

Отчет о выражении независимого заключения о соответствии биржевых облигаций серии 001P-01 АО «ИНК-Капитал» принципам переходных облигаций и критериям адаптационного финансового инструмента

Содержание

| | |
|--|----|
| Резюме | 1 |
| Об Эмитенте | 2 |
| Соответствие принципам переходных облигаций в рамках руководства по финансированию перехода к низкоуглеродной экономике и критериям ПП №1587 от 21.09.2021 | 3 |
| Стратегия перехода к низкоуглеродной экономике и управленческие практики эмитента, существенность бизнес-модели для охраны окружающей среды, научная обоснованность стратегии перехода к низкоуглеродной экономике | 3 |
| Использование средств | 11 |
| Процедура отбора проектов и транспарентность эмитента на предварительном этапе..... | 12 |
| Обособленность учета | 13 |
| Раскрытие информации | 13 |
| Приложение | 14 |

Резюме

Следуя методологии выражения независимого заключения о соответствии облигаций принципам переходных облигаций (second party opinion) агентство «Эксперт РА» подтверждает, что планируемый дебютный выпуск биржевых облигаций серии 001P-01 (далее – Облигации) соответствует принципам переходных облигаций в рамках руководства по финансированию перехода к низкоуглеродной экономике (The Climate Transition Finance Handbook) Международной ассоциации рынков капитала (ICMA) (далее – принципы переходных облигаций), критериям адаптационного финансового инструмента в соответствии с Постановлением Правительства РФ №1587 от 21.09.2021 (далее – ПП №1587 от 21.09.2021), а также подтверждает соответствие проекта, рефинансируемого за счет средств от размещения Облигаций, международно признанным принципам и стандартам в сфере экологии и финансирования перехода к низкоуглеродной экономике Международной ассоциации рынков капитала (ICMA).

Контакты для СМИ

+7 (495) 225-34-44
(доб. 1706, 1650)

+7 (495) 225-23-54
(доб. 1706, 1650)

pr@raexpert.ru

АО «Эксперт РА»

Москва, ул. Николаямская, дом 13, строение 2

+7 (495) 225-34-44
+7 (495) 225-23-54

info@raexpert.ru

© 2021 АО «Эксперт РА». Все материалы и публикации Агентства, размещенные на сайте Агентства либо в любом другом источнике размещения и вне зависимости от формата публикации информации, являются интеллектуальной собственностью АО «Эксперт РА» (кроме случаев, когда прямо указано другое авторство) и охраняются законом.

Представленная информация предназначена для использования исключительно в ознакомительных целях.

Никакие из материалов, размещенные на сайте Агентства либо в любом другом источнике размещения информации и вне зависимости от формата публикации информации, не должны копироваться, воспроизводиться, переиздаваться, использоваться, размещаться, передаваться или распространяться любым способом и в любой форме без предварительного письменного согласия со стороны Агентства и ссылки на источник. Использование информации в нарушение указанных требований запрещено.

Агентство не несет ответственности за перепечатку материалов Агентства третьими лицами, в том числе за искажения, несоответствия и интерпретации таких материалов.

Рейтинговые оценки, обзоры, исследования и иные публикации, размещенные на сайте Агентства либо в любом другом источнике размещения и вне зависимости от формата публикации информации, выражают мнение АО «Эксперт РА» и не являются установлением фактов или рекомендаций покупать, держать или продавать те или иные ценные бумаги или активы, принимать инвестиционные решения. Агентство не принимает на себя никакой ответственности в связи с любыми последствиями, интерпретациями, выводами, рекомендациями и иными действиями, прямо или косвенно связанными с рейтинговой оценкой, совершенными Агентством рейтинговыми действиями, а также выводами и заключениями, содержащимися в рейтинговом отчете и пресс-релизах, исследованиях, обзорах и иных публикациях, выпущенных Агентством, или отсутствием всего перечисленного.

Агентство не несет ответственности и не имеет прямых или косвенных обязательств в связи с любыми возможными или возникшими потерями или убытками любого характера, связанными с содержанием сайта и с использованием материалов и информации, размещенных в любом другом источнике размещения и вне зависимости от формата публикации информации, в том числе прямо или косвенно связанных с рейтинговой оценкой, независимо от того, что именно привело к потерям или убыткам.

Никакие материалы, отчеты, исследования, информация или разъяснения, размещенные на сайте Агентства либо в любом другом источнике размещения информации, не могут в каком бы то ни было отношении служить заменой иных проверок и процедур, которые должны быть выполнены при принятии решений, равно как и заменять суждения, которые должны быть выработаны относительно вопросов, представляющих интерес для пользователей. Никто не должен действовать на основании таких материалов, отчетов, исследований, информации или разъяснений, которые могут предоставляться Агентством в связи с ознакомлением с указанными материалами, отчетами, исследованиями, информацией, разъяснениями в каких бы то ни было целях.

На сайте Агентства могут быть предоставлены ссылки на сайты третьих лиц. Они предоставляются исключительно для удобства посетителей сайта. В случае перехода по этим ссылкам, Вы покидаете сайт Агентства. АО «Эксперт РА» не просматривает сайты третьих лиц, не несет ответственности за эти сайты и любую информацию, представленную на этих сайтах, не контролирует и не отвечает за материалы и информацию, содержащиеся на сайтах третьих лиц, в том числе не отвечает за их достоверность.

Единственным источником, отражающим реальное состояние рейтинговой оценки, является официальный сайт АО «Эксперт РА» www.raexpert.ru.

АО «Эксперт РА» оставляет за собой право вносить изменения в информационные материалы сайта в любой момент и без уведомления третьих лиц. При этом Агентство не несет никаких обязательств по обновлению сайта и материалов, представленных на сайте.

Планируемый выпуск Облигаций полностью соответствует базовым критериям принципов переходных облигаций в рамках руководства по финансированию перехода к низкоуглеродной экономике, а именно:

- использование средств;
- процедура отбора проекта и прозрачность эмитента на предварительном этапе;
- обособленность учета;
- раскрытие информации;
- стратегия перехода к низкоуглеродной экономике и управленческие практики эмитента;
- существенность бизнес-модели для охраны окружающей среды;
- научная обоснованность стратегии перехода к низкоуглеродной экономике.

Также планируемый выпуск соответствует критериям ПП №1587 от 21.09.2021, а именно:

- выполняются критерии адаптационных проектов;
- выполняются критерии адаптационного финансового инструмента.

Для формирования независимого заключения АО «ИНК-Капитал» (далее – ИНК-Капитал, Эмитент, Компания) представило всю необходимую информацию, включая заключение международного экологического консультанта Environ Consult CIS (далее – Экологический консультант). В ходе работы Агентство не выявило признаков недостоверности в представленных материалах.

Компанией также были представлены документы, в которых регламентируется проводимая работа в рамках финансирования перехода к низкоуглеродной экономике.

Параметры выпуска:

| Тип ценной бумаги | биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав, размещаемые по открытой подписке, серии 001P-01 |
|-------------------------------|---|
| Регистрационный номер выпуска | на дату публикации не присвоен |
| Объем эмиссии | 5 млрд руб. |
| Дата начала размещения | 17 декабря 2021 г. |
| Дата погашения | 11 декабря 2026 г. |

Об Эмитенте

АО «ИНК-Капитал» – холдинговая компания Группы компаний ИНК (далее – ГК ИНК, Группа) – одного из крупнейших независимых производителей нефти и газа в России.

ГК ИНК по состоянию на ноябрь 2021 года владеет 52 лицензиями на пользование участками недр в Восточной Сибири. Компания владеет 99,9% долей ООО «ИНК», являющейся основной добывающей компанией ГК ИНК. ГК ИНК входит в ТОП-10 как по запасам, так и по добыче углеводородного сырья (далее – УВС). ГК ИНК занимается добычей жидких углеводородов и газа преимущественно на территории Иркутской области и реализует масштабный проект строительства газоперерабатывающего и газохимического комплекса (через дочерние структуры ООО «Усть-Кутский ГПЗ» и ООО «ИЗП»). Вторым по значимости операционным нефтедобывающим активом Группы является АО «ИНК-Запад»,

совместное предприятие с японской государственной корпорацией по нефти, газу и металлам (JOGMEC), ITOCHU Corporation, INPEX Corporation (доля ООО «ИНК» – 51%). Также в Группу входит АО «ИНК-Красноярск», еще одно совместное предприятие с JOGMEC, которое осуществляет разведку участков недр в Красноярском крае. Помимо вышеуказанных обществ, в состав Группы входят ряд сервисных и прочих добывающих предприятий.

ГК ИНК поставляет углеводородное сырьё (далее – УВС) по трубопроводу «Восточная Сибирь – Тихий океан» в страны Азиатско-Тихоокеанского региона на экспорт, а также на дальневосточный нефтеперерабатывающий завод в Российской Федерации.

ГК ИНК ежегодно наращивает темпы добычи УВС и по этому показателю входит в число лидеров нефтяной отрасли России. За последние десять лет ГК ИНК увеличила объем добычи УВС в 6,5 раз – с 1,3 млн тонн в 2011 году до 8,6 млн тонн в 2020.

| | 2010 | 2012 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
|--|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Добыча нефти и газового конденсата, тыс. т | 660 | 2 279 | 5 612 | 7 802 | 8 573 | 9 001 | 9 052 | 8 672 |

Накопленный объем добычи нефти и газового конденсата за весь период эксплуатации месторождений ГК ИНК на конец 2020 года составил более 55 млн тонн.

Основными акционерами Компании являются ООО «Приор» (96,247%) и Goldman Sachs International (3,75%)

ООО «ИНК» в цифрах:

№ 1

в Иркутской области

первая приступила к промышленной добыче нефти и реализации масштабного газового проекта в регионе

>400

млрд рублей

ООО «ИНК» инвестировала в строительство инфраструктуры и развитие месторождений

13

месторождений

углеводородного сырья открыто силами ГК ИНК в Иркутской области и Республике Саха

>10 000

человек

работают в Компании

Соответствие принципам переходных облигаций в рамках руководства по финансированию перехода к низкоуглеродной экономике и критериям ПП №1587 от 21.09.2021

Стратегия перехода к низкоуглеродной экономике и управленческие практики эмитента, существенность бизнес-модели для охраны окружающей среды, научная обоснованность стратегии перехода к низкоуглеродной экономике

ГК ИНК стремится внести свой вклад в реализацию целей и задач Парижского соглашения, принятого 12 декабря 2015 года 21-й сессией Конференции Сторон Рамочной конвенции ООН об изменении климата (далее – Парижское соглашение).

ГК ИНК осознает потенциальные экологические последствия реализации своих нефтегазовых проектов, и, в связи с этим, внедряет наиболее эффективные, технически и экономически целесообразные решения, позволяющие добиться минимизации негативного воздействия на окружающую среду, в том числе выбросов парниковых газов (далее – ПГ).

Эмитент приступил к разработке детальной климатической стратегии, включающей оценку климатических рисков, определение на научной основе и установление целей по сокращению выбросов ПГ, развитию добровольной системы мониторинга и проведения независимого аудита выбросов ПГ и загрязняющих веществ, образующихся в результате деятельности ГК ИНК. Эмитент обязуется до конца 2022 года опубликовать Стратегию, после чего предоставить её для дополнительного изучения и оценки Агентству.

Компанией разработана и утверждена Политика в области устойчивого развития и ESG. В соответствии с указанной Политикой для минимизации выбросов ПГ Компания действует по следующим направлениям:

- повышение операционной эффективности с целью снижения производственных издержек;
- утилизация и рациональное использование ПНГ, в том числе развитие газохимического направления;
- повышение энергоэффективности и использование возобновляемых источников энергии (в том числе солнечной) на своих производственных объектах;
- повторное использование, переработка и утилизация материалов и ресурсов;
- инвестирование в землепользование на основе регенеративных технологий (в том числе лесовосстановление);
- реализация проектов и осуществление инвестиций, прямо или косвенно вносящих вклад в декарбонизацию и в осуществление перехода экономики к низкоуглеродным принципам работы;
- изучение возможностей выхода на международный и российский рынки углеродных квот (по мере их развития) с целью компенсации выбросов ПГ и (или) увеличения экономической эффективности от реализации мероприятий.

В целях сокращения выбросов ПГ и факельного сжигания ГК ИНК на ЯНГКМ (как определено ниже) реализуется поэтапная переработка и утилизация ПНГ с выделением ценных компонентов и посредством двух видов обратной закачки газа: в нефтяной пласт и газовый горизонт.

В 2009 году Европейский банк реконструкции и развития выдал ООО «ИНК» целевой кредит, благодаря которому на Ярактинском нефтегазоконденсатном месторождении (далее – ЯНГКМ) началась реализация сайклинг-процесса – технологического решения по утилизации ПНГ путем закачки газа в пласт вместо факельного сжигания (упомянутая технология – далее Проект, адаптационный Проект). Данную технологию ООО «ИНК» продолжает реализовывать и вводить в эксплуатацию в рамках своей операционной деятельности.

Установка комплексной подготовки газа на ЯНГКМ введена в эксплуатацию в 2010 году. На данный момент в рамках этой технологии на том же месторождении осуществляется строительство установки комплексной подготовки газа-2 (начало эксплуатации данной установки предполагается в 2022 году).

Технология сайклинг-процесса направлена на достижение Целей в области устойчивого развития:



Создание стойкой инфраструктуры, содействие всеохватной и устойчивой индустриализации и инновациям

В рамках реализации Проекта Компании внедрила инновационные технологии в области утилизации и рационального использования ПНГ.



Обеспечение перехода к рациональным моделям потребления и производства

Результатом реализации Проекта является повышение пластового давления в продуктивных пластах и, вследствие этого, повышение полноты извлечения природного газа и нефти, а также увеличение коэффициента извлечения компонентов газа С3+.



Принятие срочных мер по борьбе с изменением климата и его последствиями

Благодаря реализации Проекта существенно снизились выбросы парниковых газов.

Проект является сложным и многокомпонентным по задействованной в процессе инфраструктуре и этапности реализации.

Компания привлекла Экологического консультанта, которым был подготовлен Отчет по оценке адаптационного проекта (далее – Экологический отчет), в котором описание разбито по блокам в соответствии со схемой и приведено в порядке отделения и продвижения ПНГ по технологическим процессам переработки нефти и газа:

Блок подготовки нефти ЯНГКМ. Сырая нефть со скважин ЯНГКМ поступает на Установку подготовки нефти (УПН) ЯНГКМ, где происходит двухступенчатая сепарация. На первой ступени образуется ПНГ высокого давления (ВД), который в дальнейшем поступает на Дожимную компрессорную станцию 1 (ДКС-1) и на ДКС-3 (не введена в эксплуатацию). После второй ступени сепарации образуется ПНГ низкого давления (НД) и товарная нефть. ПНГ НД поступает на винтовую компрессорную установку (ВКУ) УПН, где нагнетается давление для дальнейшей перекачки до ДКС-1. Газ с ВКУ УПН и ВКУ УПСНГ смешивается перед входом в газопровод транспорта ПНГ на ДКС-1.

С обеих ступеней сепарации предусмотрен сброс ПНГ на факельную систему УПН, а также предусмотрено потребление ПНГ на собственные нужды.

Подготовка сернистой нефти ЯНГКМ. Сырая нефть с повышенным содержанием сероводорода и меркаптанов со скважин ЯНГКМ поступает на Установку подготовки сернистой нефти и газа (УПСНГ) ЯНГКМ, где происходит двухступенчатая сепарация и очистка газа от сероводорода и меркаптанов. На первой ступени образуется ПНГ ВД, который в дальнейшем поступает на ДКС-1 и/или на ДКС-3. После второй ступени сепарации образуется ПНГ НД и товарная нефть. ПНГ НД поступает на ВКУ УПСНГ, где нагнетается давление для дальнейшей перекачки до ДКС-1. Газ с ВКУ УПН и ВКУ УПСНГ смешивается перед входом в газопровод транспорта ПНГ на ДКС-1.

С обеих ступеней сепарации предусмотрены сброс ПНГ на факельную систему УПСНГ, а также потребление ПНГ на собственные нужды.

Подготовка нефти ЯНГКМ (2). С нефтяных скважин ЯНГКМ сырая нефть поступает на Дожимную насосную станцию (ДНС) ЯНГКМ, где происходит двухступенчатая сепарация. На первой ступени образуется ПНГ ВД, часть которого поступает на ДКС-1. После второй ступени сепарации образуется ПНГ низкого и товарная нефть. ПНГ НД поступает на ВКУ DNS, где нагнетается давление для дальнейшей перекачки до ДКС-1.

С обеих ступеней сепарации предусмотрены сброс ПНГ на факельную систему DNS, а также потребление ПНГ на собственные нужды.

ДКС-3. ПНГ поступает с первой ступени сепарации УПН и УПСНГ на ДКС-3. Газ перекачивается до двух узлов приема ПНГ: в составе установки подготовки природного и попутного нефтяного газа (УПППНГ-3,6) и/или в составе установки комплексной подготовки газа-2 (УКПГ-2) (не введена в эксплуатацию). Также с ДКС-3 ПНГ направляется на закачку в нефтяной пласт. Кроме того, ПНГ используется в качестве топливного газа для газоперекачивающих агрегатов (ГПА) (используется только газ с УПН). Система транспорта ПНГ от ДКС-3 имеет гибкость в части распределения газа между транспортом на УКПГ для переработки и закачки в нефтяной пласт. Ограничением в данном случае является производительность самой компрессорной станции ДКС-3, которая составляет 1 400 000 тыс.м³/год.

ДКС-1. На ДКС-1 ПНГ поступает из разных источников: с DNS, с УПН и с УПСНГ. Газ с УПН и УПСНГ предварительно смешивается перед входом в газопровод транспорта ПНГ на ДКС-1. С первой ступени сепарации газ поступает напрямую, со второй ступени – через ВКУ соответствующих установок для увеличения давления перед поступлением в трубопровод. ПНГ в рамках ДКС-1 расходуется в качестве топливного газа для компрессорных установок. ПНГ с ДКС-1 передается на 2 узла приема ПНГ: в составе УПППНГ-3,6 и/или в составе УКПГ-2 (не введена в эксплуатацию). Часть ПНГ поступает с ДКС-1 на компрессорную станцию УКПГ и после используется для закачки в нефтяной пласт.

Подготовка (переработка) газа ЯНГКМ. В рамках этого блока расположен узел приема ПНГ, откуда ПНГ, предварительно смешанный с природным газом с ЯНГКМ, поступает на УПППНГ-3,6. На установке происходит сепарация смеси газов с выделением широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ) и СОГ, который используется в дальнейшем для сайклинг-процесса, на собственные нужды УПППНГ-3,6 и энергетических объектов ЯНГКМ. Переработка смеси газов происходит с октября 2018 года.

Неиспользованный на собственные нужды УПППНГ-3,6 в качестве топливного газа СОГ поступает для нагнетания давления на 5 компрессорах в составе компрессорной станции УКПГ, откуда перекачивается до блока распределения газа. Часть СОГ расходуется на выработку электроэнергии на двух энергокомплексах ЯНГКМ мощностью по 72 МВт каждый. На УПППНГ-3,6 предусмотрен сброс газа на факельную систему.

Подготовка (переработка) газа ЯНГКМ (2). В рамках этого блока расположен узел приема ПНГ, откуда ПНГ, предварительно смешанный с природным газом с ЯНГКМ, поступает на УКПГ-2. На установке происходит сепарация смеси газов с выделением ШФЛУ и СОГ, который используется в дальнейшем для сайклинг-процесса и на собственные нужды УКПГ-2.

Ввод в эксплуатацию УКПП-2 планируется поэтапно, с августа по ноябрь 2022 года.

СОГ поступает для нагнетания давления на компрессорную станцию УКПП-2, откуда перекачивается до блока распределения газа.

На УКПП-2 предусмотрен сброс газа на факельную систему.

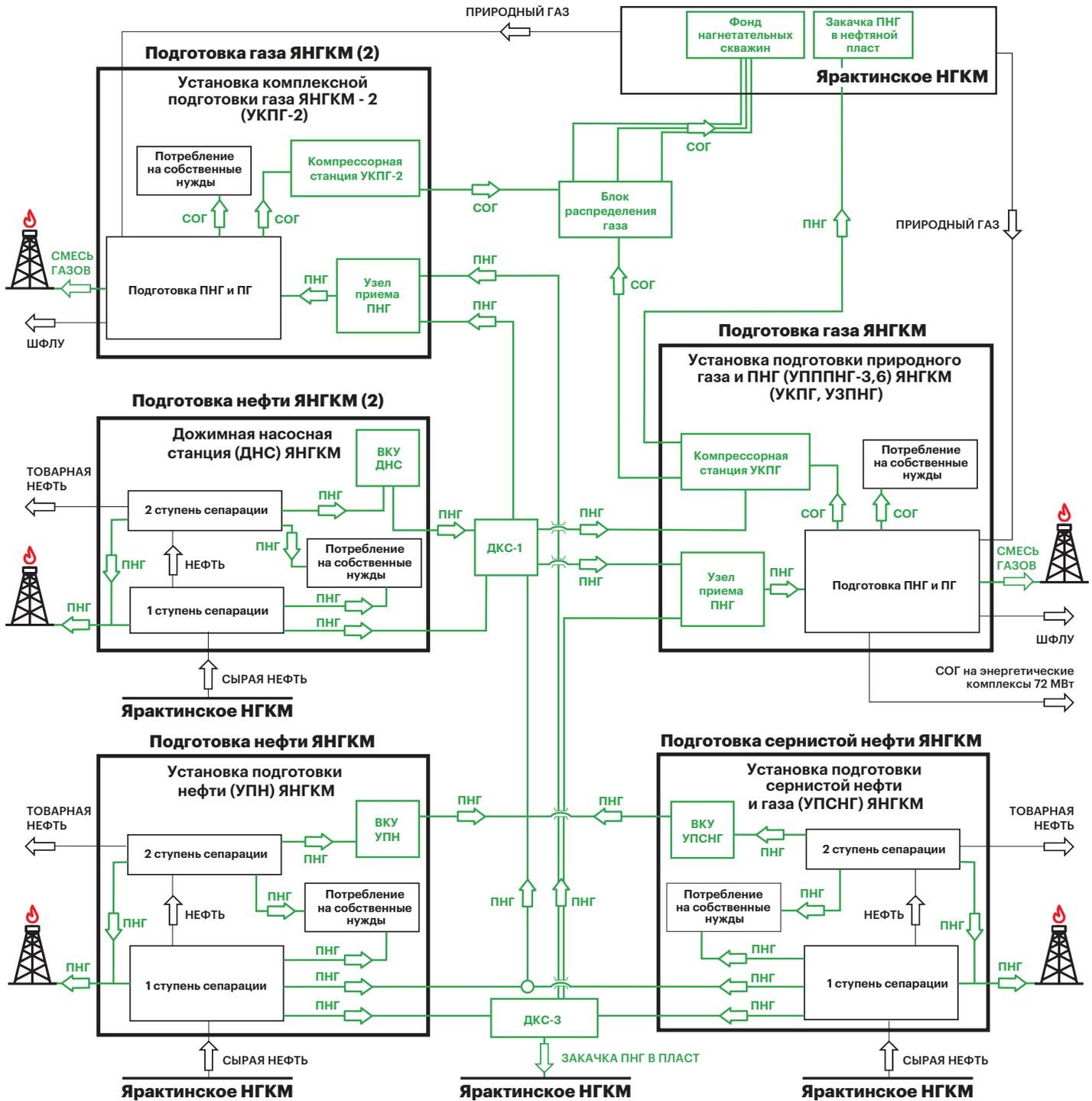
Блок распределения газа и фонд нагнетательных скважин. СОГ поступает с компрессорной станции УКПП-3,6 на блок распределения газа, откуда расходится до каждой из нагнетательных газоконденсатных скважин ЯНГКМ на закачку в газоконденсатные скважины, также СОГ поступает с компрессорной станции УКПП-2. Закачка СОГ, получаемого из смеси газов природного газа и ПНГ, осуществляется с октября 2018 года. Планируемый срок закачки – предварительно до 2050 года включительно.

Инфраструктура Проекта. Инфраструктура Проекта представлена трубопроводами высокого давления и низкого давления, вспомогательными объектами. На территории ЯНГКМ от блока распределения газа до нагнетательных скважин предусмотрены внутрипромысловые трубопроводы. Нагнетательные скважины для закачки в нефтяной пласт и газовый горизонт также являются частью Проекта.

Для исключения гидратообразования предусмотрена система подачи метанола во все газопроводы высокого давления ПНГ на объектах Проекта. В Проект входят так же системы электроснабжения, автоматизации и КИП объектов Проекта, система автоматизации производства (САП).

Представлена принципиальная схема сбора и транспорта ПНГ на ЯНГКМ:

ПРИНЦИПИАЛЬНАЯ СХЕМА СБОРА И ТРАНСПОРТА ПНГ НА ЯНГКМ



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

— Объекты, реализованные непосредственно для транспорта и утилизации ПНГ

— Объекты, напрямую не относящиеся к проектам утилизации ПНГ



Факельные системы

В рамках Экологического отчёта выполнена оценка выбросов ПГ по веществам, образующимся и/или выделяющимся в рамках Проекта с учетом требований Приказа Минприроды России от 30.06.2015 №300, а именно: диоксид углерода для стационарного сжигания, диоксид углерода и метан для факельного сжигания, метан для фугитивных выбросов. Также выполнена оценка по следующим загрязняющим веществам: (азота (IV) оксид, азота (II) оксид, углерод (сажа), углерода оксид и метан).

Для оценки экологического эффекта от реализации Проекта проведена сравнительная оценка по двум сценариям:

1. Реализация адаптационного Проекта,
2. Нулевая альтернатива: ПНГ не используется для закачки в пласт и выделения ценных компонентов, а сжигается на факеле. Сухой отбензиненный газ (далее – СОГ) из природного газа направляется на использование для генерации электроэнергии у конечного потребителя (на объемы ПНГ и СОГ, утилизируемые в Проекте).

Расчеты выбросов ПГ и загрязняющих веществ в атмосферный воздух по указанным сценариям следующие:

Результат оценки выбросов ПГ для Проекта, т CO₂e (первый сценарий)

| Тип источников ПГ | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2040 (ежегодно) | Всего по источнику |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-------------------------|-----------------------|
| Сжигание ПНГ на собственные нужды Проекта | 66 719 | 20 874 | 0 | 86 943 | 85 984 | 86 201 | 1 725 937 |
| Сжигание СОГ на собственные нужды Проекта | 304 422 | 161 219 | 134 342 | 402 675 | 409 134 | 400 493 | 8 220 173 |
| Факельные системы объектов Проекта | 107 261 | 99 685 | 31 634 | 47 826 | 47 889 | 47 858* | 1 003 865 |
| Залповые и фугитивные выбросы | 818 | 818 | 817 | 29 775 | 29 775 | 29 775 | 568 178 |
| ИТОГО | 479 220 | 282 596 | 166 793 | 567 219 | 572 782 | 564 327 | 11 518 153 |

* Только 2024 год, далее – 0.

Результат оценки выбросов ПГ для нулевой альтернативы, т CO₂e (второй сценарий)

| Тип источников ПГ | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2022-2040 (ежегодно) | Всего по источнику |
|---|------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|-------------------------|-----------------------|
| Сжигание ПНГ на факельных системах: | | | | | | | |
| – в объеме, равном объему закачки ПНГ; | 4 032 901 | 3 954 882 | 4 003 949 | 3 931 770 | 3 964 419 | 3 950 413 | 40 185 527 |
| – в объеме потребления на собственные нужды (факел вместо стационарных) | 375 928 | 183 590 | 134 342 | 495 857 | 501 289 | 492 880 | 10 069 964 |
| Стационарное сжигание СОГ из природного газа и ПНГ в объеме закачки | 662 382 | 550 189 | 440 524 | 10 726 265 | 10 848 695 | 11 004 032 | 95 951 981 |
| ИТОГО | 5 071 211 | 4 688 661 | 4 578 815 | 15 153 892 | 15 314 403 | 15 447 325 | 146 207 472 |

В результате реализации адаптационного Проекта за время его эксплуатации с 2019 года по 2040 год предполагается, что по сравнению со сценарием нулевой альтернативы выбросы парниковых газов сократятся на 134,7 млн т CO₂, снижение выбросов парниковых газов составит 92,1%.

Результат оценки выбросов загрязняющих веществ для Проекта, т (первый сценарий)

| Тип источников | Вещество | 2019 | 2020 | 2021 | 2022-2040* (ежегодно) | Всего 2019-2040 |
|---|------------------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------|--------------------|
| Сжигание ПНГ на собственные нужды Проекта | Азот (IV) оксид | 318,3 | 318,3 | 318,3 | 1 206,0 | 23 871,0 |
| | Азот (II) оксид | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 196,0 | 3 879,0 |
| | Углерод (Сажа) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 |
| | Углерод оксид | 374,0 | 374,0 | 374,0 | 642,0 | 13 313,0 |
| | Метан | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 163,0 | 22 105,0 |
| Сжигание СОГ на собственные нужды Проекта | Азот (IV) оксид | 113,9 | 113,9 | 113,9 | 1 626,0 | 31 241,0 |
| | Азот (II) оксид | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 248,0 | 4 766,0 |
| | Углерод (Сажа) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | Углерод оксид | 496,0 | 496,0 | 496,0 | 793,0 | 16 560,0 |
| | Метан | 1 125,0 | 1 125,0 | 1 125,0 | 1 186,0 | 25 899,0 |
| Факельные системы объектов Проекта | Азот (IV) оксид | 87,0 | 80,6 | 25,6 | 52,0 | 1 185,0 |
| | Азот (II) оксид | 14,1 | 13,1 | 4,2 | 8,5 | 192,6 |
| | Углерод (Сажа) | 72,5 | 67,1 | 21,3 | 43,5 | 987,5 |
| | Углерод оксид | 724,8 | 671,2 | 213,4 | 435,0 | 9 875,0 |
| | Метан | 18,1 | 16,8 | 5,3 | 10,9 | 247,0 |
| Залповые и фугитивные выбросы | Метан | 32,7 | 32,7 | 32,7 | 1 191,0 | 22 731,0 |
| ИТОГО | Азот (IV) оксид | 519,0 | 513,0 | 458,0 | 2 885,0 | 56 297,0 |
| | Азот (II) оксид | 82,0 | 81,0 | 72,0 | 453,0 | 8 838,0 |
| | Углерод (Сажа) | 72,0 | 67,0 | 21,0 | 44,0 | 988,0 |
| | Углерод оксид | 1 595,0 | 1 542,0 | 1 084,0 | 1 870,0 | 39 748,0 |
| | Метан | 1 175,0 | 1 174,0 | 1 163,0 | 3 551,0 | 70 981,0 |

*для ряда источников 2022 и 2023 годы имеют значения по выбросам, отличные от 2024 года, это учтено в общих выбросах за период до 2040 года

**Результат оценки выбросов загрязняющих веществ для нулевой альтернативы, т
(второй сценарий)**

| Тип источников | Вещество | 2019 | 2020 | 2021 | 2022-2040* (ежегодно) | Всего 2019-2040 |
|--|------------------------|---------------|---------------|---------------|--------------------------|--------------------|
| Сжигание ПНГ на факельных системах: – в объеме, равном объему закачки ПНГ; | Азот (IV) оксид | 3 257 | 3 194 | 3 234 | 3 191 | 70 301 |
| | Азот (II) оксид | 529 | 519 | 525 | 518 | 11 424 |
| | Углерод (Сажа) | 2 714 | 2 662 | 2 695 | 2 659 | 58 584 |
| | Углерод оксид | 27 143 | 26 618 | 26 948 | 26 588 | 585 840 |
| | Метан | 679 | 665 | 674 | 665 | 14 646 |
| – в объеме потребления на собственные нужды; | Азот (IV) оксид | 54 | 17 | 0 | 70 | 1 394 |
| | Азот (II) оксид | 9 | 3 | 0 | 11 | 227 |
| | Углерод (Сажа) | 45 | 14 | 0 | 58 | 1 162 |
| | Углерод оксид | 449 | 140 | 0 | 580 | 11 616 |
| | Метан | 11 | 4 | 0 | 15 | 290 |
| Сжигание СОГ из при- родного газа и ПНГ для генерации энергии | Азот (IV) оксид | 766 | 636 | 509 | 12 725 | 243 188 |
| | Азот (II) оксид | 124 | 103 | 83 | 2 068 | 39 518 |
| | Углерод (Сажа) | 638 | 530 | 425 | 10 604 | 202 657 |
| | Углерод оксид | 6 383 | 5 302 | 4 245 | 106 043 | 2 026 567 |
| | Метан | 160 | 133 | 106 | 2 651 | 50 664 |
| ИТОГО | Азот (IV) оксид | 4 077 | 3 847 | 3 743 | 15 985 | 314 883 |
| | Азот (II) оксид | 663 | 625 | 608 | 2 598 | 51 168 |
| | Углерод (Сажа) | 3 397 | 3 206 | 3 119 | 13 321 | 262 402 |
| | Углерод оксид | 33 975 | 32 060 | 31 193 | 133 210 | 2 624 023 |
| | Метан | 849 | 802 | 780 | 3 330 | 65 601 |

*для ряда источников 2022 и 2023 годы имеют значения по выбросам, отличные от 2024 года, это учтено в общих выбросах за период до 2040 года

В результате реализации адаптационного Проекта за время его эксплуатации с 2019 года по 2040 год предполагается, что по сравнению со сценарием нулевой альтернативы общий валовый выброс загрязняющих веществ (азота (IV) оксид, азота (II) оксид, углерод (сажа), углерода оксид и метан) сократится на 3,14 млн. т или на 94,7%.

Таким образом, Проект вносит существенный вклад в снижение выбросов ПГ и загрязняющих веществ и представляет собой значимый этап по направлению снижения углеродного следа деятельности ГК ИНК в области добычи нефти и газа, что соответствует принципам переходных облигаций и ПП №1587 от 21.09.2021.

Использование средств

После использования кредита, предоставленного Европейским банком реконструкции и развития в 2009 году, ООО «ИНК» продолжает поэтапно реализовывать Проект за счет собственных средств.

Эмитент заявляет, что все средства от выпуска Облигаций будут направлены на рефинансирование затрат, понесенных в отношении объектов адаптационного Проекта, реализованного ООО «ИНК» за счет собственных средств. Под рефинансирование попадают собственные расходы на указанный Проект, совершенные в течение последних 24 месяцев до даты настоящего заключения.

Эмитент оставляет за собой право выбрать способ дальнейшего распределения средств между компаниями группы, которые занимаются непосредственной реализацией Проекта.

| | Расходы в 2019 году, млн руб. | Расходы в 2020 году, млн руб. | Расходы в 2021 году, млн руб. |
|---|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|
| Газопроводы для закачки ПНГ в нефтяной пласт | - | 33,90 | 394,70 |
| Газопроводы и компрессорные станции для сайклинг-процесса | 20,61 | 292,18 | 587,92 |
| Дожимная компрессорная станция-1 | 25,83 | 18,26 | 6,58 |
| Дожимная компрессорная станция-3 | 21,27 | 1 312,87 | 841,78 |
| Объекты подготовки газа ЯНГКМ (УПППНГ-3,6) | 6,36 | 108,67 | 22,53 |
| Объекты сбора и транспорта ПНГ на УПН | 2,45 | 41,39 | 4,46 |
| Объекты подготовки газа ЯНГКМ (УКПГ-2) и закачка в пласт | 1 027,38 | 2 862,87 | 2 008,52 |
| Итого | 1 103,89 | 4 670,14 | 3 866,51 |
| Итого по проекту | 9 640,54 | | |

Эмитент будет нести ответственность за достижение положительного экологического эффекта в результате реализации Проекта и соблюдение российского законодательства в части регулирования подготовки, выпуска и размещения переходных облигаций (адаптационных, облигаций климатического перехода) облигаций.

Условия эмиссии Облигаций предполагают наличие права владельцев Облигаций требовать досрочного погашения в случае нарушения Эмитентом условий о целевом использовании денежных средств.

В соответствии с Политикой в области устойчивого развития и ESG в Компании планируется внедрение системы мониторинга реализации проектов и соответствующие процедуры контроля целевого использования денежных средств, привлекаемых посредством финансовых инструментов устойчивого развития. Контроль за целевым использованием денежных средств, привлекаемых посредством выпуска Облигаций, осуществляется Комитетом по устойчивому развитию и ESG при Совете директоров Компании.

Таким образом, использование средств отвечает принципам переходных облигаций в рамках руководства по финансированию перехода к низкоуглеродной экономике. Агентство также подтверждает, что заявленный Проект соответствует российской таксономии адаптационных проектов (п. 2.5.2 Утилизация ПНГ (включая проекты по строительству и запуску инфраструктуры по хранению, закачке в хранилища, компримированию, транспортировке попутного нефтяного газа, закачке попутного нефтяного газа в газовую шапку для поддержания пластового давления и иные проекты)), выполнены критерии адаптационного финансового инструмента, что позволяет признать Облигации в качестве адаптационного финансового инструмента в соответствии с ПП №1587 от 21.09.2021.

Процедура отбора проектов и транспарентность эмитента на предварительном этапе

В Компании для предварительного рассмотрения и согласования проектов создана и до момента создания Комитета по устойчивому развитию и ESG при Совете директоров, функционировала специальная рабочая группа по оценке проектов в области устойчивого развития, деятельность которой регламентирована положением. Оцениваются как уже реализованные, так и текущие и (или) будущие проекты. В состав рабочей группы входили Председатель Совета директоров Компании, Генеральный директор Компании, Заместитель генерального директора и Заместитель генерального директора по инвестиционной политике проектов осуществляется на основании следующих критериев:

- соответствие требованиям законодательства Российской Федерации в области устойчивого развития,
- соответствие международным принципам в этой области, в том числе принципам международной ассоциации рынков капитала (International Capital Market Association, ICMA),
- наличие положительного экологического эффекта.

В результате проведенного анализа на заседании 05.10.2021 рабочая группа рекомендовала заявить Проект для привлечения заемного рефинансирования посредством выпуска Компанией облигаций.

В дальнейшем согласно Политике в области устойчивого развития и ESG Компании результаты проведенного предварительного анализа, включая оценку соответствия проектов, будут рассматриваться Комитетом по устойчивому развитию и ESG при Совете директоров АО «ИНК-Капитал», который будет выпускать соответствующие рекомендации.

Таким образом, процедура отбора проектов и транспарентность Эмитента на предварительном этапе отвечает принципам переходных облигаций в рамках руководства по финансированию перехода к низкоуглеродной экономике и ПП №1587 от 21.09.2021.

Обособленность учета

Эмитент заявил, что будет направлять эквивалент полученных от размещения переходных облигаций средств на рефинансирование части затрат, понесенных в рамках Проекта, к которому относятся ранее понесенные расходы ООО «ИНК», дочерней организации АО «ИНК-Капитал», в течение последних 24 месяцев до даты настоящего заключения (Компанией представлен перечень инвестиционных объектов). Принимая во внимание характер целевого использования средств, подразумевающих исключительно рефинансирование ранее понесенных затрат, у Эмитента не возникает необходимости и обязанности в обособлении счетов и введении дополнительного внутреннего аналитического учета.

Согласно Политике Эмитента в области устойчивого развития и ESG контроль за целевым использованием денежных средств, привлекаемых посредством выпуска облигаций, осуществляется Комитетом по устойчивому развитию и ESG при Совете директоров Компании.

Таким образом, система учета отвечает принципам переходных облигаций и ПП №1587 от 21.09.2021.

Раскрытие информации

Эмитент обязуется составлять отчет об использовании денежных средств, полученных от размещения Облигаций, за каждый отчетный год, начиная с отчетного года, в котором началось размещение Облигаций, и заканчивая отчетным годом, в котором денежные средства, полученные от размещения Облигаций, были в полном объеме направлены на рефинансирование Проекта (далее – отчетность по верифицированным Облигациям).

Эмитент также будет раскрывать информацию в части достигаемого экологического эффекта от реализации Проекта.

Эмитент обязуется раскрывать информацию о Проекте в порядке, сроке и объеме, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, правилами листинга соответствующей биржи и (или) решением о выпуске.

Отчетность по верифицированным Облигациям будет размещаться на сайте Компании (www.irkutskoil.ru – русская версия, www.irkutskoil.com – английская версия) в сроки, предусмотренные законодательством Российской Федерации, правилами соответствующей биржи и (или) решением о выпуске Облигаций.

При необходимости, отчетность по верифицированным Облигациям будет проходить ежегодную оценку соответствующими независимыми оценщиками.

Таким образом, раскрытие информации отвечает принципам переходных облигаций и ПП №1587 от 21.09.2021.

Приложение

Список документов, использованных для формирования заключения:

1. Концепция адаптационных облигаций АО «ИНК-Капитал»
<https://www.irkutskoil.ru/upload/iblock/3de/xfbtksb01fdcbqg4blxt863jlbgdpf3i.pdf>
2. Политика в области устойчивого развития и ESG
<https://www.irkutskoil.ru/upload/iblock/3ce/3ij7ezgqpilq7xtmx68cai19gjtmaa26.pdf>
3. Отчет по оценке адаптационного проекта, выполненный компанией Environ Consult CIS (сокращенная версия)
4. <https://www.irkutskoil.ru/upload/iblock/62f/yigykn59mftbcj6bqbomp3mcksu25tnj.pdf>
5. Положение о рабочей группе по выбору и оценке проектов в области устойчивого развития
6. Протокол решения рабочей группы по выбору и оценке проектов в области устойчивого развития от 05.10.2021
7. Справка о понесенных ООО «ИНК» инвестиционных расходах на реализацию Проекта №1373-ИНК от 01.12.2021
8. Методология выражения независимого заключения о соответствии облигаций руководству по финансированию перехода к низкоуглеродной экономике (second party opinion)
<https://www.raexpert.ru/docbank//d71/c1a/20d/cf8a58a801a7a245a8b21fe.pdf>
9. Руководство по финансированию перехода к низкоуглеродной экономике (The Climate Transition Finance Handbook) Международной ассоциации рынков капитала (ICMA)
<https://www.icmagroup.org/assets/documents/Regulatory/Green-Bonds/Climate-Transition-Finance-Handbook-December-2020-091220.pdf>
10. Постановление Правительства РФ от 21.09.2021 N 1587 «Об утверждении критериев проектов устойчивого (в том числе зеленого) развития в Российской Федерации и требований к системе верификации проектов устойчивого (в том числе зеленого) развития в Российской Федерации»
http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_396203/

Рейтинги, которым доверяют

Крупнейшее российское рейтинговое агентство

Кредитное рейтинговое агентство «Эксперт РА» основано в 1997 году и на сегодняшний день является старейшим и крупнейшим в России.

Включено в реестр кредитных рейтинговых агентств Банка России

Рейтинги агентства используют Банк России, Министерство финансов, Министерство экономического развития, Московская биржа, а также сотни компаний и органов власти при проведении конкурсов и тендеров.

Лидер российского рынка рейтинговых услуг

Агентством поддерживается более 600 кредитных рейтингов. Мы прочно занимаем лидирующие позиции по рейтингам кредитных организаций, страховых компаний, компаний финансового и нефинансового секторов.

Наши контакты

АО «Эксперт РА»
г. Москва, ул. Николаямская, д. 13, стр. 2
+7 (495) 225 34 44

www.raexpert.ru



Следите
за нашими новостями
в Telegram
[@expert_ra](https://t.me/expert_ra)

По вопросам получения рейтинга

Роман Ерофеев,
**коммерческий директор –
член правления**
erofeev@raexpert.ru

По вопросам рейтинговой деятельности

Марина Чекурова,
**первый заместитель
генерального директора**
chekurova@raexpert.ru

По вопросам информационного сотрудничества

Сергей Михеев,
**руководитель отдела
по связям с общественностью**
mikheev@raexpert.ru

© 2021 АО «Эксперт РА». Все материалы и публикации Агентства, размещенные на сайте Агентства либо в любом другом источнике размещения и вне зависимости от формата публикации информации, являются интеллектуальной собственностью АО «Эксперт РА» (кроме случаев, когда прямо указано другое авторство) и охраняются законом.

Представленная информация предназначена для использования исключительно в ознакомительных целях.

Никакие из материалов, размещенные на сайте Агентства либо в любом другом источнике размещения и вне зависимости от формата публикации информации, не должны копироваться, воспроизводиться, перепечатываться, использоваться, размещаться, передаваться или распространяться любым способом и в любой форме без предварительного письменного согласия со стороны Агентства и ссылки на источник. Использование информации в нарушение указанных требований запрещено.

Агентство не несет ответственности за перепечатку материалов Агентства третьими лицами, в том числе за искажения, несоответствия и интерпретации таких материалов.

Рейтинговые оценки, обзоры, исследования и иные публикации, размещенные на сайте Агентства либо в любом другом источнике размещения и вне зависимости от формата публикации информации, выражают мнение АО «Эксперт РА» и не являются установлением фактов или рекомендаций покупать, держать или продавать те или иные ценные бумаги или активы, принимать инвестиционные решения. Агентство не принимает на себя никакой ответственности в связи с любыми последствиями, интерпретациями, выводами, рекомендациями и иными действиями, прямо или косвенно связанными с рейтинговой оценкой, совершенными Агентством рейтинговыми действиями, а также выводами и заключениями, содержащимися в рейтинговом отчете и пресс-релизах, исследованиях, обзорах и иных публикациях, выпущенных Агентством, или отсутствием всего перечисленного.

Агентство не несет ответственности и не имеет прямых или косвенных обязательств в связи с любыми возможными или возникшими потерями или убытками любого характера, связанными с содержанием сайта и с использованием материалов и информации, размещенных в любом другом источнике размещения и вне зависимости от формата публикации информации, в том числе прямо или косвенно связанных с рейтинговой оценкой, независимо от того, что именно привело к потерям или убыткам.

Никакие материалы, отчеты, исследования, информация или разъяснения, размещенные на сайте Агентства либо в любом другом источнике размещения и вне зависимости от формата публикации информации, не могут в каком бы то ни было отношении служить заменой иных проверок и процедур, которые должны быть выполнены при принятии решений, равно как и заменять суждения, которые должны быть выработаны относительно вопросов, представляющих интерес для пользователей. Никто не должен действовать на основании таких материалов, отчетов, исследований, информации или разъяснений, которые могут предоставляться Агентством в связи с ознакомлением с указанными материалами, отчетами, исследованиями, информацией, разъяснениями в каких бы то ни было целях.

На сайте Агентства могут быть предоставлены ссылки на сайты третьих лиц. Они предоставляются исключительно для удобства посетителей сайта. В случае перехода по этим ссылкам, Вы покидаете сайт Агентства. АО «Эксперт РА» не просматривает сайты третьих лиц, не несет ответственности за эти сайты и любую информацию, представленную на этих сайтах, не контролирует и не отвечает за материалы и информацию, содержащихся на сайтах третьих лиц, в том числе не отвечает за их достоверность.

Единственным источником, отражающим реальное состояние рейтинговой оценки, является официальный сайт АО «Эксперт РА» www.raexpert.ru.

АО «Эксперт РА» оставляет за собой право вносить изменения в информационные материалы сайта в любой момент и без уведомления третьих лиц. При этом Агентство не несет никаких обязательств по обновлению сайта и материалов, представленных на сайте.