



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
МАЛОЕ ИННОВАЦИОННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
"НЭС ПРОФЭКСПЕРТ"
г. Альметьевск пр. Г. Тукая 33 каб.214
e-mail: nes@profexpertaudit.ru
ИНН 1644096286 ОГРН 1201600019048



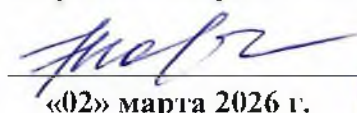
**ОРГАН ПО ВАЛИДАЦИИ И ВЕРИФИКАЦИИ
ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ**

**Отдел экологической безопасности
ООО МИП «НЭС Профэксперт»**

Адрес места осуществления деятельности: 420021, РОССИЯ, Республика Татарстан, город Казань, улица Татарстан, дом 14/59, 1511, холл
ОГРН: 1201600019048
Тел.: +79033142727
e-mail: moryakova@nesprofex.com

УТВЕРЖДАЮ

**Руководитель Органа по валидации и
верификации парниковых газов
Морякова Марина Михайловна**


«02» марта 2026 г.



Отчет № 05/2026-01

**по валидации климатического проекта
«Производство электроэнергии на СОГ»**

Сведения об Исполнителе проекта

Полное наименование:	Акционерное общество «Березкагаз Югра» (АО «Березкагаз Югра»)
Организационно-правовая форма	Акционерное общество
Основной государственный регистрационный номер и дата его присвоения (при наличии):	1088601002511. Дата присвоения: 31.10.2008 г.
Адрес в пределах места нахождения:	628011, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, д. 60
ИНН:	8601036768
Осуществляемые виды экономической	19.20.2 Разделение и извлечение фракций из нефтяного (попутного) газа

деятельности	в
соответствии с ОКВЭД	
Сфера деятельности, в которой осуществляется проект, в соответствии с ОКВЭД:	35.11 - Производство электроэнергии
Место реализации проекта	Бустерная компрессорная станция (БКС). Площадка автономных источников энергоснабжения потребителей
Сведения о земельном участке в пределах которого реализуется проект, содержащиеся в ЕГРН:	№ 86:08:0010301:16225 (Договор аренды № 1074-24-06-ДА от 11.10.2024); № 86:08:0010301:9030 (Договор аренды № 010/09-12 от 16.03.2009); № 86:08:0010301:9031 (Договор аренды № 010/09-12 от 16.03.2009); № 86:08:0010301:9424 (Договор субаренды № НК-1603/17 от 01.03.2017); № 86:08:0010301:9029, № 86:08:0010301:9034, № 86:08:0000000:31911 (Договор аренды № 061/10-12 от 14.07.2010); № 86:08:0010301:9032, № 86:08:0010301:9035 (Договор аренды №020/10-12 от 25.03.2010); № 86:08:0010301:9036, № 86:08:0010301:9037 (Договор аренды № 059/10-12 от 14.07.2010); № 86:08:0010301:9052 (Договор аренды № 0152\12-06-ДА от 01.06.2010); № 86:08:0010301:27767 (Договор аренды № 035/11-06 от 01.03.2011). Категория земель - земли лесного фонда.
Основание для проведения валидации	
(№ договора, дата):	№ 4/2025 от 31/01/2025
Телефон:	+7 (3467) 35-84-09
Адрес эл. почты:	info@hmao.berezkagas.com

Введение

Отчет по валидации № 02/2025-01 от 05.02.2025 и приложение № 1 – Заключение № 02/2025-01 о валидации климатического проекта «Производство электроэнергии на СОГ» от 13.12.2024 – аннулированы.

АО «БерезкаГаз Югра» – Исполнителем проекта, представлен климатический проект «Производство электроэнергии на СОГ», содержащий заявление о прогнозируемом сокращении выбросов парниковых газов за 1-ый

зачетный период (этап) с 01.01.2025 по 16.03.2029 на **516 286** т CO₂-экв.

АО «БерезкаГаз Югра» несет ответственность за подготовку и объективное представление сведений о проекте, а также заявления по парниковым газам в соответствии с установленными критериями.

Эксперт по валидации несет ответственность за подготовку заключения о заявлении в отношении парниковых газов на основе валидации.

Область аккредитации:

Документы в области стандартизации и иные документы, по которым проводится валидация

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

– Приказ Минэкономразвития 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»,

– Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

Цель валидации

Подтверждение обоснованности заявления о сокращении выбросов парниковых газов в результате реализации климатического проекта.

Область применения

✓ Границы проекта:

Объектами хозяйственной деятельности в границах проекта являются

– шесть газопоршневых агрегатов (ГПА) Jenbacher JMC 616 производства компании INNIO (Австрия), установленных на площадке автономных источников энергоснабжения потребителей, расположенной смежно с площадкой БКС на Нижне-Шаппинском месторождении;

– факельное устройство установки комплексной подготовки газа (УКПГ);

– трубопровод подачи сжиженного отбензиненного газа (СОГ) от УКПГ до ГПА.

Перечисленные объекты принадлежат одному юридическому лицу - АО «БерезкаГаз Югра».

✓ Деятельность:

– производство электрической энергии;

✓ Технологии и процессы, существующие в организации:

– разделение и извлечение фракций из нефтяного (попутного) газа;

✓ Источники выбросов, поглотители и (или) накопители парниковых газов:

– Газопоршневые агрегаты Jenbacher JMC 616 №№ 1696904, 1689096, 1689098, 1689104, 1696920, 1689044.

✓ Виды парниковых газов:

– CO₂ (диоксид углерода), CH₄ (метан)

✓ Временной период:

Период реализации климатического проекта:

- дата начала и окончания климатического проекта 26.04.2024 - 16.03.2039

- первый зачетный период* сокращения или предотвращения выбросов парниковых газов или увеличения их поглощения:

01.01.2025-16.03.2029

* *Зачетный период не превышает 5 лет с возможностью последующего продления не более двух раз на периоды не более 5 лет подряд*

✓ Выбросы парниковых газов, которые будут достигнуты (т CO₂-экв.):

– в течение зачетного периода с 01.01.2025 по 16.03.2029:

– общая масса выбросов: 299 077

– средняя годовая масса выбросов: 59 815

– общая масса сокращений выбросов: 516 286

– средняя годовая масса сокращения выбросов: 103 257

Работы, проведенные в рамках валидации

В процессе валидации были разработаны План валидации и План сбора свидетельств с целью получения достаточных и объективных доказательств, подтверждающих планируемое сокращение выбросов парниковых газов в результате реализации проекта.

Процедуры валидации, разработанные в результате проведения стратегического анализа и оценки рисков включали, но не ограничивались, следующим:

– оценкой соответствия проекта принципам и требованиям нормативных документов, посредством рассмотрения проекта, проведения запроса информации и опроса сотрудников, ответственных за ее предоставление и разработку проекта,

– оценкой обоснованности и корректности принятых допущений,

– проверкой соответствия порядка расчета и формул, а также применимости используемых источников информации для обеспечения полноты, точности и согласованности данных,

– пересчётом количественных данных и проверкой подтверждающей документации.

При валидации применялись следующие виды действий и методы по сбору доказательств:

– запросы;

– подтверждение;

– пересчет;

– тщательное изучение;

– выборка.

При сборе свидетельств, позволяющих провести оценку структуры и результативности функционирования информационной системы и механизмов (средств) контроля учитывались:

- выбор и управление данными и информацией;
- процессы сбора, обработки и консолидации отчетности по первичным данным и информации по парниковым газам;
- системы, процессы, обеспечивающие достоверность и точность данных и информации по парниковым газам;
- структура и обслуживание информационной системы по парниковым газам;
- системы, процессы и персонал, поддерживающие информационную систему по парниковым газам, включая действия по обеспечению качества данных.

В процессе валидации была оценена полнота и комплектность содержания представленных на рассмотрение документов и сведений:

Сведения об исполнителе проекта, включающие: наименование, организационно-правовая форма, основной государственный регистрационный номер и дата его присвоения, адрес места нахождения идентификационный номер налогоплательщика	Данные предоставлены
Сведения об осуществляемых видах экономической деятельности в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности	Данные предоставлены
Сведения о названии, целях, задачах, типе проекта (сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов.	Данные предоставлены
Сведения об отраслевой принадлежности (категории) проекта в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности	Данные предоставлены
Характеристики проекта, включая место реализации проекта (местонахождения земельного участка или земельных участков, включая адрес и (или) географическое указание места проведения планируемых мероприятий проекта, применяемые технологии, продукцию и мероприятия, предусмотренные проектом)	Данные предоставлены
Описание потенциальных рисков невыполнения мероприятий проекта и мер по их минимизации	Данные предоставлены
Описание проекта, включающее перечень объектов хозяйственной и иной деятельности, сопровождающейся выбросами парниковых газов и (или) их поглощением	Данные предоставлены
Сведения о проведении и результатах консультаций (при наличии) посредством размещения в публичном доступе в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации о проекте	Данные предоставлены

Описание источников, поглотителей и накопителей парниковых газов, связанных с проектом (границы проекта), описание объектов хозяйственной и иной деятельности в границах проекта, описание правовых оснований осуществления деятельности исполнителя проекта с использованием указанных объектов	Данные предоставлены
Описание риска увеличения выбросов парниковых газов и (или) уменьшения их поглощения вне границ проекта, вызванного мероприятиями проекта (утечка), с обоснованием взаимосвязи, предполагаемый размер такого увеличения и (или) уменьшения на основе имеющихся у исполнителя проекта данных, а также планируемые меры по его предотвращению или минимизации	Данные предоставлены
Описание и обоснование определения прогнозируемой количественной оценки выбросов парниковых газов при отсутствии проекта за период времени, в течение которого запланировано сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов и (или) увеличение их поглощения с целью выпуска в обращение углеродных единиц (далее – базовый линия) и результата количественной оценки планируемых к сокращению (предотвращению) выбросов парниковых газов в результате реализации мероприятий проекта (далее – проектная сценарий) с указанием использованных методик (методологии) и расчетной модели количественной оценки сокращения (предотвращения) выбросов парниковых газов в результате реализации мероприятий проекта (в формате, обеспечивающем прослеживаемость и воспроизводимость всех вычислений)	Данные предоставлены
Дата начала и сроки реализации проекта, включая сведения о предполагаемой (фактической) дате начала и планируемой дате завершения реализации проекта, а также сведения о зачётном периоде, в течение которого в результате реализации проекта происходит сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов и (или) увеличение их поглощения на протяжении периода реализации проекта	Данные предоставлены
План мероприятий по сбору первичных данных для подтверждения сведений о сокращении (предотвращении) выбросов парниковых газов	Данные предоставлены
Дополнительные документы и сведения, связанные с реализацией проекта	Данные предоставлены

**Описание соответствия проекта каждому из критериев
климатических проектов:**

№ п/п	Критерий отнесения проекта к климатическому	Описание соответствия критерию / Оценка
1	Мероприятия проекта не противоречат требованиям федеральных законов, иных нормативных правовых актов Российской Федерации, а также законов и иных нормативных правовых актов субъектов Российской Федерации, на территории которых реализуется проект, и осуществляются в соответствии с документами национальной системы стандартизации в области ограничения выбросов парниковых газов, в том числе в отношении реализации климатических проектов, утверждение которых предусмотрено частью 3 статьи 5 Федерального закона от 02.07.2021 № 296-ФЗ «Об ограничении выбросов парниковых газов»	Мероприятия проекта, представленного на валидацию, не противоречат требованиям федеральных законов, приказа Минэкономразвития от 11.05.2022 № 248, а также Плану мероприятий по реализации Стратегии социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа - Югры до 2036 года с целевыми ориентирами до 2050 года на территории которого реализуется проект. Осуществление мероприятий проекта выполнено в соответствии с требованиями ГОСТ Р ИСО 14064-2-2021. Количественная оценка сокращения выбросов парниковых газов проведена в соответствии с приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 371. Нет основания считать, что климатический проект, содержащий заявление в отношении парниковых газов, не удовлетворяет критерию.
2	Ожидаемыми результатами реализации проекта являются сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов и (или) увеличение их поглощения (рассчитанное в абсолютных и (или) удельных единицах) относительно прогнозируемого результата количественной оценки выбросов или поглощений парниковых газов при отсутствии проекта за период времени, в течение которого запланировано сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов и (или) увеличение их поглощения с целью выпуска в обращение углеродных единиц проекта, за исключением случаев, когда сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов достигается путем сокращения хозяйственной деятельности и (или) объема производимой продукции (в натуральном выражении) исполнителя проекта.	При реализации проекта ожидается сокращение выбросов парниковых газов, рассчитанное в абсолютных единицах (тСО₂-экв.), относительно прогнозируемого результата количественной оценки выбросов при отсутствии проекта за период времени, в течение которого запланировано сокращение выбросов с целью выпуска в обращение углеродных единиц проекта. Достижение сокращения выбросов парниковых газов является исключительным результатом выполнения мероприятий проекта и не зависит от сокращения хозяйственной деятельности и объема производимой продукции вырабатываемой исполнителем проекта. Нет основания считать, что климатический проект, содержащий заявление в отношении парниковых газов, не удовлетворяет критерию.
3	Сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов и (или) увеличение их поглощения в течение срока реализации проекта не является результатом влияния факторов, не связанных с мероприятиями проекта.	Сокращение выбросов парниковых газов в течение срока реализации проекта зависит исключительно от изменения сжигания СОГ на факельной установке Нет основания считать, что климатический проект, содержащий

		заявление в отношении парниковых газов, не удовлетворяет критерию.
4	Мероприятия проекта осуществляются в дополнение к мероприятиям, направленным на выполнение предусмотренных законодательством Российской Федерации обязательных требований, действующих по состоянию на дату принятия решения об осуществлении финансового обеспечения реализации мероприятий проекта, в том числе в форме решения собрания акционеров или получения разрешения на строительство, подтвержденной соответствующей документированной информацией.	Решение об осуществлении финансового обеспечения реализации мероприятий проекта принято 26.04.2024. Использование СОГ для получения электрической энергии не является обязательным требованием к использованию топлива для работы ГПА, предусмотренным законодательством Российской Федерации, действующим по состоянию на дату принятия решения. Нет основания считать, что климатический проект, содержащий заявление в отношении парниковых газов, не удовлетворяет критерию.
5	Мероприятия проекта осуществляются в связи с наличием экономических условий для использования результатов его реализации, предусмотренных частью 1 статьи 11 Федерального закона	В результате реализации проекта ожидается сокращение выбросов парниковых газов, используемое для выпуска в обращение углеродных единиц, предусмотренное законодательством в качестве стимулирования. Нет основания считать, что климатический проект, содержащий заявление в отношении парниковых газов, не удовлетворяет критерию.

Установлено:

АО «БерезкаГаз Югра», согласно представленной документации, в целях сокращения выбросов парниковых газов при сжигании СОГ на факельной УКПГ, 26.04.2024 приняло решение о финансовом обеспечении технического перевооружения БКС с целью установки ГПА, для работы которых в качестве топлива предполагается использовать значительную часть СОГ, сжигаемого на факельной установке. Остаток СОГ направляется для сжигания.

Планируемая дата начала реализации климатического проекта (начала эксплуатации оборудования) – 01.01.2025.

Климатическим проектом предусматривается техническое перевооружение БКС на Нижне-Шаппинском месторождении. В результате работ на площадке автономных источников энергоснабжения потребителей (з.у. кадастровый № 86:08:0010301:16225) будут установлены ГПА Jenbacher JMC 616 (6 шт.).

Описание и обоснование базовой линии и результата количественной оценки планируемых к сокращению (предотвращению) выбросов и (или) поглощению парниковых газов в результате реализации мероприятий проекта с указанием использованных методик (методологий) и расчетной модели количественной оценки сокращения (предотвращения) выбросов и (или) увеличения поглощения парниковых газов в результате реализации мероприятий проекта

Определение базового сценария и выбор правдоподобной базовой линии проведено в соответствии с Приказом Минэкономразвития РФ от 11.05.2022 № 248, а также в соответствии с требованиями ГОСТ Р ИСО 14064-2-2021.

Определение и обоснование выбора базовой линии проведено путем разработки альтернативных сценариев, основывающихся на текущих данных, в качестве которых приняты данные за 2023 год, так как в период 2021-2022 гг. отмечается существенный рост образования СОГ, в связи с чем фактическая масса выбросов ПГ за данный период не объективно отражает точку отсчета выбросов ПГ, которая наступила бы в отсутствие проекта по ПГ, выражающая базовый сценарий, относительно которого проводятся сравнения проектных выбросов ПГ.

При установлении базовой линии проекта проведено выявление всех реалистичных и достоверных альтернативных сценариев предлагаемой проектной деятельности и исключение альтернатив, не соответствующих законодательным или нормативным требованиям.

Альтернативный сценарий № 1. Продолжение существующей практики сжигания СОГ на факельной установке.

Альтернативный сценарий № 2. Предлагаемая проектная деятельность не реализуется в качестве климатического проекта.

Альтернативный сценарий № 3. Использование природного газа для работы ГПА.

В результате проведения идентификации и оценки препятствий (барьеров) для реализации проекта базовым сценарием, не требующим от инициатора проекта никаких дополнительных действий, правомерно определен Альтернативный сценарий № 1. Данный сценарий является наиболее экономически привлекательной правдоподобной альтернативой, не нарушающей действующие законы и правила.

В качестве проектной деятельности принимается сценарий по Альтернативе № 2 (Утилизация СОГ на ГПА и сжигание остатка СОГ на факеле УКПГ), для реализации которого необходимо преодоление значительных экономических барьеров.

При проведении расчетов использованы формулы, описанные методикой, утвержденной приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 371 (далее - Методика № 317).

Базовый уровень выбросов ПГ зависит от объема сжигания СОГ на факельной установке и рассчитывались по формуле 2.1 Методики № 317 (в проекте по формуле 6.1):

$$E_{i,y} = \sum_{j=1}^n (FC_{j,y} \times EF_{i,j,y}) \quad (1)$$

где

$E_{i,y}$ - выбросы i -парникового газа от сжигания углеводородных смесей на факельной установке за период y , тСО₂-экв.;

$FC_{j,y}$ - расход j -углеводородной смеси на факельной установке за период y , тыс. м³;

$EF_{i,j,y}$ - коэффициент выбросов i -парникового газа от сжигания j -

- углеводородной смеси на факельной установке за период y ,
 $\text{тСО}_2/\text{тыс. м}^3$;
- i - парниковые газы CO_2 (диоксид углерода), CH_4 (метан);
- j - вид углеводородной смеси (СОГ);
- n - количество видов углеводородных смесей, сжигаемых на факельной установке;
- y -отчетный период.

Коэффициент выбросов CO_2 от сжигания СОГ на факельной установке рассчитывался по формуле 2.2 Методики № 317 (в проекте по формуле 6.2):

$$EF_{\text{CO}_2,j,y} = \left(W_{\text{CO}_2,j,y} + \sum_{i=1}^n (W_{i,j,y} \times n_{C,i}) \times (1 - CF_{j,y}) \right) \times \rho_{\text{CO}_2} \times 10^{-2}, \quad (2)$$

- где
- $EF_{\text{CO}_2,j,y}$ - коэффициент выбросов CO_2 от сжигания j -углеводородной смеси на факельной установке за период y , $\text{т СО}_2/\text{тыс. м}^3$;
- $W_{\text{CO}_2,j,y}$ - содержание CO_2 в j -углеводородной смеси за период y , % об.
- $W_{i,j,y}$ - содержание i -компонента (кроме CO_2) в j -углеводородной смеси, % об.
- $n_{C,i}$ - количество молей углерода на моль i -компонента углеводородной смеси;
- $CF_{j,y}$ - коэффициент недожога j -углеводородной смеси на факельной установке за период y , доля (0,0006);
- ρ_{CO_2} - плотность диоксида углерода (CO_2), кг/м^3 .

Содержание i -компонента в углеводородной смеси определялось по средним результатам протоколов проведения регулярных (ежемесячных) измерений состава СОГ за 2023 г. с использованием официально утвержденных методик и лабораторного оборудования, поверенного, откалиброванного и проходящего техническое обслуживание в соответствии с требованиями законодательства. Значения компонентов с целью консервативного допущения уменьшены на 3%.

Коэффициент выбросов CH_4 от сжигания СОГ на факельной установке рассчитывался по формуле 2.4 Методики № 317 (в проекте по формуле 6.3):

$$EF_{\text{CH}_4,j,y} = W_{\text{CH}_4,j,y} \times CF_{j,y} \times \rho_{\text{CH}_4} \times 10^{-2}, \quad (3)$$

- где
- $EF_{\text{CH}_4,j,y}$ - коэффициент выбросов CH_4 от сжигания j -углеводородной смеси на факельной установке за период y , $\text{т CH}_4/\text{тыс. м}^3$;
- $W_{\text{CH}_4,j,y}$ - содержание CH_4 в j -углеводородной смеси за период y , % об.
- $CF_{j,y}$ - коэффициент недожога j -углеводородной смеси на факельной установке за период y , доля (принимается равной 0,005);
- ρ_{CH_4} - плотность метана (CH_4), кг/м^3 (0,6680 кг/м^3).

Содержание CH_4 в углеводородной смеси определялось по средним результатам протоколов проведения регулярных (ежемесячных) измерений состава СОГ за 2023 г. с использованием официально утвержденных методик и лабораторного оборудования, поверенного, откалиброванного и проходящего техническое обслуживание в соответствии с требованиями законодательства. Значение содержания CH_4 , с целью консервативного допущения, уменьшено на 3%.

Выбросы ПГ при сжигании СОГ на факельной установке в целом рассчитываются с учетом потенциалов глобального потепления парниковых газов и выражаются в CO_2 -эквиваленте. Расчет выполнялся по формуле 2 Методики № 317 (в проекте по формуле 6.4):

$$BE_{\text{CO}_2\text{e},y} = \sum_{i=1}^n (E_{i,y} \times GWP_i), \quad (4)$$

где

$BE_{\text{CO}_2\text{e},y}$ - эквивалентные выбросы парниковых газов в базовой линии за период y , т CO_2 -экв.;

$E_{i,y}$ - выбросы i -парникового газа за период y , т

$GWP_{i,y}$ - коэффициент пересчета величин выбросов i -парникового газа в эквивалент диоксида углерода потенциал глобального потепления, т CO_2 -экв./т.

Значения коэффициента недожога углеводородной смеси на факельной установке, плотности диоксида углерода и метана, а также потенциалы глобального потепления парниковых газов соответствуют значениям из Методики № 317 и Распоряжения Правительства РФ от 22.10.2021 № 2979-р - источников признанного происхождения, пригодных для поставленной цели.

В качестве консервативного допущения объемы сжигания СОГ на факеле уменьшены на 3% и в расчете базовой линии принимается расход СОГ в объеме 35 857,018 тыс. м^3 .

Срок аренды участков прохождения газопровода СОГ по договору завершается 16.03.2029 г., по завершению срока действия договора, в установленном порядке заключается новый договор аренды.

Зачетный период правомерно не превышает 5 лет (с 01.01.2025 по 16.03.2029) с возможностью последующего продления не более двух раз на периоды не более 5 лет подряд (до 16.03.2039), что соответствует требованиям приказа Минэкономразвития России № 248.

Для расчета выбросов парниковых газов по базовому сценарию использована информация по прогнозу расхода СОГ в период реализации проектной деятельности, что соответствует принципу эквивалентности количественной оценки выбросов ПГ, рассчитанных в базовом сценарии с количественной оценки выбросов ПГ в период реализации проектной деятельности.

Результаты расчетов выбросов ПГ по базовому сценарию за 1-й зачетный период (этап) представлены в таблице 1.

Таблица 1 - Результаты расчетов выбросов ПГ по базовому сценарию

Год реализации проекта (зачетный период)	Базовые выбросы, т CO ₂ -экв.
1-й зачетный период (этап)	
2025	193 881
2026	193 881
2027	193 881
2028	193 881
с 01.01.2029 по 16.03.2029 (75 дней)	39 839
Итого за 1-ый зачетный период (этап):	815 363

С целью обеспечения функциональной эквивалентности количественной оценки выбросов ПГ, рассчитанных в базовой линии с количественной оценки выбросов ПГ в результате проектной деятельности, использована информация по прогнозу расхода СОГ на ГПА на период 2025-2039 гг. с учетом потребления СОГ на собственные нужды, расхода внешними потребителями за границей проекта, паспортных данных ГПА и объема сжигания СОГ на факельной установке.

Фактический расход потребления СОГ для работы ГПА и объемы сжигания СОГ на факельной установке будут определяться по показаниям приборов учета.

Прогноз расхода СОГ на период 2025-2039 гг. представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Прогноз расхода СОГ на период 2025-2039 гг.

№ пп.	Наименование потребителей СОГ	Прогноз расхода СОГ 2025-2039 гг., тыс. м ³
1	Собственные нужды	32 972,322
2	Внешние потребители (3 организации)	252 368,033
3	Газопоршневые агрегаты (ГПА 6 шт.)	35 148,614
4	Факельная установка УКПГ (1 шт.)	708,404

Расчет выбросов ПГ в проектом сценарии включает в себя выбросы ПГ, образующиеся при утилизации СОГ на ГПА и сжигании СОГ на факельной установке УКПГ. Суммарные выбросы ПГ по категориям источников в целом рассчитываются с учетом потенциалов глобального потепления парниковых газов и выражаются в CO₂-эквиваленте.

Расчет выполнялся по формуле:

$$PE_{CO_2e,y} = PE_{ГПА\ CO_2e,y} + PE_{факел,\ CO_2e,y}, \quad (5)$$

где
 $PE_{CO_2e,y}$ - выбросы ПГ по проектному сценарию за период y ,
 т CO₂-экв.;

$PE_{ГПА, CO_2, y}$	- выбросы ПГ по проектному сценарию от утилизации СОГ на ГПА (стационарное сжигание) за период y , т CO_2 - экв.;
$PE_{факел, CO_2, y}$	- выбросы ПГ по проектному сценарию при сжигании СОГ на факельной установке УКПГ за период y , т CO_2 - экв.
y	- период расчета, год.

Расчеты выбросов ПГ проводились в соответствии с требованиями Методики № 317.

Стационарное сжигание СОГ на ГПА.

Выбросы ПГ по проектному сценарию от стационарного сжигания СОГ на ГПА рассчитывались по формуле 1.1. Методики № 317 (в проекте по формуле 7.2):

$$PE_{ГПА, y} = \sum_{j=1}^n (FC_{j, y} \times EF_{CO_2, j, y} \times OF_{j, y}), \quad (6)$$

где	
$PE_{ГПА, y}$	- выбросы ПГ по проектному сценарию от утилизации СОГ на ГПА (стационарное сжигание) за период y , т CO_2 ;
$FC_{j, y}$	- расход j -углеводородной смеси на ГПА за период y , тыс. m^3 ;
$EF_{CO_2, j, y}$	- коэффициент выбросов CO_2 от сжигания j -углеводородной смеси на факельной установке за период y , т CO_2 /тыс. m^3 ;
$OF_{j, y}$	- коэффициент окисления СОГ. Принимается для всех видов газообразного и жидкого топлива по умолчанию равным 1,0 (соответствует 100% окислению топлива) независимо от применяемых процессов стационарного сжигания топлива;
j	- вид углеводородной смеси (СОГ);
n	- количество видов углеводородных смесей, сжигаемых на факельной установке;
y	- период расчета, год.

Коэффициент выбросов CO_2 от стационарного сжигания СОГ рассчитывался по формуле 1.1. Методики № 317 (в проекте по формуле 7.3):

$$EF_{CO_2, y} = \sum_{i=1}^n (W_{i, y} \times n_{C, i} \times \rho_{CO_2}) \times 0,01 \quad (7)$$

где	
$EF_{CO_2, y}$	- коэффициент выбросов CO_2 от стационарного сжигания СОГ за период y , т CO_2 /тыс. m^3 ;
$W_{i, y}$	- объемная доля i -компонента СОГ за период y , % об.;
$n_{C, i}$	- количество атомов углерода в молекуле i -компонента газа;
ρ_{CO_2}	- плотность диоксида углерода (CO_2), ($\rho_{CO_2}=1,8393$ кг/ m^3);
i	- компонент газа;
y	- отчетный год, год.

Сжигание СОГ на факельной установке УКПП.

Выбросы ПГ по проектному сценарию от сжигания СОГ на факельной установке УКПП рассчитывались по формуле 2.1 Методики № 317 (в проекте по формуле 7.4):

$$PE_{\text{факел},y} = \sum_{j=1}^n (FC_{j,y} \times EF_{i,j,y}), \quad (8)$$

где

- $PE_{\text{факел},y}$ - выбросы i -парникового газа от сжигания углеводородных смесей на факельной установке за период y , т CO_2 ;
 $FC_{j,y}$ - расход j -углеводородной смеси на факельной установке за период y , тыс. m^3 ;
 $EF_{i,j,y}$ - коэффициент выбросов i -парникового газа от сжигания j -углеводородной смеси на факельной установке за период y , т CO_2 /тыс. m^3 ;
 i - парниковые газы CO_2 (диоксид углерода), CH_4 (метан);
 j - вид углеводородной смеси (СОГ);
 n - количество видов углеводородных смесей, сжигаемых на факельной установке;
 y - отчетный период, год

Коэффициент выбросов CO_2 от сжигания СОГ на факельной установке рассчитывался по формуле 2.2 Методики № 371 (в проекте по формуле 7.5):

$$EF_{CO_2,j,y} = \left(W_{CO_2,j,y} + \sum_{i=1}^n (W_{i,j,y} \times n_{C,i}) \times (1 - CF_{j,y}) \right) \times \rho_{CO_2} \times 10^{-2}, \quad (9)$$

где

- $EF_{CO_2,j,y}$ - коэффициент выбросов CO_2 от сжигания j -углеводородной смеси на факельной установке за период y , т CO_2 /тыс. m^3 ;
 $W_{CO_2,j,y}$ - содержание CO_2 в j -углеводородной смеси за период y , % об.
 $W_{i,j,y}$ - содержание i -компонента (кроме CO_2) в j -углеводородной смеси, % об.
 $n_{C,i}$ - количество молей углерода на моль i -компонента углеводородной смеси;
 $CF_{j,y}$ - коэффициент недожога j -углеводородной смеси на факельной установке за период y , доля (0,0006);
 j - углеводородная смесь (СОГ);
 ρ_{CO_2} - плотность диоксида углерода (CO_2), кг/ m^3 (1,8393 кг/ m^3);
 y - отчетный период, год

Коэффициент выбросов CH_4 от сжигания СОГ на факельной установке рассчитывался по формуле 2.4 Методики № 317 (в проекте по формуле 7.6):

$$EF_{CH_4,j,y} = W_{CH_4,j,y} \times CF_{j,y} \times \rho_{CH_4} \times 10^{-2}, \quad (10)$$

где

- $EF_{CH_4,j,y}$ - коэффициент выбросов CH_4 от сжигания j -углеводородной смеси на факельной установке за период y , т CH_4 /тыс. m^3 ;
 $W_{CH_4,j,y}$ - содержание CH_4 в j -углеводородной смеси за период y , % об.
 $CF_{j,y}$ - коэффициент недожога j -углеводородной смеси на факельной установке за период y , доля (принимается равной 0,0006);
 ρ_{CH_4} - плотность метана (CH_4), кг/ m^3 (0,6680 кг/ m^3);
 j углеводородная смесь (СОГ);
 y -отчетный период, год.

Выбросы ПГ при сжигании СОГ на факельной установке в целом, рассчитывались с учетом потенциалов глобального потепления парниковых газов и выражались в CO_2 -эквиваленте по формуле 2 Методики № 317 (в проекте по формуле 7.7):

$$PE_{\text{факел } CO_2e,y} = \sum_{j=1}^n (E_{i,y} \times GWP_i), \quad (11)$$

- где
 $PE_{\text{факел } CO_2e,y}$ - эквивалентные выбросы парниковых газов в проектном сценарии за период y , т CO_2 -экв.;
 $E_{i,y}$ - выбросы i -парникового газа за период y , т
 $GWP_{i,y}$ - потенциал глобального потепления, т CO_2 -экв./т;
 i - парниковые газы CO_2 (диоксид углерода), CH_4 (метан);
 y -отчетный период, год.

Значения коэффициента недожога углеводородной смеси на факельной установке, плотности диоксида углерода и метана, а также потенциалы глобального потепления парниковых газов соответствуют значениям из Методики № 317 и Распоряжение Правительства РФ от 22.10.2021 № 2979-р - источников признанного происхождения, пригодных для поставленной цели.

Содержание i -компонента, а также содержание CH_4 в углеводородной смеси при проведении расчетов выбросов ПГ в проектной линии взяты по результатам измерений состава СОГ за 2023 год. В период реализации проектной деятельности фактическое содержание i -компонента, а также содержание CH_4 в углеводородной смеси, будет определяться по средним результатам протоколов проведения регулярных (ежемесячных) измерений состава СОГ за отчетный год с использованием официально утвержденных методик и лабораторного оборудования, поверенного, откалиброванного и проходящего техническое обслуживание в соответствии с требованиями законодательства, что удовлетворяет принципам консервативных допущений.

Результаты расчетов выбросов ПГ по проектному сценарию за отчетный год представлены в таблице 3.

Таблица 3 – Результаты расчетов выбросов ПГ по проектному сценарию за отчетный год

$EF_{CO_2,j,y}$	Коэффициент выброса CO_2 :	
	-при сжигании СОГ на ГПА, т/тыс. м ³	1,910938
	-при сжигании СОГ на факельной установке, т/тыс. м ³	5,565418
$EF_{CH_4,j,y}$	Коэффициент выброса CH_4 при сжигании СОГ на факельной установке, т/тыс. м ³ :	0,000355
$PE_{ГПА,y}$	Выброс CO_2 при сжигании СОГ на ГПА, т:	67 166,811
$PE_{факел,y}$	Выброс CO_2 при сжигании СОГ на факельной установке, т	3 942,57
	Выброс CH_4 , т:	0,252
$PE_{CO_2e,y}$	Выбросы ПГ по проектному сценарию, т CO_2 -экв.	71 116

Результаты расчетов выбросов ПГ по проектному сценарию за 2025-2029 гг. представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Результаты расчетов выбросов ПГ по проектному сценарию за 2025-2029 гг.

Год реализации проекта (зачетный период)	Проектные выбросы, т CO_2 -экв.
1-й зачетный период (этап)	
2025	71 116
2026	71 116
2027	71 116
2028	71 116
С 01.01.2029 по 16.03.2029 (75 дней)	14 613
Итого за 1-ый зачетный период (этап):	299 077

Сокращение выбросов определялось в проекте по формуле 7.8 как разница между выбросами базового сценария и выбросами проекта:

$$ER_{CO_2e,y} = BE_{CO_2e,y} - PE_{CO_2e,y} \quad (12)$$

где:

- $ER_{CO_2e,y}$ – сокращение выбросов ПГ в течение периода y (т CO_2);
- $BE_{CO_2e,y}$ – прогноз базовых выбросов ПГ в течение периода y , т CO_2 -экв.;
- $PE_{CO_2e,y}$ – прогноз проектных выбросов в течение периода y , т CO_2 -экв.;
- y – отчетный период, год.

Результаты расчетов прогнозируемого сокращения выбросов ПГ представлен в таблице 5.

Таблица 5 – Результаты расчетов прогнозируемого сокращения выбросов ПГ

Год реализации проекта (зачетный период)	Базовые выбросы, т CO ₂ -экв.	Проектные выбросы, т CO ₂ -экв.	Сокращение выбросов ПГ, т CO ₂ -экв.
1-й зачетный период (этап)			
2025	193 881	71 116	122 765
2026	193 881	71 116	122 765
2027	193 881	71 116	122 765
2028	193 881	71 116	122 765
с 01.01.2029 по 16.03.2029 (75 дней)	39 839	14 613	25 226
Планируемая общая масса выбросов ПГ за 1-ый зачетный период (этап):		299 277	
Планируемая величина сокращения выбросов ПГ за 1-ый зачетный период (этап):			516 286

Допущения и данные, использованные для определения сокращений выбросов, в проекте перечислены, все источники проверены. На основании изученной информации подтверждено, что источники выбросов ПГ правильно идентифицированы и объяснены.

Группа по валидации оценила расчеты базовой линии, проектной линии и сокращения выбросов. Соответствующие расчеты были проведены на основе расчетных таблиц в формате «xlsx». Сопоставление параметров и уравнений, использованных в проекте, проведенное для оценки пригодности формул расчетов достижению поставленной цели проекта, подтвердило соответствие их информации и требованиям из признанных источников.

Оценка выбросов ПГ считается правильной, так как расчеты были воспроизведены группой валидации с получением тех же результатов.

Группа по валидации подтверждает, что в проекте:

а) описание, допущения, расчеты и обоснования определения базовой линии, а также выбросов парниковых газов в результате реализации мероприятий проекта проведены корректно, с использованием ссылок на признанные источники, пригодные для поставленной цели;

б) применены национальные и законодательные нормативные акты, относящиеся к проектной деятельности, было установлено, что ни один из существующих нормативных актов не противоречит осуществлению принятого базового сценария;

в) идентификация источников выбросов и базового сценария (допущения и использованные данные) проведена правильно, в соответствии с требованиями Приказа Минэкономразвития России от 11.05.2022 № 248 и ГОСТ Р ИСО 14064-2-2021, обоснована, признана разумной и основана на объективных прослеживаемых текущих данных до начала проектной деятельности;

г) выбросы ПГ, включенные в расчёт базовой линии, достоверны, обоснованы и представлены в формате, обеспечивающем прослеживаемость и воспроизводимость всех вычислений.

При подготовке отчета о реализации климатического проекта расчеты по базовой линии планируется актуализировать на основании информации о фактическом расходе СОГ. Контроль показателей включен в план мониторинга.

Описание риска непостоянства (повторного высвобождения парниковых газов) и план действий на случай повторного высвобождения

Риск повторного высвобождения парниковых газов возможен в период остановочного ремонта ГПА, а также при прекращении подачи СОГ на время выполнения ремонтных работ на УКПГ или трубопроводе.

Невостребованный объем СОГ будет направляться на факельное устройство УКПГ, что приведет к повторному высвобождению парниковых газов.

План действий на случай повторного высвобождения ПГ предусматривает своевременное проведение осмотров оборудования, планирование и соблюдение установленных сроков выполнения ремонтных работ. Выбросы ПГ, высвободившиеся повторно, учитываются в расчетах сокращения выбросов при подготовке отчета о реализации климатического проекта.

План мониторинга, включая методы и способы сбора и хранения данных мониторинга

План мониторинга охватывает все параметры, которые должны контролироваться в процессе реализации проектной деятельности. Перечень первичных данных, необходимых для проведения мониторинга, достаточен, способы сбора данных прозрачны, хранение данных мониторинга организовано в соответствии с установленными требованиями.

Таким образом, все запланированные мероприятия по мониторингу осуществимы и могут быть реализованы. Запланированная процедура оценки и контроля качества достаточна для того, чтобы обеспечить надлежащую отчетность и подтверждение сокращений выбросов ПГ, которые должны быть достигнуты в результате проектной деятельности.

На основе представленной информации можно сделать вывод, что исследуемые параметры мониторинга соответствуют требованиям и рекомендациям ГОСТ Р ИСО 14064-2-2021, включая способы хранения информации, требования к калибровке оборудования для мониторинга в соответствии с отраслевыми стандартами, единицами измерения параметров и цифрами.

План мониторинга, источники данных, включая частоту проведения и способы хранения данных мониторинга, представлены в таблице 6.

Таблица 6 - План мониторинга

№ п.п	Показатель мониторинга	Источник данных	Ед. изм.	Действия с показателем	Частота проведения	Способ хранения
1	Количество СОГ, утилизированного на ГПА	расходомер, оборудование для измерения расхода	тыс. м ³	измерение	онлайн, 1р/м-ц	электронный
2	Количество СОГ, сожженного на факеле УКПГ	расходомер, оборудование для измерения расхода	тыс. м ³	измерение	онлайн, 1р/м-ц	электронный
3	Компонентный состав СОГ	протоколы испытаний	% об.	расчет	1р/м-ц	электронный
4	Коэффициент выбросов СО ₂ при утилизации СОГ на ГПА и сжигании СОГ на факеле УКПГ	протоколы качества газа, методика МПР	т СО ₂ / тыс.м ³	расчет	1р/м-ц	электронный
5	Коэффициент выбросов СН ₄ при сжигании СОГ на факеле УКПГ	протоколы качества газа, методика МПР	тСН ₄ / тыс.м ³	расчет	1р/м-ц	электронный
6	Коэффициент выбросов СО ₂ при сжигании ПНГ	протоколы качества газа, методика МПР	тСО ₂ / тыс.м ³	расчет	1р/м-ц	электронный
7	Расчет сокращения выбросов ПГ	по фактическим значениям	тСО ₂ - экв.	оценка, расчет	1р/м-ц	электронный

Перечень работ, произведенных в пределах границ проекта и составляющих содержание проекта, которые рассматривались (оценивались) в ходе валидации, были изучены и на основании которых составлены отчет и заключение о валидации проекта

БКС перекачивает ПНГ Нижне-Шаппинского и Верхне-Шаппинского месторождений на УКПГ, где ПНГ разделяется на фракции - жидкие углеводороды (БГС, пропан, бутан) и СОГ. Полученная продукция продается внешним потребителям, а излишки СОГ сжигаются на факеле УКПГ.

Проектом предусматривается техническое перевооружение БКС на Нижне-Шаппинском месторождении, в результате которого на площадке автономных источников энергоснабжения потребителей (з.у. кадастровый № 86:08:0010301:16225) будут установлены ГПА Jenbacher JMC 616 (6 шт.).

Предлагается деятельность, при которой СОГ будет направляться на БКС для утилизации на ГПА с получением электрической энергии, а излишки СОГ будут сжигаться на факельной установке УКПГ.

Система газоснабжения ГПА включает в себя газопроводы СОГ. Для замера количества газа предусмотрен узел учета.

Группой по валидации установлено:

1) проект «Получение электроэнергии на СОГ» Акционерного общества «БерезкаГаз Югра» удовлетворяет требованиям следующих документов:

– Приказ Минэкономразвития 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 «Газы парниковые. Часть 2. Требования и руководство по количественному определению, мониторингу и составлению отчетной документации на проекты сокращения выбросов парниковых газов или увеличения их поглощения на уровне проекта»,

– Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов»,

2) собственником объектов проекта и владельцем сокращения выбросов парниковых газов, указанных в заявлении в отношении парниковых газов, является АО «БерезкаГаз Югра»,

3) границы выбросов парниковых газов установлены корректно. В границах деятельности, связанной с парниковыми газами, достоверно идентифицированы все парниковые газы и соответствующие им источники выбросов,

4) выбор базовой линии является обоснованным, наиболее пригодным, достоверным и полным гипотетическим сценарием, а базовая линия соответствует деятельности в период, указанный в заявлении в отношении парниковых газов, при этом процесс установления базовой линии надежен, документирован и воспроизводим, а консервативные допущения, установленные при определении базовой линии, корректны для заявления о сокращении выбросов парниковых газов в результате реализации проекта,

5) количественная оценка вероятного разброса значений сокращения парниковых газов достоверно учитывает неопределенность учета расхода топлива, неопределенность установления компонентного состава газа аккредитованной лабораторией, неопределенность коэффициентов, применяемых при расчетах выбросов, взятых из надежных источников,

6) проектные рабочие условия и связанные с ними уровни деятельности, используемые в методиках количественного определения выбросов парниковых газов, достаточны для определения степени точности, установления полноты и консервативности производимых оценок,

7) утечки проекта в виде изменений антропогенных выбросов из источников парниковых газов, которые происходят за пределами границ проекта, не связаны с деятельностью в рамках климатического проекта,

8) выбранная методика количественного определения выбросов парниковых газов консервативна, обладает приемлемой точностью, надежностью и применена правильно, а случаи несоблюдения рабочих диапазонов, условий или допущений отсутствуют,

9) пороги количественной и качественной существенности подтверждены,

10) принятая в АО «БерезкаГаз Югра» система учета и управления данными по парниковым газам и процедурами деятельности, связанной с парниковыми газами, открыта, прослеживаема и надежна для использования в процессе валидации,

11) приемлемость всей дополнительной информации, которая используется в итоговых расчетах по парниковым газам (коэффициенты расчетов, выбросов, переводные коэффициенты) подтверждена,

12) плановое хранение записей, связанных с измерениями и отчетностью по мониторингу проекта, достаточно и организовано надлежаще,

13) риски, которые могут повлиять на реализацию проекта и достижение прогнозируемого сокращения выбросов парниковых газов в зачетный период идентифицированы, рассмотрены и оценены корректно, а контроль за наиболее существенными рисками, которые могут повлиять на выполнение мероприятий проекта, установлен,

14) обязанности в рамках системы управления данными и информацией по парниковым газам разделены и задокументированы с установлением соответствующих уровней ответственности и полномочий,

15) частота сбора первичных данных, проведения их оценки и контроля соответствует поставленным целям.

16) системы резервного копирования, архивирования, хранения и поиска информации обладают высокой степенью надежности,

17) содержание заявления в отношении парниковых газов соответствует установленным требованиям,

18) организация контроля данных и системы управления данными и информацией по парниковым газам прозрачна,

19) количественные и качественные аспекты проекта и базовой линии функционально эквивалентны, а области применения границ деятельности, связанной с парниковыми газами, сопоставимы,

20) допущения, принятые в проекте, соответствуют критериям и пригодны для оценки будущих значений,

21) формулы расчета и коэффициенты применены корректно, а расчеты, используемые в заявлении в отношении парниковых газов, соответствуют установленным критериям, проведены верно и подтверждены,

22) при реализации проекта прогнозируемое сокращение выбросов парниковых газов за период с 01.01.2025 по 16.03.2029, составит **516 286 т CO₂-экв.**,

23) в течение всего периода, на который распространяется заявление в отношении парниковых газов, установленные границы проекта и допущения согласованы, базовая линия и предлагаемое проектом сокращение выбросов парниковых газов сопоставимы,

24) рассчитанная неопределенность, обусловленная количественной оценкой вероятного разброса значений и качественным описанием вероятных причин разброса в отношении заявления о сокращении выбросов парниковых газов, приводит к консервативной количественной оценке проекта,

25) допущения исполнителя проекта относительно выбросов парниковых газов в результате остановок ГПА в зачетный период обладают высоким потенциалом для изменения, в связи с чем оценка их существенности на заявление о сокращении выбросов парниковых газов должна учитываться при верификации.

Выдано **безусловное (положительное)** Заключение о валидации (Приложении № 1).

Руководитель группы по валидации



А.Л. Сивков

Эксперт



М.Г. Вертлиб

Дата предоставления отчета по валидации проекта - 02.03.2026

Местонахождение эксперта по валидации:

420021, Россия, Республика Татарстан,
город Казань, улица Татарстан, д. 14/59, 1511, холл

**Заключение № 05/2026-01
безусловное (положительное)
о валидации проекта
«Производство электроэнергии на СОГ»**

Сведения об Исполнителе проекта

Наименование:	Акционерное общество «БерезкаГаз Югра»
ОГРН:	1088601002511. Дата присвоения: 31.10.2008 г.
ИНН:	8601036768
ОКВЭД основного вида деятельности юридического лица:	19.20.2 Разделение и извлечение фракций из нефтяного (попутного) газа
ОКВЭД климатического проекта:	35.11 - Производство электроэнергии
Адрес:	628011, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, д. 60
Телефон:	+7 (3467) 35-84-09
Адрес эл. почты:	info@hmao.berezkagas.com

Отчет по валидации № 02/2025-01 от 05.02.2025 и приложение № 1 – Заключение № 02/2025-01 о валидации климатического проекта «Производство электроэнергии на СОГ» от 13.12.2024 – аннулированы.

Название проекта
«Производство электроэнергии на СОГ».

Дата утверждения проекта
18.12.2025.

Дата выпуска отчёта о валидации климатического проекта
02.03.2026.

Назначение членов группы по валидации и технических рецензентов
На основе анализа компетенций и индивидуальных возможностей были назначены группа по валидации, состоящая из руководителя группы, эксперта и рецензент.

№ п.п.	Функция	Ф.И.О.
1	Руководитель группы по валидации	Сивков Анатолий Леонидович
2	Эксперт	Вертлиб Маргарита Гиршевна
3	Рецензент	Загидуллина Ксения Евгеньевна

Все члены группы внесли свой вклад в изучение документов, оценку проектной деятельности в рамках климатического проекта и подготовку данного отчета под руководством руководителя группы. Рецензент оценил соответствие компетенций группы, надлежащее планирование и организацию валидации, провёл оценку особых аспектов проектной деятельности, связанных с реализуемой технологией проектной деятельности.

Заявление в отношении парниковых газов

В результате реализации проекта прогнозируемое сокращение выбросов парниковых газов за 1-ый зачетный период с 01.01.2025 по 16.03.2029 составит **516 286** тСО₂-экв.

Период, охватываемый заявлением по парниковым газам

Первый зачетный период: 01.01.2025 – 16.03.2029

Дата начала проектной деятельности: 01.01.2025

Сроки реализации климатического проекта: 26.04.2024 – 16.03.2039

Описание процедур проведенных расчетов и (или) описание используемых методик (методологий)

При проведении расчетов использовались процедуры, утвержденные приказом от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

Заявления об ответственности

АО «БерезкаГаз Югра» несет ответственность за подготовку и достоверное представление сведений о проекте.

Орган по валидации и верификации парниковых газов несет ответственность за подготовку отчета и заключения о валидации проекта.

Эксперт по валидации парниковых газов несет ответственность за подготовку заключения о заявлении в отношении парниковых газов на основе валидации.

Краткое описание деятельности, предусмотренной проектом, и базовой линии

Проектом предусмотрено техническое перевооружения БКС, с целью установки ГПА, для работы которых в качестве топлива предполагается использовать значительную часть СОГ, сжигаемого на факельной установке. Остаток СОГ направляется для сжигания.

Выбор правдоподобной базовой линии проведен в соответствии с Приказом Минэкономразвития России, а также требованиями и руководством ГОСТ Р ИСО 14064-2-2021.

При продолжении существующей практики сжигания СОГ на факельной установке базовый уровень выбросов ПГ зависит от объема сжигания СОГ и рассчитывается по формулам методики Минприроды России.

При осуществлении проектной деятельности расчет выбросов ПГ включает в себя выбросы, образующиеся при утилизации СОГ на ГПА и сжигании СОГ на факельной установке УКПГ.

При оценке сокращения выбросов были учтены все выбросы, относящиеся к базовому и проектному сценарию. Группа по валидации подтверждает, что расчеты соответствуют установленным требованиям.

Область аккредитации:

Документы в области стандартизации и иные документы, по которым проводится валидация

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

– Приказ Минэкономразвития России 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».

– Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

Декларация о проведении валидации заявления в отношении парниковых газов в соответствии с установленными требованиями

Валидация заявления в отношении парниковых газов проведена в соответствии с ГОСТ Р ИСО 14064-3-2021 «Газы парниковые. Часть 3. Требования и руководство по валидации и верификации заявлений в отношении парниковых газов».

Описание процедур сбора доказательств для проведения валидации проекта

С целью обеспечения базы для оценки и выводов, проверки результативности функционирования механизмов (средств) контроля при выполнении оценки были использованы:

- запрос документов, подтверждающих исходные данные для проведения расчетов выбросов парниковых газов,
- тщательное изучение,
- подтверждение наличия средств измерений, необходимых для

осуществления мониторинга выбросов ПГ по плану, представленному в климатическом проекте,

- пересчет выбросов парниковых газов для базовой и проектной линии, а также сокращения выбросов парниковых газов в результате осуществления деятельности по климатическому проекту,

- прослеживание ошибок в информации по ПГ посредством проверки первичных данных по ПГ,

- интервью с представителями АО «БерезкаГаз Югра».

Описание процедур проведенных расчетов и (или) описание используемых методик (методологий)

Расчеты проведены в соответствии с требованиями методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов, Минприроды России. Достоверность и воспроизводимость расчетов подтверждены.

Возможность достижения планируемого уровня сокращения парниковых газов в результате реализации проекта обусловлена наличием достаточных и обоснованных свидетельств для обоснования будущего прогноза.

Фактические результаты сокращения выбросов парниковых газов могут отличаться от прогнозируемых, поскольку оценка основана на допущениях, которые могут в будущем измениться.

Вывод

В соответствии с проведенной валидацией заявление о сокращении выбросов парниковых газов в результате реализации климатического проекта:

- признано достоверным и правильно отражает данные и информацию по парниковым газам;

- подготовлено в соответствии с требованиями соответствующих документов по количественному определению выбросов парниковых газов и их мониторингу.

В результате проведенной валидации установлено соответствие проекта «Производство электроэнергии на СОГ» АО «БерезкаГаз Югра» критериям климатических проектов в однозначной форме, определяющей возможность достижения планируемого уровня сокращения выбросов парниковых газов в результате реализации проекта. Возможность достижения планируемого уровня сокращения парниковых газов в результате реализации проекта обусловлена наличием достаточных и обоснованных свидетельств для обоснования будущего прогноза.

В отношении климатического проекта «Производство электроэнергии на СОГ» установлено:

- полнота и комплектность содержания документов и сведений, представленных на рассмотрение, соответствует перечню, указанному в пункте 7 Приложения № 2 к приказу Минэкономразвития России от 11 мая 2022 г. № 248,

- проект соответствует критериям климатических проектов,
- в проекте отсутствуют противоречия при выборе базовой линии и проектного сценария, а также методики и плана мониторинга,
- информация, используемая для предварительной количественной оценки сокращения (предотвращения) выбросов парниковых газов достоверна,
- в рамках проекта отсутствуют ошибки при проведении предварительной оценки сокращения выбросов парниковых газов в течение зачетного периода.

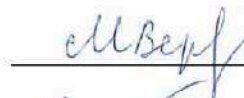
Адрес в пределах места нахождения органа по валидации:
420021, Россия, Республика Татарстан, город Казань, улица Татарстан,
д. 14/59, 1511, холл

Руководитель группы по валидации



А.Л. Сивков

Эксперт



М.Г. Вертлиб

Рецензент



К.Е. Загидуллина