




РУСАТОМ
ИНФРАСТРУКТУРНЫЕ
РЕШЕНИЯ
РОСАТОМ

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель Органа по валидации
и верификации парниковых газов

АО «РИР»


Головихина О.С.
« 10 » апреля 2024 года

АО «Русатом Инфраструктурные решения»

Орган по валидации и верификации парниковых газов

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц № RA. RU.150013

Россия, г. Москва, ул. ул. Большая Ордынка, д. 40, стр. 1

e-mail: OISGolovikhina@rusatom-utilities.ru, тел. +7(495)357-00-14

Сайт: <https://www.rusatom-utilities.ru/>

10 апреля 2024 г.

RU-V- 38.150013.0.00002/24

Заключение о валидации

Наименование Заявления в отношении парниковых газов	Заявление в отношении парниковых газов (климатический проект) «Подключение изолированной энергосистемы Ковыктинского газоконденсатного месторождения к объединенной энергетической системе Сибири»
Наименование организации заказчика, исполнителя климатического проекта	ООО «Газпром добыча Иркутск»
Адрес заявителя	664011, Иркутская область, город Иркутск, ул. Нижняя Набережная, д.14
Организационно-правовая форма и место нахождения для юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью, 664011, Иркутская область, город Иркутск, ул. Нижняя Набережная, д.14
Сведения об осуществляемых видах экономической деятельности (ОКВЭД)	06.20 – Добыча природного газа и газового конденсата
Сведения об осуществляемых видах экономической деятельности (ОКВЭД) климатического проекта	35.12 – Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
Основной государственный регистрационный номер	1073812008731

Идентификационный номер налогоплательщика	3812100646
---	------------

Валидация заявления в отношении парниковых газов (климатического проекта) «Подключение изолированной энергосистемы Ковыктинского газоконденсатного месторождения (далее - ГКМ) к объединенной энергетической системе Сибири», место реализации проекта - Российская Федерация, Иркутская область, муниципальное образование Жигаловский район, Жигаловское лесничество, Тутурское участковое лесничество, Орленганская дача, квартал №594. Кадастровый номер 38:03:000000:1970.

ООО «Газпром добыча Иркутск» несет ответственность за подготовку и объективное представление заявления в отношении парниковых газов (климатического проекта) «Подключение изолированной энергосистемы Ковыктинского газоконденсатного месторождения к объединенной энергетической системе Сибири» в соответствии с нормативными документами:

- Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 11.05.2022 № 248 «Об утверждении критериев и порядка отнесения проектов, реализуемых юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями или физическими лицами, к климатическим проектам, формы и порядка представления отчета о реализации климатического проекта»;

- ГОСТ Р ИСО 14064-2-2021 «Требования и руководство по количественному определению, мониторингу и составлению отчетной документации на проекты сокращения выбросов парниковых газов или увеличения их поглощения на уровне проекта».

В ходе валидации оценен климатический проект ««Подключение изолированной энергосистемы Ковыктинского газоконденсатного месторождения к объединенной энергетической системе Сибири» с приложениями в составе:

- технико-экономическое обоснование схемы внешнего электроснабжения «Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения» (0092.020.004.ТЭО.0004-ЭС (3));
- проектная документация 2421-ПЗ1 на «ПС 220 кВ Ковыкта», Этап 1 «Строительство БКПС 220 кВ», Раздел 1 «Пояснительная записка», Том 1.1;
- проектная документация 2421-ООС1 на «ПС 220 кВ Ковыкта», Этап 1 «Строительство БКПС 220 кВ», Раздел 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», Том 8.1;
- форма №17-газ отчет по месяцам об использовании газа на собственные нужды и потери для предприятий добычи газа за 2020, 2021, 2022, 2023 годы;
- паспорта качества газа горючего природного за 2020 г., 2021 г. и 2022 г.;
- технические характеристики на энергоагрегат «Урал-4000» производства АО «ОДК-Авиадвигатель», листы 1-16;
- схема и программа развития (СИПР) электроэнергетики Иркутской области на период 2021-2025 годы (утверждена Указом Губернатора Иркутской области от 29 апреля 2020 года № 124-уг);
- схема и программа развития (СИПР) электроэнергетики Иркутской области на период 2022-2026 годы (утверждена Указом Губернатора Иркутской области от 29 апреля 2021 года № 128-уг);

- схема и программа развития (СИПР) электроэнергетики Иркутской области на период 2022-2026 годы (утверждена Указом Губернатора Иркутской области от 29 апреля 2021 года № 128-уг);
- схема и программа развития (СИПР) электроэнергетики Иркутской области на период 2023-2027 годы (утверждена Указом Губернатора Иркутской области от 28 апреля 2022 года № 71-уг);
- схема и программа развития (СИПР) электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы;
- акт № 333 о приеме передачи объекта основных средств Блок бокс ДЭС АДЭС -630 КВт №65 УКПГ-2 Ковыктинского ГКМ;
- акт № 334 о приеме передачи объекта основных средств Блок бокс ДЭС АДЭС – 1000 кВт №66 УКПГ-2 Ковыктинского ГКМ;
- акт № 335 о приеме передачи объекта основных средств Блок бокс ДЭС АДЭС - 1600 КВт №67 УКПГ-2 Ковыктинского ГКМ;
- карты производственных площадок- карта схема размещения линий электропередач, подстанций напряжением 220 кВ;
- документация по автоматизированной информационно- измерительной системе коммерческого учета электрической энергии Ковыктинского ГКМ;
- разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки №22/0334/2016 от 15.12.2016;
- положительное заключение государственной экспертизы 38-1-1-3-074898-2022 на проектную документацию и результаты инженерных изысканий «Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения» Этап 5. Объекты УКПГ-2 (в том числе эксплуатационные скважины, конденсатопровод, терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский, ЦДКС);
- положительное заключение государственной экспертизы 38-1-1-3-093238-2022 на проектную документацию и результаты инженерных изысканий «Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения. «Этап 12. Объекты УКПГ-1 (в том числе эксплуатационные скважины)»;
- схема присоединения электропринимающих устройств;
- расчет сокращений выбросов парниковых газов (excel файл);
- расчет дополнительности (excel файл);
- разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки №22/0334/2016 от 15.12.2016;
- разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки №22/0309/2016 от 05.12.2016;
- документация газотурбинная электростанция ГТЭС- 2,5;
- проектная документация «Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения» Этап 12 Объекты УКПГ-1 (в том числе эксплуатационные скважины) Раздел 5 Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно- технического обеспечения, перечень инженерно- технических мероприятий, содержание технологических решений;
- проектная документация «Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения» Этап 5 Объекты УКПГ-2 (в том числе эксплуатационные скважины, конденсатопровод, терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский ЦДКС) Раздел 5 Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно- технического обеспечения, перечень инженерно- технических мероприятий, содержание технологических решений;

- проектная документация «Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения» Этап 13 Объекты УКПГ-45 (в том числе эксплуатационные скважины) Раздел 5 Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений;
- проектная документация «Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения» Этап 6 Объекты УКПГ-3 (в том числе эксплуатационные скважины) Раздел 5 Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений.

Прогнозируемая по базовой линии за отчетный период (2024 – 2038 гг., с учетом условий прошлых периодов (2020 – 2022 гг.) масса выбросов парниковых газов - 1201 480,3 т CO₂-экв.

При реализации климатического проекта масса выбросов парниковых газов за отчетный период составит 75 852,5 т CO₂-экв.; масса сокращений выбросов парниковых газов – **726 015,6** т CO₂-экв. (при учете утечек объема выбросов - 399 612,2 т CO₂-экв.).

Орган по валидации и верификации парниковых газов АО «РИР» несет ответственность за выдачу заключения по прогнозу на основе проведенной валидации.

Валидация проведена в соответствии с требованиями ГОСТ Р ИСО 14064-3-2021 «Газы парниковые. Часть 3. Требования и руководство по валидации и верификации заявлений в отношении парниковых газов». Данный стандарт требует соблюдения этических норм, планирования и выполнения валидации для формирования вывода о том, основан ли прогноз в заявлении в отношении парниковых газов на разумных предположениях.

По результатам валидации оценено:

- признание принадлежности выбросов;
- границы проекта;
- оценки выбросов;
- методики расчетов и измерений;
- соответствие проекта методологии;
- управление данными;
- консервативность;
- результаты расчетов;
- оценки будущих значений;
- неопределенность;
- чувствительность прогноза к предположениям.

Данные, рассмотренные в процессе валидации, относятся к будущим периодам по характеру.

По заключению Органа по валидации и верификации парниковых газов АО «РИР» заявление в отношении парниковых газов (климатический проект) «Подключение изолированной энергосистемы Ковыктинского газоконденсатного месторождения к объединенной энергетической системе Сибири» соответствует критериям валидации:

- требованиям Приказа Министерства экономического развития Российской Федерации от 11.05.2022 № 248 «Об утверждении критериев и порядка отнесения проектов, реализуемых юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями или физическими лицами, к климатическим проектам, формы и порядка представления отчета о реализации климатического проекта»;

- требованиям ГОСТ Р ИСО 14064-2-2021 «Требования и руководство по количественному определению, мониторингу и составлению отчетной документации на проекты сокращения выбросов парниковых газов или увеличения их поглощения на уровне проекта».

Порог количественной существенности при валидации соответствует требованиям Заказчика – исполнителя климатического проекта.

С вероятностью не менее 95% экспертная группа по валидации подтверждает, что климатический проект «Подключение изолированной энергосистемы Ковыктинского газоконденсатного месторождения к объединенной энергетической системе Сибири»:

а) приведет к сокращению выбросов парниковых газов за счет подключения ранее изолированной энергосистемы Ковыктинского ГКМ к Объединенной энергетической системе Сибири (Усть-Илимскому, Братскому и Нижнеилимскому энергорайонам и удовлетворению растущих потребностей месторождения в электроэнергии за счет низкоуглеродной электроэнергии, произведенной в основном на объектах генерации ВИЭ;

б) обеспечит в период с 2024 по 2038 гг. правильный и своевременный учет объемов выбросов парниковых газов от установок Заказчика.

Эксперт
по валидации


подпись Мельхер Н.С. 10.04.2024.
фамилия, инициалы, дата

Стажер


подпись Головихина О.С. 10.04.2024.
фамилия, инициалы, дата

Независимый рецензент


подпись Лемазин К.Е. 10.04.2024.
фамилия, инициалы, дата

Руководитель группы
валидации


подпись Кашапова В.И. 10.04.2024.
фамилия, инициалы, дата