадцать тысяч девятьсот восемьдесят семь) рублей 10 копеек, в том числе НДС 18% 230 642 (двести тридцать тысяч шестьсот сорок два) рубля 10 копеек.

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 30.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.08.2016.

Договор оказания услуг между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ».

Дата одобрения договора Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 21.11.2016 (Протокол №14 от 24.11.2016).

Стороны Договора:

Исполнитель - АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по автоматизации системы управления финансово-хозяйственной деятельностью предприятия, в части Создания системы управления производственными активами и планирования технического обслуживания и ремонтов на базе «1С:ERP Управление предприятием 2» Первый этап» (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением к Договору.

Сроком завершения оказания услуг по Договору/по этапу оказания услуг является дата подписания Сторонами Акта оказания услуг по Договору в целом/по этапу оказания услуг.

Цена договора:

Предельная стоимость оказываемых услуг по Договору составляет 30 130 356 (Тридцать миллионов сто тридцать тысяч триста пятьдесят шесть) рублей, в том числе НДС (18%) 4 596 156 рублей (Четыре миллиона пятьсот девяносто шесть тысяч сто пятьдесят шесть) рублей.

Сроки оказания услуг:

Срок начала оказания услуг: 22.08.2016.

Срок окончания оказания услуг: 30.12.2016г.

Срок действия договора:

Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «22» августа 2016 г.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС».

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 21.11.2016 (Протокол №14 от 24.11.2016).

1. Договор на эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание оборудования

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «ФСК ЕЭС».

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель принимает на себя обязательство осуществлять эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание (далее – услуги) энергетического оборудования (далее – Оборудование), принадлежащего Заказчику своими силами и средствами в соответствии с Техническим заданием (Приложение к договору), а Заказчик обязуется принять услуги и оплатить в соответствии с условиями договора.

Услуги оказываются на территории Исполнителя по адресу: Ленинградская область, Тихвинский район, г. Тихвин, ул. Центролитовская, ПС 330кВ № 261 «Тихвин-Литейный». Услуги оказываются в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утвержденными Приказом Минэнерго РФ № 229 от 19.06.2003 года, «Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» ПОТ РМ-016-2001, действующими до 04.08.2014г., «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденными Приказом Минсоцзащиты РФ от 24.07.2013г. № 328н, действующими с 04.08.2014г, «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электрических станций и сетей» СО 34.04.181-2003, «Стандартом по предупреждению и ликвидации технологических нарушений», типовыми инструкциями по переключениям в электроустановках, по ведению оперативных переговоров и записей, отраслевыми документами ПАО «ФСК ЕЭС».

Стоимость услуг по Договору:

Предельная стоимость услуг по Договору на эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание оборудования между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 307 056 (триста семь тысяч пятьдесят шесть) рублей 45 коп., в том числе НДС (18%) – 46 839 (сорок шесть тысяч восемьсот тридцать девять) рублей 12 коп.

Срок действия договора:

Начало оказания услуг: с 01.01.2016.

Окончание оказания услуг: 31.12.2016.

Договор вступает в силу с момента его заключения Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2016.

2. Договор на эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание оборудования

Стороны договора:

Исполнитель – ПАО «ФСК ЕЭС».

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет договора:

Исполнитель принимает на себя обязательство осуществлять эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание (далее – услуги) энергетического оборудования (далее – Оборудование), принадлежащего Заказчику своими силами и средствами в соответствии с Техническим заданием (Приложение к договору), а Заказчик обязуется принять услуги и оплатить в соответствии с условиями Договора.

Услуги оказываются на территории Исполнителя по адресу: Ленинградская область, Бокситогорский район, г. Пикалёво, Ленинградское шоссе, д.180, ПС 220кВ «Пикалевская».

Услуги оказываются в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утвержденными Приказом Минэнерго РФ № 229 от 19.06.2003 года, «Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» ПОТ РМ-016-2001, действующими до 04.08.2014г., «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденными Приказом Минсоцзащиты РФ от 24.07.2013г. № 328н, действующими с 04.08.2014г, «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электрических станций и сетей» СО 34.04.181-2003, «Стандартом по предупреждению и ликвидации технологических нарушений», типовыми инструкциями по переключениям в электроустановках, по ведению оперативных переговоров и записей, отраслевыми документами ПАО «ФСК ЕЭС».

Стоимость услуг по Договору:

Предельная стоимость услуг по договору на эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание оборудования между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 426 445 (четыреста двадцать шесть тысяч четыреста сорок пять) рублей 42 коп., в том числе НДС (18%) – 65 051 (шестьдесят пять тысяч пятьдесят один) рубль 00 коп.

Срок действия Договора:

Начало оказания услуг: с 01.01.2016.

Окончание оказания услуг: 31.12.2016.

Договор вступает в силу с момента его заключения Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2016.

Договор о предоставлении комплекса услуг между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ».

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 05.12.2016 (Протокол №15 от 08.12.2016).

Стороны Договора:

Оператор - АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Клиент - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Оператор обязуется оказывать Клиенту Услуги, а Клиент обязуется принимать и оплачивать оказываемые ему Услуги в соответствии с условиями Договора. Состав и перечень Услуг, а также дополнительные права и обязанности Сторон, определяются Дополнительными соглашениями и Бланками заказов на предоставление Услуг к данным Дополнительным соглашениям.

Соглашение между Сторонами об оказании конкретной Услуги считается достигнутым в момент подписания ими Дополнительного соглашения к Договору. В том случае, когда Дополнительное соглашение предусматривает подписание к нему Бланка заказа, соглашение между Сторонами об оказании конкретной Услуги считается достигнутым в момент подписания ими Бланка заказа к такому Дополнительному соглашению.

Цена договора:

Предельная стоимость Договора составляет 151 674 293 (сто пятьдесят один миллион шестьсот семьдесят четыре тысячи двести девяносто три) рубля 34 копейки, в т.ч. НДС (18%) 23 136 756 (Двадцать три миллиона сто тридцать шесть тысяч семьсот пятьдесят шесть) рублей 61 копейка.

Сроки оказания услуг:

Срок начала оказания услуг: с даты подписания Договора.

Срок окончания оказания услуг: в течение трех лет с даты подписания Договора.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу со дня его подписания обеими Сторонами и действует в течение трех лет с момента вступления в силу Договора.

Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 09.09.2016.

2. Отметить позднее вынесение вопроса на рассмотрение Совета директоров Общества.

Договор на оказание услуг между ПАО «Ленэнерго» и АО «НИИЦ МРСК».

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 05.12.2016 (Протокол №15 от 08.12.2016).

Стороны Договора:

Исполнитель - АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по формированию сводного аналитического отчета по объектам целевой программы телемеханизации в ПАО «Ленэнерго». Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании (Приложение к Договору).

Цена договора:

Предельная стоимость оказываемых по Договору услуг составляет 280 000 (двести восемьдесят тысяч) рублей 55 коп., в том числе НДС (18%) 42 711 (сорок две тысячи семьсот одиннадцать) рублей 95 коп.

Сроки оказания услуг:

Срок начала оказания услуг: с даты подписания Договора.

Срок окончания оказания услуг: в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Договора.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Договора подряда между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ».

Дата одобрения договора Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 05.12.2016 (Протокол №15 от 08.12.2016).

Стороны Договора:

Подрядчик - АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика выполнить комплекс работ по созданию «Комплексной системы информационной безопасности ПАО «Ленэнерго» (ПР, ПО, СМР, ПНР) и сдать Результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

Результат Работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата Работ, и порядка проведения Работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 110 384 659 (Сто десять миллионов триста восемьдесят четыре тысячи шестьсот пятьдесят девять) рублей 96 копеек, в том числе НДС 18% 16 838 337 (Шестнадцать миллионов восемьсот тридцать восемь тысяч триста тридцать семь) рублей 96 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору - не ранее 08.12.2016.

Срок завершения выполнения работ по Договору - не позднее 01.12.2017.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Соглашения между АО «СПб ЭС» и ПАО «Ленэнерго».

Дата одобрения соглашений Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 05.12.2016 (Протокол №15 от 08.12.2016).

Стороны Соглашения:

Сторона-1 - АО «СПб ЭС»;

Сторона-2 - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

Сторона-1 заключает с Комитетом имущественных отношений Санкт-Петербурга Договор аренды земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Кубинская улица, участок 98, (напротив дома 5а, литера Г по

Варшавской улице) с кадастровым номером 78:14:0751501:1053 на инвестиционных условиях (Договор аренды) и выступает в нем в качестве Арендатора.

Во исполнение Договора аренды Сторона-1 (Арендатор) производит перечисление арендной платы в размере 5 330 000 (пять миллионов триста тридцать тысяч) рублей за период действия Договора в полном объеме в месячный срок со дня заключения Договора аренды на указанный в Договоре аренды счет.

В связи с необходимостью замены стороны – Арендатора по заключенному Договору аренды Сторона-1 и Сторона-2 в трехдневный срок со дня заключения Договора аренды направляют в Комитет по инвестициям Санкт-Петербурга обращения о подготовке проекта постановления Правительства Санкт-Петербурга о внесении соответствующих изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 12.04.2016 № 264 «О предоставлении земельного участка для строительства электроподстанции закрытого типа ПС 110/10/6 кВ Броневая-2 по адресу: г. Санкт-Петербург, Кубинская улица, участок 98 (напротив дома 5а, литера Г по Варшавской улице)».

В месячный срок с даты вступления в силу постановления Правительства Санкт-Петербурга о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 12.04.2016 № 264, Сторона-1 (прежний Арендатор) и Сторона-2 (новый Арендатор) заключают с Комитетом имущественных отношений Санкт-Петербурга (Арендодатель) трехстороннее Дополнительное соглашение к Договору аренды о замене стороны - Арендатора.

Сторона-2 как новый арендатор в 10-ти дневный срок после заключения 3-х стороннего Дополнительного соглашения о замене стороны, компенсирует Стороне-1 (Прежнему арендатору) затраты в размере 5 330 000 (пять миллионов триста тридцать тысяч) рублей, понесенные последней в соответствии с Соглашением, а также гарантирует дополнительно возмещение Стороне-1 затрат, связанных с использованием денежных средств Стороны-1, исчисленных исходя из размера ставки рефинансирования (ключевой ставки) Банка России с даты перечисления арендной платы в соответствии с Соглашением на дату компенсации денежных средств Стороне-1.

Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими обязательств по Соглашению.

Стороны Соглашения:

Сторона-1 - АО «СПб ЭС»;

Сторона-2 - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

Сторона-1 заключает с Комитетом имущественных отношений Санкт-Петербурга Договор аренды земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, 3-й Рыбацкий проезд, участок 1 (юго-восточнее пересечения с Вагонным проездом) с кадастровым номером 78:12:0007223:3547 на инвестиционных условиях (Договор аренды) и выступает в нем в качестве Арендатора.

Во исполнение Договора аренды Сторона-1 (Арендатор) производит перечисление арендной платы в размере 5 330 000 (пять миллионов триста тридцать тысяч) рублей за период действия Договора в полном объеме в месячный срок со дня заключения Договора аренды.

В связи с необходимостью замены стороны – Арендатора по заключенному Договору аренды Сторона-1 и Сторона-2 в трехдневный срок со дня заключения Договора аренды направляют в Комитет по инвестициям Санкт-Петербурга обращения о подготовке проекта постановления Правительства Санкт-Петербурга о внесении соответствующих изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 12.04.2016 №266 «О предоставлении земельного участка для строительства электроподстанции закрытого типа ПС 110/20/20 кВ № 347-А с КЛ 110 кВ по адресу: Невский район, 3-й Рыбацкий проезд, участок 1 (юго-восточнее пересечения с Вагонным проездом)».

В месячный срок с даты вступления в силу постановления Правительства Санкт-Петербурга о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 12.04.2016 № 266, Сторона-1 (прежний Арендатор) и Сторона-2 (новый Арендатор) заключают с Комитетом имущественных отношений Санкт-Петербурга (Арендодатель) трехстороннее Дополнительное соглашение к Договору аренды о замене стороны - Арендатора.

Сторона-2 как новый арендатор в 10-ти дневный срок после заключения 3-х стороннего Дополнительного соглашения о замене стороны, компенсирует Стороне-1 (Прежнему арендатору) затраты в размере 5 330 000 (пять миллионов триста тридцать тысяч) рублей, понесенные последней в соответствии с выполнением п.2 Соглашения, а также гарантирует дополнительно возмещение Стороне-1 затрат, связанных с использованием денежных средств Стороны-1, исчисленных исходя

из размера ставки рефинансирования (ключевой ставки) Банка России с даты перечисления арендной платы в соответствии с п.2 Соглашения на дату возврата денежных средств Стороне-1.

Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими обязательств по Соглашению.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и АО «НИИЦ МРСК».

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 29.12.2016 (Протокол №18 от 10.01.2017).

1. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Выборгском районе Ленинградской области между ПАО «Ленэнерго» и АО «НИИЦ МРСК».

Стороны Договора:

Исполнитель - АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Выборгском районе Ленинградской области, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Выборгском районе Ленинградской области».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 29 000 000 (Двадцать девять миллионов) рублей 00 коп., в том числе НДС 18% 4 423 728 (Четыре миллиона четыреста двадцать три тысячи семьсот двадцать восемь) рублей 81 коп.

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 24.10.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «12» октября 2016 г.

2. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Приозерском, Всеволожском районах Ленинградской области между ПАО «Ленэнерго» и Лидером коллективного участника - АО «НИИЦ МРСК».

Стороны Договора:

Исполнитель – Лидер коллективного участника - АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Приозерском, Всеволожском районах Ленинградской области, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Приозерском, Всеволожском районах Ленинградской области».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 31 049 371 (Тридцать один миллион сорок девять тысяч триста семьдесят один) рубль 60 коп., в том числе НДС 18% 4 736 344 (Четыре миллиона семьсот тридцать шесть тысяч триста сорок четыре) рубля 82 коп.

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 19.10.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.10.2016.

Договор аренды недвижимого имущества, заключаемого между

ПАО «Ленэнерго» и АО «ПЭС».

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 29.12.2016 (Протокол №18 от 10.01.2017).

Стороны Договора:

Арендодатель – АО «ПЭС»;

Арендатор – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Арендодатель обязуется передать Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять недвижимое имущество общей площадью 111,6 (сто одиннадцать целых и шесть десятых) квадратных метров (кв. м.), в соответствии с техническим поэтажным планом, утвержденным АО «ПЭС» от 20.07.2016 (Приложение № 1 к Договору), расположенное на 2 (втором) этаже в нежилом здании по адресу: Санкт-Петербург, г. Красное Село, Кингисеппское шоссе, д. 49, лит. А, корп.5, кадастровый номер 78:9050С:0:62, в заштрихованных границах технического поэтажного плана здания (далее – Нежилые помещения или Объекты):

- нежилое помещение, площадь 74,4 (семьдесят четыре целых и четыре десятых) кв. м.;
- нежилое помещение, площадь 37, 2 (тридцать семь целых и две десятых) кв. м.

Объекты передаются Арендатору в аренду для размещения персонала филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские электрические сети».

Арендодатель гарантирует, что Объекты не являются предметом спора, залога, не находятся под арестом, не обременены правами третьих лиц.

Стоимость услуг:

Арендная плата за пользование Объектами составляет в соответствии с Расчетом арендной платы (Приложение № 3 к Договору) 41 041 (сорок одна тысяча сорок один) рубль 64 коп. в месяц, с учетом НДС, в том числе:

- арендная плата за нежилое помещение, площадь 74,4 (семьдесят четыре целых и четыре десятых) кв. м. – 27 361 (двадцать семь тысяч триста шестьдесят один) рубль 10 коп., с учетом НДС;
- арендная плата за нежилое помещение, площадь 37,2 (тридцать семь целых и две десятых) кв. м. – 13 680 (тринадцать тысяч шестьсот восемьдесят) рублей 54 коп., с учетом НДС.

Стоимость арендной платы за неполный месяц рассчитывается путем деления стоимости арендной платы на количество дней в месяце и умноженной на количество календарных дней пользования Объектами.

Срок действия Договора:

Срок действия договора составляет 11 месяцев с даты заключения договора.

При надлежащем исполнении обязательств по договору Арендатор имеет преимущественное право на заключение договора аренды с Арендодателем на новый срок.

Сделок между АО «СПб ЭС» и ПАО «Ленэнерго».

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 30.12.2016 (Протокол №19 от 11.01.2017).

1. Договор на оперативно-эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства (далее – Договор №1)

Стороны Договора №1:

АО «СПб ЭС» - Заказчик;

ПАО «Ленэнерго» - Исполнитель.

Предмет Договора №1:

Исполнитель обязуется оказывать услуги (выполнять работы) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства Заказчика, указанных в приложениях к Договору №1, а также выполнять аварийно-восстановительные работы указанных объектов в пределах, установленных Договором №1. В состав услуг (работ) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию входит межремонтное техническое обслуживание, оперативно-технологическое управление, текущий ремонт электросетевых объектов.

Цена Договора №1:

Предельная стоимость услуг/работ по оперативно-эксплуатационному обслуживанию электроустановок Исполнителя, приведённых в приложениях к Договору №1, за 1 год составляет 916 561 460 (девятьсот шестнадцать миллионов пятьсот шестьдесят одна тысяча четыреста шестьдесят) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% - 139 814 460 руб. 00 коп.

Сроки.

Срок оказания услуг (выполнения работ) по Договору №1 с «01» января 2017г. по «31» декабря 2017г.

Договор №1 вступает в силу с момента заключения и действует до 31.12.2017. Окончание срока действия Договора №1 не влечет прекращение обязательств по Договору №1, возникших до истечения срока договора №1.

2. Договор на оперативно-эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства (далее – Договор №2)

Стороны Договора №2:

АО «СПб ЭС» - Заказчик;

ПАО «Ленэнерго» - Исполнитель.

Предмет Договора №2:

Исполнитель обязуется оказывать услуги (выполнять работы) оперативно-эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства Заказчика, указанных в приложениях к Договору №2, а также выполнять аварийно-восстановительные работы указанных объектов в пределах, установленных Договором №2. В состав услуг (работ) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию входит межремонтное техническое обслуживание, оперативно-технологическое управление, текущий ремонт электросетевых объектов.

Цена Договора №2:

Предельная стоимость услуг/работ по оперативно-эксплуатационному обслуживанию электроустановок Исполнителя, приведённых в приложениях к Договору №2, за 1 год составляет 19 032 220 (девятнадцать миллионов тридцать две тысячи двести двадцать) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% - 2 903 220 руб. 00 коп.

Срок оказания услуг (выполнения работ) по Договору №2 с «01» января 2017г. по «31» декабря 2017г.

Договор №2 вступает в силу с момента заключения и действует до 31.12.2017. Окончание срока действия Договора №2 не влечет прекращение обязательств по Договору №2, возникших до истечения срока договора №2.

3. Договор на оперативно-эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства (далее – Договор №3)

Стороны Договора №3:

АО «СПб ЭС» - Заказчик;

ПАО «Ленэнерго» - Исполнитель.

Предмет Договора №3:

Исполнитель обязуется оказывать услуги (выполнять работы) оперативно-эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства Заказчика, указанных в приложениях к Договору №3, а также выполнять аварийно-восстановительные работы указанных объектов в пределах, установленных Договором №3. В состав услуг (работ) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию входит межремонтное техническое обслуживание, оперативно-технологическое управление, текущий ремонт электросетевых объектов.

Цена Договора №3:

Предельная стоимость услуг/работ по оперативно-эксплуатационному обслуживанию электроустановок Исполнителя, приведённых в приложениях к Договору №3, за 1 год составляет 75 451 560 (семьдесят пять миллионов четыреста пятьдесят одна тысяча пятьсот шестьдесят) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% - 11 509 560 руб. 00 коп.

Сроки:

Срок оказания услуг (выполнения работ) по Договору №3 с «01» января 2017г. по «31» декабря 2017г.

Договор №3 вступает в силу с момента заключения и действует до 31.12.2017. Окончание срока действия Договора №3 не влечет прекращение обязательств по Договору №3, возникших до истечения срока договора №3.

4. Договор на оперативно-эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства (далее – Договор №4)

Стороны Договора №4:

АО «СПб ЭС» - Заказчик;

ПАО «Ленэнерго» - Исполнитель.

Предмет Договора №4:

Исполнитель обязуется оказывать услуги (выполнять работы) оперативно-эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства Заказчика, указанных в приложениях к Договору №4, а также выполнять аварийно-восстановительные работы указанных объектов в пределах, установленных Договором №4. В состав услуг (работ) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию входит межремонтное техническое обслуживание, оперативно-технологическое управление, текущий ремонт электросетевых объектов.

Цена Договора №4:

Предельная стоимость услуг/работ по оперативно-эксплуатационному обслуживанию электроустановок Исполнителя, приведённых в приложениях к Договору №4, за 1 год составляет 1 167 020 (один миллион сто шестьдесят семь тысяч двадцать) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% - 178 020 руб. 00 коп.

Сроки:

Срок оказания услуг (выполнения работ) по Договору №4 с «01» января 2017г. по «31» декабря 2017г.

Договор №4 вступает в силу с момента заключения и действует до 31.12.2017. Окончание срока действия Договора №4 не влечет прекращение обязательств по Договору №4, возникших до истечения срока договора №4.

5. Договор аренды движимого имущества (автотранспорта) (далее – Договор №5)

Стороны Договора №5:

АО «СПб ЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет Договора №5:

Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №5), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.

Стоимость услуг:

Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно расчету, указанному в приложении к Договору №5 и устанавливается в размере 786 761,22 (семьсот восемьдесят шесть тысяч семьсот шестьдесят один) руб. 22 коп., с учетом НДС 18% - 120 014,42 руб. 42 коп.

При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 9 441 134 (девять миллионов четыреста сорок одна тысяча сто тридцать четыре) руб. 59 коп., включая НДС 18% - 1 440 173 руб. 07 коп.

Порядок оплаты по Договору №5:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату.

Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Счет-фактура и Акт оказанных услуг направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания текущего месяца. Расчетно-платежные документы по исполнению Договора №5 должны содержать ссылку на номер и дату его заключения.

Сроки:

Срок аренды Движимого имущества: с 01.01.2017 по 31.12.2017.

Договор №5 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №5.

6. Договор аренды движимого имущества (автотранспорта) (далее – Договор №6).

Стороны Договора №6:

АО «СПб ЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет Договора №6:

Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №6), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.

Стоимость услуг:

Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно расчету, указанному в приложении к Договору №6 и устанавливается в размере 193 845 (сто девяносто три тысячи восемьсот сорок пять) руб. 48 коп., с учетом НДС 18% - 29 569 руб. 65 коп.

При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 2 326 145 (два миллиона триста двадцать шесть тысяч сто сорок пять) руб. 70 коп., включая НДС 18% - 354 835 руб. 78 коп.

Порядок оплаты по Договору №6:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату.

Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Счет-фактура и Акт оказанных услуг направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания текущего месяца. Расчетно-платежные документы по исполнению Договора №6 должны содержать ссылку на номер и дату его заключения.

Сроки:

Срок аренды Движимого имущества: с 01.01.2017 по 31.12.2017.

Договор №6 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №6.

7. Договор аренды движимого имущества (автотранспорта) (далее – Договор №7)

Стороны Договора №7:

АО «СПб ЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет Договора №7:

Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №7), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.

Стоимость услуг:

Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно расчету, указанному в приложении к Договору №7 и устанавливается в размере 24 598 (двадцать четыре тысячи пятьсот девяносто восемь) руб. 10 коп., с учетом НДС 18% - 3 752 руб. 25 коп.

При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 295 177 (двести девяносто пять тысяч сто семьдесят семь) руб. 16 коп., включая НДС 18% - 45 027 руб. 02 коп.

Порядок оплаты по Договору №7:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату.

Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Счет-фактура и Акт оказанных услуг направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания текущего месяца. Расчетно-платежные документы по исполнению Договора №7 должны содержать ссылку на номер и дату его заключения.

Сроки:

Срок аренды Движимого имущества: с 01.01.2017 по 31.12.2017.

Договор №7 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №7.

8. Соглашение о замене стороны (далее – Соглашение) в договоре аренды нежилых помещений № б/н от 06.06.2016

Стороны Соглашения:

СПб ГУП «Пушкинский топливно-энергетический комплекс» - Арендодатель;

АО «СПб ЭС» - Арендатор;

ПАО «Ленэнерго» - Новый арендатор.

Предмет Соглашения:

Предметом Соглашения является принятие Новым арендатором в объеме переданных, но неисполненных на момент передачи прав и обязанностей и рисков Арендатора по договору аренды нежилых помещений № б/н от 06.06.2016, а именно временное владение и пользование нежилыми помещениями, принадлежащими Арендодателю на праве хозяйственного ведения, а также нежилыми помещениями, находящимися на балансе Арендодателя. Перечень нежилых помещений регламентирован условиями Соглашения.

Стоимость услуг:

Ежемесячная арендная плата состоит из двух частей - постоянной и переменной. Постоянная часть арендной платы за арендуемые помещения составляет 238 453 (двести тридцать восемь тысяч четыреста пятьдесят три) руб. 39 коп., в т.ч. НДС 18% - 36 374 руб. 25 коп. Переменная часть арендной платы состоит из

коммунальных платежей по помещениям, потребленных Арендатором за соответствующий расчетный период.

Срок действия Соглашения:

Соглашение признается заключенным с момента его подписания Сторонами. Права и обязанности по договору аренды нежилых помещений № б/н от 06.06.2016 переходят к Новому арендатору с 01.01.2017.

9. Договор аренды имущества (далее – Договор №8)

Стороны Договора №8:

АО «СПб ЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет Договора №8:

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование товарно-материальный ценности (далее – Имущество), указанное в Спецификации (приложение к Договору №8).

Стоимость услуг:

Арендная плата за пользование Имуществом в соответствии с приложением к Договору №8 составляет 494 639 (четыреста девяносто четыре тысячи шестьсот тридцать девять) руб. 47 коп. в месяц, с учетом НДС 18 % – 75 453 (семьдесят пять тысяч четыреста пятьдесят три) руб. 48 коп.

При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 5 935 673 (пять миллионов девятьсот тридцать пять тысяч шестьсот семьдесят три) руб. 60 коп., в том числе НДС 18% - 905 441 руб. 74 коп.

Порядок оплаты по Договору №8:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату. Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно, единовременным платежом, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Счет-фактура и Акт оказанных услуг направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания расчетного месяца.

Срок действия Договора №8:

Договор №8 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №8.

10. Договор поставки (далее – Договор №9)

Стороны Договора №9:

АО «СПб ЭС» - Поставщик;

ПАО «Ленэнерго» - Покупатель.

Предмет Договора №9:

Поставщик обязуется поставлять и передавать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать поставку Товарно-материальных ценностей (далее – Продукция), в соответствии с приложениями Договору №9.

Сроки поставки:

Поставка Продукции, указанной в приложениях к Договору №9, осуществляется Поставщиком не позднее 01.01.2017.

Цена Договора №9:

Общая стоимость Продукции, поставляемой по Договору №9, является предельной и не должна превышать 5 229 851 (пять миллионов двести двадцать девять тысяч восемьсот пятьдесят один) руб. 08 коп., в том числе НДС 18% - 797 773 руб. 89 коп.

Срок действия Договора №9:

Договор №9 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №9.

Сделки между АО «ПЭС» и ПАО «Ленэнерго».

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 30.12.2016 (Протокол №19 от 11.01.2017).

1. Договор поставки (далее – Договор №1)

Стороны Договора №1:

АО «ПЭС» - Поставщик;

ПАО «Ленэнерго» - Покупатель.

Предмет Договора №1:

Поставщик обязуется поставлять и передавать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать поставку Товарно-материальных ценностей (далее – Продукция), в соответствии с приложениями к Договору№1.

Общее количество и развернутая номенклатура отдельных партий Продукции оговаривается Сторонами и оформляются приложениями к Договору №1.

Сроки поставки:

Поставка Продукции, указанной в Спецификации, осуществляется Поставщиком не позднее 01.01.2017.

Цена Договора №1:

Общая стоимость Продукции, поставляемой по Договору №1, является предельной и не должна превышать 75 221 818 (семьдесят пять миллионов двести двадцать одна тысяча восемьсот восемнадцать) руб. 86 коп., в том числе НДС 18% - 11 474 514 руб. 75 коп.

Срок действия Договора №1:

Договор №1 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №1.

2. Договор аренды недвижимого имущества (постоянной части) (далее – Договор №2)

Стороны Договора №2:

АО «ПЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет договора №2:

В соответствии с Договором №2 Арендодатель обязуется передать Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять недвижимое имущество, перечень и характеристики которого приводятся в приложении к Договору №2 (далее – Недвижимое имущество, Объекты).

Стоимость услуг:

Ежемесячная арендная плата за пользование Объектами состоит из:

- постоянной части – 572 932 (пятьсот семьдесят две тысячи девятьсот тридцать два) руб. 24 коп., в том числе НДС 18% – 87 396 руб. 45 коп., сформированной в соответствии с Расчетом постоянной части арендной платы (приложение к Договору №2) и;

- переменной части, определяемой исходя из затрат Арендодателя по оплате коммунальных и иных платежей (расходы на водоснабжение и водоотведение, дератизацию, вывоз жидких и твердых бытовых отходов, утилизацию отходов, аренду канализации, электроснабжение, эксплуатацию системы пожаротушения, услуги связи и интернета, аренду земельных участков, на которых расположены Объекты и прилегающие к Объектам, страхование Объектов и т.п.).

Порядок оплаты по Договору №2:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату. Постоянная часть арендной платы уплачивается Арендатором ежемесячно, единовременным платежом, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Переменная часть уплачивается Арендатором не позднее 10 (десяти) банковских дней с момента предоставления Арендодателем счета на переменную часть и подтверждающих документов.

Счета-фактуры направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания расчетного месяца.

Срок действия Договора №2:

Договор №2 вступает в силу с момента его подписания Сторонами и заключается на срок с 01.01.2017 по 30.11.2017.

3. Договор аренды движимого имущества (автотранспорта) (далее – Договор №3)

Стороны Договора №3:

АО «ПЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет договора №3:

Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №3), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.

Стоимость услуг:

Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно Расчету арендной платы (приложение к Договору №3) и составляет 26 610 (двадцать шесть тысяч шестьсот десять) руб. 81 коп., в том числе НДС 18% – 4 059 руб.28 коп., в месяц. При этом предельная стоимость владения и пользования Движимым имуществом составляет 319 329 (триста девятнадцать тысяч триста двадцать девять) руб. 70 коп., в том числе НДС 18% – 22 551 руб. 53 коп.

Порядок оплаты по Договору №3:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату.

Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Счет-фактура и Акт оказанных услуг направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания текущего месяца. Расчетно-платежные документы по исполнению Договора №3 должны содержать ссылку на номер и дату его заключения.

Срок действия Договора №3:

Договор №3 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №3.

4. Договор аренды движимого имущества (автотранспорта) (далее – Договор №4)

Стороны Договора №4:

АО «ПЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет договора №4:

Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №4), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.

Стоимость услуг:

Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно Расчету арендной платы (приложение к Договору №4) и составляет 908 044 (девятьсот восемь тысяч сорок четыре) руб. 06 коп., в том числе НДС 18% – 138 545 руб. 70 коп. в месяц. При этом предельная стоимость владения и пользования Движимым имуществом составляет 10 898 928 (десять миллионов восемьсот девяносто восемь тысяч девятьсот двадцать восемь) руб. 77 коп, в том числе НДС 18% - 769 698 руб. 36 коп.

Порядок оплаты по Договору №4:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату.

Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Счет-фактура и Акт оказанных услуг направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания текущего месяца. Расчетно-платежные документы по исполнению Договора №4 должны содержать ссылку на номер и дату его заключения.

Срок действия Договора №4:

Договор №4 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №4.

5. Договор аренды движимого имущества (автотранспорта) (далее – Договор №5)

Стороны Договора №5:

АО «ПЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет договора №5:

Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №5), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.

Стоимость услуг:

Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно Расчету арендной платы (приложение к Договору №5) и составляет 2 701 (две тысячи семьсот один) руб. 41 коп., в том числе НДС 18% – 412 руб. 08 коп. в месяц. При этом предельная стоимость владения и пользования Движимым имуществом составляет 32 416 (тридцать две тысячи четыреста шестнадцать) руб. 96 коп., в том числе НДС 18% - 4 944 руб. 96 коп.

Порядок оплаты по Договору №5:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату.

Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Счет-фактура и Акт оказанных услуг направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания текущего месяца. Расчетно-платежные документы по исполнению Договора №5 должны содержать ссылку на номер и дату его заключения.

Срок действия Договора №5:

Договор №5 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №5.

6. Договор аренды имущества (далее – Договор №6)

Стороны Договора №6:

АО «ПЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет договора №6:

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование товарно-материальный ценности (далее – Имущество), указанное в Спецификациях (приложения к Договору №6).

Стоимость услуг:

Арендная плата за пользование Имуществом в соответствии с приложением к Договору №6 составляет 517 804 (пятьсот семнадцать тысяч восемьсот четыре) руб. 43 коп., в том числе НДС 18% - 78 987 руб.12 коп. в месяц.

При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 6 213 653 (шесть миллионов двести тринадцать тысяч шестьсот пятьдесят три) руб. 10 коп., в том числе НДС 18% - 947 845 руб. 39 коп.

Порядок оплаты по Договору №6:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату. Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно, единовременным платежом, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Счет-фактура и Акт оказанных услуг направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания расчетного месяца.

Срок действия Договора №6:

Договор №6 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №6.

Условия и сроки осуществления (завершения) расчетов по операциям осуществляются согласно заключенным договорам, форма расчетов – безналичная. Расчеты с организациями осуществляются в рублях.

Балансы по расчетам между Обществом и его связанными сторонами на 31 декабря представлены ниже:

	2016	2015 г.	2014 г.
Дебиторская задолженность и авансы выданные	261 238,5	171 059,6	111 186,0
- основного хозяйственного общества			820,6
- дочерних хозяйственных обществ	213 562,6	96 276,4	26 574,2
- других связанных сторон	47 675,9	74 783,2	83 791,2
Кредиторская задолженность	7 493 537,6	11 949 005,2	5 463 986,2
- основного хозяйственного общества	5 754,6	5 754,6	4 813,4

- дочерних хозяйственных обществ	2 009 174,2	5 405 053,6	227 025,5
- других связанных сторон	5 478 608,8	6 538 197,0	5 232 147,3
Авансы полученные	51 218,8	59 021,3	39 385,2
- основного хозяйственного общества			
- дочерних хозяйственных обществ	49 948,6	57 822,0	38 185,9
- других связанных сторон	1 270,2	1 199,3	1 199,3

Виды и объем операций между Обществом и его связанными сторонами:

	2016	2015 г.
Продажа товаров, работ, услуг	170 360 731,1	3 375,4
- основное хозяйственное общество	2 149,3	2 149,3
- дочерние хозяйственные общества	170 188 720,8	1 212,8
- другие связанные стороны	169 861,0	13,3
Приобретение товаров, работ, услуг	15 149 890,8	11 903 149,9
- основное хозяйственное общество	7 380,4	101 459,5
- дочерние хозяйственные общества	7 447 287,4	5 255 872,4
- другие связанные стороны	7 695 223,1	6 545 817,9
Аренда имущества у связанных сторон	16 046,1	611,2
- основное хозяйственное общество		
- дочерние хозяйственные общества	14 003,7	
- другие связанные стороны	2 042,4	611,2
Предоставление имущества в аренду связанным сторонам	142 368,9	133 081,4
- дочерние хозяйственные общества	141 899,3	133 081,4
- другие связанные стороны	469,6	

В 2016 году вознаграждения, согласно Уставу Общества, составили 12 140 тыс. рублей:

– членам Совета директоров – 11 482 тыс. рублей;

– и ревизионной комиссии – 658 тыс. рублей.

Выплаты ключевому управленческому персоналу составили 79 898 тыс. рублей

22. Условные обязательства и условные активы

Существующие и потенциальные иски против Общества

На 31 декабря 2016 года Общество участвует в судебных разбирательствах, возникших в ходе ведения финансово-хозяйственной деятельности. Судебные разбирательства с высоким риском проигрыша раскрыты в п.14 Оценочные обязательства. Общество отразило все условные обязательства с высоким риском проигрыша в составе резерва.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Общества данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Определение сумм претензий по возможным, но не предъявленным искам, а также оценка вероятности неблагоприятного исхода, не представляются возможными. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2016 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Общество в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

С 1 января 2012 года действует законодательство в отношении трансфертного ценообразования, согласно которому принципы определения рыночных цен изменены, перечни лиц, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и перечни сделок, являющихся контролируемыми, расширены. Поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась и некоторые нормы нового закона содержат противоречия, их нельзя назвать вполне определенными. С целью устранения существенного влияния рисков, связанных с трансфертным ценообразованием, на бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общество разработало методики ценообразования по всем типам контролируемых сделок, а так же стандарты подготовки отчетной документации.

Разногласия, оспариваемые во внесудебном порядке

На 31 декабря 2016 года у Общества отсутствуют.

Обеспечения выданные

По состоянию на 31 декабря 2016 г. выданные Обществом обеспечения третьим лицам по собственным обязательствам, а также полученные обеспечения, приведены в Приложении 5.8.

23. События, произошедшие после 31 декабря 2016 года

Решения о выплате промежуточных дивидендов за 2016 год Обществом не принимались. Решение о распределении прибыли по итогам 2016 года, в том числе о выплате дивидендов за 2016 год будет принято на годовом общем собрании акционеров Общества.

С 01.01.2017 функции оперативно-эксплуатационного обслуживания имущества АО «СПб ЭС», АО «ПЭС» и имущества, принятого в доверительное управление АО «СПб ЭС», переданы в ПАО «Ленэнерго» (включая перевод производственного персонала АО «СПбЭС», АО «ПЭС»).

Решением ПАО «Ленэнерго» - единственного акционера АО «СПб ЭС» от 30.06.2016 № 5-2016, и решением внеочередного общего собрания акционеров АО «ПЭС» от 12.08.2016 (Протокол №ВОСА – 16(2) от 15.08.2016), в соответствии с предварительным решением Совета директоров ПАО «Ленэнерго» от 25.05.2016 (Протокол № 53 от 30.05.2016), принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа АО «СПб ЭС» и АО «ПЭС» управляющей организации – ПАО «Ленэнерго».

В рамках указанных решений в 1 квартале 2017 года планируется заключение договора на выполнение функций единоличного исполнительного органа АО «СПб ЭС» и АО «ПЭС» с управляющей организацией - ПАО «Ленэнерго». Это позволит обеспечить интеграцию бизнес-процессов финансово-хозяйственной деятельности АО «СПб ЭС», АО «ПЭС» и оптимизировать систему управления электросетевым комплексом города Санкт-Петербурга.

Существенных событий после даты подписания бухгалтерской отчетности за 2016 год, которые могут оказать существенное влияние на отчетность ПАО «Ленэнерго», не выявлено, кроме раскрытых в данном пункте пояснительной записки и пунктах по областям учета (пункт 10 Денежные средства и пункт 12 Уставный капитал).

24. Государственная помощь

Использование Обществом бюджетных средств показано в Таблице 5.9 «Государственная помощь» Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества.

В течение 2016 года Обществу были не выделялось бюджетных субсидий на исполнение контракта на выполнение мобилизационной подготовки в виду его окончания (2015 год: 654 тыс. руб.).

На финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний было получено бюджетных средств в размере 2 996 тыс. рублей (2015 год: 3 199 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2016 года Обществом бюджетные средства получены и освоены полностью.

25. Сегменты

Общество осуществляет регулируемую деятельность по основным видам деятельности на территории двух

субъектов Российской Федерации: Санкт-Петербург и Ленинградская область. Тарифы на услуги по основным видам деятельности - услуги по передаче электроэнергии, услуги по технологическому присоединению к сети устанавливаются региональными регулирующими органами.

В целях соблюдения требований Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетики, постановления Правительства Российской Федерации от 22.09.2008 № 707 «О порядке ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий», постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» Общество обеспечивает раздельный учет по субъектам Российской Федерации и по видам деятельности.

Кроме того Общество получает выручку от аренды и от прочих услуг промышленного характера. Разделение доходов и расходов так же производится по субъектам Российской Федерации (далее по тексту – субъекты РФ).

Раздельный учет в рамках управленческого учета обеспечивается по направлениям – активы продукции, доходы и расходы, налог на прибыль, чистая прибыль, а также заемные средства, с использованием расшифровок данных первичного бухгалтерского учета, технической информации, статистических данных, бизнес-плана ПАО «Ленэнерго». В управленческом учете выделяются два сегмента (деление по географическому признаку):
Сегмента А – деятельность Общества на территории Санкт – Петербурга
Сегмент Б – деятельность Общества на территории Ленинградской области.

В Таблице 5.13 Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества приведена информация с распределением результата деятельности Общества за 2016 год по Санкт-Петербургу и Ленинградской области.

Принцип распределения показателей между субъектами Российской Федерации закреплен в Учетной политике Общества, утвержденной приказом ПАО «Ленэнерго» от 31.12.2013 №836 «Об утверждении Учетной политики» (в редакции приказов Общества от 27.03.2015 №132, от 24.04.2015 №183, от 08.07.2015 №310, от 31.12.2015 №626, от 31.03.2016 №144), и производится следующим образом:

- по территориальной принадлежности объекта;
- по территориальной принадлежности филиала;
- по объему оказания услуг по данному субъекту и тарифов на услуги, действующих на территории соответствующего субъекта РФ;
- по принадлежности земельного участка к муниципальному образованию;
- по месту регистрации транспортного средства;
- по территориальной принадлежности оказываемых услуг;
- по месту выявления безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии.

На основании того, что в каждом географическом операционном сегменте Общество осуществляет экономически однородную деятельность, оказывает сходные по характеру услуги и действует в одной правовой среде на территории одного государства, - вышеуказанные географические сегменты определены как единый сегмент для целей настоящей финансовой (бухгалтерской) отчетности. Общество считает, что объединение сегментов обеспечивает заинтересованных пользователей бухгалтерской (финансовой) отчетности наиболее релевантной информацией об отраслевой специфике, хозяйственной структуре и финансовых показателях Общества.

Публичное Акционерное Общество энергетики и электрификации г. Санкт-Петербург ЛЕНЭНЕРГО

Руководитель
Р. Н. Бердников

Главный бухгалтер
Г. В. Кузнецова

28 апреля 2016 г.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО», ПОДГОТОВЛЕННОЙ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО

Ключевые показатели, млн руб. (если не указано иное)

	2012	2013	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
Выручка	**33 135**	**37 323**	**41 601**	**39 027**	**59 023**	**51,2**
от услуг по передаче электроэнергии	23 521	27 480	30 263	33 182	46 400	39,8
от услуг по технологическому присоединению	7 580	6 807	8 581	3 250	8 814	171,2
от прочей деятельности	2 034	3 036	2 758	2 595	3 809	46,8
Операционные расходы	**(30 653)**	**(31 008)**	**(35 516)**	**(33 102)**	**(48 613)**	**46,9**
Чистая прибыль (убыток)	**238**	**3 281**	**(4 216)**	**143**	**7 703**	–
Рентабельность чистой прибыли, %	0,70	8,80	–	–	13,05	–
EBITDA[1]	**10 386**	**10 358**	**11 053**	**11 943**	**23 916**	**100,3**
EBITDA margin, %	31,30	27,80	32,28	30,60	40,52	9,9 п.п.
Чистый долг[2]	**22 011**	**23 300**	**44 163**	**14 829**	**24 091**	**62,5**
Чистый долг / EBITDA[1]	2,12	2,25	4,00	1,24	1,01	–

Ключевые показатели консолидированного отчета о финансовом положении, млн руб.

	2012	2013	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
Долгосрочные активы	88 157	102 100	117 970	197 892	213 928	8,1
Краткосрочные активы	11 236	18 744	17 199	41 949	21 245	(49,4)
Активы	**99 393**	**120 845**	**135 169**	**239 841**	**235 173**	**(1,9)**
Долгосрочный долг	20 637	29 402	48 180	27 618	23 450	(15,1)
Долгосрочные обязательства	**25 338**	**34 700**	**53 461**	**46 835**	**43 289**	**(7,6)**
Краткосрочный долг	7 153	3 982	1 589	13 357	11 078	(17,1)
Краткосрочные обязательства	**30 567**	**36 679**	**38 271**	**52 556**	**43 543**	**(17,1)**
Обязательства	**55 905**	**71 380**	**91 732**	**99 391**	**86 832**	**(12,6)**
Капитал	**43 487**	**49 465**	**43 437**	**140 450**	**148 341**	**5,6**

Ключевые показатели консолидированного отчета о прибылях и убытках, млн руб.

	2012	2013	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, %
Выручка	**33 135**	**37 323**	**41 601**	**39 027**	**59 023**	**51,2**
Операционные расходы	(30 653)	(31 008)	(35 516)	(33 102)	(48 613)	46,9
Операционная прибыль	**2 482**	**6 316**	**6 085**	**5 925**	**10 410**	**75,7**
Финансовые доходы	302	667	1 409	1 184	2 821	138,2
Финансовые расходы	(2 175)	(2 682)	(12 228)	(5 225)	(4 540)	(13,1)
Прибыль (убыток) до налогов	**609**	**4 301**	**(4 734)**	**1 884**	**8 691**	**361,2**
Расход по налогу на прибыль	(371)	(1 020)	519	(1 741)	(988)	(43,2)
Чистая прибыль (убыток)	**238**	**3 281**	**(4 216)**	**144**	**7 703**	**–**

[1] Показатель EBITDA рассчитан по формуле: прибыль до налогообложения + амортизация основных средств и нематериальных активов + финансовые расходы – финансовые доходы.

[2] Показатель «Чистый долг» рассчитан по формуле: долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы – денежные средства и их эквиваленты – краткосрочные инвестиции.

СВОДНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПО ГРУППЕ КОМПАНИЙ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО»

АКТИВЫ

Характеристика активов ДЗО ПАО «Ленэнерго» на конец 2016 года

Показатель	Ед. изм.	ПАО «Ленэнерго»	АО «СПб ЭС»	АО «ПЭС»[1]	АО «ЦЭК»	АО «Курортэнерго»
Установленная мощность	МВА	24 977	2 839	520	189	364
Воздушные линии 0,4–110 кВ, по трассе	км	40 053	609,5	102	97,3	780
Воздушные линии 110 кВ	км	4 720	22,64	0,3	–	–
Воздушные линии 35 кВ	км	3 040	1,4	–	–	–
Воздушные линии 6–10 кВ	км	18 260	110,39	35	22,403	103,86
Воздушные линии 0,4 кВ	км	14 033	475,06	66,7	74,87	676,55
Воздушные линии 0,4–110 кВ, по цепям	км	43 348	633,13	102,7	97,3	780,41
Воздушные линии 110 кВ	км	7 349	45,58	0,3	–	–
Воздушные линии 35 кВ	км	3 706	2,8	–	–	–
Воздушные линии 6–10 кВ	км	18 260	107,69	37,7	22,4	103,86
Воздушные линии 0,4 кВ	км	14 033	475,06	66,7	74,87	676,55
Кабельные линии 0,4–110 кВ	км	22 498	3 627,5	181,3	272,17	908,93
Кабельные линии 110 кВ	км	249	133,66	–	–	–
Кабельные линии 35 кВ	км	349	1,85	–	–	–
Кабельные линии 6–10 кВ	км	15 412	2 532,05	141,9	166,816	721,14
Кабельные линии 0,4 кВ	км	6 488	960	39,4	105,352	187,97
Подстанции 35–110 кВ	шт/МВА	386	14/1 464	2/146	–	–
Подстанции 35 кВ	шт/МВА	174/2 606	1/40	1/20	–	–
Подстанции 110 кВ	шт/МВА	212/12 561	13/1 424	1/126	–	–
Трансформаторные подстанции (ТП) 6–35 кВ	шт/ МВА	17 765/9 810	696/1 375,39	589/374	312/184,358	559 /364,09
Объем оборудования	у. е.	558 958	76 041,1	8 897,4	5 239,7	22 102

Уровень износа активов ДЗО ПАО «Ленэнерго» на конец 2016 года, %[2]

	ПАО «Ленэнерго»	АО «СПб ЭС»	АО «ПЭС»	АО «ЦЭК»	АО «Курортэнерго»
Оборудование					
Трансформаторное оборудование	54,5	24,6	58,9	35,0	19,0
Коммутационные аппараты	64,8	25,6	67,2	34,7	61,0
Общий износ	**60,9**	**24,9**	**63,1**	**35,0**	**44,3**
Линии электропередачи					
Воздушные линии 35 кВ и выше	69,1	88,5	74,9	–	–
Воздушные линии 0,4–20 кВ	56,3	71,4	54,8	50,7	62,0
Кабельные линии 35 кВ и выше	71,8	1,37	–	–	–
Кабельные линии КЛ 0,4–20 кВ	63,2	34,4	69,3	23,6	58,0
Общий износ	**64,9**	**40,3**	**66,3**	**28,0**	**59,8**
Общий износ активов	**63,4**	**32,6**	**64,7**	**30,4**	**49,6**

[1] С 1 июля 2015 г. АО «ПЭС» не является электросетевой организацией, в связи с чем его электросетевые активы переданы в аренду АО «СПб ЭС».

[2] При расчете износа активов учитывается нормативный срок службы:
- 25 лет для подстанций и кабельных линий;
- 35 лет для воздушных линий.

Характеристика активов ПАО «Ленэнерго»

Показатель	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016
Установленная мощность	МВА	21 952	23 059	23 951	24 321	24 977
Воздушные линии 0,4–110 кВ, по трассе	км	36 859	37 214	38 396	38 945	40 017
Воздушные линии 110 кВ	км	4 611	4 612	4 676	4 675	4 712
Воздушные линии 35 кВ	км	3 027	3 027	3 027	3 051	3 012
Воздушные линии 6–10 кВ	км	17 357	17 487	17 843	17 976	18 260
Воздушные линии 0,4 кВ	км	11 864	12 088	12 851	13 244	14 033
Воздушные линии 0,4–110 кВ, по цепям	км	40 053	40 408	41 832	42 181	43 291
Воздушные линии 110 кВ	км	7 132	7 133	7 260	7 258	7 334
Воздушные линии 35 кВ	км	3 678	3 676	3 675	3 703	3 664
Воздушные линии 6–10 кВ	км	17 376	17 507	17 863	17 976	18 260
Воздушные линии 0,4 кВ	км	11 867	12 093	13 034	13 244	14 033
Кабельные линии 0,4–110 кВ	км	20 400	21 156	21 567	22 161	22 503
Кабельные линии 110 кВ	км	168	217	217	242	249
Кабельные линии 35 кВ	км	376	353	353	355	355
Кабельные линии 6–10 кВ	км	13 870	14 502	14 844	15 113	15 411
Кабельные линии 0,4 кВ	км	5 987	6 085	6 153	6 451	6 488
Подстанции 35–110 кВ	шт/МВА	377/13 969	379/14 570	379/14 692	386/14 894	386/15 168
Подстанции 35 кВ	шт/МВА	170/2 254	169/2 302	169/2 302	174/2 404	174/2 606
Подстанции 110 кВ	шт/МВА	207/11 715	210/12 268	210/12 390	212/12 490	212/12 561
Трансформаторные подстанции (ТП) 6–35 кВ	шт/МВА	15 025/7 983	15 531/8 489	16 233/9 259	16 564/9 427	17 778/9 810

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Ключевые показатели деятельности дочерних и зависимых обществ ПАО «Ленэнерго» по передаче электроэнергии

	ПАО «Ленэнерго»			АО «СПб ЭС»			АО «ЦЭК»			АО «Курортэнерго»		
	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016
Отпуск электроэнергии в сеть, млн кВт • ч	33 248	33 401	34 160	3 463	4 401	5 985	370	360	370	590	585	601
Отпуск электроэнергии из сети, млн кВт • ч	29 570	29 316	30 221	3 264	4 126	5 555	332	324	328	515	514	528
Потери электроэнергии, млн кВт • ч	3 678	4 085	3 940	199	275	430	38	37	42	76	71	73
Потери электроэнергии, %	11,1	12,2	11,5	5,8	6,3	7,2	10,4	10,2	11,5	12,8	12,2	12,2
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт • ч	28 680	28 249	29 007	1 068	1 688	5 555	332	324	328	515	514	528

Структура отпуска электроэнергии по группам конечных потребителей за 2016 год[1]

	ПАО «Ленэнерго» (по границам «котла»)		АО «СПб ЭС»		АО «СПб ЭС» (в рамках «котла»)		АО «ЦЭК»		АО «Курортэнерго»	
	млн кВт • ч	%	млн кВт • ч	%	млн кВт • ч	%	млн кВт • ч	%	млн кВт • ч	%
Категория потребителей										
Территориальные сетевые организации	196	0,7	3 217	57,9	–	–	–	–	–	–
Промышленные потребители	11 571	39,9	–	–	–	–	80	24,5	–	–
Население и приравненные группы потребителей	8 303	28,6	658	11,8	179	30,2	141	43,1	248	47,0
Непромышленные потребители	5 904	20,4	–	–	–	–	48	14,5	224	42,5
Транспорт	2 096	7,2	–	–	–	–	–	–	–	–
Сельское хозяйство и пищевая промышленность	320	1,1	–	–	–	–	0	0,1	–	–
Государственные (муниципальные) организации и прочие бюджетные потребители	616	2,1	–	–	–	–	58	17,8	56	10,6
Прочие	–	–	1 680	30,2	412	69,8	–	–	–	–
Итого	**29 007**	**100,0**	**5 555**	**–**	**591**	**–**	**328**	**–**	**528**	**–**

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Ключевые показатели деятельности дочерних и зависимых обществ ПАО «Ленэнерго» по технологическому присоединению

		ПАО «Ленэнерго»			АО «СПб ЭС»			АО «ЦЭК»			АО «Курортэнерго»		
		2014	2015	2016[2]	2014[3]	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016
Исполнено договоров на технологическое присоединение[1]	шт.	14 767	18 817	47 176	–	224	532	218	222	154	503	574	637
	МВт	529	380	725	–	81	122	7	5	6	16	17	22
Подано заявок на технологическое присоединение	шт.	26 231	25 952	28 904	–	936	1 438	280	244	190	906	787	778
	МВт	2 608	2 072	1 841	–	1 484	646	12	16	10	57	30	40
Заключено договоров на ТП	шт.	16 749	19 887	21 022	414	566	941	239	187	175	717	707	622
	МВт	614	676	713	264	277	96	16	7	9	25	25	24

Структура присоединенной мощности в 2016 году по категориям заявителей

	ПАО «Ленэнерго»		АО «СПб ЭС»		АО «ЦЭК»		АО «Курортэнерго»	
Категория потребителей	**МВт**	**%**	**МВт**	**%**	**МВт**	**%**	**МВт**	**%**
Более 670 кВт	224	31	103	84	2	39	5	23
150–670 кВт	99	14	11	9	1	9	7	33
15–150 кВт	82	11	3	2	1	25	3	16
15 кВт	319	44	5	4	2	26	6	29
Итого	**725**	**100**	**122**	**99**	**6**	**100**	**21**	**100**

[1] Данные приведены без учета присоединения объектов генерации. В 2016 и 2015 гг. присоединение объектов генерации не осуществлялось. В 2014 г. был присоединен один объект генерации мощностью 150 МВт.

[2] Нет возможности предоставить сопоставимые данные, поскольку в указанный период Компания не входила в Группу компаний ПАО «Ленэнерго».

[3] С учетом результатов претензионно-исковой работы, направленных уведомлений о готовности сетевой организации по 15 308 договорам.

ПОКАЗАТЕЛИ НАДЕЖНОСТИ

Ключевые показатели надежности ДЗО ПАО «Ленэнерго»[1]

	ПАО «Ленэнерго»			АО «СПб ЭС»[4]			АО «ПЭС»			АО «ЦЭК»			АО «Курортэнерго»[6]		
	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014[5]	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016
Количество технологических нарушений (аварий), шт.	3 941	3 753	3 084	–	–	–	–	135	159	103	81	81	181	183	170
Показатель удельной аварийности (аварии, шт. / тыс. у. е.)	7,8	7,0	5,6	–	–	–	–	6,2	7,1	9,6	7,3	7,2	8,9	8,7	7,7
Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей, ч.	3,4	3,8	2,9	–	–	–	–	2,2	1,5	1,4	1,4	1,2	2,0	2,5	2,1
Объем недоотпущенной электроэнергии, млн кВт • ч	1,46	1,31	1,02	–	–	–	–	0,10	0,10	0,06	0,05	0,04	0,09	0,11	0,10
Экономический ущерб, млн руб.	78,1	103,8	66,4	–	–	–	–	20,1	20,2	4,2	4,9	5,3	0,12	0,11	0,15
SAIDI, час Средний индекс длительности прерываний в работе системы	0,5555	0,4586	0,2294	–	–	–	–	0,0779	–[7]	0,21	0,15	0,12	0,1421	0,1414	0,3760
SAIFI, ед. Средний индекс частоты прерываний в работе системы	0,1597	0,1391	0,0839	–	–	–	–	0,0339	–[7]	0,14	0,12	0,09	0,0727	0,0723	0,2200
Затраты на ремонтную программу[8], млн руб.	1 359	1 058	1 157	81	87	108	–	–	–	73	64	56	74	36	43

ТАРИФЫ

Фактический средний тариф на услуги по передаче электроэнергии, коп/кВт • ч

	2014		2015		2016	
	коп/кВт • ч	Изменение 2014/2013, %	коп/кВт • ч	Изменение 2015/2014, %	коп/кВт • ч	Изменение 2016/2015, %
ПАО «Ленэнерго»						
«котловой» тариф[9]	123	12,0	140	13,9	182	29,5
собственный тариф[10]	49	13,0	52	6,1	83	59,7
АО «СПб ЭС»[11]	107	5,0	126	16,9	105	–16,7
АО «ПЭС»	77	–12,0	79	3,2	–	–
АО «ЦЭК»[11]	112	17,0	110	–1,7	133	21,2
АО «Курортэнерго»[11]	98	18,0	113	15,5	115	2,0

[4] Ввиду отсутствия сопоставимого учета сведения по АО «СПб ЭС» отсутствуют.

[5] По АО «ПЭС» за 2014 г. сведения по аварийности отсутствуют.

[6] Количество технологических нарушений (аварий) по сетям 0,4 кВ и экономический ущерб за 2014 г. не учтены. Показатели SAIDI, SAIFI рассчитаны за 2014, 2015 гг. по аварийным отключениям в сетях 6–10 кВ.

[7] В 2016 г. SAIDI и SAIFI по АО «ПЭС» не рассчитывались, так как количество потребителей, обслуживаемых АО «ПЭС», составляло 0 (активы переданы на баланс АО «СПбЭС»).

[8] По АО «ПЭС» за 2014–2015 гг. данные отсутствуют, за 2016 г. показатель не рассчитывался.

[9] Выручка от передачи электроэнергии (по Санкт-Петербургу и Ленинградской области) / суммарный полезный отпуск (с учетом потребителей генераторного напряжения) / 10.

[10] Выручка от передачи электроэнергии (по Санкт-Петербургу и Ленинградской области) без учета платы ФСК, услуг технического обслуживания, оплаты потерь / суммарный полезный отпуск (с учетом потребителей генераторного напряжения) / 10.

[11] Средние фактические тарифы на передачу электроэнергии рассчитаны как отношение фактической выручки от деятельности по передаче электроэнергии к поступлению в сеть электроэнергии..

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Ключевые финансовые показатели дочерних и зависимых обществ ПАО «Ленэнерго», млн руб. (если не указано иное)

Информация приведена на основании аудированной бухгалтерской отчетности с учетом составленного в соответствии с РСБУ ретроспективного отражения данных.

Сетевые ДЗО	ПАО «Ленэнерго»			АО «СПб ЭС»			АО «ПЭС»			АО «ЦЭК»			АО «Курортэнерго»		
	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016
Выручка	**44 722**	**43 727**	**61 260**	**5 390**	**6 848**	**7 889**	**1 139**	**1 149**	**931**	**625**	**1 507**	**707**	**1 031**	**1 080**	**1 161**
от услуг по передаче электроэнергии	36 261	40 684	54 437	3 667	5 574	5 811	752	384	0	415	397	492	578	661	693
от услуг по технологическому присоединению	8 249	2 865	6 485	1 426	1 005	1 897	166	241	118	105	168	111	236	202	216
от прочей деятельности	212	177	338	297	269	180	221	523	813	105	941	104	218	217	251
Себестоимость, коммерческие и управленческие расходы	**–39 257**	**–44 071**	**–49 296**	**–3 124**	**–3 874**	**–4 820**	**–969**	**–842**	**–752**	**–479**	**–506**	**–586**	**–876**	**–813**	**–900**
от услуг по передаче электроэнергии	–38 756	–43 571	–48 519	–2 613	–3 479	–4 552	–805	–378	0	–368	–399	–438	–602	–603	–642
от услуг по технологическому присоединению	–390	–435	–531	–225	–147	–110	–28	–52	–10	–19	–17	–19	–86	–31	–48
от прочей деятельности	–110	–65	–246	–286	–248	–159	–135	–412	–742	–92	–90	–129	–188	–178	–210
Прибыль (убыток) от продаж	**5 466**	**–344**	**11 965**	**2 267**	**2 975**	**3 068**	**170**	**306**	**179**	**147**	**1 001**	**121**	**155**	**268**	**261**
Прибыль до налогообложения	**–8 793**	**–6 529**	**10 214**	**1 649**	**1 493**	**2 973**	**252**	**214**	**–70**	**167**	**181**	**147**	**160**	**257**	**233**
Чистая прибыль	**–7 968**	**–5 916**	**7 561**	**1 427**	**1 211**	**2 468**	**201**	**166**	**–70**	**131**	**142**	**106**	**119**	**199**	**178**
от услуг по передаче электроэнергии	–10 609	–9 092	1 693	326	422	1 289	–35	–49	0	32	–8	36	–36	13	15
от услуг по технологическому присоединению	7 803	2 250	4 383	1 109	786	1 096	144	162	91	68	121	73	126	132	136
от прочей деятельности	–5 161	926	1 485	–8	2	83	92	53	–161	31	30	–3	30	54	28
EBITDA[1]	**11 551**	**7 325**	**21 661**	**3 116**	**3 152**	**4 700**	**395**	**368**	**97**	**224**	**251**	**226**	**302**	**414**	**381**
Рентабельность EBITDA, %[2]	**25,8**	**16,8**	**35,34**	**57,8**	**46,03**	**59,6**	**34,6**	**32,1**	**10,4**	**35,9**	**16,6**	**32,0**	**29,3**	**38,3**	**32,8**
	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Активы	164 769	194 683	188 652	28 833	33 084	33 586	4 476	4 411	4 406	1 172	1 435	1 454	1 919	2 017	2 207
Собственный капитал	71 441	113 336	121 066	20 140	21 443	23 911	3 168	3 334	3 263	872	1 014	1 119	1 184	1 383	1 561
Рентабельность СК (ROE), %[3]	–10,8	–6,4	6,5	7,4	5,8	10,9	6,6	5,1	–2,1	16,2	15,1	10,0	10,6	15,5	12,1
Обязательства	93 329	81 347	67 586	8 693	11 641	9 675	1 308	1 078	1 142	300	421	335	736	635	647
Займы и кредиты	49 769	38 456	32 304	1 501	3 140	2 224	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чистый долг[4]	45 546	10 172	24 302	1 480	2 462	2 098	–51	–263	–64	–342	–383	–425	–107	–173	–404
Чистый долг / EBITDA	3,9	1,4	1,1	0,5	0,8	0,5	–0,1	–0,7	–0,7	–1,5	–1,5	–1,9	–0,4	–0,4	–1,1

[1] Показатель EBITDA рассчитан как Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация, по ПАО «Ленэнерго» показатель EBITDA отражен за вычетом сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений.

[2] Показатель «Рентабельность EBITDA» рассчитан как отношение EBITDA к выручке за отчетный период.

[3] Порядок расчета показателя рентабельности собственного капитала: ROE (рентабельность собственного капитала), % = Чистая прибыль / Среднее значение собственного капитала * 100 %.

[4] Показатель «Чистый долг» рассчитан по формуле: Чистый долг = Займы и кредиты – Денежные средства – Краткосрочные финансовые вложения.

Ключевые финансовые показатели дочерних и зависимых обществ ПАО «Ленэнерго», млн руб. (если не указано иное)

Информация приведена на основании аудированной бухгалтерской отчетности с учетом составленного в соответствии с РСБУ ретроспективного отражения данных.

Сервисные ДЗО	АО «ЛЭСР»			АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»			ООО «Энерготранс»		
	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016
Выручка	**12**	**6**	**82**	**416**	**428**	**1 236**	**75**	**68**	**86**
от услуг по передаче электроэнергии	–	–	–	0	0	0	0	0	0
от услуг по технологическому присоединению	–	–	–	0	0	0	0	0	0
от прочей деятельности	12	6	82	416	428	1 236	75	68	86
Себестоимость, коммерческие и управленческие расходы	**–10**	**–6**	**–61**	**–375**	**–401**	**–1 207**	**–74**	**–64**	**–76**
от услуг по передаче электроэнергии				0	0	0	0	0	0
от услуг по технологическому присоединению				0	0	0	0	0	0
от прочей деятельности	–10	–6	–61	–375	–401	–1 207	–74	–64	–76
Прибыль (убыток) от продаж	**2**	**1**	**21**	**41**	**28**	**29**	**1**	**3**	**11**
Прибыль до налогообложения	**1**	**1**	**21**	**40**	**50**	**–15**	**0**	**1**	**10**
Чистая прибыль	**1**	**0**	**17**	**32**	**40**	**–25**	**0**	**1**	**8**
от услуг по передаче электроэнергии	–	–	–	0	0	0	0	0	0
от услуг по технологическому присоединению	–	–	–	0	0	0	0	0	0
от прочей деятельности	1	0	17	32	40	–25	0	1	8
EBITDA[1]	**1**	**1**	**21**	**44**	**56**	**–7**	**3**	**3**	**12**
Рентабельность EBITDA, %[2]	**12,2**	**11,3**	**25,5**	**10,6**	**13,0**	**–0,5**	**3,8**	**5,1**	**14,1**
	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Активы	7	5	103	301	383	2 112	17	18	24
Собственный капитал	4	4	21	51	91	66	9	10	18
Рентабельность СК (ROE), %[3]	30,4	11,7	130,6	90,8	56,0	–31,4	0,6	10,7	57,8
Обязательства	3	0	82	249	292	2 046	8	8	6
Займы и кредиты	0	0	0	0	0	0	0,4	0,6	0,2
Чистый долг[4]	–5	–4	–9	–178	–228	–1 337	–1,6	–0,2	–0,7
Чистый долг / EBITDA	–3,71	–5,37	–0,44	–4,04	–4,07	–[5]	–0,57	–0,07	–0,06

[1] Показатель EBITDA рассчитан как Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация, по ПАО «Ленэнерго» показатель EBITDA отражен за вычетом сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений.

[2] Показатель Рентабельности EBITDA рассчитан как отношение EBITDA к выручке за отчетный период.

[3] Порядок расчета показателя рентабельности собственного капитала: ROE (рентабельность собственного капитала), % = Чистая прибыль / Среднее значение собственного капитала * 100 %.

[4] Показатель «Чистый долг» рассчитан по формуле: Чистый долг = Займы и кредиты – Денежные средства – Краткосрочные финансовые вложения.

[5] По АО «Энергосервисная компания Ленэнерго» соотношение Чистый долг / EBITDA по 2016 г. не имеет экономического смысла и не рассчитывается в связи с отрицательными значениями показателей «Чистый долг» и «EBITDA» по факту 2016 г.

ИНВЕСТИЦИИ

Ключевые параметры инвестиционных программ дочерних и зависимых обществ ПАО «Ленэнерго»

	ПАО «Ленэнерго»			АО «СПб ЭС»			АО «ПЭС»[6]			АО «ЦЭК»			АО «Курортэнерго»		
	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016
Капитальные вложения, млн руб. без НДС	23 411	6 741	22 210	2 867	2 545	5 265	577	264	306	128	191	166	259	64	279
Ввод основных фондов, млн руб.	24 314	3 685	15 165	2 914	2 007	5 390	577	177	551	129	185	166	270	65	268
Финансирование, млн руб. с НДС	25 178	13 145	27 617	3 437	4 784	4 569	692	321	322	150	180	241	339	127	280
Ввод мощности															
МВА	1 450	211	844	345	90	162	51	13	38	7	7	6	24	4	36
км	2 490	452	2 147	128	104	359	34	10	40	14	19	30	20	5	18
Прирост мощности															
МВА	975	192	679	345	90	161	51	13	38	4	6	4	7	2	2
км	1 433	319	1 516	128	104	324	34	10	40	8	15	15	18	5	18
Удельный показатель стоимости ввода в основные фонды, млн руб.[7]															
на 1 МВА	4,9	5,3	5,5	0,30[7]	0,2	0,2	–	–	2,9	4,6	7,2	4,4	5	5,5	3,9
на 1 км	4,4	3,6	3,2	0,1	0,1	0,1	–	–	0,8	3,7	5,9	3,5	7,7	4,1	2,8

Структура капитальных вложений, млн руб.

	ПАО «Ленэнерго»			АО «СПб ЭС»			АО «ПЭС»			АО «ЦЭК»			АО «Курортэнерго»		
	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016
Техническое перевооружение и реконструкция	11 929	2 526	5 666	103	238	321	153	34	43	73	16	67	86	17	112
Новое строительство	11 396	4 192	15 216	2 679	2 283	3 978	178	230	243	40	168	94	161	37	138
Прочее	86	23	1 328	85	24	965	246	–	21	16	7	5	11	10	28
Капитальные вложения, итого	**23 411**	**6 741**	**22 210**	**2 867**	**2 545**	**5 265**	**577**	**264**	**306**	**128**	**191**	**166**	**259**	**64**	**279**
По программам															
Развитие сетей	2 185	69	387	1 306	567	2 600	–	10	–	18	41	42	56	4	30
Технологическое присоединение	13 761	4 791	18 086	1 449	1 740	2 344	331	222	255	55	140	59	154	40	153
Реновация фондов	7 465	1 881	3 737	112	238	321	246	32	51	55	10	65	49	20	96

[6] АО «ПЭС» в 2014, 2015 г. по данному показателю не отчитывался.

[7] Введено в эксплуатацию 3 объекта напряжением 110 кВ.

Источники финансирования инвестиционных программ дочерних и зависимых обществ ПАО «Ленэнерго», млн руб. с НДС

	ПАО «Ленэнерго»			АО «СПб ЭС»			АО «ПЭС»			АО «ЦЭК»			АО «Курортэнерго»		
	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016
Источники финансирования инвестиционной программы, всего	**25 178**	**13 145**	**27 617**	**3 287**	**4 778**	**4 553**	**692**	**321**	**322**	**150**	**180**	**241**	**339**	**127**	**280**
Собственные средства, всего	**11 787**	**8 029**	**27 617**	**3 287**	**3 449**	**4 553**	**692**	**321**	**322**	**150**	**180**	**241**	**339**	**127**	**280**
Прибыль, направляемая на инвестиции	6 941	3 380	4 664	1 334	838	2 274	509	282	38	64	77	137	250	98	182
Инвестиционная составляющая в тарифах на передачу электроэнергии	0	0	100	0	124	1 328	–	–	–	0	0	7	–	–	–
Прибыль от технологического присоединения	6 941	3 380	4 443	1 334	713	946	218	282	38	52	34	73	140	66	88
Авансовое использование прибыли от технологического присоединения потребителей	6 941	3 380	4 443	1 334	713	946	218	282	38	0	0	0	140	66	88
Прочая прибыль	0	0	121	0	0	0	291	0	0	13	44	57	110	31	94
Амортизация	100	868	7 716	1 329	1 961	1 561	181	40	228	62	69	79	52	11	48
Возврат НДС	3 930	900	3 604	506	458	719	0	0	55	23	33	26	37	18	50
Прочие собственные средства, всего	815	2 881	11 633	117	192	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства дополнительной эмиссии	814	471	11 072	51	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства, всего	**13 391**	**5 115**	**0**	**0**	**1 329**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Кредиты	13 391	2 990	0	0	1 329	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Облигационные займы	0	2 125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

Ключевые показатели устойчивого развития ПАО «Ленэнерго» и сетевых дочерних и зависимых обществ ПАО «Ленэнерго»

Сетевые ДЗО	ПАО «Ленэнерго»			АО «СПб ЭС»			АО «ПЭС»			АО «ЦЭК»			АО «Курортэнерго»		
	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016
Среднесписочная численность персонала, человек	6 185	6 003	6 217	429	500	571	314	313	309	180	180	182	233	221	205
Средний возраст работников, лет	44	44	43	40	40	41	46	44	44	46	47	49	42	41	42
Доля административно-управленческого персонала, %	26	25	23	50	49	52	15	17	18	30	29	28	27	27	27
Уровень обеспеченности персоналом, %	93	94	97	94	88	83	93	91	92	97	98	100	87	86	88
Средняя заработная плата, тыс. руб.	53	52	62	74	80	77	52	57	62	43	48	49	49	51	58
Показатель активной текучести кадров, %	8	8	8	8	16	28	4	12	74	2	2	3	6	24	16
Доля сотрудников, проработавших в компании более 10 лет, %	41	43	44	2	7	8	59	62	60	36	49	48	20	18	14
Доля сотрудников, проработавших в компании более 20 лет, %	19	20	18	0	0	0	6	8	9	15	14	13	8	9	8
Количество принятых новых работников, человек	965	925	1 666	93	241	128	41	58	65	16	11	11	42	68	52
Количество уволенных работников, человек	1 172	883	1 149	44	107	368	29	74	327	15	9	7	21	85	41
Производительность труда (выручка, руб. / 1 чел. ч.)	3 371	3 829	492	4 978	6 120	5 957	1 759	1 697	1 488	1 799	1 600	1 902	1 917	2 156	2 231
Затраты на обучение, млн руб.	28,4	16,6	20,4	0,5	0,6	1,3	1,0	1,0	2,0	0,4	0,4	0,8	1,2	1,0	0,8
Затраты на обучение в перерасчете на одного работника, руб.	9 655	4 600	4 657	4 453	13 380	7 874	12 917	38 345	7 577	7 595	4 638	7 329	8 733	6 079	5 521
Затраты на ДМС, млн руб.	86,5	84,6	85,0	11	9	20	4	5	4	1,5	1,6	3,1	3,2	2,6	3,7
Затраты на охрану труда, млн руб.	105,7	91,2	106,4	8,7	9,5	15,2	1,0	1,3	1,0	2,7	3,6	3,7	3,6	3,2	3,8
Затраты на охрану труда в пересчете на одного работника, руб.	17 000	15 200	17 100	20 334	18 670	26 815	3 226	4 135	3 210	14 900	19 900	20 400	29 365	25 647	29 402
Коэффициент частоты общего травматизма (количество случаев на 1 000 сотрудников)	0,8	0,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты на защиту окружающей среды, млн руб.[1]	21,4	17,1	19,3	–	–	–	–	–	–	0,248	0,182	0,228	0,22	0,251	0,26

[1] По АО «СПБ ЭС» и АО «ПЭС» данные отсутствуют.

Ключевые показатели устойчивого развития сервисных дочерних и зависимых обществ ПАО «Ленэнерго»

	АО «ЛЭСР»			АО «Энергосервисная компания»			ООО «Энерготранс»		
Сервисные ДЗО	**2014**	**2015**	**2016**	**2014**	**2015**	**2016**	**2014**	**2015**	**2016**
Среднесписочная численность персонала, человек	11	6	6	108	184	197	71	72	73
Средний возраст работников, лет	48	34	36	37	30	28	43	48	51
Доля административно-управленческого персонала, %	90	100	47	19	18	19	20	20	22
Уровень обеспеченности персоналом, %	100	100	100	52	82	85	91	85	82
Средняя заработная плата, тыс. руб.	56	55	77	50	56	57	39	40	41
Показатель активной текучести кадров, %	0	0	2	32	55	52	5	7	4
Доля сотрудников, проработавших в компании более 10 лет	0	0	0	0	0	0	31	35	33
Доля сотрудников, проработавших в компании более 20 лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество принятых новых работников	3	3	225	148	170	148	13	10	21
Количество уволенных работников	2	16	183	35	111	115	8	13	14
Производительность труда (выручка, руб. / 1 чел. ч.)	618	622	7 756	2 257	1 127	2 986	538	476	598
Затраты на обучение, млн руб.	0,00	0,00	0,11	0,35	0,41	1,56	0,05	0,07	0,14
Затраты на обучение в перерасчете на одного работника, руб.			12 044	14 430	7 157	5 215	648	917	1 932
Затраты на ДМС, млн руб.	0	0	0	1,2	1,8	3,53	0,2	0,2	0,3

Структура персонала на конец 2016 года, %

Наименование показателя	ПАО «Ленэнерго»	АО «СПб ЭС»	АО «ПЭС»	АО «ЦЭК»	АО «Курортэнерго»	АО «ЛЭСР»	АО «Энергосер–висная компания»	ООО «Энерготранс»
По возрастным группам	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**
До 25 лет	5	4	2	1	4	0	14	5
25–30 лет	59	71	61	58	68	100	82	12
50 лет – пенсионный возраст	22	17	22	25	24	0	3	60
Работающие пенсионеры	15	8	16	17	4	0	2	23
По категориям	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**
Руководители	18	17	19	14	32	33	20	17
Специалисты и служащие	30	47	27	32	28	34	79	75
Рабочие	53	36	55	53	40	33	1	8

ЦЕНТРЫ ОБСЛУЖИВАНИЯ КЛИЕНТОВ В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ И ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование филиала	Контактная информация (телефонный номер с кодом региона)	Режим работы
Центр обслуживания клиентов ПАО «Ленэнерго»	8–800–700–14–71 +7 (812) 595-86-62, +7 (812) 494-31-71	Понедельник – пятница 9:00 – 20:00, без обеда, суббота 9:00 – 17:00, без обеда
Офис «Выборгский» Центр обслуживания клиентов по Ленинградской области	+7 (81–378) 22–087	Прием заявок: вторник, четверг 9:00–12:00, 13:30–17:00 Выдача готовых документов: понедельник, вторник, среда, четверг 9:00–12:00, 13:30–17:00, пятница 9:00–12:00, 13:30–16:00
Офис «Гатчинский» Центр обслуживания клиентов по Ленинградской области	+7 (812) 458–36–93	Прием заявок: вторник, четверг 9:00–12:00, 13:30–17:00 Выдача готовых документов: понедельник, вторник, среда, четверг 9:00–12:00, 13:30–17:00, пятница 9:00–12:00, 13:30–16:00
Офис «Кингисеппский» Центр обслуживания клиентов по Ленинградской области	+7 (81–375) 20–376	Прием заявок: вторник, четверг 9:00–12:00, 13:30–17:00 Выдача готовых документов: понедельник, вторник, среда, четверг 9:00–12:00, 13:30–17:00, пятница 9:00–12:00, 13:30–16:00
Офис «Лужский» Центр обслуживания клиентов по Ленинградской области	+7 (81–372) 24–880	Прием заявок: вторник, четверг 9:00–12:00, 13:30–17:00 Выдача готовых документов: Понедельник, вторник, среда, четверг 9:00–12:00, 13:30–17:00, пятница 9:00–12:00, 13:30–16:00
Офис «Новоладожский» Центр обслуживания клиентов по Ленинградской области	+7 (81–363) 30–107	Прием заявок: вторник, четверг 9:00–12:00, 13:30–17:00 Выдача готовых документов: Понедельник, вторник, среда, четверг 9:00–12:00, 13:30–17:00, пятница 9:00–12:00, 13:30–16:00
Офис «Пригородный» Центр обслуживания клиентов по Ленинградской области	+7 (812) 494–32–94	Прием заявок: вторник, четверг 9:00–12:00, 13:30–17:00 Выдача готовых документов: понедельник, вторник, среда, четверг 9:00–12:00, 13:30–17:00, пятница 9:00–12:00, 13:30–16:00
Офис «Тихвинский» Центр обслуживания клиентов по Ленинградской области	+7 (81–367) 74–286	Прием заявок: вторник, четверг 9:00–12:00, 13:30–17:00 Выдача готовых документов: понедельник, вторник, среда, четверг 9:00–12:00, 13:30–17:00, пятница 9:00–12:00, 13:30–16:00



Подать заявку на технологическое присоединение, а также воспользоваться дистанционными услугами центров обслуживания клиентов можно на интернет-портале **https://lkk.lenenergo.ru/SiteAssets/tags.aspx**

ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ В 2016 ГОДУ

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен Советом директоров ПАО «Ленэнерго» на заседании от «11» мая 2017 г. (протокол № 35 от «16» мая 2017 г.).

Совет директоров ПАО «Ленэнерго» подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2016 г.

Описание наиболее существенных аспектов модели и практики корпоративного управления в ПАО «Ленэнерго», а также описание методологии, по которой Обществом проводилась оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления, приведено в разделе «Корпоративное управление» годового отчета Общества.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.	**Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.**			
1.1.1.	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.	Соблюдается	
1.1.2.	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети интернет не менее чем за 30 дней до даты проведения общего собрания. 2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.3.	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания. 2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения) по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетный период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. 3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.	Соблюдается	
1.1.4.	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	1. В отчетном периоде акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания. 2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.	Соблюдается	
1.1.5.	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.		
		2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.		По пункту 2 принцип частично соблюдается Обществом. В отчетном году часть кандидатов в органы управления и контроля Общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. Сложившаяся в Обществе практика проведения Общих собраний акционеров не предусматривает обязательного участия всех кандидатов в органы управления и контроля ПАО «Ленэнерго» в собраниях акционеров. Действующее законодательство Российской Федерации также не обязывает соответствующих кандидатов принимать личное участие в Общем собрании акционеров. Вместе с тем Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. Общество планирует учесть данную рекомендацию Кодекса корпоративного управления при подготовке и утверждении внутренних документов ПАО «Ленэнерго» в новой редакции.
1.1.6.	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.	Частично соблюдается	По пункту 3 принцип не соблюдается Обществом. В отчетном году Советом директоров Общества при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением Общих собраний акционеров, не рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в Общих собраниях.
1.2.	**Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.**			
		1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика.		
		2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.		По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом. Положения дивидендной политики ПАО «Ленэнерго» не учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности для определения размера дивидендов. В соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации дивиденды выплачиваются из прибыли Общества после налогообложения (чистой прибыли Общества), рассчитанной в соответствии с действующими правилами ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности, и распределяются среди акционеров пропорционально числу имеющихся у них акций соответствующей категории (типа). Таким образом, в настоящий момент использование консолидированных показателей финансовой отчетности Общества для определения размера дивидендов не представляется возможным.
1.2.1.	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.		Частично соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.2.2.	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	Соблюдается	
1.2.3.	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	Соблюдается	
1.2.4.	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	Не соблюдается	Принцип не соблюдается Обществом. Обществом не соблюдается рекомендация Кодекса корпоративного управления о предотвращении получения лицами, контролирующими Общество, прибыли (дохода) за счет Общества иными способами, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости. Во внутренних документах Общества не установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью. Тем не менее Уставом ПАО «Ленэнерго» обеспечена надежная защита дивидендных прав владельцев привилегированных акций Общества (ст. 7 Устава ПАО «Ленэнерго»).
1.3.	**Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.**			
1.3.1.	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделил надлежащее внимание.	Частично соблюдается	Принцип частично соблюдается Обществом. В Обществе не утвержден внутренний документ, регламентирующий процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров. Тем не менее существующую неформализованную практику урегулирования конфликтов интересов под эгидой Совета директоров можно признать эффективной. Вместе с тем Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.3.2.	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	Соблюдается	
1.4.	**Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.**			
1.4.	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	Соблюдается	
2.1.	**Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.**			
2.1.1.	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	Частично соблюдается	По пункту 2 принцип частично соблюдается Обществом. Советом директоров Общества в отчетном году отдельно не рассматривался отчет (отчеты) Единоличного исполнительного органа и членов Коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии Общества в связи с отсутствием в Обществе утвержденной стратегии. Вместе с тем Советом директоров рассматривались отчеты менеджмента по стратегическим вопросам деятельности Общества: – об исполнении Плана мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния Общества в 2016 г.; – об исполнении бизнес-плана (включая инвестиционную программу) Общества в 2016 г.; – об исполнении календарно-сетевого графика (директивного плана) реализации мероприятий по исполнению договоров технологического присоединения в 2016 г. До момента утверждения стратегии ПАО «Ленэнерго» Общество руководствуется Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1.2.	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрением критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	Частично соблюдается	Принцип частично соблюдается Обществом. В 2015 г. Советом директоров рассматривались вопросы, связанные с утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) Общества, а также рассмотрением критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации бизнес-плана Общества (см. п. 2.1.1 настоящего отчета). Вместе с тем Советом директоров отдельно не рассматривались вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, а также рассмотрением критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии Общества. До момента утверждения стратегии ПАО «Ленэнерго» Общество руководствуется Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р.
2.1.3.	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.	Соблюдается	
2.1.4.	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам общества.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительных органов общества и иным ключевым руководящим работникам общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками)	Соблюдается	
2.1.5.	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.	Частично соблюдается	По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом. В ПАО «Ленэнерго» не создана система идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и система мер, направленных на разрешение таких конфликтов. При одобрении сделок Совет директоров руководствуется требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества в части перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными. Члены Совета директоров самостоятельно определяют свою заинтересованность в сделке и могут воздержаться при голосовании по вопросу одобрения таких сделок.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1.6.	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	Соблюдается	
2.1.7.	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	Частично соблюдается	Принцип частично соблюдается Обществом. В отчетном году Совет директоров отдельно не рассматривал вопрос о практике корпоративного управления в Обществе. Вопрос о практике корпоративного управления в 2016 г. рассматривался акционерами и Советом директоров Общества в составе годового отчета Общества за 2015 г., утвержденного решением годового Общего собрания акционеров от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016). Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.
2.2.	**Совет директоров подотчетен акционерам общества.**			
2.2.1.	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	Соблюдается	
2.2.2.	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.3.	**Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.**			
		1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров.		По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом. Оценка работы Совета директоров проводится Обществом самостоятельно только в рамках отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. В 2016 г. отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен акционерами и Советом директоров Общества в составе годового отчета Общества за 2015 г., утвержденного решением годового Общего собрания акционеров от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016). В Обществе отсутствует практика оценки профессиональной квалификации членов Совета директоров, что обусловлено структурой акционерного капитала Общества, в котором преобладающее значение (более 90 %) имеет государство через основных акционеров – ПАО «Россети», г. Санкт-Петербург. Крупнейшие акционеры формируют Совет директоров из квалифицированных специалистов, обладающих необходимым опытом и знаниями (в том числе в области энергетики).
2.3.1.	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т. д.	Не соблюдается	По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом. В отчетном году Советом директоров (Комитетом по кадрам и вознаграждениям) не проводилась оценка кандидатов в Совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т. д. Оценка кандидатов в Совет директоров проводится Обществом самостоятельно только в рамках отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. В 2016 г. отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен акционерами и Советом директоров Общества в составе годового отчета Общества за 2015 г., утвержденного решением годового Общего собрания акционеров от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016).
2.3.2.	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102–107 Кодекса, и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	Частично соблюдается	Принцип частично соблюдается Обществом. При проведении годового Общего собрания акционеров Общества в 2016 г., повестка дня которого включала вопрос об избрании Совета директоров, акционерам предоставлялись биографические данные всех кандидатов в члены Совета директоров. Результаты оценки кандидатов в состав Совета директоров Общества, а также информация о соответствии кандидата критериям независимости в соответствии с рекомендациями 102–107 Кодекса корпоративного управления не предоставлялись акционерам в связи с отсутствием в Обществе практики оценки кандидатов в состав Совета директоров (см. п. 2.3.1 настоящего отчета) и отсутствием кандидатов в состав Совета директоров, соответствующих критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления. Вместе с тем Общество обеспечивает предоставление акционерам наиболее полной информации о кандидатах в члены Совета директоров с соблюдением норм действующего законодательства Российской Федерации.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.3.3.	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	Не соблюдается	Принцип не соблюдается Обществом. В соответствии с Уставом ПАО «Ленэнерго» оценка работы Совета директоров не входит в компетенцию органов управления Общества. Оценка работы Совета директоров проводится Обществом самостоятельно только в рамках отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. В 2016 г. отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен акционерами и Советом директоров Общества в составе годового отчета Общества за 2015 г., утвержденного решением годового Общего собрания акционеров от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016). По сложившейся в Обществе практике Советом директоров не проводился анализ собственных потребностей в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков. Состав Совета директоров формировался из квалифицированных специалистов, обладающих необходимым опытом и знаниями (в том числе в области энергетики).
2.3.4.	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	1. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	Не соблюдается	Принцип не соблюдается Обществом. В соответствии с Уставом ПАО «Ленэнерго» оценка работы Совета директоров не входит в компетенцию органов управления Общества. Оценка работы Совета директоров проводится Обществом самостоятельно только в рамках отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. В 2016 г. отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен акционерами и Советом директоров Общества в составе годового отчета Общества за 2015 г., утвержденного решением годового Общего собрания акционеров от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016). В силу ст. 48 Федерального закона «Об акционерных обществах» определение количественного состава Совета директоров Общества отнесено к компетенции Общего собрания акционеров. Согласно Уставу ПАО «Ленэнерго», рассмотрение вопроса о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров не входит в компетенцию Совета директоров. Таким образом, действующее законодательство Российской Федерации не предусматривает возможности рассмотрения Советом директоров Общества вопроса о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.4.	**В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.**			
2.4.1.	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102–107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	Не соблюдается	Принцип не соблюдается Обществом. В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» персональный состав Совета директоров избирается на годовом Общем собрании акционеров Общества путем голосования по кандидатурам, выдвинутым акционерами в установленном порядке. Акционерами в 2016 г. не выдвигались кандидаты в состав Совета директоров Общества, отвечающие критериям независимости, указанным в Кодексе корпоративного управления. Таким образом, в составе Совета директоров отсутствовали независимые члены Совета директоров. На данный момент позиция ключевых акционеров Общества по вопросу выдвижения в состав Совета директоров кандидатов, отвечающих признакам независимости Кодекса корпоративного управления, не определена.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.4.2.	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	1. В отчетном периоде совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.	Не соблюдается	По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом. В 2016 г. Совет директоров (Комитет по кадрам и вознаграждениям) не рассматривал вопрос о независимости каждого кандидата в Совет директоров и не представлял акционерам соответствующих заключений. В соответствии с Уставом ПАО «Ленэнерго» рассмотрение вопроса о независимости каждого кандидата в Совет директоров (с последующим предоставлением акционерам соответствующих заключений) не входит в компетенцию Совета директоров. Кроме того, в отчетном году в составе Совета директоров отсутствовали члены Совета директоров, соответствующие критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления (см. п. 2.4.1 настоящего отчета). В целях совершенствования практики корпоративного управления планируется рассмотреть возможность наделения Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров полномочиями по оценке независимости каждого кандидата в Совет директоров с последующим вынесением на рассмотрение Совета директоров. Общество планирует учесть данную рекомендацию Кодекса корпоративного управления при подготовке и утверждении внутренних документов ПАО «Ленэнерго» в новой редакции.
		2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров.		По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом. В 2016 г. Совет директоров (Комитет по кадрам и вознаграждениям) не рассматривал вопрос о независимости действующих членов Совета директоров по причине отсутствия независимых директоров в составе Совета директоров (см. п. 2.4.1 настоящего отчета).
		3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.		По пункту 3 принцип не соблюдается Обществом. В Обществе не разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена Совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом Совета директоров. Отсутствие в Обществе указанных процедур связано с отсутствием в составе Совета директоров независимых директоров (см. п. 2.4.1 настоящего отчета).
2.4.3.	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	Не соблюдается	Принцип не соблюдается Обществом. В 2016 г. в составе Совета директоров отсутствовали члены Совета директоров, соответствующие критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления (см. п. 2.4.1 настоящего отчета).

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.4.4.	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.	Не соблюдается	Принцип не соблюдается Обществом. В 2016 г. в составе Совета директоров отсутствовали члены Совета директоров, соответствующие критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления (см. п. 2.4.1 настоящего отчета).
2.5.	**Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.**			
2.5.1.	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.	Частично соблюдается	По пунктам 1 принцип не соблюдается Обществом. В 2016 г. в составе Совета директоров отсутствовали члены Совета директоров, соответствующие критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления (см. п. 2.4.1 настоящего отчета).
2.5.2.	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	Не соблюдается	Принцип не соблюдается Обществом. В соответствии с Уставом ПАО «Ленэнерго» оценка работы Совета директоров (в том числе оценка эффективности работы Председателя Совета директоров) не входит в компетенцию органов управления Общества (п. 2.3.1 настоящего отчета). Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. Данная рекомендация Кодекса корпоративного управления может быть учтена Обществом при разработке и утверждении процедуры проведения оценки эффективности Совета директоров.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.5.3.	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	Соблюдается	
2.6.	**Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.**			
2.6.1.	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.	Частично соблюдается	По пункту 3 принцип не соблюдается Обществом. В Обществе не предусмотрена процедура, которая позволяет Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Общества. Согласно сложившейся в Обществе практике, члены Совета директоров получают все необходимые профессиональные консультации через комитеты Совета директоров, а также путем использования такого инструмента, как поручение Совета директоров. На протяжении длительного периода времени такая практика показала свою эффективность.
2.6.2.	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывались в рамках процедуры оценки совета директоров в отчетном периоде.		По пункту 1 принцип частично соблюдается Обществом. В отчетном году индивидуальная посещаемость заседаний Совета директоров и комитетов Совета директоров учитывалась в годовом отчете Общества за 2015 г., утвержденном решением годового Общего собрания акционеров от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016). В соответствии с Уставом ПАО «Ленэнерго» оценка работы Совета директоров не входит в компетенцию органов управления Общества. Оценка работы Совета директоров проводится Обществом самостоятельно только в рамках отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. В 2016 г. отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен акционерами и Советом директоров Общества в составе годового отчета Общества за 2015 г., утвержденного решением годового Общего собрания акционеров от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016) (см. п. 2.3.1 настоящего отчета).
2.6.3.	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.	Частично соблюдается	По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом. Внутренними документами Общества не установлено, что члены Совета директоров обязаны уведомлять Совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций, а также о факте такого назначения. Согласно сложившейся в Обществе практике, члены Совета директоров по своему усмотрению уведомляют Совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций, а также о факте такого назначения.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.		
2.6.4.	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.	Частично соблюдается	По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом. В Обществе отсутствует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров. Необходимость принятия программы ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров является одной из новаций Кодекса корпоративного управления. Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. Общество планирует учесть данную рекомендацию Кодекса корпоративного управления при подготовке и утверждении внутренних документов ПАО «Ленэнерго» в новой редакции.
2.7.	**Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.**			
2.7.1.	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	Соблюдается	
2.7.2.	Во внутренних документах общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	Соблюдается	
2.7.3.	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	Не соблюдается	Принцип не соблюдается Обществом. Большинство вопросов, указанных в перечне вопросов п. 168 Кодекса корпоративного управления, на практике в Обществе рассматриваются Советом директоров на заочных заседаниях. В соответствии с установленной практикой Общество стремится обеспечить подготовку материалов по вопросам повесток дня заочных заседаний Совета директоров, содержащих исчерпывающее количество информации, а также реализовать прозрачную и эффективную систему взаимодействия между членами Совета директоров для принятия взвешенных решений.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.7.4.	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством не менее чем в три четверти голосов или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Не соблюдается	Принцип не соблюдается Обществом. Уставом Общества предусмотрено, что: 1) решения на заседании Совета директоров принимаются большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества; 2) решения Совета директоров принимаются большинством в три четверти голосов членов Совета директоров по следующим вопросам: – о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего) и о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества; – о созыве внеочередного Общего собрания в случаях, предусмотренных Уставом Общества; 3) решения Совета директоров принимаются большинством в две трети голосов членов Совета директоров по следующим вопросам: – участие Общества в других организациях, изменение доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременение акций (долей) и прекращение участия Общества в других организациях; – определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятия решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой; – утверждение порядка взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями и долями которых владеет Общество; – определение позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых обществ и заседаний советов директоров дочерних и зависимых обществ; – предварительное одобрение решений о совершении Обществом существенных сделок.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.8.	**Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.**			
2.8.1.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.	Частично соблюдается	По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом. Совет директоров сформировал Комитет по аудиту. В составе Комитета по аудиту Совета директоров отсутствуют независимые директора. В отчетном году в составе Совета директоров отсутствовали независимые члены Совета директоров (см. п. 2.4.1 настоящего отчета). Этим объясняется отсутствие в составе Комитета по аудиту независимых директоров.
		2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.		
		3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.		По пункту 3 принцип не соблюдается Обществом. В составе Комитета по аудиту отсутствуют независимые директора. Вместе с тем большая часть членов Комитета по аудиту обладают опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.
		4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.		
2.8.2.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.	Частично соблюдается	По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом. Совет директоров сформировал Комитет по кадрам и вознаграждениям. В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям отсутствуют независимые директора. В отчетном году в составе Совета директоров отсутствовали независимые члены Совета директоров (см. п. 2.4.1 настоящего отчета). Этим объясняется отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям независимых директоров.
		2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров.		По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом. В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям отсутствуют независимые директора. В отчетном году в составе Совета директоров отсутствовали независимые члены Совета директоров (см. п. 2.4.1 настоящего отчета). Этим объясняется отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям независимых директоров.
		3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.		

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами.		По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом. Совет директоров сформировал Комитет по кадрам и вознаграждениям. В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям отсутствуют независимые директора. В отчетном году в составе Совета директоров отсутствовали независимые члены Совета директоров (см. п. 2.4.1 настоящего отчета). Этим объясняется отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям независимых директоров.
2.8.3.		2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.	Не соблюдается	По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом. Во внутренних документах Общества определены задачи Комитета по кадрам и вознаграждениям, которые не включают большую часть задач, рекомендованных Кодексом корпоративного управления. Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. Общество планирует учесть данную рекомендацию Кодекса корпоративного управления при подготовке и утверждении внутренних документов ПАО «Ленэнерго» в новой редакции.
2.8.4.	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	Не соблюдается	Принцип не соблюдается Обществом. В отчетном году Совет директоров Общества не рассматривал вопрос о соответствии состава его комитетов задачам Совета директоров и целям деятельности Общества. Комитеты Совета директоров Общества сформированы из квалифицированных специалистов, обладающих необходимым опытом и знаниями по направлению деятельности соответствующего Комитета.
	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами.		По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом. В составе комитетов Совета директоров Общества отсутствуют независимые директора (см. п. 2.4.1 настоящего отчета).
2.8.5.		2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	Частично соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.8.6.	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	Частично соблюдается	Принцип частично соблюдается Обществом. В отчетном году Советом директоров рассмотрен отчет Комитета по аудиту Совета директоров о проделанной работе за 2015–2016 корпоративный год (протокол № 5 от 27.07.2016). Председатели других комитетов Совета директоров Общества в 2016 г. не отчитывались перед Советом директоров о проделанной работе, так как Уставом и внутренними документами Общества такая обязанность не предусмотрена. По сложившейся в Обществе практике Совет директоров имеет право в любое время потребовать у комитетов Совета директоров отчет о текущей деятельности. Вместе с тем Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. Общество планирует учесть данную рекомендацию Кодекса корпоративного управления при подготовке и утверждении внутренних документов ПАО «Ленэнерго» в новой редакции.
2.9.	**Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.**			
2.9.1.	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом.	Не соблюдается	По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом. В соответствии с Положением о Совете директоров ПАО «Ленэнерго», утвержденным решением Общего собрания акционеров от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016) Совет директоров вправе ежегодно проводить оценку эффективности работы Совета директоров самостоятельно (самооценка) или с привлечением независимой внешней организации (консультанта), обладающей необходимой квалификацией для проведения такой оценки. В 2016 г. Обществом не проводилась самооценка или внешняя оценка работы Совета директоров, которая включала оценку работы комитетов Совета директоров, отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом. Оценка работы Совета директоров проводится Обществом самостоятельно только в рамках отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. В 2016 г. отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен акционерами и Советом директоров Общества в составе годового отчета Общества за 2015 г., утвержденного решением годового Общего собрания акционеров от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016).
		2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.		По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом. В 2016 г. Советом директоров Общества не рассматривались результаты самооценки или внешней оценки Совета директоров по причинам, изложенным в п. 2.9.1 настоящего отчета.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.9.2.	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	Не соблюдается	По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом. В течение трех последних отчетных периодов Обществом не привлекалась внешняя организация (консультант) для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров. Процедура проведения внешней оценки работы Совета директоров не регламентирована Уставом и внутренними документами Общества. Вместе с тем в 2016 г. Обществом утверждена новая редакция Положения о Совете директоров (протокол годового Общего собрания акционеров № 1/2016 от 09.06.2016), которая предусматривает возможность проведения оценки эффективности деятельности Совета директоров. Ранее подобные положения отсутствовали во внутренних документах Общества.
3.1.	**Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.**			
3.1.1.	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ – положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	Соблюдается	
3.1.2.	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.1.	**Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.**			
4.1.1.	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	1. В обществе принят внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	Соблюдается	
4.1.2.	Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости пересматривает и вносит в нее коррективы.	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.1.3.	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	Соблюдается	
4.1.4.	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	Соблюдается	
4.2.	**Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.**			
4.2.1.	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.2.2.	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению общества предусматривает (предусматривают) предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	Соблюдается	
4.2.3.	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	Соблюдается	
4.3.	**Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.**			
4.3.1.	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения. 3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иными ключевыми руководящими работниками общества.	Частично соблюдается	По пункту 3 принцип не соблюдается Обществом. В ПАО «Ленэнерго» не предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение Обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иными ключевыми руководящими работниками Общества. Сложившаяся в Обществе практика предполагает, что при выявлении фактов неправомерного получения указанными лицами премиальных и иных выплат Общество инициирует взыскание денежных средств в судебном порядке.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.3.2.	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.	Не соблюдается	По пунктам 1, 2 принцип не соблюдается Обществом. Обществом не разработана программа долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества). Внутренними документами Общества не предусмотрена возможность внедрения указанной программы, так как в настоящий момент у Общества нет необходимости в использовании таких механизмов мотивации исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.
4.3.3.	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевым руководящим работникам по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевым руководящим работникам по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	Соблюдается	
5.1.	**В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.**			
5.1.1.	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннего контроля четко определены во внутренних документах / соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	Соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
5.1.3.	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	Соблюдается	
5.1.4.	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	Соблюдается	
5.2.	**Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления общество организовывает проведение внутреннего аудита.**			
5.2.1.	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
5.2.2.	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	Соблюдается	
6.1.	**Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.**			
6.1.1.	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики, как минимум один раз за отчетный период.	Соблюдается	
6.1.2.	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
6.2.	**Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.**			
6.2.1.	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг, и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года. 3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.	Соблюдается	
6.2.2.	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии с Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети интернет.	Соблюдается	
6.2.3.	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах. 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
6.3.	**Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.**			
6.3.1.	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	Частично соблюдается	Принцип частично соблюдается Обществом. Информационная политика Общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации и документам об Обществе, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах». Информация о подконтрольных Обществу юридических лицах не входит в перечень информации, предусмотренный Федеральным законом «Об акционерных обществах». Такая информация предоставляется по письменному запросу акционера с учетом ограничений, установленных действующим законодательством Российской Федерации к сведениям, составляющим охраняемую законом тайну.
6.3.2.	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
7.1.	**Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.**			
7.1.1.	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.	Частично соблюдается	По пункту 1 принцип частично соблюдается Обществом. Уставом Общества не определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и критерии для их определения. Кодекс корпоративного управления относит к числу существенных корпоративных действий следующие вопросы: увеличение уставного капитала, поглощение, листинг и делистинг ценных бумаг, реорганизация, существенные сделки. Согласно ст. 10 Устава ПАО «Ленэнерго», к компетенции Общего собрания акционеров Общества отнесены следующие существенные корпоративные действия Кодекса корпоративного управления: – реорганизация Общества; – увеличение или уменьшение уставного капитала Общества; – принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»; – принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»; – принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции. Согласно ст. 15 Устава ПАО «Ленэнерго», к компетенции Совета директоров Общества отнесены следующие существенные корпоративные действия Кодекса корпоративного управления: – приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»; – одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»; – одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»; – обращение с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества. По пункту 2 принцип частично соблюдается Обществом. Уставом Общества не определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и критерии для их определения. Тем не менее Уставом Общества четко разграничены полномочия Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества в части вопросов, которые, согласно рекомендациям Кодекса корпоративного управления, могут быть отнесены к существенным корпоративным действиям (ст. 10, 15 Устава ПАО «Ленэнерго»).

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
7.1.2.	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	Не соблюдается	Принцип не соблюдается Обществом. В Обществе не предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения. В составе комитетов Совета директоров Общества отсутствуют независимые директора (см. п. 2.4.1 настоящего отчета).
7.1.3.	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, – дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством, минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	Частично соблюдается	По пункту 1 принцип частично соблюдается Обществом. Уставом Общества не определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и критерии для их определения. Вместе с тем подп. 35 п. 15.1 ст. 15 Устава ПАО «Ленэнерго» предусмотрено полномочие Совета директоров о предварительном одобрении решений о совершении Обществом сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (десяти) % балансовой стоимости внеоборотных активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.
7.2.	**Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.**			
7.2.1.	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
7.2.2.	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества. 3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.	Частично соблюдается	По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом. Действующее законодательство Российской Федерации и внутренние документы Общества не предусматривают обязательного привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. Привлечение оценочной организации производится в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке), регламентирующего проведение закупок в Обществе. По пункту 3 принцип не соблюдается Обществом. Во внутренних документах Общества не определен дополнительный перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством Российской Федерации лица признаются заинтересованными в сделках Общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц. При одобрении существенных сделок Совет директоров руководствуется требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества в части перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными. Члены Совета директоров самостоятельно определяют свою заинтересованность в сделке и могут воздержаться при голосовании по вопросу одобрения таких сделок. Вместе с тем Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. Общество планирует учесть данную рекомендацию Кодекса корпоративного управления при подготовке и утверждении внутренних документов ПАО «Ленэнерго» в новой редакции.

СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ, СОВЕРШЕННЫХ В 2016 ГОДУ

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
1	АО «НИИЦ МРСК»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором. Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ТхЭС», расположенным в Бокситогорском, Киришском и Тихвинском районах Ленинградской области.	Цена Договора является предельной и составляет 12 853 900 (Двенадцать миллионов восемьсот пятьдесят три тысячи девятьсот) рублей 57 копеек, в том числе НДС 18% 1 960 764 (Один миллион девятьсот шестьдесят тысяч семьсот шестьдесят четыре) рубля 49 копеек.	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016г. Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.	Протокол №36 от 16.02.2016	ПАО «Россети»
2	АО «НИИЦ МРСК»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.	Цена Договора является предельной и составляет 52 595 621 (Пятьдесят два миллиона пятьсот девяносто пять тысяч шестьсот двадцать один) рубль 67 копеек, в том числе НДС 18% 8 023 060 (Восемь миллионов двадцать три тысячи шестьдесят) рублей 93 копейки.	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г. Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.	Протокол №36 от 16.02.2016	
3	АО «НИИЦ МРСК»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.	Цена Договора является предельной и составляет 22 364 700 (Двадцать два миллиона триста шестьдесят четыре тысячи семьсот) рублей 30 копеек, в том числе НДС 18% 3 411 564 (Три миллиона четыреста одиннадцать тысяч пятьсот шестьдесят четыре) рубля 45 копеек.	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г. Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.	Протокол №36 от 16.02.2016	

[1] Основание заинтересованности – статья 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» в редакции, действовавшей в 2016 году.

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
4	АО «НИИЦ МРСК»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.	Цена Договора является предельной и составляет 29 927 350 (Двадцать девять миллионов девятьсот двадцать семь тысяч триста пятьдесят) рублей 80 копеек, в том числе НДС 18% 4 565 189 (Четыре миллиона пятьсот шестьдесят пять тысяч сто восемьдесят девять) рублей 11 копеек.	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г. Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.	Протокол №36 от 16.02.2016	
5	АО «НИИЦ МРСК»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.	Цена Договора является предельной и составляет 173 380 405 (Сто семьдесят три миллиона триста восемьдесят тысяч четыреста пять) рублей, 70 копеек, в том числе НДС 18% 26 447 858 (Двадцать шесть миллионов четыреста сорок семь тысяч восемьсот пятьдесят восемь) рублей 50 копеек.	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г. Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.	Протокол №36 от 16.02.2016	
6	АО «НИИЦ МРСК»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.	Цена Договора является предельной и составляет 116 121 205 (Сто шестнадцать миллионов сто двадцать одна тысяча двести пять) рублей 73 копейки, в том числе НДС 18% 17 713 404 (Семнадцать миллионов семьсот тринадцать тысяч четыреста четыре) рубля 26 копеек.	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г. Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.	Протокол №36 от 16.02.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
7	АО «НИИЦ МРСК»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.	Цена Договора является предельной и составляет 30 992 700 (Тридцать миллионов девятьсот девяносто две тысячи семьсот) рублей 30 копеек, в том числе НДС 18% 4 727 700 (Четыре миллиона семьсот двадцать семь тысяч семьсот) рублей 05 копеек.	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г. Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.	Протокол №36 от 16.02.2016	
8	ЗАО «Курортэнерго»	Внесение изменений в договор аренды недвижимого имущества №09-1290 от 27.03.2009, заключаемое между ПАО «Ленэнерго» и ЗАО «Курортэнерго».	Стоимость аренды по Дополнительному соглашению объектов за полный календарный месяц составляет 2 117 861 (Два миллиона сто семнадцать тысяч восемьсот шестьдесят один) рубль 00 коп., в том числе НДС 18% 323 063 (Триста двадцать три тысячи шестьдесят три) рубля 54 коп.	В соответствии с договором аренды недвижимого имущества №09-1290 от 27.03.2009	Протокол №14 от 24.11.2016.	ПАО «Ленэнерго»
9	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.	Цена Договора является предельной и составляет 45 751 943 (Сорок пять миллионов семьсот пятьдесят одна тысяча девятьсот сорок три) рубля 69 копеек, в том числе НДС 18% 6 979 110 (Шесть миллионов девятьсот семьдесят девять тысяч сто десять) рублей 05 копеек.	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г. Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.	Протокол №36 от 16.02.2016.	ПАО «Ленэнерго», Член Правления ПАО «Ленэнерго» Никонов А.Д.
10	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго	Дополнительное соглашение к договору №13-13081 от 30.09.2014г. между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	В соответствии С договором №13-13081 от 30.09.2014г.	В соответствии С договором №13-13081 от 30.09.2014г.	Протокол №41 от 15.03.2016	
11	ПАО «МРСК Северо-Запада»; ПАО «МРСК Центра и Приволжья»; ПАО «МРСК Волги»; ОАО «МРСК Урала»; ПАО «МРСК Сибири»; ПАО «МРСК Юга»; ПАО «МРСК Северного Кавказа»; ПАО «МОЭСК»; АО «Тюменьэнерго»; АО «Янтарьэнерго»; ПАО «Кубаньэнерго»; ПАО «ТРК»; ПАО «МРСК Центра»; ПАО «ФСК ЕЭС».	Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия на учебно-тренировочном полигоне ПАО «Ленэнерго» в поселке Терволово Гатчинского муниципального района Ленинградской области с 25 по 29 июля 2016 года, в соответствии с Положением, Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора. Услуга, оказываемая Исполнителем Заказчику в рамках Договора, заключается в определении уровня профессиональной подготовки персонала по обслуживанию и ремонту подстанционного оборудования и кабельных сетей, распространении среди ДЗО передовых и новых методов работы, что, в свою очередь, позволит принимать ПАО «Россети» стратегические решения, направленные на надежность функционирования электросетевого комплекса, а также повышении инвестиционной привлекательности активов ПАО «Россети» и его ДЗО. Исполнитель в целях исполнения обязательств, предусмотренных в Договоре, вправе привлекать третьих лиц (соисполнителей), оставаясь ответственным перед Заказчиком за действия указанных лиц.	Размер стоимости услуг составляет 2 320 000,00 (два миллиона триста двадцать тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% - 353 898,31 рублей (триста пятьдесят три тысячи восемьсот девяносто восемь рублей 31 копейка).	Срок действия договора: Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения сторонами своих обязательств.	Протокол №41 от 15.03.2016	ПАО «Россети», члены Совета директоров ПАО «Ленэнерго», занимающие аналогичную должность в обществах, являющихся сторонами в сделке.

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
12	АО «НИИЦ МРСК»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по инвентаризации объектов строительства в рамках реализации Инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» (далее по тексту – Услуги) согласно Техническому заданию (Приложение к Договору). Сроки оказания услуг: 75 (семьдесят пять) дней с даты заключения Договора, в соответствии с графиком оказания услуг (Приложение к Договору).	Предельная стоимость Услуг, выполняемых по Договору, составляет 7 007 904 (семь миллионов семь тысяч девятьсот четыре) рубля 94 копейки, в том числе НДС 18% - 1 069 002 (один миллион шестьдесят девять тысяч два) рубля 45 копеек.	Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.	Протокол №42 от 18.03.2016	ПАО «Россети»
13	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Принципал поручает, а Агент принимает на себя и обязуется выполнять в соответствии с условиями Договора от имени и за счет Принципала комплекс юридических и иных действий, связанных с организацией обслуживания заявителей при осуществлении Принципалом деятельности по технологическому присоединению. В целях организации обслуживания заявителей при приеме и обработке заявок на технологическое присоединение Агент осуществляет следующие действия: 1. Разъясняет заявителям порядок и процедуру подачи заявок и заключения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям Принципала, а также порядок восстановления (переоформления) документов о технологическом присоединении, порядок проведения проверки выполнения технических условий, осмотра (обследования) энергопринимающих устройств, разъясняет порядок и условия предоставления дополнительных услуг Принципала; 2. Принимает и регистрирует заявки на технологическое присоединение/ восстановление документов о технологическом присоединении, иные обращения (далее – заявки), поступившие при очном и заочном обслуживании заявителей по любым каналам связи, в том числе: почтой, по телефону единого контакт-центра Принципала, через клиентский ящик исполнительного аппарата ПАО «Ленэнерго», расположенный по адресу: Санкт-Петербург, пл. Конституции, д.1, заявки, поступившие посредством сети Интернет, а также заявки, переданные Агенту Принципалом в обработку иным способом; Прием заявок осуществляется Агентом в пределах территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, с учетом зон деятельности по технологическому присоединению, установленных уполномоченными органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Принципала; 3. Осуществляет действия по получению согласия потребителей услуг на обработку их персональных данных; 4. Осуществляет подготовку и выдачу заявителям проектов договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям Принципала (далее – договоры на технологическое присоединение) с одновременной выдачей подготовленных Принципалом технических условий технологического присоединения; 5. Осуществляет регистрацию акцептованных и возвращенных заявителями договоров на технологическое присоединение, протоколов разногласий/согласования разногласий, мотивированных отказов от заключения договоров на технологическое присоединение, занесение в базу данных заказчика информации о заявках на технологическое присоединение, а также документов, оформленных при завершении процедуры технологического присоединения, сканирование документов и ведение архива документов; 6. Осуществляет подписание и выдачу заявителям договоров на технологическое присоединение, документов о технологическом присоединении и иных документов, полученных от Принципала или выдаваемых по указанию Принципала. Ведет переговоры и переписку с заявителями по вопросам, связанным с приемом заявок, заключением договоров на технологическое присоединение; 7. Осуществляет ведение претензионно-исковой работы в отношении заявителей, не исполнивших или несвоевременно исполнивших перед Принципалом обязательства по договорам на технологическое присоединение в соответствии с отдельными указаниями Принципала. Агент осуществляет свою деятельность по приему и обработке заявок в соответствии с действующим законодательством РФ и Регламентом взаимодействия между Принципалом и Агентом (Приложение к Договору). По обращению заявителей Агент от своего имени предоставляет возможность получения заявителями дополнительного сервиса по выполнению комплекса юридических и иных действий, связанных с реализацией заявителями мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных заключенными между Принципалом и заявителями договорами на технологическое присоединение (далее – дополнительные услуги). В целях оказания заявителям дополнительных услуг, направленных на удовлетворение потребностей заявителей в выполнении мероприятий по технологическому присоединению, отнесенных к компетенции заявителей по договорам на технологическое присоединение, Агент осуществляет следующие действия: - обеспечивает предоставление заявителям, заключившим с Принципалом договоры на технологическое присоединение, информации о возможности выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителей; - своими силами или с привлечением третьих лиц выполняет мероприятия, предусмотренные техническими условиями со стороны заявителей; - обеспечивает выполнение и передачу результатов работ, выполненных в рамках заключенных с заявителями договоров на оказание дополнительных услуг, заявителям. Принципал вправе дополнять и изменять Регламент взаимодействия между Принципалом и Агентом (Приложение к Договору) по своему усмотрению в одностороннем порядке, в том числе по причинам, связанным с изменениями нормативного регулирования в сфере электроэнергетики.	Размер агентского вознаграждения по Договору составляет 120 530 000 (сто двадцать миллионов пятьсот тридцать тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС – 18% в размере 18 385 932 (восемнадцать миллионов триста восемьдесят пять тысяч девятьсот тридцать два) рубля 20 копеек. Размер агентского вознаграждения в месяц составляет 5 240 434 (пять миллионов двести сорок тысяч четыреста тридцать четыре) рубля 78 копеек, в т.ч. НДС 18 % - 799 388 (семьсот девяносто девять тысяч триста восемьдесят восемь) рублей 36 копеек. Размер агентского вознаграждения рассчитан исходя из числа ежегодно обрабатываемых заявок – 27 800 штук, а также числа подписанных заявителями актов об осуществлении технологического присоединения – 12 550 штук. В случае если количество обрабатываемых заявок и актов об осуществлении технологического присоединения превысит вышеуказанные значения, то Принципал обязан уплатить Агенту дополнительное вознаграждение, сумма которого определяется в соответствии с Приложением к Договору.	Договор вступает в силу с даты его подписания обеими Сторонами и действует по 31.12.2017 включительно. Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.04.2016. В случае если стороны продолжают исполнять условия Договора по истечении срока его действия, Договор считается продленным на тот же срок на тех же условиях.	Протокол №45 от 12.04.2016	ПАО «Ленэнерго», Член Правления ПАО «Ленэнерго» Никонов А.Д.

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
14	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по модификации программного обеспечения СУПА SAP (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 1 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 5 935 400 (Пять миллионов девятьсот тридцать пять тысяч четыреста) рублей, в том числе НДС (18 %) 905 400 (Девятьсот пять тысяч четыреста) рублей.	Сроки оказания услуг: Срок начала – с «15» марта 2016г. Срок окончания – не позднее «14» марта 2017г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» марта 2016 г.	Протокол №48 от 29.04.2016	ПАО «Россети»
15	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по технической поддержке сетевой инфраструктуры для ПАО «Ленэнерго» (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 2 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 51 205 330 (Пятьдесят один миллион двести пять тысяч триста тридцать) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 7 810 982 (Семь миллионов восемьсот десять тысяч девятьсот восемьдесят два) рубля 54 копейки.	Сроки оказания услуг: Срок начала – с «01» февраля 2016г. Срок окончания – до «31» января 2019г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	
16	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию ССПИ, АСУ ТП и АСДУ на энергообъектах ПАО «Ленэнерго» (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 3 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 63 298 000 (Шестьдесят три миллиона двести девяносто восемь тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 9 655 627 (Девять миллионов шестьсот пятьдесят пять тысяч шестьсот двадцать семь) рублей 12 копеек.	Сроки оказания услуг: Срок начала – с «01» февраля 2016г. Срок окончания – до «31» января 2017г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	
17	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сопровождению и доработке Единой Информационной Системы "АЛЬФА", для нужд ПАО "Ленэнерго" (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 4 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 37 740 000 (Тридцать семь миллионов семьсот сорок тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 5 756 949 (Пять миллионов семьсот пятьдесят шесть тысяч девятьсот сорок девять) рублей 15 копеек.	Сроки оказания услуг: Срок начала – с «01» февраля 2016г. Срок окончания – до «31» января 2017г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
18	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по поддержке автоматизированных рабочих мест на базе ПК, периферийной и офисной техники (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 5 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 33 660 000 руб. 00 коп. (Тридцать три миллиона шестьсот шестьдесят тысяч руб. 00 коп.), в том числе НДС (18%) 5 134 576 руб. 27 коп (Пять миллионов сто тридцать четыре тысячи пятьсот семьдесят шесть руб. 27 коп.).	Сроки оказания услуг: Срок начала – с «01» июля 2016г. Срок окончания – до «30» июня 2017г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» июля 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	
19	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сервисному обслуживанию вспомогательных инженерных систем ПАО «Ленэнерго» расположенных по адресу: г. СПб, пл. Конституции, д.1 (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 6 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 2 394 000 (Два миллиона триста девяносто четыре тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 365 186 (Триста шестьдесят пять тысяч сто восемьдесят шесть) рублей 44 копейки.	Сроки оказания услуг: Срок начала – с «01» января 2016г. Срок окончания – до «31» декабря 2016г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» января 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	
20	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию аппаратуры регистрации диспетчерских переговоров и многоканальной автоматической системы оповещения на энергообъектах (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 7 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 4 390 000 (Четыре миллиона триста девяносто тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 669 661 (Шестьсот шестьдесят девять тысяч шестьсот шестьдесят один) рубль 02 копейки.	Сроки оказания услуг: Срок начала – с «10» марта 2016г. Срок окончания – до «09» марта 2017г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «10» марта 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	
21	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сервисному обслуживанию систем коллективного отображения информации ПАО "Ленэнерго" (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 8 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 7 690 000 (Семь миллионов шестьсот девяносто тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 1 173 050 (Один миллион сто семьдесят три тысячи пятьдесят) рублей 85 копеек.	Сроки оказания услуг: Срок начала – с «01» января 2016г. Срок окончания – до «31» декабря 2016г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» января 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
22	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по технической поддержке корпоративных приложений и средств коллективной работы (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 9 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 44 802 000 (Сорок четыре миллиона восемьсот две тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 6 834 203 (Шесть миллионов восемьсот тридцать четыре тысячи двести три) рубля 39 копеек.	Сроки оказания услуг: Срок начала – с «01» февраля 2016г. Срок окончания – до «31» января 2017г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	
23	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживание средств УКВ радиосвязи (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 10 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 2 960 000 (Два миллиона девятьсот шестьдесят тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 451 525 (Четыреста пятьдесят одну тысячу пятьсот двадцать пять) рублей 42 копейки.	Сроки оказания услуг: Срок начала – с «01» февраля 2016г. Срок окончания – до «31» января 2017г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	
24	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию системы оперативных селекторных совещаний (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 11 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 15 200 000,00 (Пятнадцать миллиона двести тысяч) рублей 00 копейки, в том числе НДС (18%) 2 318 644 рубля 07 копеек.	Сроки оказания услуг: Срок начала – с «15» июня 2016г. Срок окончания – до «14» июня 2017г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» июня 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
25	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию систем электропитания СДТУ на энергообъектах (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 12 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 25 721 268 руб. 30 коп. (Двадцать пять миллионов семьсот двадцать одна тысяча двести шестьдесят восемь руб. 30 коп.), в том числе НДС (18%) 3 923 583 руб. 30 коп. (Три миллиона девятьсот двадцать три тысячи пятьсот восемьсот три руб. 30 коп.).	Сроки оказания услуг: Срок начала – с «15» июля 2016г. Срок окончания – до «14» июля 2019г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» июня 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	
26	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию оборудования телефонии: больших учрежденческих производственных автоматических телефонных станций (УПАТС), малых и мини автоматических станций (АТС) (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 13 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 4 241 338 руб. 00 коп. (Четыре миллиона двести сорок одна тысяча триста тридцать восемь руб. 00 коп.), в том числе НДС (18%) 646 983 руб. 76 коп. (Шестьсот сорок шесть тысяч девяносто восемьдесят три руб. 76 коп.).	Сроки оказания услуг: Срок начала – с «01» мая 2016г. Срок окончания – до «30» апреля 2017г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» мая 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	
27	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию аппаратуры регистрации диспетчерских переговоров и многоканальной автоматической системы оповещения на энергообъектах (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 14 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 459 227 (Четыреста пятьдесят девять тысяч двести двадцать семь) рублей 40 копеек, в том числе НДС (18%) 70 051 (Семьдесят тысяч пятьдесят один) рубль 64 копейки.	Сроки оказания услуг: Срок начала – с «01» февраля 2016г. Срок окончания – до «09» марта 2016г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	
28	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по обслуживанию автоматизированной системы диспетчерского управления в районах филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 15 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 303 504 (Триста три тысячи пятьсот четыре) рубля 66 копеек, в том числе НДС (18%) 46 297 (Сорок шесть тысяч двести девяносто семь) рублей 32 копейки.	Сроки оказания услуг: Срок начала – с «20» января 2016г. Срок окончания – до «31» января 2016г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «20» января 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	
29	ПАО «СЗЭУК»	. Дополнительное соглашение к договору оказания услуг технического обслуживания системы сбора и передачи информации (ССПИ), АСУ ТП и АСДУ на энергообъектах ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 14-16773 от 01 января 2015 года.			Протокол №48 от 29.04.2016	
30	ПАО «СЗЭУК»	Дополнительное соглашение к договору оказания услуг обслуживания автоматизированной системы диспетчерского управления в районах филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 15-4656 от 17 ноября 2015 года.			Протокол №48 от 29.04.2016	
31	ПАО «СЗЭУК»	Дополнительное соглашение к договору оказания услуг технического обслуживания аппаратуры регистрации диспетчерских переговоров и многоканальной автоматической системы оповещения на энергообъектах между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 14-16767 от 01 января 2015 года.			Протокол №48 от 29.04.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
32	ПАО «СЗЭУК»	Дополнительное соглашение к договору оказания услуг технического обслуживания систем электропитания СДТУ на энергообъектах между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 15-4159 от 17 ноября 2015 года.			Протокол №48 от 29.04.2016	
33	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по стандартной технической поддержке ПО ABB SCADA Network Manager, согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять Результат услуг и оплатить услуги в порядке и размере, предусмотренном Договором. Содержание и объем услуг, технические, экономические и другие требования к услугам и их Результату определены в Техническом задании на оказание услуги по стандартной технической поддержке ПО ABB SCADA Network Manager.	Цена Договора является предельной и составляет 7 400 000 (Семь миллионов четыреста тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 1 128 813 (Один миллион сто двадцать восемь тысяч восемьсот тринадцать) рублей 56 копеек.	Сроки оказания услуг: Срок начала – с «01» марта 2016г. Срок окончания – до «28» февраля 2017г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» марта 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Софьин В.В.
34	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сопровождению нормативно-справочной информации (НСИ), согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять Результат услуг и оплатить услуги в порядке и размере, предусмотренном Договором. Содержание и объем услуг, технические, экономические и другие требования к услугам и их Результату определены в Техническом задании на оказание услуги по сопровождению нормативно-справочной информации (НСИ).	Цена Договора является предельной и составляет 8 310 965 (Восемь миллионов триста десять тысяч девятьсот шестьдесят пять) рублей 16 копеек, в том числе НДС (18%) 1 267 774 (Один миллион двести шестьдесят семь тысяч семьсот семьдесят четыре) рубля 35 копеек.	Сроки оказания услуг: Срок начала – с «09» февраля 2016г. Срок окончания – до «08» февраля 2019г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «09» февраля 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	
35	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Поставщик обязуется по заданию Заказчика поставить (предоставить право пользования) антивирусное программное обеспечение, согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять продукт и оплатить в порядке и размере, предусмотренном Договором. Содержание и объем поставки, технические, экономические и другие требования к поставке определены в Техническом задании на поставку антивирусного программного обеспечения.	Цена Договора является предельной и составляет 4 895 140 (Четыре миллиона восемьсот девяноста пять тысяч сто сорок) рублей 00 копеек, НДС не облагается.	Сроки оказания услуг: Срок поставки – 17.02.2016г. Срок действия лицензий – 3 года. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «17» февраля 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	
36	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Поставщик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по корректировке проектной документации по Объекту «Построение объединенного ДП филиала ОАО «Ленэнерго»«КнЭС», согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять продукт и оплатить в порядке и размере, предусмотренном Договором. Содержание и объем поставки, технические, экономические и другие требования к поставке определены в Техническом задании на работы по корректировке проектной документации по Объекту «Построение объединенного ДП филиала ОАО «Ленэнерго»«КнЭС».	Цена Договора является предельной и составляет 479 840,93 (четыреста семьдесят девять тысяч восемьсот сорок) рублей 93 копейки, в том числе НДС 18% 73 196,07 (семьдесят три тысячи сто девяносто шесть) рублей 07 копеек.	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения Работ по Договору – не позднее даты подписания настоящего Договора. Срок завершения выполнения Работ по Договору – не позднее 4-х (четырех) месяцев с даты начала работ. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.	Протокол №48 от 29.04.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
37	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Поставщик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по корректировке проектной документации по Объекту «Перевод ДП с ПС МЭС Северо-Запада, в части модернизации и расширения ДП Южного ВВР филиала ПАО «Ленэнерго» «СПбВС», согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять продукт и оплатить в порядке и размере, предусмотренном Договором. Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам определены в Техническом задании на работы по корректировке проектной документации по Объекту «Перевод ДП с ПС МЭС Северо-Запада, в части модернизации и расширения ДП Южного ВВР филиала ПАО «Ленэнерго» «СПбВС».	Цена Договора является предельной и составляет 491 912,77 руб. (четыреста девяносто одна тысяча девятьсот двенадцать рублей 77 копеек), в том числе НДС 18% 75 037,54 руб. (семьдесят пять тысяч тридцать семь рублей 54 копейки).	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения Работ по Договору – не позднее даты подписания настоящего Договора. Срок завершения выполнения Работ по Договору – не позднее 5-ти (пяти) месяцев с даты начала работ. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.	Протокол №48 от 29.04.2016	
38	ПАО «ФСК ЕЭС»	Мировое соглашение между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» по судебному делу №А40-36210/16-135-3103, находящемуся в производстве Арбитражного суда города Москвы			Протокол №51 от 24.05.2016	ПАО «Россети»
39	ПАО «ФСК ЕЭС»	Мировое соглашение между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» по судебному делу №А40-172145/2015-16-1017, находящемуся в производстве Арбитражного суда города Москвы.			Протокол №51 от 24.05.2016	
40	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Дополнительное соглашение к Договору коммерческого представительства между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ»			Протокол №52 от 24.05.2016	ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Софьин В.В.
41	ПАО «СЗЭУК»	Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату для административно-производственных нужд и размещения телекоммуникационного оборудования помещения №8, №9 общей площадью 31,5 кв.м в нежилом здании, расположенном по адресу: Ленинградская область, г.Выборг, ул.Выборгская, д.10. Объект представлен на плане, который является неотъемлемой частью Договора (Приложение № 1).	Стоимость аренды Объекта в целом за полный календарный месяц аренды составляет 16 520 (Шестнадцать тысяч пятьсот двадцать) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% 2 520 (Две тысячи пятьсот двадцать) руб. 00 коп. Стоимость арендной платы определена в соответствии с Информационным письмом №К-20381/15 подготовленным независимой оценочной компанией ООО «ЛАИР».	Срок действия Договора: Срок заключения договора аренды – 11 месяцев с даты его подписания с последующей пролонгацией при отсутствии возражений со стороны Арендодателя; Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.09.2015.	Протокол №52 от 24.05.2016	ПАО «Россети»
42	ПАО «Россети»	Договор приобретения дополнительных акций Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго» (далее – ПАО «Ленэнерго»), заключаемый между ПАО «Россети» и ПАО «Ленэнерго», в части дополнительных условий (за исключением условий приобретения ПАО «Россети» в рамках реализации преимущественного права дополнительных акций ПАО «Ленэнерго»)			Протокол №55 от 08.06.2016	ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Калинин А.С.
43	ПАО «МРСК Северо-Запада»	Оказание услуг по принятию в эксплуатационное обслуживание следующих электроустановок, находящихся в собственности Заказчика: 1. ПС 35/6 кВ N 7 "ТЕСОВО-7" - 1 шт; 2. ВЛ 35 кВ (одноцепная) "Тесовская-5" от опоры 97(97) до опоры 123 (62) – 3,6 км; 3. ВЛ 35 кВ (одноцепная) "Пионерская-2" от опоры 3/67 до ПП «ГОРУШКА» - 10,4 км;	Стоимость услуг за год составляет 54 765 (пятьдесят четыре тысячи семьсот шестьдесят пять) руб. 03 коп., в том числе НДС 18 % - 8 353 (восемь тысяч триста пятьдесят три) руб. 99 коп.	Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами, распространяется на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2016 г. и действует по 31 декабря 2016 г. включительно. Если за 20 (двадцать) дней до истечения срока действия Договора ни одна из Сторон не заявит о своем намерении не продлевать действий Договора, последний ежегодно автоматически пролонгируется до следующего года при условии отсутствия задолженности по оплате.	Протокол №5 от 27.07.2016	ПАО «Россети»

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
44	ПАО «Россети»	Договор оказания услуг по организации казначейской функции между ПАО «Россети» и ПАО «Ленэнерго			Протокол №5 от 27.07.2016	ПАО «Россети»
45	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Выборгскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго»«Выборгские Электрические Сети». Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 820 000 000,00 рублей (восемьсот двадцать миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	ПАО «Ленэнерго», Член Правления ПАО «Ленэнерго» Никонов А.Д.
46	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Гатчинскому району филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети». Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 810 000 000,00 рублей (восемьсот десять миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	
47	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Красносельскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети». Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 990 000 000,00 рублей (девятьсот девяносто миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
48	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Ломоносовскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети». Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 990 000 000,00 рублей (девятьсот девяносто миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	
49	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Приозерскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские Электрические Сети». Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 990 000 000,00 рублей (девятьсот девяносто миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	
50	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Всеволожскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети». Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 рублей (восемьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
51	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Пушкинскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети». Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 710 000 000,00 рублей (семьсот десять миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	
52	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»				Протокол №6 от 01.08.2016	
53	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Тосненскому району филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети. Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 рублей (восемьсот миллионов рублей 00 копеек), в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	
54	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Рощинскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские Электрические Сети». Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 990 000 000,00 рублей (девятьсот девяносто миллионов рублей 00 копеек), в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
55	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго»«Кабельная сеть» Центральный район (Адмиралтейский Административный район). Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	
56	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго»«Кабельная Сеть» Центральный район (Центральный Административный район). Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	
57	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго»«Кабельная Сеть» Южный район. Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 руб. (восемьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
58	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Юго-Западный район. Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 руб. (восемьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	
59	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Северный район. Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	
60	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Западный район. Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
61	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Восточный район. Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 руб. (восемьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	
62	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Островной район. Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	
63	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Правобережный район. Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 700 000 000,00 руб. (семьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения	Протокол №6 от 01.08.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
64	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго»«Кабельная Сеть» Невский район. Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	
65	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса проектных и изыскательских работ на общестроительных и электросетевых объектах, включающих в себя подготовку проектно-сметной документации для наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ для филиалов ПАО «Ленэнерго»«Кабельная Сеть», «Пригородные ЭС», «Выборгские ЭС», «Гатчинские ЭС», «Новоладожские ЭС», «Кингисеппские ЭС», «Тихвинские ЭС». Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 500 000 000,00 руб. (пятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	
66	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению объектов электро-сетевого хозяйства ПАО «Ленэнерго», расположенных на территориях Санкт-Петербурга и Ленинградской области, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором. Договор определяет общие условия обязательных взаимоотношений сторон, которые конкретизируются и уточняются сторонами путем подачи Заказчиком Подрядчику Заявок на выполнение работ по Объектам, форма которых указана в Приложении к Договору, во исполнение рамочного договора. Заявка является неотъемлемой частью Договора с даты ее получения Подрядчиком. Отказ подрядчика от акцепта Заявки не допускается. Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их результату определены в Заявке и Техническом задании к заявке.	Предельная стоимость всех выполняемых по настоящему Договору Работ (по всем Заявкам) составляет 100 000 000 руб. (Сто миллионов рублей), в том числе НДС (18%) 15 254 237,29 руб. (Пятнадцать миллионов двести пятьдесят четыре тысячи двести тридцать семь рублей 29 копеек).	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения Работ по Договору – с даты заключения Договора. Заказчик вправе предоставлять для исполнения Заявки в течение одного года (365 дней) с даты заключения Договора. Сроки выполнения работ (начальный, конечный, промежуточный) по Объекту определяются сторонами в Заявке. Срок действия договора: Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «20» июня 2016г.	Протокол №6 от 01.08.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
67	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	По Договору Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить строительно-монтажные работы необходимые для осуществления технологического присоединения заявителей с электроустановками мощностью 15 – 150 кВт к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» в срок не более 30 календарных дней на территориях Санкт-Петербурга и Ленинградской области и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Договор определяет общие условия обязательных взаимоотношений сторон, которые конкретизируются и уточняются сторонами путем подачи Заказчиком Подрядчику Заявок на выполнение работ по Объектам, форма которых указана в Приложении к Договору, во исполнение рамочного договора. Заявка является неотъемлемой частью Договора с даты ее получения Подрядчиком. Отказ подрядчика от акцепта Заявки не допускается. Содержание и объем работ, сроки выполнения работ, технические, экономические и иные требования к работам по Объекту определяются в Заявке с приложением проектно-сметной документации, технического задания, проектной и рабочей документации либо общих технических решений и сводного сметного расчета.	Предельная стоимость всех выполняемых по настоящему Договору Работ (по всем Заявкам) составляет 400 000 000 руб. (Четыреста миллионов рублей), в том числе НДС (18%) 61 016 949,15 руб. (Шестьдесят один миллион шестнадцать тысяч девятьсот сорок девять рублей 15 копеек), и не является твердой.	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения работ по Договору - с 20 июня 2016 г. Заказчик вправе предоставлять для исполнения Заявки в срок до 20 июня 2017 г. Сроки выполнения работ (начальный, конечный, промежуточный) по Объекту определяются сторонами в Заявке. Срок действия договора: Договор действует с даты его заключения Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «20» июня 2016 г.	Протокол №6 от 01.08.2016	
68	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	По настоящему Договору Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика выполнить комплекс работ для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям объектов электро-сетевого хозяйства ПАО «Ленэнерго», расположенных на территориях Санкт-Петербурга и Ленинградской области, включающий: - проектные и изыскательские работы, - строительно-монтажные работы, - ввод объекта в эксплуатацию, и сдать Результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Договор определяет общие условия обязательных взаимоотношений сторон, которые конкретизируются и уточняются сторонами путем подачи Заказчиком Подрядчику Заявок на выполнение работ по Объектам, форма которых указана в Приложении к Договору, во исполнение рамочного договора. Заявка является неотъемлемой частью Договора с даты ее получения Подрядчиком. Отказ подрядчика от акцепта Заявки не допускается. Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по настоящему Договору определены соответственно: по проектным и изыскательским работам – Техническим заданием (Приложение к Заявке). по строительно-монтажным работам – разработанной Подрядчиком и согласованной Заказчиком Проектно-сметной документацией к Техническому заданию (Приложение к Заявке).	Предельная стоимость всех выполняемых по Договору Работ (по всем Заявкам) составляет 500 000 000,00 руб. (пятьсот миллионов рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% 76 271 186,44 руб. (семьдесят шесть миллионов двести семьдесят одна тысяча сто восемьдесят шесть рублей 44 копейки), и не является твердой.	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения работ по Договору – с даты заключения Договора. Заказчик вправе предоставлять для исполнения Заявки в течение двух лет с даты заключения Договора. Сроки выполнения работ (начальный, конечный, промежуточный) по Объекту определяются сторонами в Заявке. Срок действия договора: Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «22» июля 2016г.	Протокол №6 от 01.08.2016	
69	АО «НИИЦ МРСК»	Предметом Соглашения являются взаимоотношения Сторон по оказанию услуг по определению достоверности сметных расчётов, в целях установления соответствия заданию на проектирование/(техническому заданию), сметным нормативам, объемам работ, утверждённой проектной (рабочей, технической) документации (конструктивным, организационно-технологическим и другим решениям, предусмотренным проектной документацией) и/или дефектным ведомостям. Исполнитель обязуется оказать услуги и сдать Заказчику результат оказанных услуг, а Заказчик обязуется принять и оплатить, оказанные услуги в порядке и на условиях Соглашения и Договоров расчета стоимости экспертизы по объекту к нему. Оказание услуг по каждому Объекту, нескольким Объектам, в том числе: стоимость услуг, объем услуг, сроки (график) оказания услуг, порядок оплаты оказанных услуг и прочие условия оказания услуг определяются в соответствии с Договорами (далее – Договор), заключаемыми по заявкам Заказчика.	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Соглашению составляет не более 50 000 000 руб. 00 коп. (пятьдесят миллионов руб. 00 коп.) (в т.ч. НДС18% 7 627 118 руб.64коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Соглашению оказываются в период с 20.07.2016 по 25.12.2016. Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Соглашения. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «20» июля 2016г.	Протокол №6 от 01.08.2016	ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Сергеев С.В.

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
70	АО «НИИЦ МРСК»	Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса проектных и изыскательских работ на общестроительных и электросетевых объектах, включающих в себя подготовку проектно-сметной документации для наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ для филиалов ПАО «Ленэнерго»«Кабельная Сеть», «Пригородные ЭС», «Выборгские ЭС», «Гатчинские ЭС», «Новоладожские ЭС», «Кингисеппские ЭС», «Тихвинские ЭС». Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах. Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение полного комплекса проектных, изыскательских работ на общестроительных и электросетевых объектах, включающих в себя подготовку проектно-сметной документации для наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ для филиалов ПАО «Ленэнерго»«Кабельная Сеть», «Пригородные ЭС», «Выборгские ЭС», «Гатчинские ЭС», «Новоладожские ЭС», «Кингисеппские ЭС», «Тихвинские ЭС» при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен. Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 500 000 000 руб. (пятьсот миллионов рублей 00 коп.), в том числе НДС 18% 76 271 186 руб. 44 коп. (семьдесят шесть миллионов двести семьдесят одна тысяча сто восемьдесят шесть рублей 44 копейки).	Срок действия Соглашения: Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	
71	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Поставщик обязуется поставлять и передавать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать поставку устройств телемеханики «Гранит-микро» (для нужд филиала ПАО «Ленэнерго»«Кабельная сеть»), в соответствии со Спецификацией, являющейся неотъемлемой частью Договора. Общее количество и развернутая номенклатура отдельных партий устройств телемеханики «Гранит-микро» оговаривается Сторонами в Спецификации.	Цена Договора является предельной и составляет 493 665 (четыреста девяносто три тысячи шестьсот шестьдесят пять) руб. 00 коп., в том числе НДС (18%) 75 304 (Семьдесят пять тысяч триста четыре) руб. 83 коп.	Сроки поставки: Поставка устройств телемеханики «Гранит-микро», указанных в Спецификации осуществляется Поставщиком в сроки, установленные в Графике поставки. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного исполнения обязательств Сторонами.	Протокол №7 от 08.08.2016	ПАО «Россети»
72	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Поставщик обязуется поставлять и передавать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать поставку аккумуляторных батарей, в соответствии со Спецификацией, являющейся неотъемлемой частью Договора. Общее количество и развернутая номенклатура отдельных партий аккумуляторных батарей оговаривается Сторонами в Спецификации.	Общая стоимость аккумуляторных батарей, поставляемых по Договору, является предельной и не должна превышать 489 558,00 (Четыреста восемьдесят девять тысяч пятьсот пятьдесят восемь руб. 00 коп.), в том числе НДС (18%) 74 678,34 руб. (Семьдесят четыре тысячи шестьсот семьдесят восемь руб. 34 коп.).	Сроки, порядок и условия поставки: Поставка аккумуляторных батарей, указанных в Спецификации осуществляется Поставщиком в сроки, установленные в Графике поставки (Приложение к Договору). Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного исполнения обязательств Сторонами.	Протокол №7 от 08.08.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
73	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	программа модернизации систем телемеханики СПб, в части телемеханизации РП № 6145, 1540, 6947, РТП № 1022, 1060, 2010, 2660 ТП № 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 6415, 6425, 6426 (ПР)», обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации (иной документации согласно Приложению к Договору), являющейся результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором. Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их результату определены в Техническом задании согласно Приложению №1 к настоящему решению Совета директоров. Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в настоящем Договоре.	Стоимость работ по Договору является предельной и составляет 1 603 380 (Один миллион шестьсот три тысячи триста восемьдесят) рублей 67 копеек, в том числе НДС 18% 244 583 (Двести сорок четыре тысячи пятьсот восемьдесят три) рублей 49 копеек.	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения Работ по Договору – не позднее «28» апреля 2016 г. Срок завершения выполнения Работ по Договору – не позднее «10» июля 2016 г. Срок действия договора: Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «28» апреля 2016г.	Протокол №7 от 08.08.2016	
74	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные работы по Объекту: «Целевая программа модернизации систем телемеханики СПб, в части модернизации диспетчерской и инженерной системы ЦУС (ПР)», обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации (иной документации согласно Приложению к Договору), являющейся результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором. Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их результату определены в Техническом задании согласно Приложению №2 к настоящему решению Совета директоров. Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.	Стоимость работ по Договору является предельной и составляет 1 481 908 (один миллион четыреста восемьдесят одна тысяча девятьсот восемь) руб. 17 коп., в том числе НДС 18% 226 053 (Двести двадцать шесть тысяч пятьдесят три) руб. 79 коп.	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения работ по Договору – «23» мая 2016 г. Срок завершения выполнения работ по Договору – «10» июля 2016 г. Срок действия договора: Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «23» мая 2016г.	Протокол №7 от 08.08.2016	
75	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	По Договору Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить строительно-монтажные работы по Объекту «Техническое перевооружение технологической сети подвижной радиосвязи ПАО «Ленэнерго» (ЛО) в части модернизации технологической сети подвижной радиосвязи в филиалах ПАО «Ленэнерго» (ВЭС, КнЭС, НлЭС, ПрЭС, ТхЭС) (СМР, ПНР, ПО) и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по Договору определены в Техническом задании согласно Приложению №3 к настоящему решению Совета директоров. Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию. Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.	Стоимость работ по договору составляет не более 187 996 715 (сто восемьдесят семь миллионов девятьсот девяносто шесть тысяч семьсот пятнадцать) рублей 89 копеек, в том числе НДС 18% - 28 677 465 (двадцать восемь миллионов шестьсот семьдесят семь тысяч четыреста шестьдесят пять) рублей 14 копеек.	Сроки выполнения работ: Срок начала работ по Договору - не позднее 30.06.2016 г. Срок завершения работ по Договору - не позднее 30.12.2016 г. Срок действия договора: Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «30» июня 2016г.	Протокол №7 от 08.08.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
76	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	По Договору Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить строительно-монтажные работы по титулу: «Серверная ПАО «Ленэнерго», и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по Договору определены в Техническом задании согласно Приложению №4 к настоящему решению Совета директоров. Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию. Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.	Стоимость работ по договору составляет не более 90 484 140,00 (девяносто миллионов четыреста восемьдесят четыре тысячи сто сорок) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 13 802 665,42 (тринадцать миллионов восемьсот две тысячи шестьсот шестьдесят пять) рублей 42 копейки.	Сроки выполнения работ: Срок начала работ по Договору - не позднее 21 июля 2016 г. Срок завершения работ по Договору - не позднее 20 декабря 2016 г. Срок действия договора: Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «21» июля 2016г.	Протокол №7 от 08.08.2016	
77	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Стороны выражают намерение в период на 2 (два) года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ (с поставкой оборудования) по созданию линейно-кабельных и станционных сооружений ВОЛС для нужд ПАО «Ленэнерго». Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых договорах. Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение договоров подряда: на выполнение строительно-монтажных работ при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен. Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в приложениях к Соглашению.	Стоимость работ ограничивается предельной суммой 99 453 473,00 рублей (Девяноста девять миллионов четыреста пятьдесят три тысячи четыреста семьдесят три) рубля 00 копеек, в том числе НДС 18% 15 170 868 руб. 76 коп. (Пятнадцать миллионов сто семьдесят тысяч восемьсот шестьдесят восемь) рублей 76 копеек.	Срок действия договора: Условия настоящего Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №7 от 08.08.2016	
78	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить работы по: строительству объекта «Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 542 Боровая (СМР, поставка)» и сдать результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по настоящему Договору определены в Техническом задании (Приложение №5 к настоящему решению Совета директоров). Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию.	Стоимость работ по Договору является предельной и составляет не более 24 880 432,46 руб. (Двадцать четыре миллиона восемьсот восемьдесят тысяч четыреста тридцать два) рубля 46 копеек, в том числе НДС 18% 3 795 320,21 руб. (Три миллиона семьсот девяносто пять тысяч триста двадцать) рублей 21 копейка.	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения работ по Договору – с момента подписания настоящего Договора. Срок завершения выполнения работ по Договору – не позднее «30» ноября 2016 г. Срок действия договора: Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» июня 2016г.	Протокол №7 от 08.08.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
79	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить работы по: строительству объекта «Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции 110 кВ № 26 Выборг-Районная (СМР, поставка)» и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по настоящему Договору определены в Техническом задании (Приложение №6 к настоящему решению Совета директоров). Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию.	Стоимость работ по Договору является предельной и составляет 9 801 033 руб. 02 коп. (Девять миллионов восемьсот одна тысяча тридцать три рубля) 02 копейки, в том числе НДС 18% 1 495 072 руб. 83 коп. (Один миллион четыреста девяносто пять тысяч семьдесят два) рубля 83 копейки.	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения работ по Договору – с момента подписания Договора. Срок завершения выполнения работ по Договору – не позднее «05» декабря 2016 г. Срок действия договора: Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «30» июня 2016г.	Протокол №7 от 08.08.2016	
80	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию оборудования Ситуационно – аналитического центра ПАО «Ленэнерго», а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 4 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 491 111 (четыреста девяносто одна тысяча сто одиннадцать) руб. 28 коп., в том числе НДС (18%) 74 915 (семьдесят четыре тысячи девятьсот пятнадцать) руб. 28 коп.	Сроки оказания услуг: Услуги оказываются и сдаются в срок с 01 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года. Срок действия договора: Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01 июля 2016 года.	Протокол №7 от 08.08.2016	
81	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	Стороны констатируют, что по состоянию на 24 июня 2016 года сумма задолженности Ответчика перед Истцом по договору № 08-541 от 01.01.2008 за оказанные услуги по передаче электрической энергии за период с 01.04.2014 по 31.12.2014 (далее по тексту – «Задолженность») составляет 925 218 068,27 (девятьсот двадцать пять миллионов двести восемнадцать тысяч шестьдесят восемь) руб. 27 коп.	Ответчик обязуется погасить Задолженность за оказанные услуги по передаче электрической энергии за период с 01.04.2014 по 31.12.2014 в размере 925 218 068,27 рублей в следующем порядке: Истец отказывается от взыскания неустойки по договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 08-541 от 01.01.2008 в размере 58 220 558,74 руб. Ответчик обязуется оплатить неустойку в размере 135 209 014,12 руб. не позднее 31.12.2016 в следующем порядке: Ответчик обязуется в срок до 30 декабря 2016г. оплатить Истцу судебные расходы в размере 100 000 руб., что составляет 50% государственной пошлины, уплаченной Истцом при предъявлении иска по данному делу. Оставшаяся половина государственной пошлины в размере 100 000 руб. возвращается Истцу из федерального бюджета.	Мировое соглашение вступает в силу после его утверждения Арбитражным судом города Санкт-Петербурга и Ленинградской области и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.	Протокол №9 от 26.08.2016	ПАО «Ленэнерго», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Бондарчук А.С., Член Правления ПАО «Ленэнерго» Иванов М.А.

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
82	ПАО «ФИЦ»	Выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ НИОКР «Разработка железобетонных опор ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек».	Цена договора является предельной и составляет 65 834 999 (Шестьдесят пять миллионов восемьсот тридцать четыре тысячи девятьсот девяносто девять) руб. 99 коп., в том числе НДС (18%) 10 042 627 (Десять миллионов сорок две тысячи шестьсот двадцать семь) руб. 12 коп.	Сроки выполнения работ: Срок начала работ – дата заключения договора. Срок завершения работ – 16-ый месяц с даты заключения договора. Начальный и конечный сроки выполнения работ по каждому этапу (в случае наличия этапов работ) указываются в Календарном плане выполнения работ (Приложение № 2 к Договору). Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.	Протокол №11 от 04.10.2016	ПАО «Россети», члены Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Бердников Р.Н., Прохоров Е.В.
83	ОАО «Энергосервисная компания «Ленэнерго»	Дополнительное соглашение к договору субаренды №14-13596 от 25.12.2014 года между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания «Ленэнерго»			Протокол №11 от 04.10.2016	ПАО «Ленэнерго», член Правления ПАО «Ленэнерго» Никонов А.Д.
84	ПАО «ФСК ЕЭС»	Дополнительное соглашение к договору аренды помещений №11-8368 от 16.08.2011 между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС»			Протокол №11 от 04.10.2016	ПАО «Россети», члены Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Бударгин О.М., Прохоров Е.В., Сергеев С.В., Сниккарс П.Н.
85	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Котлы», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Котлы (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 837 409 руб. 12 коп. (двух миллионов восемьсот тридцати семи тысяч четырехсот девяти руб. 12 коп.) (в т.ч. НДС18% 432 825 руб. 12 коп.)	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Сергеев С.В.
86	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «ПС 35 кВ Кобрино», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «ПС 35 кВ Кобрино (ПС Кб) (ОФЗ)» .	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору №2 составляет не более 1 437 204 руб. 60 коп. (одного миллиона четырехсот тридцати семи тысяч двухсот четырех руб. 60 коп.) (в т.ч. НДС18% 219 234 руб. 60 коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г	Протокол №11 от 04.10.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
87	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Гранит», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Гранит».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору №2 составляет не более 3 561 533 руб. 82 коп. (три миллиона пятьсот шестьдесят одна тысяча пятьсот тридцать три рубля руб. 82 коп.) (в т.ч. НДС18% 543 284 руб. 82 коп.).	Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
88	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №374», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №374 (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 4 217 594 руб. 94 коп. (четырех миллионов двухсот семнадцати тысяч пятисот девяноста четырех руб. 94 коп.) (в т.ч. НДС18% 643 361 руб. 94 коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
89	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Кейкино (ПС 18)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Кейкино (ПС 18) (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 811 729 руб. 96 коп. (двух миллионов восьмисот одиннадцати тысяч семисот двадцати девяти руб. 96 коп.) (в т.ч. НДС18% 428 907 руб. 96 коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
90	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена перегружаемых трансформаторов ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-243 «Городская»)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена перегружаемых трансформаторов ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-243 «Городская»)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более не более 3 426 925 руб. 32 коп. (трех миллионов четырехсот двадцати шести тысяч девятисот двадцати пяти руб. 32 коп.) (в т.ч. НДС18% 522 751 руб. 32 коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
91	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена силовых трансформаторов и СВ 10 кВ на ПС 110/10 кВ № 362», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена силовых трансформаторов и СВ 10 кВ на ПС 110/10 кВ № 362 (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 503 580 руб. 04 коп. (двух миллионов пятисот трех тысяч пятисот восьмидесяти руб. 04 коп.) (в т.ч. НДС18% 381 902 руб. 04 коп.)	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
92	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Скреблово (ПС 31)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Скреблово (ПС 31)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 3 561 533 руб. 82 коп. (три миллиона пятьсот шестьдесят одна тысяча пятьсот тридцать три рубля руб. 82 коп.) (в т.ч. НДС18% 543 284 руб. 82 коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
93	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение 1 к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35/6 кВ «Ирмино», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35/6 кВ «Ирмино (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 035 492 руб. 48 коп. (одного миллиона тридцати пяти тысяч четырехсот девяноста двух руб. 48 коп.) (в т.ч. НДС18% 157 956 руб. 48 коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 15.08.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» августа 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
94	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Сухое (ПС 25)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Сухое (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 837 409 руб. 12 коп. (двух миллионов восьмисот тридцати семи тысяч четырехсот девяти руб. 12 коп.) (в т.ч. НДС18% 432 825 руб. 12 коп.)	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
95	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена силовых трансформаторов и реконструкция РУ 10 кВ на ПС 110/6 кВ №80», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена силовых трансформаторов и реконструкция РУ 10 кВ на ПС 110/6 кВ №80 (I и II этап) (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 5 007 160 руб. 08 коп. (пяти миллионов семи тысяч ста шестидесяти руб. 08 коп.) (в т.ч. НДС18% 763 804 руб. 08 коп.).	Услуги по Договору оказываются в период с 03.08.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «03» августа 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
96	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Путилово (ПС 731)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Путилово (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 581 169 руб. 76 коп. (двух миллионов пятисот восьмидесяти одной тысячи ста шестидесяти девяти руб. 76 коп.) (в т.ч. НДС18% 393 737 руб. 76 коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
97	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 110 кВ №340», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Штурм (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 437 204 руб. 60 коп. (одного миллиона четырехсот тридцати семи тысяч двухсот четырех руб. 60 коп.) (в т.ч. НДС18% 219 234 руб. 60 коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
98	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Молодежная», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Молодежная (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 860 741 руб. 26 коп. (двух миллионов восьмисот шестидесяти тысяч семисот сорока одного руб. 26 коп.) (в т.ч. НДС18% 436 384 руб. 26 коп.)	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
99	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Ваганово (ПС 636)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов»«Реконструкция ПС 35 кВ Ваганово (ПС 636) (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 374 355 руб. 88 коп. (двух миллионов трехсот семидесяти четырех тысяч трехсот пятидесяти пяти руб. 88 коп.) (в т.ч. НДС18% 362 189 руб. 88 коп.)	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
100	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-304 «Запорожская»)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов»«Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-304 «Запорожская») (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 223 763 руб. 84 коп. (одного миллиона двухсот двадцати трех тысяч семисот шестидесяти трех руб. 84 коп.) (в т.ч. НДС18% 186 675 руб. 84 коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
101	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-345 «КС-2»)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов»«Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-304 «Запорожская»)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 223 763 руб. 84 коп. (одного миллиона двухсот двадцати трех тысяч семисот шестидесяти трех руб. 84 коп.) (в т.ч. НДС18% 186 675 руб. 84 коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
102	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Пионерская (ПС 39)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов»«Реконструкция ПС 35 кВ Пионерская (ПС 39) ОФЗ».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 223 763 руб. 84 коп. (одного миллиона двухсот двадцати трех тысяч семисот шестидесяти трех руб. 84 коп.) (в т.ч. НДС18% 186 675 руб. 84 коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
103	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Токаревская», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Токаревская ОФЗ».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 223 763 руб. 84 коп. (одного миллиона двухсот двадцати трех тысяч семисот шестидесяти трех руб. 84 коп.) (в т.ч. НДС18% 186 675 руб. 84 коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
104	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Кикерино», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Кикерино ОФЗ».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 437 204 руб. 60 коп. (одного миллиона четырехсот тридцати семи тысяч двухсот четырех руб. 60 коп.) (в т.ч. НДС18% 219 234 руб. 60 коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
105	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Бегуницы», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Бегуницы ОФЗ».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 3 871 754 руб. 64 коп. (трех миллионов восьмисот семидесяти одной тысячи семисот пятидесяти четырех руб. 64 коп.) (в т.ч. НДС18% 590 606 руб. 64 коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
106	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Жабино», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Жабино ОФЗ».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 837 409 руб. 12 коп. (двух миллионов восьмисот тридцати семи тысяч четырехсот девяти руб. 12 коп.) (в т.ч. НДС18% 432 825 руб. 12 коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
107	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 110 кВ №211», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 110 кВ №211 (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 3 871 754 руб. 64 коп. (трех миллионов восьмисот семидесяти одной тысячи семисот пятидесяти четырех руб. 64 коп.) (в т.ч. НДС18% 590 606 руб. 64 коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
108	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция 110 кВ №210 «Ленсоветовская», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 110 кВ №210 «Ленсоветовская».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 4 256 113 руб. 68 коп. (четырех миллионов двухсот пятидесяти шести тысяч ста тринадцати руб. 68 коп.) (в т.ч. НДС18% 649 237 руб. 68 коп.).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
109	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Восточного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Красногвардейском, Калининском, Приморском, Выборгском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Восточного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Красногвардейском, Калининском, Приморском, Выборгском районах СПб».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 906 694,00 руб. (два миллиона девятьсот шесть тысяч шестьсот девяносто четыре рубля 00 копеек), в том числе НДС 18% 443 394,00 руб. (четыреста сорок три тысячи триста девяносто четыре рубля 00 копеек)	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
110	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Юго-Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Кировском, Красносельском, Адмиралтейском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Юго-Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Кировском, Красносельском, Адмиралтейском районах СПб».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 4 044 096,00 руб. (четыре миллиона сорок четыре тысячи девяносто шесть рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% 616 896,00 руб. (шестьсот шестнадцать тысяч восемьсот девяносто шесть рублей 00 копеек)	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
111	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Южного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Московском, Адмиралтейском, Фрунзенском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Южного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Московском, Адмиралтейском, Фрунзенском районах СПб».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 300 950,00 руб. (один миллион триста тысяч девятьсот пятьдесят рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% 198 450.00 руб. (сто девяносто восемь тысяч четыреста пятьдесят рублей 00 копеек)	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
112	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Невского района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Невском, Фрунзенском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Невского района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Невском, Фрунзенском районах СПб».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 906 694,00 руб. (два миллиона девятьсот шесть тысяч шестьсот девяносто четыре рубля 00 копеек), в том числе НДС 18% 443 394,00 руб. (четыреста сорок три тысячи триста девяносто четыре рубля 00 копеек)	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
113	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Северного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Выборгском, Калининском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Северного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Выборгском, Калининском районах СПб».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 457 064,00 руб. (один миллион четыреста пятьдесят семь тысяч шестьдесят четыре рубля 00 копеек), в том числе НДС 18% 222 264.00 руб. (двести двадцать две тысячи двести шестьдесят четыре рубля 00 копеек).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
114	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Приморском районе СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Приморском районе СПб».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 096 388,00 руб. (два миллиона девяносто шесть тысяч триста восемьдесят восемь рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% 319 788,00 руб. (триста девятнадцать тысяч семьсот восемьдесят восемь рублей 00 копеек).	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
115	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ГтЭС», расположенных в Волосовском, Гатчинском, Ломоносовском, Тосненском районах ЛО, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ГтЭС», расположенных в Волосовском, Гатчинском, Ломоносовском, Тосненском районах ЛО».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 32 371 452 (тридцать два миллиона триста семьдесят одна тысяча четыреста пятьдесят два) рубля 12 копеек, в том числе НДС 18% 4 938 018 (четыре миллиона девятьсот тридцать восемь тысяч восемнадцать) рублей 12 копеек	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
116	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" "КнЭС", расположенных в Волосовском, Кингисеппском, Сланцевском, Лужском районах ЛО, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" "КнЭС", расположенных в Волосовском, Кингисеппском, Сланцевском, Лужском районах ЛО».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 20 865 503 (двадцать миллионов восемьсот шестьдесят пять тысяч пятьсот три) рубля 40 копеек, в том числе НДС 18% - 3 182 873 (три миллиона сто восемьдесят две тысячи восемьсот семьдесят три) рубля 40 копеек.	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
117	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ПрЭС», расположенных во Всеволожском, Ломоносовском, Гатчинском, Тосненском районах ЛО, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ПрЭС», расположенных во Всеволожском, Ломоносовском, Гатчинском, Тосненском районах ЛО».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 35 172 137 (тридцать пять миллионов сто семьдесят две тысячи сто тридцать семь) рублей 28 копеек, в том числе НДС 18% - 5 365 241 (пять миллионов триста шестьдесят пять тысяч двести сорок один) рубль 28 копеек	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
118	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по модернизации системы по оценке состояния и расчета последствий отказа оборудования, в части контроля исполнения ремонтной программы, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением к Договору. Сроком завершения оказания услуг по Договору/по этапу оказания услуг является дата подписания Сторонами Акта оказания услуг по Договору в целом/по этапу оказания услуг к Договору.	Цена Договора является предельной и составляет 12 258 458 (Двенадцать миллионов двести пятьдесят восемь тысяч четыреста пятьдесят восемь) рублей 35 коп., в том числе НДС (18%) 1 869 934 (Один миллион восемьсот шестьдесят девять тысяч девятьсот тридцать четыре) рубля 32 коп.	Сроки оказания услуг: Срок начала оказания услуг: с даты подписания Договора. Срок окончания оказания услуг: не более 5 (пяти) месяцев с даты подписания Договора. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 22.07.2016.	Протокол №12 от 05.10.2016	ПАО «Россети»
119	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить строительно-монтажные работы по титулу: «Построение объединенного ДП филиала ПАО "Ленэнерго" "КнЭС"» (Поставка, ПНР, СМР) и сдать результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Содержание и объем Работ, технические, экономические и иные требования к Работам по Договору определены в Техническом задании (Приложение к Договору). Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию.	Цена Договора формируется на основании протокола о результатах закупочной процедуры на право заключения договора подряда, определена в Сводном сметном расчете/Сводной таблице стоимости выполненных работ (Приложение №3 к Договору), является предельной и составляет не более 177 000 000 (Сто семьдесят семь миллионов) рублей 00 коп., в том числе НДС (18%) 27 000 000 (Двадцать семь миллионов) рублей 00 коп.	Сроки выполнения работ: Срок начала работ - не ранее 01.10.2016. Срок окончания работ - не позднее 31.12.2017. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.	Протокол №12 от 05.10.2016	
120	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Стороны выражают намерение в период с 02.08.2016 до 31.12.2017 в соответствии с извещением о закупке с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ на строительство/реконструкцию объектов по Программе модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ для нужд ПАО «Ленэнерго» (далее по тексту – работы). Место выполнения работ - в пределах филиалов ПАО «Ленэнерго». Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в работах в течение периода, установленного Соглашением, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. Подрядчик обязуется в течение периода, установленного Соглашением, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых договорах. Стороны приходят к соглашению о том, что если в результате запроса цен предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит заключение с Подрядчиком договоров подряда на строительство/реконструкцию объектов по Программе модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ для нужд ПАО «Ленэнерго» (далее по тексту – работы) стоимостью не более 144 707,910 тыс. руб. без НДС при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен. Заказчик оставляет за собой право не признавать победителя по результатам проводимого запроса цен в случае, если ни одно из предложений не будет удовлетворять требованиям Заказчика.	Стоимость работ ограничивается предельной суммой 170 755 333 (Сто семьдесят миллионов семьсот пятьдесят пять тысяч триста тридцать три) рубля 80 коп., в том числе НДС 18% 26 047 423 (Двадцать шесть миллионов сорок семь тысяч четыреста двадцать три) рубля 80 коп. на период, установленный Соглашением, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения. Условия Соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 02.08.2016.	Протокол №12 от 05.10.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
121	ПАО «СЗЭУК»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию системы оперативных селекторных совещаний (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением к Договору. Сроком завершения оказания услуг по Договору/по этапу оказания услуг является дата подписания Сторонами Акта оказания услуг по Договору в целом/по этапу оказания услуг.	Цена Договора является предельной и составляет 19 706 000 (Девятнадцать миллионов семьсот шесть тысяч) рублей 00 коп., в том числе НДС (18%) 3 006 000 (Три миллиона шесть тысяч) руб. 00 коп.	Сроки выполнения работ: Срок начала – с 23.07.2016. Срок окончания – по 22.07.2019. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 23.07.2016.	Протокол №12 от 05.10.2016	ПАО «Россети»
122	ПАО «СЗЭУК»	По настоящему Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сопровождению информационной системы управления производственными активами на базе программного обеспечения SAP (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением к Договору. Сроком завершения оказания услуг по Договору/по этапу оказания услуг является дата подписания Сторонами Акта оказания услуг по Договору в целом/по этапу оказания услуг.	Цена Договора является предельной и составляет 5 648 082 (Пять миллионов шестьсот сорок восемь тысяч восемьдесят два) рубля 00 коп. в том числе НДС (18%) 861 571 (Восемьсот шестьдесят одна тысяча пятьсот семьдесят один) рубль 83 коп.	Сроки выполнения работ: Срок начала – с 12.09.2016. Срок окончания – до 11.09.2017. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 12.09.2016.	Протокол №12 от 05.10.2016	
123	ПАО «СЗЭУК»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование имущество в соответствии с перечнем к Договору, расположенное по адресу: г. Санкт-Петербург, территория Приморского парка Победы до ул. Рюхина. Арендатор обязуется использовать имущество исключительно под прокладку КЛ 10 кВ необходимых для технологического присоединения абонентов к электрическим сетям.	Арендная плата за использование имущества составляет: - в течение одного года: 3 477 000 (Три миллиона четыреста семьдесят семь тысяч) рублей 05 коп., в том числе НДС (18 %) 530 389 (Пятьсот тридцать тысяч триста восемьдесят девять) рублей 84 коп. - в течение месяца: 289 750 (Двести восемьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят) руб. 00 коп., в том числе НДС (18%) – 44 199 (Сорок четыре тысячи сто девяносто девять) руб. 15 коп.	Сроки: Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и скрепления печатями последних. Срок аренды имущества исчисляется с момента его фактической передачи от Арендодателя к Арендатору по Акту приема-передачи до 31.12.2017. Если ни одна из Сторон, не позднее чем за 10 дней до даты окончания срока аренды, не получит письменного обращения по поводу его расторжения, срок аренды Имущества продлевается на один год.	Протокол №14 от 24.11.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
124	АО «НИИЦ МРСК»	Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Правобережного района филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть», расположенных в Красногвардейском, Невском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Правобережного района филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть», расположенных в Красногвардейском, Невском районах СПб».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет 1 511 987 (один миллион пятьсот одиннадцать тысяч девятьсот восемьдесят семь) рублей 10 копеек, в том числе НДС 18% 230 642 (двести тридцать тысяч шестьсот сорок два) рубля 10 копеек.	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 30.08.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.08.2016.	Протокол №14 от 24.11.2016	ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Сергеев С.В.
125	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по автоматизации системы управления финансово-хозяйственной деятельностью предприятия, в части Создания системы управления производственными активами и планирования технического обслуживания и ремонтов на базе «1С:ERP Управление предприятием 2» Первый этап» (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением к Договору. Сроком завершения оказания услуг по Договору/по этапу оказания услуг является дата подписания Сторонами Акта оказания услуг по Договору в целом/по этапу оказания услуг.	Предельная стоимость оказываемых услуг по Договору составляет 30 130 356 (Тридцать миллионов сто тридцать тысяч триста пятьдесят шесть) рублей, в том числе НДС (18%) 4 596 156 рублей (Четыре миллиона пятьсот девяносто шесть тысяч сто пятьдесят шесть) рублей.	Сроки оказания услуг: Срок начала оказания услуг: 22.08.2016. Срок окончания оказания услуг: 30.12.2016г. Срок действия договора: Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «22» августа 2016 г.	Протокол №14 от 24.11.2016	ПАО «Россети»
126	ПАО «ФСК ЕЭС»	Исполнитель принимает на себя обязательство осуществлять эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание (далее – услуги) энергетического оборудования (далее – Оборудование), принадлежащего Заказчику своими силами и средствами в соответствии с Техническим заданием (Приложение к договору), а Заказчик обязуется принять услуги и оплатить в соответствии с условиями договора. Услуги оказываются на территории Исполнителя по адресу: Ленинградская область, Тихвинский район, г. Тихвин, ул. Центролитовская, ПС 330кВ № 261 «Тихвин-Литейный». Услуги оказываются в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утвержденными Приказом Минэнерго РФ № 229 от 19.06.2003 года, «Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» ПОТ РМ-016-2001, действующими до 04.08.2014г., «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденными Приказом Минсоцзащиты РФ от 24.07.2013г. № 328н, действующими с 04.08.2014г, «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электрических станций и сетей» СО 34.04.181-2003, «Стандартом по предупреждению и ликвидации технологических нарушений», типовыми инструкциями по переключениям в электроустановках, по ведению оперативных переговоров и записей, отраслевыми документами ПАО «ФСК ЕЭС».	Предельная стоимость услуг по Договору на эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание оборудования между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 307 056 (триста семь тысяч пятьдесят шесть) рублей 45 коп., в том числе НДС (18%) – 46 839 (сорок шесть тысяч восемьсот тридцать девять) рублей 12 коп.	Срок действия договора: Начало оказания услуг: с 01.01.2016. Окончание оказания услуг: 31.12.2016. Договор вступает в силу с момента его заключения Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2016.	Протокол №14 от 24.11.2016	ПАО «Россети», члены Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Бударгин О.М., Прохоров Е.В., Сергеев С.В., Сниккарс П.Н.
127	ПАО «ФСК ЕЭС»	Исполнитель принимает на себя обязательство осуществлять эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание (далее – услуги) энергетического оборудования (далее – Оборудование), принадлежащего Заказчику своими силами и средствами в соответствии с Техническим заданием (Приложение к договору), а Заказчик обязуется принять услуги и оплатить в соответствии с условиями Договора. Услуги оказываются на территории Исполнителя по адресу: Ленинградская область, Бокситогорский район, г. Пикалёво, Ленинградское шоссе, д.180, ПС 220кВ «Пикалевская». Услуги оказываются в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утвержденными Приказом Минэнерго РФ № 229 от 19.06.2003 года, «Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» ПОТ РМ-016-2001, действующими до 04.08.2014г., «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденными Приказом Минсоцзащиты РФ от 24.07.2013г. № 328н, действующими с 04.08.2014г, «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электрических станций и сетей» СО 34.04.181-2003, «Стандартом по предупреждению и ликвидации технологических нарушений», типовыми инструкциями по переключениям в электроустановках, по ведению оперативных переговоров и записей, отраслевыми документами ПАО «ФСК ЕЭС».	Предельная стоимость услуг по договору на эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание оборудования между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 426 445 (четыреста двадцать шесть тысяч четыреста сорок пять) рублей 42 коп., в том числе НДС (18%) – 65 051 (шестьдесят пять тысяч пятьдесят один) рубль 00 коп.	Срок действия Договора: Начало оказания услуг: с 01.01.2016. Окончание оказания услуг: 31.12.2016. Договор вступает в силу с момента его заключения Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2016.	Протокол №14 от 24.11.2016	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
128	АО «Управление ВОЛС-ВЛ».	Оператор обязуется оказывать Клиенту Услуги, а Клиент обязуется принимать и оплачивать оказываемые ему Услуги в соответствии с условиями Договора. Состав и перечень Услуг, а также дополнительные права и обязанности Сторон, определяются Дополнительными соглашениями и Бланками заказов на предоставление Услуг к данным Дополнительным соглашениям. Соглашение между Сторонами об оказании конкретной Услуги считается достигнутым в момент подписания ими Дополнительного соглашения к Договору. В том случае, когда Дополнительное соглашение предусматривает подписание к нему Бланка заказа, соглашение между Сторонами об оказании конкретной Услуги считается достигнутым в момент подписания ими Бланка заказа к такому Дополнительному соглашению.	Предельная стоимость Договора составляет 151 674 293 (сто пятьдесят один миллион шестьсот семьдесят четыре тысячи двести девяносто три) рубля 34 копейки, в т.ч. НДС (18%) 23 136 756 (Двадцать три миллиона сто тридцать шесть тысяч семьсот пятьдесят шесть) рублей 61 копейка.	Сроки оказания услуг: Срок начала оказания услуг: с даты подписания Договора. Срок окончания оказания услуг: в течение трех лет с даты подписания Договора. Срок действия договора: Договор вступает в силу со дня его подписания обеими Сторонами и действует в течение трех лет с момента вступления в силу Договора. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 09.09.2016. 2. Отметить позднее вынесение вопроса на рассмотрение Совета директоров Общества.	Протокол №15 от 08.12.2016	ПАО «Россети»
129	АО «НИИЦ МРСК»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по формированию сводного аналитического отчета по объектам целевой программы телемеханизации в ПАО «Ленэнерго». Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании (Приложение к Договору).	Предельная стоимость оказываемых по Договору услуг составляет 280 000 (двести восемьдесят тысяч) рублей 55 коп., в том числе НДС (18%) 42 711 (сорок две тысячи семьсот одиннадцать) рублей 95 коп.	Сроки оказания услуг: Срок начала оказания услуг: с даты подписания Договора. Срок окончания оказания услуг: в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Договора. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.	Протокол №15 от 08.12.2016	ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Сергеев С.В.
130	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика выполнить комплекс работ по созданию «Комплексной системы информационной безопасности ПАО «Ленэнерго» (ПР, ПО, СМР, ПНР) и сдать Результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Результат Работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата Работ, и порядка проведения Работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.	Цена Договора является предельной и составляет 110 384 659 (Сто десять миллионов триста восемьдесят четыре тысячи шестьсот пятьдесят девять) рублей 96 копеек, в том числе НДС 18% 16 838 337 (Шестнадцать миллионов восемьсот тридцать восемь тысяч триста тридцать семь) рублей 96 копеек.	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения работ по Договору - не ранее 08.12.2016. Срок завершения выполнения работ по Договору - не позднее 01.12.2017. Срок действия договора: Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.	Протокол №15 от 08.12.2016	ПАО «Россети»

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
131	АО «СПб ЭС»	Сторона-1 заключает с Комитетом имущественных отношений Санкт-Петербурга Договор аренды земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Кубинская улица, участок 98, (напротив дома 5а, литера Г по Варшавской улице) с кадастровым номером 78:14:0751501:1053 на инвестиционных условиях (Договор аренды) и выступает в нем в качестве Арендатора. Во исполнение Договора аренды Сторона-1 (Арендатор) производит перечисление арендной платы в размере 5 330 000 (пять миллионов триста тридцать тысяч) рублей за период действия Договора в полном объеме в месячный срок со дня заключения Договора аренды на указанный в Договоре аренды счет. В связи с необходимостью замены стороны – Арендатора по заключенному Договору аренды Сторона-1 и Сторона-2 в трехдневный срок со дня заключения Договора аренды направляют в Комитет по инвестициям Санкт-Петербурга обращения о подготовке проекта постановления Правительства Санкт-Петербурга о внесении соответствующих изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 12.04.2016 № 264 «О предоставлении земельного участка для строительства электроподстанции закрытого типа ПС 110/10/6 кВ Броневая-2 по адресу: г. Санкт-Петербург, Кубинская улица, участок 98 (напротив дома 5а, литера Г по Варшавской улице)». В месячный срок с даты вступления в силу постановления Правительства Санкт-Петербурга о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 12.04.2016 № 264, Сторона-1 (прежний Арендатор) и Сторона-2 (новый Арендатор) заключают с Комитетом имущественных отношений Санкт-Петербурга (Арендодатель) трехстороннее Дополнительное соглашение к Договору аренды о замене стороны - Арендатора.	Сторона-2 как новый арендатор в 10-ти дневный срок после заключения 3-х стороннего Дополнительного соглашения о замене стороны, компенсирует Стороне-1 (Прежнему арендатору) затраты в размере 5 330 000 (пять миллионов триста тридцать тысяч) рублей, понесенные последней в соответствии с Соглашением, а также гарантирует дополнительно возмещение Стороне-1 затрат, связанных с использованием денежных средств Стороны-1, исчисленных исходя из размера ставки рефинансирования (ключевой ставки) Банка России с даты перечисления арендной платы в соответствии с Соглашением на дату компенсации денежных средств Стороне-1.	Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими обязательств по Соглашению.	Протокол №15 от 08.12.2016	ПАО «Ленэнерго», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Бондарчук А.С.
132	АО «СПб ЭС»	Сторона-1 заключает с Комитетом имущественных отношений Санкт-Петербурга Договор аренды земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, 3-й Рыбацкий проезд, участок 1 (юго-восточнее пересечения с Вагонным проездом) с кадастровым номером 78:12:0007223:3547 на инвестиционных условиях (Договор аренды) и выступает в нем в качестве Арендатора. Во исполнение Договора аренды Сторона-1 (Арендатор) производит перечисление арендной платы в размере 5 330 000 (пять миллионов триста тридцать тысяч) рублей за период действия Договора в полном объеме в месячный срок со дня заключения Договора аренды. В связи с необходимостью замены стороны – Арендатора по заключенному Договору аренды Сторона-1 и Сторона-2 в трехдневный срок со дня заключения Договора аренды направляют в Комитет по инвестициям Санкт-Петербурга обращения о подготовке проекта постановления Правительства Санкт-Петербурга о внесении соответствующих изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 12.04.2016 №266 «О предоставлении земельного участка для строительства электроподстанции закрытого типа ПС 110/20/20 кВ № 347-А с КЛ 110 кВ по адресу: Невский район, 3-й Рыбацкий проезд, участок 1 (юго-восточнее пересечения с Вагонным проездом)». В месячный срок с даты вступления в силу постановления Правительства Санкт-Петербурга о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 12.04.2016 № 266, Сторона-1 (прежний Арендатор) и Сторона-2 (новый Арендатор) заключают с Комитетом имущественных отношений Санкт-Петербурга (Арендодатель) трехстороннее Дополнительное соглашение к Договору аренды о замене стороны - Арендатора.	Сторона-2 как новый арендатор в 10-ти дневный срок после заключения 3-х стороннего Дополнительного соглашения о замене стороны, компенсирует Стороне-1 (Прежнему арендатору) затраты в размере 5 330 000 (пять миллионов триста тридцать тысяч) рублей, понесенные последней в соответствии с выполнением п.2 Соглашения, а также гарантирует дополнительно возмещение Стороне-1 затрат, связанных с использованием денежных средств Стороны-1, исчисленных исходя из размера ставки рефинансирования (ключевой ставки) Банка России с даты перечисления арендной платы в соответствии с п.2 Соглашения на дату возврата денежных средств Стороне-1.	Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими обязательств по Соглашению.	Протокол №15 от 08.12.2016	
133	АО «НИИЦ МРСК».	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Выборгском районе Ленинградской области, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Выборгском районе Ленинградской области».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 29 000 000 (Двадцать девять миллионов) рублей 00 коп., в том числе НДС 18% 4 423 728 (Четыре миллиона четыреста двадцать три тысячи семьсот двадцать восемь) рублей 81 коп.	Услуги по Договору оказываются в период с 24.10.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «12» октября 2016 г.	Протокол №18 от 10.01.2017	ПАО «Россети», Член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Сергеев С.В.

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
134	АО «НИИЦ МРСК».	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Приозерском, Всеволожском районах Ленинградской области, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Приозерском, Всеволожском районах Ленинградской области».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 31 049 371 (Тридцать один миллион сорок девять тысяч триста семьдесят один) рубль 60 коп., в том числе НДС 18% 4 736 344 (Четыре миллиона семьсот тридцать шесть тысяч триста сорок четыре) рубля 82 коп.	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 19.10.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.10.2016.		
135	АО «ПЭС»	Арендодатель обязуется передать Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять недвижимое имущество общей площадью 111,6 (сто одиннадцать целых и шесть десятых) квадратных метров (кв. м.), в соответствии с техническим поэтажным планом, утвержденным АО «ПЭС» от 20.07.2016 (Приложение № 1 к Договору), расположенное на 2 (втором) этаже в нежилом здании по адресу: Санкт-Петербург, г. Красное Село, Кингисеппское шоссе, д. 49, лит. А, корп.5, кадастровый номер 78:9050С:0:62, в заштрихованных границах технического поэтажного плана здания (далее – Нежилые помещения или Объекты): нежилое помещение, площадь 74,4 (семьдесят четыре целых и четыре десятых) кв. м.; нежилое помещение, площадь 37, 2 (тридцать семь целых и две десятых) кв. м. Объекты передаются Арендатору в аренду для размещения персонала филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские электрические сети». Арендодатель гарантирует, что Объекты не являются предметом спора, залога, не находятся под арестом, не обременены правами третьих лиц.	Арендная плата за пользование Объектами составляет в соответствии с Расчетом арендной платы (Приложение № 3 к Договору) 41 041 (сорок одна тысяча сорок один) рубль 64 коп. в месяц, с учетом НДС, в том числе: - арендная плата за нежилое помещение, площадь 74,4 (семьдесят четыре целых и четыре десятых) кв. м. – 27 361 (двадцать семь тысяч триста шестьдесят один) рубль 10 коп., с учетом НДС; - арендная плата за нежилое помещение, площадь 37,2 (тридцать семь целых и две десятых) кв. м. – 13 680 (тринадцать тысяч шестьсот восемьдесят) рублей 54 коп., с учетом НДС. Стоимость арендной платы за неполный месяц рассчитывается путем деления стоимости арендной платы на количество дней в месяце и умноженной на количество календарных дней пользования Объектами.	Срок действия Договора: Срок действия договора составляет 11 месяцев с даты заключения договора. При надлежащем исполнении обязательств по договору Арендатор имеет преимущественное право на заключение договора аренды с Арендодателем на новый срок.	Протокол №18 от 10.01.2017	ПАО «Ленэнерго», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Колесникова О.В.
136	АО «СПб ЭС»	Исполнитель обязуется оказывать услуги (выполнять работы) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства Заказчика, указанных в приложениях к Договору №1, а также выполнять аварийно-восстановительные работы указанных объектов в пределах, установленных Договором №1. В состав услуг (работ) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию входит межремонтное техническое обслуживание, оперативно-технологическое управление, текущий ремонт электросетевых объектов.	Предельная стоимость услуг/ работ по оперативно-эксплуатационному обслуживанию электроустановок Исполнителя, приведённых в приложениях к Договору №1, за 1 год составляет 916 561 460 (девятьсот шестнадцать миллионов пятьсот шестьдесят одна тысяча четыреста шестьдесят) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% - 139 814 460 руб. 00 коп.	Срок оказания услуг (выполнения работ) по Договору №1 с «01» января 2017г. по «31» декабря 2017г. Договор №1 вступает в силу с момента заключения и действует до 31.12.2017. Окончание срока действия Договора №1 не влечет прекращение обязательств по Договору №1, возникших до истечения срока договора №1.	Протокол №19 от 11.01.2017	ПАО «Ленэнерго», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Бондарчук А.С.

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
137	АО «СПб ЭС»	Исполнитель обязуется оказывать услуги (выполнять работы) оперативно-эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства Заказчика, указанных в приложениях к Договору №2, а также выполнять аварийно-восстановительные работы указанных объектов в пределах, установленных Договором №2. В состав услуг (работ) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию входит межремонтное техническое обслуживание, оперативно-технологическое управление, текущий ремонт электросетевых объектов.	Предельная стоимость услуг/ работ по оперативно-эксплуатационному обслуживанию электроустановок Исполнителя, приведённых в приложениях к Договору №2, за 1 год составляет 19 032 220 (девятнадцать миллионов тридцать две тысячи двести двадцать) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% - 2 903 220 руб. 00 коп.	Срок оказания услуг (выполнения работ) по Договору №2 с «01» января 2017г. по «31» декабря 2017г. Договор №2 вступает в силу с момента заключения и действует до 31.12.2017. Окончание срока действия Договора №2 не влечет прекращение обязательств по Договору №2, возникших до истечения срока договора №2.	Протокол №19 от 11.01.2017	
138	АО «СПб ЭС»	Исполнитель обязуется оказывать услуги (выполнять работы) оперативно-эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства Заказчика, указанных в приложениях к Договору №3, а также выполнять аварийно-восстановительные работы указанных объектов в пределах, установленных Договором №3. В состав услуг (работ) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию входит межремонтное техническое обслуживание, оперативно-технологическое управление, текущий ремонт электросетевых объектов.	Предельная стоимость услуг/ работ по оперативно-эксплуатационному обслуживанию электроустановок Исполнителя, приведённых в приложениях к Договору №3, за 1 год составляет 75 451 560 (семьдесят пять миллионов четыреста пятьдесят одна тысяча пятьсот шестьдесят) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% - 11 509 560 руб. 00 коп.	Срок оказания услуг (выполнения работ) по Договору №3 с «01» января 2017г. по «31» декабря 2017г. Договор №3 вступает в силу с момента заключения и действует до 31.12.2017. Окончание срока действия Договора №3 не влечет прекращение обязательств по Договору №3, возникших до истечения срока договора №3.	Протокол №19 от 11.01.2017	
139	АО «СПб ЭС»	Исполнитель обязуется оказывать услуги (выполнять работы) оперативно-эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства Заказчика, указанных в приложениях к Договору №4, а также выполнять аварийно-восстановительные работы указанных объектов в пределах, установленных Договором №4. В состав услуг (работ) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию входит межремонтное техническое обслуживание, оперативно-технологическое управление, текущий ремонт электросетевых объектов.	Предельная стоимость услуг/ работ по оперативно-эксплуатационному обслуживанию электроустановок Исполнителя, приведённых в приложениях к Договору №4, за 1 год составляет 1 167 020 (один миллион сто шестьдесят семь тысяч двадцать) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% - 178 020 руб. 00 коп.	Срок оказания услуг (выполнения работ) по Договору №4 с «01» января 2017г. по «31» декабря 2017г. Договор №4 вступает в силу с момента заключения и действует до 31.12.2017. Окончание срока действия Договора №4 не влечет прекращение обязательств по Договору №4, возникших до истечения срока договора №4.	Протокол №19 от 11.01.2017	
140	АО «СПб ЭС»	Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №5), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.	Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно расчету, указанному в приложении к Договору №5 и устанавливается в размере 786 761,22 (семьсот восемьдесят шесть тысяч семьсот шестьдесят один) руб. 22 коп., с учетом НДС 18% - 120 014,42 руб. 42 коп. При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 9 441 134 (девять миллионов четыреста сорок одна тысяча сто тридцать четыре) руб. 59 коп., включая НДС 18% - 1 440 173 руб. 07 коп.	Срок аренды Движимого имущества: с 01.01.2017 по 31.12.2017. Договор №5 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №5.	Протокол №19 от 11.01.2017	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
141	АО «СПб ЭС»	Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №6), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.	Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно расчету, указанному в приложении к Договору №6 и устанавливается в размере 193 845 (сто девяносто три тысячи восемьсот сорок пять) руб. 48 коп., с учетом НДС 18% - 29 569 руб. 65 коп. При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 2 326 145 (два миллиона триста двадцать шесть тысяч сто сорок пять) руб. 70 коп., включая НДС 18% - 354 835 руб. 78 коп.	Срок аренды Движимого имущества: с 01.01.2017 по 31.12.2017. Договор №6 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №6.	Протокол №19 от 11.01.2017	
142	АО «СПб ЭС»	Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №7), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.	Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно расчету, указанному в приложении к Договору №7 и устанавливается в размере 24 598 (двадцать четыре тысячи пятьсот девяносто восемь) руб. 10 коп., с учетом НДС 18% - 3 752 руб. 25 коп. При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 295 177 (двести девяносто пять тысяч сто семьдесят семь) руб. 16 коп., включая НДС 18% - 45 027 руб. 02 коп.	Срок аренды Движимого имущества: с 01.01.2017 по 31.12.2017. Договор №7 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №7.	Протокол №19 от 11.01.2017	
143	АО «ПЭС»	Поставщик обязуется поставлять и передавать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать поставку Товарно-материальных ценностей (далее – Продукция), в соответствии с приложениями к Договору№1. Общее количество и развернутая номенклатура отдельных партий Продукции оговаривается Сторонами и оформляются приложениями к Договору №1.	Общая стоимость Продукции, поставляемой по Договору №1, является предельной и не должна превышать 75 221 818 (семьдесят пять миллионов двести двадцать одна тысяча восемьсот восемнадцать) руб. 86 коп., в том числе НДС 18% - 11 474 514 руб. 75 коп.	Договор №1 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №1.	Протокол №19 от 11.01.2017	

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
144	АО «ПЭС»	В соответствии с Договором №2 Арендодатель обязуется передать Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять недвижимое имущество, перечень и характеристики которого приводятся в приложении к Договору №2 (далее – Недвижимое имущество, Объекты).	Ежемесячная арендная плата за пользование Объектами состоит из: - постоянной части – 572 932 (пятьсот семьдесят две тысячи девятьсот тридцать два) руб. 24 коп., в том числе НДС 18% – 87 396 руб. 45 коп., сформированной в соответствии с Расчетом постоянной части арендной платы (приложение к Договору №2) и; - переменной части, определяемой исходя из затрат Арендодателя по оплате коммунальных и иных платежей (расходы на водоснабжение и водоотведение, дератизацию, вывоз жидких и твердых бытовых отходов, утилизацию отходов, аренду канализации, электроснабжение, эксплуатацию системы пожаротушения, услуги связи и интернета, аренду земельных участков, на которых расположены Объекты и прилегающие к Объектам, страхование Объектов и т.п.).	Договор №2 вступает в силу с момента его подписания Сторонами и заключается на срок с 01.01.2017 по 30.11.2017.	Протокол №19 от 11.01.2017	
145	АО «ПЭС»	Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №3), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.	Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно Расчету арендной платы (приложение к Договору №3) и составляет 26 610 (двадцать шесть тысяч шестьсот десять) руб. 81 коп., в том числе НДС 18% – 4 059 руб.28 коп., в месяц. При этом предельная стоимость владения и пользования Движимым имуществом составляет 319 329 (триста девятнадцать тысяч триста двадцать девять) руб. 70 коп., в том числе НДС 18% – 22 551 руб. 53 коп.	Договор №3 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №3.	Протокол №19 от 11.01.2017	ПАО «Ленэнерго», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Колесникова О.В.

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[1]
146	АО «ПЭС»	Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №4), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.	Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно Расчету арендной платы (приложение к Договору №4) и составляет 908 044 (девятьсот восемь тысяч сорок четыре) руб. 06 коп., в том числе НДС 18% – 138 545 руб. 70 коп. в месяц. При этом предельная стоимость владения и пользования Движимым имуществом составляет 10 898 928 (десять миллионов восемьсот девяносто восемь тысяч девятьсот двадцать восемь) руб. 77 коп, в том числе НДС 18% - 769 698 руб. 36 коп.	Договор №4 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №4.	Протокол №19 от 11.01.2017	
147	АО «ПЭС»	Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №5), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.	Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно Расчету арендной платы (приложение к Договору №5) и составляет 2 701 (две тысячи семьсот один) руб. 41 коп., в том числе НДС 18% – 412 руб. 08 коп. в месяц. При этом предельная стоимость владения и пользования Движимым имуществом составляет 32 416 (тридцать две тысячи четыреста шестнадцать) руб. 96 коп., в том числе НДС 18% - 4 944 руб. 96 коп.	Договор №5 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №5.	Протокол №19 от 11.01.2017	
148	АО «ПЭС»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование товарно-материальный ценности (далее – Имущество), указанное в Спецификациях (приложения к Договору №6).	Арендная плата за пользование Имуществом в соответствии с приложением к Договору №6 составляет 517 804 (пятьсот семнадцать тысяч восемьсот четыре) руб. 43 коп., в том числе НДС 18% - 78 987 руб.12 коп. в месяц. При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 6 213 653 (шесть миллионов двести тринадцать тысяч шестьсот пятьдесят три) руб. 10 коп., в том числе НДС 18% - 947 845 руб. 39 коп.	Договор №6 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №6.	Протокол №19 от 11.01.2017	

СВЕДЕНИЯ ОБ УТВЕРЖДЕННЫХ ТАРИФАХ НА ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА 2016-2017 ГГ.

Динамика утвержденной котловой НВВ и среднего котлового тарифа (и тарифа для группы «Прочие потребители») на передачу электроэнергии по регионам

		2014		2015		2016	
		1 п/г	2 п/г	1 п/г	2 п/г	1 п/г	2 п/г
Санкт-Петербург							
котловая НВВ	млн руб.	13 970	12 456	12 426	15 463	18 804	19 456
темп прироста котловой НВВ, во 2п/г к 1 п/г	%		-11%		24%		3%
средний котловой тариф	коп./кВтч	142	141	140	181	202	217
темп прироста среднего котлового тарифа, во 2п/г к 1 п/г	%		-1%		29%		7%
тариф для группы «Прочие потребители»	коп./кВтч	168	168	163	210	241	249
прирост тарифа для группы «Прочие потребители» во 2п/г к 1 п/г	%		0%		29%		3%
Ленинградская область							
котловая НВВ	млн руб.	8 360	7 710	7 930	9 433	9 434	11 022
темп прироста котловой НВВ, во 2п/г к 1 п/г	%		-8%		19%		17%
средний котловой тариф	коп./кВтч	132	131	130	158	163	173
темп прироста среднего котлового тарифа, во 2п/г к 1 п/г	%		-1%		22%		6%
тариф для группы «Прочие потребители»	коп./кВтч	141	141	140	170	176	185
прирост тарифа для группы «Прочие потребители» во 2п/г к 1 п/г	%		-1%		21%		5%
всего ПАО «Ленэнерго»							
котловая НВВ	млн руб.	22 330	20 165	20 356	24 896	28 238	30 478
темп прироста котловой НВВ, во 2п/г к 1 п/г	%		-10%		22%		8%
средний котловой тариф	коп./кВтч	138	137	136	171	187	199
темп прироста среднего котлового тарифа, во 2п/г к 1 п/г	%		-1%		26%		6%
тариф для группы «Прочие потребители»	коп./кВтч	157	156	153	193	215	221
прирост тарифа для группы «Прочие потребители» во 2п/г к 1 п/г	%		-1%		26%		3%

Утвержденные тарифы на передачу электроэнергии на 2016 год.

по г. Санкт-Петербургу:

а. единые (котловые) двухставочные и одноставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население» Распоряжение от 28.12.2015 №450-р:

с 01.01.2016 по 30.06.2016:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	**Прочие**			
	ВН	518 891,15	46,52	1 083,31
	СН-1	841 920,74	95,87	2 055,93
	СН-2	945 983,73	230,37	2 779,81
	НН	901 338,21	437,98	3 022,42
2.	**Население и приравненные к нему категории потребителей**			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 520

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			560
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			-
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 350
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 690
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 540
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 500

с 01.07.2016 по 31.12.2016:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	**Прочие**			
	ВН	598 090,92	53,66	1 137,43
	СН-1	970 425,39	111,40	2 189,16
	СН-2	1 090 371,79	270,50	2 915,02
	НН	1 038 911,90	525,16	3 171,20
2.	**Население и приравненные к нему категории потребителей**			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 710
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			680
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			-
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 560
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 870
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 740
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 690

b. индивидуальные двухставочные тарифы, применяемые для расчетов ПАО «Ленэнерго» со смежными сетевыми организациями (за оказание услуг по передаче электроэнергии по их сетям) без дифференциации по уровням напряжения Распоряжение от 28.12.2015 №450-р;

для ЗАО «КировТЭК» индивидуальный двухставочный тариф по принципу «котел снизу» (оплачивает ПАО «Ленэнерго» услуги по передаче электроэнергии) Распоряжение от 28.12.2015 №450-р:

с 01.01.2016 по 30.06.2016

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
ЗАО «КировТЭК»	285 710,27	168,20	835,95

с 01.07.2016 по 31.12.2016

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
ЗАО «КировТЭК»	1 357 463,84	242,38	3 418,47

c. для АО «Морской порт Санкт-Петербург» индивидуальный двухставочный тариф по принципу «котел снизу» (оплачивает ПАО «Ленэнерго» услуги по передаче электроэнергии) Распоряжение от 30.12.2016 №297-р:

с 01.01.2016 по 30.06.2016

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
АО «Морской порт Санкт-Петербург»	201 884,92	66,82	601,15

с 01.07.2016 по 31.12.2016

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
АО «Морской порт Санкт-Петербург»	201 884,92	66,82	630,66

по Ленинградской области:

a. единые (котловые) двухставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население» (единые (котловые) двухставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население» Приказ от 30.12.2015 №535-п.

с 01.01.2016 по 30.06.2016:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	**Прочие**			
	ВН	970 161,98	44,12	1 332,56
	СН-1	1 099 482,71	123,44	2 097,55
	СН-2	889 030,75	224,15	2 157,40
	НН	1 145 987,00	690,69	3 838,41
2.	**Население и приравненные к нему категории потребителей**			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 665,22

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			799,14
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			744,43
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 403,94
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 552,34
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 564,54
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 611,84

с 01.07.2016 по 31.12.2016:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	**Прочие**			
	ВН	1 272 453,47	53,11	1 469,47
	СН-1	1 319 409,73	148,83	2 041,54
	СН-2	1 110 990,37	270,46	1 980,60
	НН	1 319 648,20	835,02	3 838,41
2.	**Население и приравненные к нему категории потребителей**			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 566,40
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			701,54
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			668,10
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 394,30
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 499,67
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 476,05
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 586,02

b. индивидуальные двухставочные тарифы, применяемые для расчетов ПАО «Ленэнерго» со смежными сетевыми организациями (за оказание услуг по передаче электроэнергии по их сетям) без дифференциации по уровням напряжения.

Утвержденные тарифы на передачу электроэнергии на 2017 год.

по г. Санкт-Петербургу:

a. единые (котловые) двухставочные и одноставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население» Распоряжение от 30.12.2016 №297-р:

с 01.01.2017 по 30.06.2017

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	**Прочие**			
	ВН	598 090,92	53,66	1 137,43
	СН-1	970 425,39	111,40	2 189,16
	СН-2	1 090 371,79	270,50	2 915,02
	НН	1 038 911,90	525,16	3 171,20
2.	**Население и приравненные к нему категории потребителей**			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 700
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			670
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			-
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 510
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 860
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 710
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 680

с 01.07.2017 по 31.12.2017:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	**Прочие**			
	ВН	682 675,35	52,99	1 205,53
	СН-1	1 110 539,73	110,06	2 317,68
	СН-2	1 254 885,69	268,81	3 139,72
	НН	1 093 460,09	524,41	3 433,08
2.	**Население и приравненные к нему категории потребителей**			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 850
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			950
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			-

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 670
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			2 000
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 860
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 830

b. индивидуальные двухставочные тарифы, применяемые для расчетов ПАО «Ленэнерго» со смежными сетевыми организациями (за оказание услуг по передаче электроэнергии по их сетям) без дифференциации по уровням напряжения Распоряжение от 30.12.2016 №297-р;

c. для ЗАО «КировТЭК» индивидуальный двухставочный тариф по принципу «котел снизу» (оплачивает ПАО «Ленэнерго» услуги по передаче электроэнергии) Распоряжение от 30.12.2016 №297-р:

с 01.01.2017 по 30.06.2017

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
ЗАО «КировТЭК»	794 205,73	218,48	2 496,52

с 01.07.2017 по 31.12.2017

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
ЗАО «КировТЭК»	794 205,73	218,48	386,38

d. для АО «Морской порт Санкт-Петербург» индивидуальный двухставочный тариф по принципу «котел снизу» (оплачивает ПАО «Ленэнерго» услуги по передаче электроэнергии) Распоряжение от 30.12.2016 №297-р:

с 01.01.2017 по 30.06.2017

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
АО «Морской порт Санкт-Петербург»	175 609,45	66,82	547,61

с 01.07.2017 по 31.12.2017

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
АО «Морской порт Санкт-Петербург»	175 609,45	96,75	660,41

по Ленинградской области:

а. единые (котловые) двухставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население» (единые (котловые) двухставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население» Приказ от 30.12.2016 №567-п.

с 01.01.2017 по 30.06.2017:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	**Прочие**			
	ВН	1 272 453,47	53,11	1 469,47
	СН-1	1 319 409,73	148,83	2 041,54
	СН-2	1 110 990,37	270,46	1 980,60
	НН	1 319 648,20	835,02	3 838,41
2.	**Население и приравненные к нему категории потребителей**			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 566,40
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			701,54
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			668,10
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 394,30
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 499,67
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 476,05
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 586,02

с 01.07.2017 по 31.12.2017:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	**Прочие**			
	ВН	1 352 493,49	53,11	1 654,38
	СН-1	1 346 323,01	148,83	2 304,37
	СН-2	1 147 962,63	270,46	2 275,05
	НН	1 335 294,04	835,02	4 322,43
2.	**Население и приравненные к нему категории потребителей**			

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 751,62
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			892,01
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			869,36
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 581,39
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 707,76
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 648,15
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 720,36

b. индивидуальные двухставочные тарифы, применяемые для расчетов ПАО «Ленэнерго» со смежными сетевыми организациями (за оказание услуг по передаче электроэнергии по их сетям) без дифференциации по уровням напряжения.

СВЕДЕНИЯ ОБ УТВЕРЖДЕННЫХ ТАРИФАХ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ НА 2016-2017 ГГ.

Утвержденные ставки платы за технологическое присоединение на 2016 год

Санкт-Петербург

Категория присоединения Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы
1	2	3	4
ПАО "Ленэнерго" Санкт-Петербург Территориальная зона №1 на 2016			
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности в т.ч.:		руб./кВт.	875
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	x
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий		руб./кВт.	x
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ГРЩ)		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	4 729
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	7 908
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	15 807
не менее 670 кВт		руб./кВт.	14 888
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ТП/РТП)		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 981
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	13 961
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 038
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	x
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	1 924
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	3 693
не менее 670 кВт	0,4	руб./кВт.	4 649

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы
1	2	3	4
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности в т.ч.:		руб./кВт.	875
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	х
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	х
строительство воздушных линий		руб./кВт.	х
строительство кабельных линий		руб./кВт.	х
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	х
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 981
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	13 961
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 038
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	х
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	х
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	6-20	руб./кВт.	х
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности		руб./кВт.	875
в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			х
в т.ч.			х
СИП 2 3 х70+1х70			144 921
СИП 2 3 х 95+1 х 95			176 846
СИП 2 3 х 120+1х95		руб./км	196 152

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы
1	2	3	4
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			x
в т.ч.			x
АПвБбШп 4Х120			
(один кабель в траншее)			726 470
АПвБбШп 4Х120			
(два кабеля в траншее)			1 017 057
АПвБбШп 4Х150			
(один кабель в траншее)			748 704
АПвБбШп 4Х150			
(два кабеля в траншее)			1 048 187
АПвБбШп 4Х240			
(один кабель в траншее)			1 292 641
АПвБбШп 4Х240			
(два кабеля в траншее)			1 809 698
АСБ2л 4Х120			
(один кабель в траншее)			626 266
АСБ2л 4Х120			
(два кабеля в траншее)			876 773
АСБ2л 4Х150			
(один кабель в траншее)			1 127 335
АСБ2л 4Х150			
(два кабеля в траншее)			1 578 269
АСБ2л 4Х240			
(один кабель в траншее)			826 831
АСБ2л 4Х240			
(два кабеля в траншее)		руб./км	1 157 563

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы
1	2	3	4
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций			x
в т.ч.			x
КТП 1Х63 тупикового типа			2 812
КТП 1Х100 тупикового типа			1 470
КТП 1Х160 тупикового типа			1 174
КТП 1Х250 тупикового типа			809
КТП 1Х400 тупикового типа			1 124
КТП 1Х630 тупикового типа			655
КТП 1Х1000 тупикового типа			487
КТП 1Х63 проходного типа			5 018
КТП 1Х100 проходного типа			3 233
КТП 1Х160 проходного типа			2 110
КТП 1Х250 проходного типа			1 464
КТП 1Х400 проходного типа			1 551
КТП 1Х630 проходного типа			1 083
КТП 1Х1000 проходного типа			830
2КТП 2Х63			3 671
2КТП 2Х100			2 367
2КТП 2Х160			1 548
2КТП 2Х250			1 107
2КТП 2Х400			589
2КТП 2Х630			750
2КТП 2Х1000			586
БКТП 1Х100			3 267
БКТП 1Х160			5 086
БКТП 1Х250			2 205
БКТП 1Х400			3 111
БКТП 1Х630			2 045
БКТП 1Х1000			1 314
БКТП 2Х100			3 792
БКТП 2Х160			2 439
БКТП 2Х250			1 649
БКТП 2Х400			1 495
БКТП 2Х630			982
БКТП 2Х1000			742
БКТП 2Х1250			753
БКТП 2Х1600			602
БКРТП 2Х1250			2 241
РТП 4Х1250	0,4	руб./кВт	1 288
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности			875
в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			514
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы
1	2	3	4
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			x
в т.ч.			x
СИП 3 1х35			270 029
СИП 3 1х50			274 589
СИП 3 1х70			285 598
СИП 3 1х 95			299 355
СИП 3 1х120			310 298
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			x
в т.ч.			x
АСБ2л 3Х120			
(один кабель в траншее)			524 380
АСБ2л 3Х120			
(два кабеля в траншее)			839 008
АСБ2л 3Х240			
(один кабель в траншее)			813 815
АСБ2л 3Х240			
(два кабеля в траншее)			1 302 104
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(один кабель в траншее)			1 370 421
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(два кабеля в траншее)			2 192 674
АПвПу2г 3(1Х185/50)			
(один кабель в траншее)			1 467 777
АПвПу2г 3(1Х185/50)			
(два кабеля в траншее)			2 348 443
АПвПу2г 3(1Х240/70)			
(один кабель в траншее)			1 621 620
АПвПу2г 3(1Х240/70)			
(два кабеля в траншее)			2 594 592
АПвБбШп 4Х120			
(один кабель в траншее)		руб./км	726 470

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы
1	2	3	4
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций			x
в т.ч.			x
КТП 1Х63 тупикового типа			2 812
КТП 1Х100 тупикового типа			1 470
КТП 1Х160 тупикового типа			1 174
КТП 1Х250 тупикового типа			809
КТП 1Х400 тупикового типа			1 124
КТП 1Х630 тупикового типа			655
КТП 1Х1000 тупикового типа			487
КТП 1Х63 проходного типа			5 018
КТП 1Х100 проходного типа			3 233
КТП 1Х160 проходного типа			2 110
КТП 1Х250 проходного типа			1 464
КТП 1Х400 проходного типа			1 551
КТП 1Х630 проходного типа			1 083
КТП 1Х1000 проходного типа			830
2КТП 2Х63			3 671
2КТП 2Х100			2 367
2КТП 2Х160			1 548
2КТП 2Х250			1 107
2КТП 2Х400			589
2КТП 2Х630			750
2КТП 2Х1000			586
БКТП 1Х100			3 267
БКТП 1Х160			5 086
БКТП 1Х250			2 205
БКТП 1Х400			3 111
БКТП 1Х630			2 045
БКТП 1Х1000			1 314
БКТП 2Х100			3 792
БКТП 2Х160			2 439
БКТП 2Х250			1 649
БКТП 2Х400			1 495
БКТП 2Х630			982
БКТП 2Х1000			742
БКТП 2Х1250			753
БКТП 2Х1600			602
БКРТП 2Х1250			2 241
РТП 4Х1250	6-20	руб/кВт	1 288

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы
1	2	3	4
ПАО "Ленэнерго" Санкт-Петербург Территориальная зона №2			
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности		руб./кВт.	875
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	x
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий		руб./кВт.	x
строительство кабельных линий (точка присоединения установлна на ГРЩ)		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	4 318
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	7 259
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	14 509
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 661
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ТП/РТП)		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 404
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	12 807
не менее 670 кВт		руб./кВт.	11 956
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	x
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	1 775
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	3 403
не менее 670 кВт	0,4	руб./кВт.	4 285
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности		руб./кВт.	875
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	x
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий		руб./кВт.	x
строительство кабельных линий		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 404
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	12 807
не менее 670 кВт		руб./кВт.	11 956
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	x
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	6-20	руб./кВт.	x

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы
1	2	3	4
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности		руб./кВт.	875
в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			x
в т.ч.			x
СИП 2 3 х70+1х70			133 327
СИП 2 3 х 95+1 х 95			162 698
СИП 2 3 х 120+1х95		руб./км	180 460
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			x
в т.ч.			x
АПвБбШп 4Х120			
(один кабель в траншее)			668 326
АПвБбШп 4Х120			
(два кабеля в траншее)			935 656
АПвБбШп 4Х150			
(один кабель в траншее)			688 781
АПвБбШп 4Х150			
(два кабеля в траншее)			964 293
АПвБбШп 4Х240			
(один кабель в траншее)			1 189 224
АПвБбШп 4Х240			
(два кабеля в траншее)			1 664 914
АСБ2л 4Х120			
(один кабель в траншее)			576 143
АСБ2л 4Х120			
(два кабеля в траншее)			806 600
АСБ2л 4Х150			
(один кабель в траншее)			1 037 149
АСБ2л 4Х150			
(два кабеля в траншее)			1 452 009
АСБ2л 4Х240			
(один кабель в траншее)			760 654
АСБ2л 4Х240			
(два кабеля в траншее)		руб./км	1 064 915

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы
1	2	3	4
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций			x
в т.ч.			x
КТП 1Х100 тупикового типа			1 352
КТП 1Х160 тупикового типа			1 080
КТП 1Х250 тупикового типа			744
КТП 1Х400 тупикового типа			1 034
КТП 1Х630 тупикового типа			603
КТП 1Х1000 тупикового типа			448
КТП 1Х63 проходного типа			4 617
КТП 1Х100 проходного типа			2 974
КТП 1Х160 проходного типа			1 941
КТП 1Х250 проходного типа			1 347
КТП 1Х400 проходного типа			1 427
КТП 1Х630 проходного типа			996
КТП 1Х1000 проходного типа			764
2КТП 2Х63			3 377
2КТП 2Х100			2 178
2КТП 2Х160			1 424
2КТП 2Х250			1 018
2КТП 2Х400			542
2КТП 2Х630			690
2КТП 2Х1000			539
БКТП 1Х100			3 006
БКТП 1Х160			4 679
БКТП 1Х250			2 029
БКТП 1Х400			2 862
БКТП 1Х630			1 881
БКТП 1Х1000			1 209
БКТП 2Х100			3 489
БКТП 2Х160			2 244
БКТП 2Х250			1 517
БКТП 2Х400			1 375
БКТП 2Х630			903
БКТП 2Х1000			683
БКТП 2Х1250			693
БКТП 2Х1600			554
БКРТП 2Х1250			2 062
РТП 4Х1250	0,4	руб./кВт	1 185
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности			875
в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			514
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт	123

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы
1	2	3	4
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			x
в т.ч.			x
СИП 3 1х35			248 427
СИП 3 1х50			252 622
СИП 3 1х70			262 750
СИП 3 1х 95			275 407
СИП 3 1х120			285 474
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			x
в т.ч.			x
АСБ2л 3Х120			
(один кабель в траншее)			482 410
АСБ2л 3Х120			
(два кабеля в траншее)			771 856
АСБ2л 3Х240			
(один кабель в траншее)			748 680
АСБ2л 3Х240			
(два кабеля в траншее)			1 197 888
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(один кабель в траншее)			1 260 737
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(два кабеля в траншее)			2 017 179
АПвПу2г 3(1Х185/50)			
(один кабель в траншее)			1 350 301
АПвПу2г 3(1Х185/50)			
(два кабеля в траншее)			2 160 482
АПвПу2г 3(1Х240/70)			
(один кабель в траншее)			1 494 890
АПвПу2г 3(1Х240/70)			
(два кабеля в траншее)		руб./км	2 387 024

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы
1	2	3	4
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций			x
в т.ч.			x
КТП 1Х63 тупикового типа			2 812
КТП 1Х100 тупикового типа			1 352
КТП 1Х160 тупикового типа			1 080
КТП 1Х250 тупикового типа			744
КТП 1Х400 тупикового типа			1 034
КТП 1Х630 тупикового типа			603
КТП 1Х1000 тупикового типа			448
КТП 1Х63 проходного типа			4 617
КТП 1Х100 проходного типа			2 974
КТП 1Х160 проходного типа			1 941
КТП 1Х250 проходного типа			1 347
КТП 1Х400 проходного типа			1 427
КТП 1Х630 проходного типа			996
КТП 1Х1000 проходного типа			764
2КТП 2Х63			3 377
2КТП 2Х100			2 178
2КТП 2Х160			1 424
2КТП 2Х250			1 018
2КТП 2Х400			542
2КТП 2Х630			690
2КТП 2Х1000			539
БКТП 1Х100			3 006
БКТП 1Х160			4 679
БКТП 1Х250			2 029
БКТП 1Х400			2 862
БКТП 1Х630			1 881
БКТП 1Х1000			1 209
БКТП 2Х100			3 489
БКТП 2Х160			2 244
БКТП 2Х250			1 517
БКТП 2Х400			1 375
БКТП 2Х630			903
БКТП 2Х1000			683
БКТП 2Х1250			693
БКТП 2Х1600			554
БКРТП 2Х1250			2 062
РТП 4Х1250	6-20	руб/кВт	1 185

Ленинградская область

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности в т.ч.:		руб./кВт.	591
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	310
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	X
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	88
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	56
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	137
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		x	x
строительство воздушных линий до 150 кВт		руб./кВт.	5 969
строительство воздушных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	11 937
строительство кабельных линий до 150 кВт		руб./кВт.	6 123
строительство кабельных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	12 246
Строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 325
Строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	6 650
Строительство трансформаторных подстанций типа КТП до 150 кВт		руб./кВт.	2 426
Строительство трансформаторных подстанций типа КТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	4 851
Строительство трансформаторных подстанций типа БКТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 472
Строительство трансформаторных подстанций типа БКТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	6 944
Строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	1 652
Строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 304
Строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	2 786
Строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП до 150 кВт	0,4	руб./кВт.	5 572

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности в т.ч.:		руб./кВт.	591
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	310
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	X
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	88
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	56
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	137
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий до 150 кВт		руб./кВт.	5 968,50
строительство воздушных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	11 937,00
строительство кабельных линий до 150 кВт		руб./кВт.	5 527,00
строительство кабельных линий свыше 150 кВт	6-20	руб./кВт.	11 054,00

Категория присоединения Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности		руб./кВт.	591
в т.ч.			
С1 до 150 кВт включительно		руб./кВт.	591
С1 свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	591
С1 670 кВт и выше		руб./кВт.	591
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи до 150 кВт		руб./км	249 888
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи свыше 150 кВт		руб./км	499 775
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) свыше 150 кВт		руб./км	276 387
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) до 150 кВт		руб./км	552 774
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) свыше 150 кВт		руб./км	438 256
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) до 150 кВт		руб./км	876 511
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) до 150 кВт		руб./км	1 946 769
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) свыше 150 кВт		руб./км	3 893 537
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП до 150 кВт		руб./км	475
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП свыше 150 кВт		руб./км	950
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП до 150 кВт		руб./км	347
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП свыше 150 кВт		руб./км	693
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП до 150 кВт		руб./км	496
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП свыше 150 кВт		руб./км	992
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП до 150 кВт		руб./км	236
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП свыше 150 кВт		руб./км	472
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП до 150 кВт		руб./км	398
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП свыше 150 кВт	0,4	руб./км	796

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности		руб./кВт.	591
в т.ч.			
С1 до 150 кВт включительно		руб./кВт.	591
С1 свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	591
С1 670 кВт и выше		руб./кВт.	591
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи до 150 кВт		руб/км	279 880,50
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи свыше 150 кВт		руб/км	559 761,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) свыше 150 кВт		руб/км	296 060,50
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) до 150 кВт		руб/км	592 121,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) свыше 150 кВт		руб/км	496 865,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) до 150 кВт		руб/км	993 730,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) до 150 кВт		руб/км	1 946 768,50
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) свыше 150 кВт	6-20	руб/км	3 893 537,00

Утвержденные ставки платы за технологическое присоединение на 2017 год

Санкт-Петербург

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
ПАО "Ленэнерго" Санкт-Петербург Территориальная зона №1			
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности		руб./кВт.	818
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	451
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	x
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	97
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий		руб./кВт.	x
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ГРЩ)		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	4 729
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	7 908
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	15 807
не менее 670 кВт		руб./кВт.	14 888
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ТП/РТП)		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 981
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	13 961
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 038
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	x
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	1 924
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	3 693
не менее 670 кВт	0,4	руб./кВт.	4 649

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности		руб./кВт.	818
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	451
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	x
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	97
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий		руб./кВт.	x
строительство кабельных линий		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 981
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	13 961
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 038
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	x
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	6-20	руб./кВт.	x
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности		руб./кВт.	818
в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	451
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	97
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			x
в т.ч.			x
СИП 2 3 х70+1х70			144 921
СИП 2 3 х 95+1 х 95			176 846
СИП 2 3 х 120+1х95		руб./км	196 152
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	x
в т.ч.			x
АПвБбШп 4Х120			
(один кабель в траншее)			726 470
АПвБбШп 4Х120			
(два кабеля в траншее)			1 017 057
АПвБбШп 4Х150			
(один кабель в траншее)			748 705
АПвБбШп 4Х150			
(два кабеля в траншее)			1 048 187
АПвБбШп 4Х185			
(один кабель в траншее)			840 217

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
АПвБбШп 4Х185			
(два кабеля в траншее)			1 176 304
АПвБбШп 4Х240			
(один кабель в траншее)			1 292 642
АПвБбШп 4Х240			
(два кабеля в траншее)			1 809 698
АПвБбШп 4Х240			
(1 труба методом ГНБ)			1 518 578
АПвБбШп 4Х240			
(2 трубы методом ГНБ)			2 941 040
АСБ2л 4Х120			
(один кабель в траншее)			626 266
АСБ2л 4Х120			
(два кабеля в траншее)			876 774
АСБ2л 4Х150			
(один кабель в траншее)			1 127 336
АСБ2л 4Х150			
(два кабеля в траншее)			1 578 270
АСБ2л 4Х240			
(один кабель в траншее)			826 831
АСБ2л 4Х185			
(один кабель в траншее)			626 267
АСБ2л 4Х185			
(два кабеля в траншее)			876 774
АСБ2л 4Х185			
(1 труба методом ГНБ)			1 455 176
АСБ2л 4Х185			
(2 трубы методом ГНБ)			2 814 234
АСБ2л 4Х240			
(один кабель в траншее)			826 831
АСБ2л 4Х240			
(два кабеля в траншее)			1 157 563
АСБ2л 4Х240			
(1 труба в траншее)			1 568 190
АСБ2л 4Х240			
(две трубы в траншее)	0,4		3 040 230
АСБ2л 3Х120			
(один кабель в траншее)			462 600
АСБ2л 3Х120			
(два кабеля в траншее)			839 008
АСБ2л 3Х120			
(1 труба методом ГНБ)			1 425 644
АСБ2л 3Х120			
(2 трубы методом ГНБ)			2 755 171
АСБ2л 3Х150			
(один кабель в траншее)			535 400
АСБ2л 3Х150			
(два кабеля в траншее)			1 054 600

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
АСБ2л 3Х150			
(1 труба методом ГНБ)			1 443 723
АСБ2л 3Х150			
(2 трубы методом ГНБ)			2 791 329
АСБ2л 3Х240			
(один кабель в траншее)			602 400
АСБ2л 3Х240			
(два кабеля в траншее)			1 175 746
АСБ2л 3Х240			
(1 труба методом ГНБ)			1 928 702
АСБ2л 3Х240			
(2 трубы методом ГНБ)			3 776 928
АПвПу2г 3(1Х120/50)			
(один кабель в траншее)			462 600
АПвПу2г 3(1Х120/50)			
(два кабеля в траншее)			909 000
АПвПу2г 3(1Х120/50)			
(1 труба методом ГНБ)			1 613 278
АПвПу2г 3(1Х120/50)			
(2 трубы методом ГНБ)			3 145 248
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(один кабель в траншее)			462 600
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(два кабеля в траншее)			909 000
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(1 труба методом ГНБ)			1 710 215
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(2 трубы методом ГНБ)			3 339 125
АПвПу2г 3(1Х185/50)			
(один кабель в траншее)			568 200
АПвПу2г 3(1Х185/50)			
(два кабеля в траншее)			1 120 200
АПвПу2г 3(1Х185/50)			
(1 труба методом ГНБ)			1 894 504
АПвПу2г 3(1Х185/50)			
(2 трубы методом ГНБ)			3 708 532
АПвПу2г 3(1Х240/50)			
(один кабель в траншее)			602 400
АПвПу2г 3(1Х240/50)			
(два кабеля в траншее)			1 175 746
АПвПу2г 3(1Х240/50)			
(1 труба методом ГНБ)			1 928 702

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
АПвПу2г 3(1Х240/50)			
(2 трубы методом ГНБ)			3 776 928
АПвПу2г 3(1Х240/70)			
(один кабель в траншее)			602 400
АПвПу2г 3(1Х240/70)			
(два кабеля в траншее)			1 188 600
АПвПу2г 3(1Х240/70)			
(1 труба методом ГНБ)			1 928 702
АПвПу2г 3(1Х240/70)			
(2 трубы методом ГНБ)	6-20		3 776 928

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций			x
в т.ч.			x
КТП 1Х63 тупикового типа			2 812
КТП 1Х100 тупикового типа			1 470
КТП 1Х160 тупикового типа			1 174
КТП 1Х250 тупикового типа			809
КТП 1Х400 тупикового типа			1 124
КТП 1Х630 тупикового типа			655
КТП 1Х1000 тупикового типа			487
КТП 1Х63 проходного типа			5 018
КТП 1Х100 проходного типа			3 233
КТП 1Х160 проходного типа			2 110
КТП 1Х250 проходного типа			1 464
КТП 1Х400 проходного типа			1 551
КТП 1Х630 проходного типа			1 083
КТП 1Х1000 проходного типа			830
2КТП 2Х63			3 671
2КТП 2Х100			2 367
2КТП 2Х160			1 548
2КТП 2Х250			1 107
2КТП 2Х400			589
2КТП 2Х630			750
2КТП 2Х1000			586
БКТП 1Х100			3 267
БКТП 1Х160			5 086
БКТП 1Х250			2 205
БКТП 1Х400			3 111
БКТП 1Х630			2 045
БКТП 1Х1000			1 314
БКТП 1Х1250			1 203
БКТП 2Х100			3 792
БКТП 2Х160			2 439
БКТП 2Х250			1 649
БКТП 2Х400			1 495
БКТП 2Х630			982
БКТП 2Х1000			742
БКТП 2Х1250			753
БКТП 2Х1600			602
БКРТП 2Х1000			3 012
БКРТП 2Х1250			2 241
БКРТП 4Х1000			1 458
БКРТП 4Х1250			1 130
РТП 4Х1250	0,4/6-20	руб./кВт	1 288
ПАО "Ленэнерго" Санкт-Петербург Территориальная зона №2			
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности			

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности		руб./кВт.	818
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	451
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	x
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	97
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий		руб./кВт.	x
строительство кабельных линий (точка присоединения установлна на ГРЩ)		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	4 318
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	7 259
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	14 509
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 661
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ТП/РТП)		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 404
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	12 807
не менее 670 кВт		руб./кВт.	11 956
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	x
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	1 775
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	3 403
не менее 670 кВт	0,4	руб./кВт.	4 285

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности		руб./кВт.	818
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	451
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	x
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	97
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий		руб./кВт.	x
строительство кабельных линий		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 404
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	12 807
не менее 670 кВт		руб./кВт.	11 956
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	x
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	6-20	руб./кВт.	x
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности		руб./кВт.	818
в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	451
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	0,4/ 6-20	руб./кВт.	97
С2i Стандаризированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			x
в т.ч.			x
СИП 2 3 x70+1x70			133 327
СИП 2 3 x 95+1 x 95			162 698
СИП 2 3 x 120+1x95	0,4	руб./км	180 460
СИП 3 1x35			248 427
СИП 3 1x50			252 622
СИП 3 1x70			262 750
СИП 3 1x 95			275 407
СИП 3 1x120	6-20	руб./км	285 474
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	x
в т.ч.			x
АПвБбШп 4Х120			
(один кабель в траншее)			668 326
АПвБбШп 4Х120			
(два кабеля в траншее)			935 656
АПвБбШп 4Х150			
(один кабель в траншее)			688 781

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
АПвБбШп 4Х150			
(два кабеля в траншее)			964 293
АПвБбШп 4Х185			
(один кабель в траншее)			772 730
АПвБбШп 4Х185			
(два кабеля в траншее)			1 081 822
АПвБбШп 4Х240			
(один кабель в траншее)			1 189 224
АПвБбШп 4Х240			
(два кабеля в траншее)			1 664 914
АПвБбШп 4Х240			
(1 труба методом ГНБ)			1 397 091
АПвБбШп 4Х240			
(2 трубы методом ГНБ)			2 705 756
АСБ2л 4Х120			
(один кабель в траншее)			576 143
АСБ2л 4Х120			
(два кабеля в траншее)			806 600
АСБ2л 4Х150			
(один кабель в траншее)			1 037 149
АСБ2л 4Х150			
(два кабеля в траншее)			1 452 009
АСБ2л 4Х185			
(один кабель в траншее)			576 165
АСБ2л 4Х185			
(два кабеля в траншее)			806 632
АСБ2л 4Х185			
(1 труба методом ГНБ)			1 338 761
АСБ2л 4Х185			
(2 трубы методом ГНБ)			2 589 094
АСБ2л 4Х240			
(один кабель в траншее)			760 654
АСБ2л 4Х240			
(два кабеля в траншее)			1 064 915
АСБ2л 4Х240			
(1 труба методом ГНБ)			1 442 742
АСБ2л 4Х240			
(2 трубы методом ГНБ)	0,4		2 797 030
АСБ2л 3Х120			
(один кабель в траншее)			425 595
АСБ2л 3Х120			
(два кабеля в траншее)			771 856
АСБ2л 3Х120			
(1 труба методом ГНБ)			1 311 592
АСБ2л 3Х120			
(2 трубы методом ГНБ)			2 534 756
АСБ2л 3Х150			
(один кабель в траншее)			492 568

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
АСБ2л 3Х150			
(два кабеля в траншее)			833 394
АСБ2л 3Х150			
(1 труба методом ГНБ)			1 328 225
АСБ2л 3Х150			
(2 трубы методом ГНБ)			2 568 022
АСБ2л 3Х240			
(один кабель в траншее)			554 208
АСБ2л 3Х240			
(два кабеля в траншее)			1 081 686
АСБ2л 3Х240			
(1 труба методом ГНБ)			1 774 405
АСБ2л 3Х240			
(2 трубы методом ГНБ)			3 474 772
АПвПу2г 3(1Х120/50)			
(один кабель в траншее)			425 592
АПвПу2г 3(1Х120/50)			
(два кабеля в траншее)			836 280
АПвПу2г 3(1Х120/50)			
(1 труба методом ГНБ)			1 484 215
АПвПу2г 3(1Х120/50)			
(2 трубы методом ГНБ)			2 893 627
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(один кабель в траншее)			425 592
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(два кабеля в траншее)			836 280
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(1 труба методом ГНБ)			1 573 397
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(2 трубы методом ГНБ)			3 071 994
АПвПу2г 3(1Х185/50)			
(один кабель в траншее)			522 744
АПвПу2г 3(1Х185/50)			
(два кабеля в траншее)			1 030 584
АПвПу2г 3(1Х185/50)			
(1 труба методом ГНБ)			1 742 943
АПвПу2г 3(1Х185/50)			
(2 трубы методом ГНБ)			3 411 848
АПвПу2г 3(1Х240/50)			
(один кабель в траншее)			554 208
АПвПу2г 3(1Х240/50)			
(два кабеля в траншее)			1 081 686
АПвПу2г 3(1Х240/50)			
(1 труба методом ГНБ)			1 774 405
АПвПу2г 3(1Х240/50)			
(2 трубы методом ГНБ)			3 474 772
АПвПу2г 3(1Х240/70)			
(один кабель в траншее)			554 208
АПвПу2г 3(1Х240/70)			
(два кабеля в траншее)			1 093 512

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
АПвПу2г 3(1Х240/70)			
(1 труба методом ГНБ)			1 774 405
АПвПу2г 3(1Х240/70)			
(2 трубы методом ГНБ)	6-20		3 474 772

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций			x
в т.ч.			x
КТП 1Х63 тупикового типа			2 812
КТП 1Х100 тупикового типа			1 352
КТП 1Х160 тупикового типа			1 080
КТП 1Х250 тупикового типа			744
КТП 1Х400 тупикового типа			1 034
КТП 1Х630 тупикового типа			603
КТП 1Х1000 тупикового типа			448
КТП 1Х63 проходного типа			4 617
КТП 1Х100 проходного типа			2 974
КТП 1Х160 проходного типа			1 941
КТП 1Х250 проходного типа			1 347
КТП 1Х400 проходного типа			1 427
КТП 1Х630 проходного типа			996
КТП 1Х1000 проходного типа			764
2КТП 2Х63			3 377
2КТП 2Х100			2 178
2КТП 2Х160			1 424
2КТП 2Х250			1 018
2КТП 2Х400			542
2КТП 2Х630			690
2КТП 2Х1000			539
БКТП 1Х100			3 006
БКТП 1Х160			4 679
БКТП 1Х250			2 029
БКТП 1Х400			2 862
БКТП 1Х630			1 881
БКТП 1Х1000			1 209
БКТП 1Х1250			1 107
БКТП 2Х100			3 489
БКТП 2Х160			2 244
БКТП 2Х250			1 517
БКТП 2Х400			1 375
БКТП 2Х630			903
БКТП 2Х1000			683
БКТП 2Х1250			693
БКТП 2Х1600			554
БКРТП 2Х1000			2 771
БКРТП 2Х1250			2 062
БКРТП 4Х1000			1 341
БКРТП 4Х1250			1 040
РТП 4Х1250	0,4/6-20	руб./кВт	1 185

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности			818
в т.ч.			0
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			451
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт	97
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			x
в т.ч.			x
СИП 3 1х35			248 427
СИП 3 1х50			252 622
СИП 3 1х70			262 750
СИП 3 1х 95			275 407
СИП 3 1х120			285 474
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			x
в т.ч.			x
АСБ2л 3Х120			
(один кабель в траншее)			425 595
АСБ2л 3Х120			
(два кабеля в траншее)			771 856
АСБ2л 3Х240			
(один кабель в траншее)			748 680
АСБ2л 3Х240			
(два кабеля в траншее)			1 197 888
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(один кабель в траншее)			1 260 737
АПвПу2г 3(1Х120/70)			
(два кабеля в траншее)			2 017 179
АПвПу2г 3(1Х185/50)			
(один кабель в траншее)			1 350 301
АПвПу2г 3(1Х185/50)			
(два кабеля в траншее)			2 160 482
АПвПу2г 3(1Х240/70)			
(один кабель в траншее)			1 494 890
АПвПу2г 3(1Х240/70)			
(два кабеля в траншее)	6-20	руб./км	2 387 024

Ленинградская область

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности		руб./кВт.	619
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	325
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	X
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	92
Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора)		руб./кВт.	59
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	143
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		x	x
строительство воздушных линий до 150 кВт		руб./кВт.	6 273,00
строительство воздушных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	12 546,00
строительство кабельных линий до 150 кВт		руб./кВт.	6 435,50
строительство кабельных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	12 871,00
Строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 494,50
Строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	6 989,00
Строительство трансформаторных подстанций типа КТП до 150 кВт		руб./кВт.	2 549,00
Строительство трансформаторных подстанций типа КТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	5 098,00
Строительство трансформаторных подстанций типа БКТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 649,00
Строительство трансформаторных подстанций типа БКТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	7 298,00
Строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	1 736,50
Строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 473,00
Строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	2 928,00
Строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП до 150 кВт	0,4	руб./кВт.	5 856,00
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности		руб./кВт.	619,00
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	325,00
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	X
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	92,00
Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора)		руб./кВт.	59,00
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	143,00
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий до 150 кВт		руб./кВт.	6 273,00
строительство воздушных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	12 546,00
строительство кабельных линий до 150 кВт		руб./кВт.	5 809,00
строительство кабельных линий свыше 150 кВт	6-20	руб./кВт.	11 618,00

Категория присоединения Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности		руб./кВт.	619
в т.ч.			
С1 до 150 кВт включительно		руб./кВт.	619
С1 свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	619
С1 670 кВт и выше		руб./кВт.	619
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении до 150 кВт		руб./км	144 913
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении свыше 150 кВт		руб./км	289 825
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении до 150 кВт		руб./км	219 963
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении свыше 150 кВт		руб./км	439 926
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) до150 кВт		руб./км	276 387
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) свыше 150 кВт		руб./км	552 774
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) до150 кВт		руб./км	438 256
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) свыше 150 кВт		руб./км	876 511
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) до 150 кВт		руб./км	1 946 769
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) свыше 150 кВт		руб./км	3 893 537
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП до 150 кВт		руб./км	475
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП свыше 150 кВт		руб./км	950
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП до 150 кВт		руб./км	346,50
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП свыше 150 кВт		руб./км	693
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП до 150 кВт		руб./км	496
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП свыше 150 кВт		руб./км	992
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП до 150 кВт		руб./км	236
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП свыше 150 кВт		руб./км	472
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП до 150 кВт		руб./км	398
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП свыше 150 кВт	0,4	руб./км	796

Категория присоединения

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. изм.	Ставка платы*
1	2	3	4
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности		руб./кВт.	619
в т.ч.			
С1 до 150 кВт включительно		руб./кВт.	619
С1 свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	619
С1 670 кВт и выше		руб./кВт.	619
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении до 150 кВт		руб/км	211 015,00
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении свыше 150 кВт			422 030,00
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении до 150 кВт		руб/км	248 391,00
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении свыше 150 кВт			496 782,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) до 150 кВт		руб/км	296 060,50
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) свыше 150 кВт		руб/км	592 121,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) до 150 кВт		руб/км	496 865,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) свыше 150 кВт		руб/км	993 730,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) до 150 кВт		руб/км	1 946 768,50
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) свыше 150 кВт		руб/км	3 893 537,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи(два кабеля в траншее) марки АПвПУ 150 кВтГ-20(1х240/70) до 150 кВт		руб/км	809 290,50
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи(два кабеля в траншее) марки АПвПУ 150 кВтГ-20(1х240/70) свыше 150 кВт		руб/км	1 618 581,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП 2ч1600 кВА 20/0,4 кВ свыше 150 кВт		руб/кВт	521,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП 2ч1600 кВА 20/0,4 кВ до 150 кВт	6-20	руб/кВт	1 042,00

ССЫЛКИ НА ПРИЛОЖЕНИЯ, НЕ ВОШЕДШИЕ В ПЕЧАТНУЮ ВЕРСИЮ ГОДОВОГО ОТЧЕТА



Полная информация об основных принципах учетной политики содержится на интернет-сайте Компании:
http://www.lenenergo.ru/shareholders/corp/control/osa/



Полная версия бухгалтерской отчетности ПАО «Ленэнерго» за 2016 г., подготовленной в соответствии с РСБУ, содержится на интернет-сайте Компании:
http://www.lenenergo.ru/shareholders/corp/control/osa/



Полная информация об основных показателях финансовой отчетности ПАО «Ленэнерго», подготовленной в соответствии с МСФО, содержится на интернет-сайте Компании:
http://www.lenenergo.ru/shareholders/corp/control/osa/



Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления в 2016 г. приводится на официальном интернет-сайте Компании:
http://www.lenenergo.ru/shareholders/corp/control/osa/



Сведения об утвержденных тарифах на передачу электроэнергии на 2016–2017 гг. приводятся на официальном интернет-сайте Компании:
http://www.lenenergo.ru/shareholders/corp/control/osa/



Сведения об утвержденных тарифах на технологическое присоединение на 2016–2017 гг. приводятся на официальном интернет-сайте Компании:
http://www.lenenergo.ru/shareholders/corp/control/osa/

ГЛОССАРИЙ

Аббревиатуры

АИИС КУЭ	автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
АСУ ТП	автоматическая система управления технологическими процессами
ВЛ	воздушная линия
ГЭС	гидроэлектростанция
ДЗО	дочерние и зависимые общества
ЕНЭС	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ЗАО	закрытое акционерное общество
ЗАО «ФБ ММВБ», ММВБ	закрытое акционерное общество «Московская межбанковская валютная биржа»
ИТ	информационные технологии
КЛ	кабельная линия
КРУ	комплектное распределительное устройство
КРУЭ	комплектное распределительное устройство элегазовое
ЛЭП	линия электропередачи
МРСК	межрегиональная сетевая компания
МСФО	международные стандарты финансовой отчетности
МЭС	магистральные электрические сети
НДС	налог на добавленную стоимость
НИОКР	научно-исследовательские опытно-конструкторские работы
ОАО	открытое акционерное общество
ПАО	публичное акционерное общество
АО	акционерное общество
ОАО «СО ЕЭС»	открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»
ОАО (ПАО) «ФСК ЕЭС»	Открытое (публичное) акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
Общество, Компания, ПАО «Ленэнерго», ОАО «Ленэнерго»	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»
ООО	общество с ограниченной ответственностью
ПС	подстанция
РЗА	релейная защита и автоматика
РСБУ	российские стандарты бухгалтерского учета
РСК	распределительная сетевая компания
РТП	распределительный трансформаторный пункт
РУ	распределительное устройство
РЭК	региональная энергетическая комиссия
РЭС	район электрических сетей
СДТУ	служба диспетчерского технологического управления
СИП	самонесущий изолированный провод
ТМЦ	товарно-материальные ценности
ТП	трансформаторный пункт
ТПиР	техническое перевооружение и реконструкция
ТЭЦ	тепловая электроцентраль
ФЗ	федеральный закон
ФСФР	Федеральная служба по финансовым рынкам
ЦОК	центр обслуживания клиентов
ЭС	электрические сети

Единицы измерения

Гц	герц – частота электрического тока
кВ	киловольт – единица измерения напряжения
кВА	киловольт-ампер – единица измерения полной мощности
кВт • ч	киловатт-час – единица измерения выработанной электрической энергии
км	километр
МВА	мегавольт-ампер – единица измерения мощности трансформаторов электрического тока
МВАр	мегавар (мегавольт-ампер реактивный) – единица измерения электрической реактивной мощности
МВт	мегаватт – единица измерения электрической мощности
млн	миллион
млрд	миллиард
п. п.	процентный пункт
руб.	рубль
тыс.	тысяча
шт.	штук

Термины

EBITDA	(от англ. Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization) – аналитический показатель, равный объему прибыли до вычета расходов по процентам, уплаты налогов и амортизационных отчислений
RAB	(от англ. Regulated Asset Base) – метод доходности инвестиционного капитала, используемый для расчета тарифов на передачу электроэнергии
ROE	(от англ. Return on equity) – прибыль на собственный (акционерный) капитал. Отношение чистой прибыли после уплаты налогов к чистому акционерному капиталу. Так называется также рентабельность собственного капитала
Группа компаний ПАО «Россети»	Применяется для совместного обозначения ПАО «Россети» и дочерних обществ ПАО «Россети»
Группа компаний ПАО «Ленэнерго»	Применяется для совместного обозначения ПАО «Ленэнерго» и дочерних обществ ПАО «Ленэнерго»
Дивиденд	часть чистой прибыли Компании, распределяемая между акционерами
Дочерние общества	юридические лица, в которых Компания имеет более 20 % голосующих акций и либо в силу преобладающего участия в уставном капитале, либо в соответствии с заключенным договором, либо иным образом имеет возможность определять решения, принимаемые такими юридическими лицами
Индекс потребительских цен и тарифов на товары и платные услуги населению (ИПЦ)	показатель, характеризующий изменение во времени общего уровня цен и тарифов на товары и услуги, приобретаемые населением для непроизводственного потребления. Измеряет отношение стоимости фиксированного набора товаров и услуг в текущем периоде к его стоимости в предыдущем периоде
Индекс промышленного производства	относительный показатель, характеризующий изменение масштабов производства в сравниваемых периодах. Различаются индивидуальные и сводные индексы промышленного производства. Индивидуальные индексы отражают изменение выпуска одного продукта и исчисляются как отношение объемов производства данного вида продукта в натурально-вещественном выражении в сравниваемых периодах. Сводный индекс промышленного производства характеризует совокупные изменения производства всех видов продукции. Индекс характеризует изменение создаваемой в процессе промышленного производства стоимости в результате изменения только физического объема производимой продукции. Для исчисления сводного индекса производства промышленной продукции индивидуальные индексы по конкретным видам промышленной продукции поэтапно агрегируются в индексы по видам экономической деятельности и промышленного производства в целом
Инфляция	процесс, характеризующийся повышением общего уровня цен в экономике или, что эквивалентно, снижением покупательной способности денег
Капитализация	рыночная стоимость Компании, рассчитываемая как произведение цены акций на их общее количество
Линия электропередачи	электроустановка, состоящая из проводов, кабелей, изолирующих элементов и несущих конструкций, предназначенная для передачи электроэнергии между двумя пунктами энергосистемы с возможным промежуточным отбором
Листинг	совокупность процедур по допуску ценных бумаг к обращению на фондовой бирже в порядке, утвержденном организаторами торговли
Полезный отпуск	количество электроэнергии, переданной конечным потребителям, присоединенным к сетям распределительной сетевой организации

Релейная защита	устройства, предназначенные для автоматического отключения поврежденного элемента от источников питания с помощью выключателей и для реагирования на опасные ненормированные режимы работы элементов энергосистемы
Сальдированный финансовый результат (прибыль минус убыток)	конечный финансовый результат, выявленный на основании бухгалтерского учета всех хозяйственных операций организаций. Представляет собой сумму прибыли (убытка) от реализации продукции (работ, услуг), основных средств, иного имущества организаций и доходов от внереализационных операций, уменьшенных на сумму расходов по этим операциям. Данные по сальдированному финансовому результату приводятся по кругу крупных и средних организаций, в фактически действовавших ценах, структуре и методологии соответствующих лет, по данным бухгалтерской отчетности
Существенная сделка	сделка, которая может оказать существенное влияние на деятельность Компании. Перечень таких сделок определяется Компанией самостоятельно
Уровень безработицы	отношение численности безработных к численности экономически активного населения, в процентах
Услуга	полезный результат деятельности, удовлетворяющий определенные потребности, но не воплощающийся в материально-вещественной (материальной) форме. К основным видам международных услуг относятся: транспортные услуги, услуги гостиниц и ресторанов, услуги почты и связи, ремонт машин, монтаж оборудования и прочие виды услуг, не вошедшие в перечисленные
Чистые активы	величина, определяемая путем вычитания из суммы активов акционерного общества, принимаемых к расчету, суммы его пассивов, принимаемых к расчету
Чистый долг	величина чистого долга рассчитывается как сумма долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов за вычетом денежных средств и краткосрочных финансовых вложений
Электроэнергетика	отрасль экономики Российской Федерации, включающая в себя комплекс экономических отношений, возникающих в процессе производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), передачи электроэнергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, сбыта и потребления электроэнергии с использованием производственных и иных имущественных объектов (в том числе входящих в Единую энергетическую систему России), принадлежащих по праву собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики или иным лицам. Электроэнергетика является основой функционирования экономики и жизнеобеспечения
Электроэнергетическая система	электрическая часть энергосистемы и питающиеся от нее приемники электроэнергии, объединенные общностью процесса производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии