



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, г. Казань, ул. Татарстан, дом 14/59, нежилое помещение № 1511
Тел.: +79033142727
e-mail: moryakova@nesprofex.com



RA.RU.150010



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

«29» августа 2024 г.



Отчет № 15
по валидации климатического проекта
«Строительство газопровода от УПСВ «Абдулово» и УПСВ-7
«Ашальчи» до котельной «Ашальчи» ПАО «Татнефть»

Наименование и контактные данные ответственной стороны и (или) Клиента:

Наименование:	Публичное акционерное общество «Татнефть» им. В.Д. Шашина
ОГРН:	1021601623702 от 19.07.2002 г.
ИНН:	1644003838
ОКВЭД основного вида деятельности	06.10 - Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа
юридического лица:	
ОКВЭД климатического проекта:	06.10 - Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа



Адрес: 423460, Республика Татарстан, г. Альметьевск,
ул. Ленина, д. 75
Телефон: +7 (855-3) 45-64-92, 30-75-68
Адрес эл. почты: tnr@tatneft.ru

Введение

Публичным акционерным обществом «Татнефть» им. В.Д. Шашина (ПАО «Татнефть») – Исполнителем проекта, представлен климатический проект «Строительство газопровода от УПСВ «Абдулово» и УПВСН-7 «Ашальчи» до котельной «Ашальчи» ПАО «Татнефть», содержащий заявление о прогнозируемом сокращении выбросов парниковых газов на 2896 тСО₂ - экв.

ПАО «Татнефть» несет ответственность за подготовку и достоверное представление заявления по парниковым газам.

Орган по валидации и верификации парниковых газов несет ответственность за то, что отчет по валидации основывается на достаточных и надлежащих объективных доказательствах.

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

Критерии валидации

Валидация проведена на соответствие требованиям следующих документов:

– 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»;

– Приказ Минприроды России от 29.06.2017 № 330 «Об утверждении методических указаний по количественному определению объема косвенных энергетических выбросов парниковых газов».

Цель валидации

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



Область применения

Организационные границы:

1. Площадки, где попутный нефтяной газ сжигался на факельной установке в отсутствие проектной деятельности: УПСВ «Абдулово» НГДУ «Ямашнефть» и УПВСН-7 «Ашальчи» НГДУ «Нурлатнефть»;

2. Котельная «Ашальчи» НГДУ «Нурлатнефть».

Перечисленные объекты принадлежат одному юридическому лицу - ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина.

Объекты:

- УПСВ «Абдулово» и УПВСН-7 «Ашальчи» с расположенными на них факельными установками;

- Котельная «Ашальчи».

Деятельность:

- Сжигание (утилизация) попутного нефтяного газа на факельных установках.

- Подача попутного нефтяного газа по газопроводу в котельную для сокращения использования природного газа при эксплуатации котельной.

Технологии и процессы, существующие в организации:

Добыча и подготовка нефти, сверхвязкой нефти и попутного нефтяного газа.

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

- Факельные установки на территории УПСВ «Абдулово» НГДУ «Ямашнефть» и УПВСН-7 «Ашальчи» НГДУ «Нурлатнефть»;

- Котельная «Ашальчи» НГДУ «Нурлатнефть».

Виды парниковых газов:

- CO₂ (диоксид углерода);

- CH₄ (метан).

Временной период:

Сроки реализации климатического проекта: 16.06.2023 – 30.11.2034;

Период сокращения или предотвращения выбросов парниковых газов или увеличения их поглощения:

01.12.2024 – 30.11.2034

Работы, проведенные в рамках валидации

В процессе валидации были разработаны План-график работ по валидации и План сбора свидетельств с целью получения достаточных и объективных доказательств, подтверждающих планируемое сокращение выбросов парниковых газов в результате реализации проекта. Эксперты по валидации (руководитель группы и технический эксперт) применяли 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
Описание и обоснование определения прогнозируемой количественной оценки выбросов парниковых газов при отсутствии проекта за период реализации проекта (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	Данные предоставлены



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)	
Дата начала и сроки реализации проекта, включая сведения о предполагаемой (фактической) дате начала и планируемой дате завершения реализации проекта, а также сведения о 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

Оценка соответствия проекта критериям, предъявляемым к климатическим проектам:

№ п/п	Критерий отнесения проекта к климатическому	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»	Нет основания считать, что в заявлении в отношении парниковых газов критерий не удовлетворяется
2	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	Нет основания считать, что в заявлении в отношении парниковых газов критерий не удовлетворяется



	реализации 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	
3	Мероприятия проекта не приводят к совокупному увеличению массы выбросов парниковых газов или снижению уровня их поглощения вне области влияния таких мероприятий	Нет основания считать, что в заявлении в отношении парниковых газов критерий не удовлетворяется
4	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	Нет основания считать, что в заявлении в отношении парниковых газов критерий не удовлетворяется
5	Мероприятия проекта осуществляются в дополнение к мероприятиям, направленным на выполнение предусмотренных законодательством Российской Федерации обязательных требований, действующих по состоянию на начало реализации проекта	Нет основания считать, что в заявлении в отношении парниковых газов критерий не удовлетворяется

Установлено:

ПАО «Татнефть», согласно представленной документации, в целях сокращения выбросов парниковых газов и сокращения использования природного газа при эксплуатации котельной, выполнило строительство газопровода от УПСВ «Абдулово» НГДУ «Ямашнефть» до точки врезки в существующий газопровод от УПСВН-7 «Ашальчи» до котельной «Ашальчи». Ранее газопровод от УПСВ-7 «Ашальчи» до котельной «Ашальчи» использовался для подачи природного газа на печи площадки УПСВН-7 «Ашальчи».

Мероприятия по строительству газопровода проводились в один этап в период с 16.06.2023 по 20.02.2024.

Климатическим проектом предусматривается:

- исключение сжигания попутного нефтяного газа на факелах УПСВ «Абдулово» и УПСВН-7 «Ашальчи»;
- подача попутного нефтяного газа по газопроводу в котельную для сокращения использования природного газа при эксплуатации котельной.

Описание базовой линии

При установлении базовой линии корректно проведено выявление всех реалистичных и достоверных альтернативных сценариев предлагаемой проектной деятельности и исключение альтернатив, не соответствующих



законодательным или нормативным требованиям. Из шести рассмотренных альтернативных сценариев в качестве базовой линии выбран технически осуществимый и не противоречащий законодательству сценарий, предусматривающий продолжение текущей ситуации в виде сжигания попутного нефтяного газа на факельных установках, расположенных на площадках УПСВ «Абдулово» НГДУ «Ямашнефть» и УПВСН-7 «Ашальчи» НГДУ «Нурлатнефть».

Для количественного определения выбросов ПГ по базовой линии использованы прогнозируемые данные о сжигании попутного нефтяного газа на факелах и природного газа в котельной на период с 2024 по 2034 годы, которые учитывают планы по добыче нефти.

В качестве фактических данных для количественного определения базовой линии использовались исторические данные по компонентному составу попутного нефтяного газа и природного газа за период с 2021 по 2023 гг. (за 3 предшествующих года).

Выбросы базовой линии скорректированы в сторону уменьшения путем использования консервативных принципов, корректировка в сторону уменьшения на 3%.

При подготовке отчета о реализации климатического проекта расчеты по базовой линии планируется актуализировать на основании информации о фактическом расходе природного газа и попутного нефтяного газа, а также о компонентном составе и теплотворной способности природного и попутного нефтяного газа. Контроль показателей включен в план мониторинга.

Группой по валидации установлено, что:

1) Проект «Строительство газопровода от УПСВ «Абдулово» и УПВСН-7 «Ашальчи» до котельной «Ашальчи» ПАО «Татнефть» разработан в соответствии с требованиями ПНСТ 899-2023 «Методика для проектов по извлечению газа из нефтяных месторождений, который в противном случае сжигался бы на факелах или выбрасывался в атмосферу с его утилизацией для генерации энергии».

2) Проект «Строительство газопровода от УПСВ «Абдулово» и УПВСН-7 «Ашальчи» до котельной «Ашальчи» ПАО «Татнефть» удовлетворяет требованиям следующих документов:

– 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»;

– Приказ Минприроды России от 29.06.2017 № 330 «Об утверждении методических указаний по количественному определению объема косвенных энергетических выбросов парниковых газов».

3) Собственником объектов проекта и владельцем сокращения выбросов парниковых газов, указанных в заявлении в отношении парниковых газов, является ПАО «Татнефть».

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

5) Выбор базовой линии является обоснованным, наиболее пригодным, достоверным и полным гипотетическим сценарием. Базовая линия соответствует деятельности в период, указанный в заявлении в отношении парниковых газов. Процесс установления базовой линии надежен, документирован и воспроизводим. Консервативные допущения, установленные при определении базовой линии, корректны для заявления о сокращении выбросов парниковых газов в результате реализации проекта. Количественная оценка вероятного разброса значений сокращения парниковых газов достоверно учитывает неопределенность расхода, неопределенность установления компонентного состава попутного газа аккредитованной лабораторией, неопределенность коэффициентов, применяемых при расчетах выбросов из надежных источников с использованием для расчета зарегистрированного программного продукта.

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) Выбранные методики количественного определения выбросов парниковых газов консервативны, обладают приемлемой точностью, надежностью и применены правильно. Случаи несоблюдения рабочих диапазонов, условий или допущений отсутствуют.

9) Пороги количественной и качественной существенности подтверждены.

10) Принятая в ПАО «Татнефть» 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 выбросов, переводные коэффициенты, потенциалы глобального потепления, технические характеристики трубопроводной системы), 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 сокращение



выбросов парниковых газов в период кредитования по проекту, идентифицированы, рассмотрены и оценены корректно. 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. Системы резервного копирования, архивирования, хранения и поиска информации обладают высокой степенью надежности.

16) Содержание заявления в отношении парниковых газов соответствует установленным требованиям. Организация контроля данных и системы управления данными и информацией по парниковым газам прозрачна.

17) Количественные и качественные аспекты проекта и базовой линии функционально эквивалентны. Области применения границ деятельности, связанной с парниковыми газами, сопоставимы.

18) Допущения, принятые в проекте, соответствуют критериям и пригодны для оценки будущих значений.

19) Формулы расчета и коэффициенты применены корректно, расчеты проведены верно. Расчеты, используемые в заявлении в отношении парниковых газов, соответствуют установленным критериям и подтверждены.

20) За период с 01.12.2024 по 30.11.2034 прогнозируемое сокращение выбросов парниковых газов, при реализации проекта, составит **2896** тСО₂ - экв.

21) 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.

22) Неопределенность, обусловленная количественной оценкой вероятного разброса значений и качественным описанием вероятных причин разброса в отношении заявления о сокращении выбросов парниковых газов, приемлема.

23) Допущения Исполнителя проекта относительно выбросов парниковых газов в результате нормальных остановок оборудования, а также утечек за границами проекта в период кредитования обладают высоким потенциалом для изменения. Оценка их существенности на заявление о сокращении выбросов парниковых газов должна учитываться при верификации.

Выводы:

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, их мониторингу и составлению отчетов.



Заключение по валидации представлено в Приложении № 1 к данному отчету.

Эксперт по валидации

Л.А. Панибратова

Л.А. Панибратова

Местонахождение эксперта по валидации:

Адрес: 420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Татарстан, д. 14/59,
нежилое помещение № 1511

Приложение 1 к
Отчету № 15 от 29.08.2024
по валидации климатического
проекта «Строительство
газопровода от УПСВ «Абдулово»
и УПВСН-7 «Ашальчи» до
котельной «Ашальчи»
ПАО «Татнефть»

Заключение
безусловное (положительное)
о валидации проекта
**«Строительство газопровода от УПСВ «Абдулово» и УПВСН-7 «Ашальчи»
до котельной «Ашальчи» ПАО «Татнефть»**

*Наименование и контактные данные ответственной стороны и (или)
Клиента:*

Наименование:	Публичное акционерное общество «Татнефть» им. В.Д. Шашина
ОГРН:	1021601623702 от 19.07.2002 г.
ИНН:	1644003838
ОКВЭД основного вида деятельности	06.10 - Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа
юридического лица:	
ОКВЭД климатического проекта:	06.10 - Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа
Адрес:	423460, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 75
Телефон:	+7 (855-3) 45-64-92, 30-75-68
Адрес эл. почты:	tnr@tatneft.ru

Название проекта:
«Строительство газопровода от УПСВ «Абдулово» и УПВСН-7 «Ашальчи»
до котельной «Ашальчи» ПАО «Татнефть»

Дата утверждения проекта:
26 июля 2024 г.

Заявление в отношении парниковых газов:
В результате реализации проекта сокращение выбросов парниковых газов
за период с 01.12.2024 г. по 30.11.2034 г. составит **2 896** тСО₂-экв.



Период, охватываемый заявлением по парниковым газам:

Сроки реализации климатического проекта: 16.06.2023 – 30.11.2034;

Период сокращения или предотвращения выбросов парниковых газов или увеличения их поглощения: 01.12.2024 – 30.11.2034

Деятельность, связанная с выбросами парниковых газов:

✓ **Основной вид деятельности по ОКВЭД:**

06.10 - Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа.

✓ **Деятельность по базовой линии:**

сжигание на факельных установках УПСВ «Абдулово» НГДУ «Ямашнефть» и УПСВ-7 «Ашальчи» НГДУ «Нурлатнефть» попутного нефтяного газа,

сжигание в котельной «Ашальчи» НГДУ «Нурлатнефть» объема природного газа котельной, замещаемого в проектной сценарии на попутный газ.

✓ **Деятельность по проектному сценарию в границах проекта:**

прекращение сжигания попутного нефтяного газа на факельных установках УПСВ «Абдулово» НГДУ «Ямашнефть» и УПСВ-7 «Ашальчи» НГДУ «Нурлатнефть», подача попутного газа по газопроводу в котельную «Ашальчи» НГДУ «Нурлатнефть» для сокращения использования природного газа при эксплуатации котельной.

Ответственность сторон:

ПАО «Татнефть» несет ответственность за подготовку и достоверное представление заявления по парниковым газам.

Орган по валидации и верификации парниковых газов несет ответственность за то, что заключение по валидации основывается на достаточных и надлежащих объективных доказательствах.

Критерии, используемые для составления и оценки заявления в отношении ПГ:

Валидация проведена на соответствие требованиям следующих документов:

– 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»;



– Приказ Минприроды России от 29.06.2017 № 330 «Об утверждении методических указаний по количественному определению объема косвенных энергетических выбросов парниковых газов».

Декларация в отношении валидации:

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».

Работы по валидации:

В ходе работ по валидации проанализирован базовый и проектный сценарии, подтверждены расчеты выбросов парниковых газов, а также оценено:

- признание (принадлежность выбросов);
 - границы парниковых газов;
 - оценки деятельности;
 - вторичные эффекты (утечки);
 - методики расчетов и измерений;
 - управление данными;
 - консервативность;
 - оценки будущих значений;
 - неопределенность.
-

Выводы:

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.

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

Климатический проект ««Строительство газопровода от УПСВ «Абдулово» и УПСВ-7 «Ашальчи» до котельной «Ашальчи» ПАО «Татнефть»:

- соответствует критериям климатических проектов;
 - не содержит противоречия при выборе базовой линии и проектного сценария, использованной методики (методологии) и плана мониторинга нормативным правовым актам или документам национальной системы стандартизации в области ограничения выбросов парниковых газов, в том числе в отношении реализации климатических проектов, разработанным в соответствии с законодательством Российской Федерации о стандартизации.
-



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

Эксперт по валидации

Панибратова

Л.А. Панибратова

Местонахождение эксперта по валидации:

Адрес: 420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Татарстан, д. 14/59, нежилое помещение №1511

Рецензент

Одемчук

Г.В. Одемчук