



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



RA.RU.150010



## 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

### УТВЕРЖДАЮ

Руководитель Органа по валидации и  
верификации парниковых газов  
Морякова Марина Михайловна

«12» июля 2024 г.



### Отчет № 11

по верификации результатов реализации климатического проекта  
«Строительство газопровода от ДНС-6с до девонского газопровода от  
ДНС-6а НГДУ «Елховнефть» 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**

06.10 – Добыча нефти и нефтяного (попутного)  
газа

**климатического проекта**

**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  
**Реквизиты договора** № 0002/2024/3987 от 28.06.2024

### ***Введение***

Публичным акционерным обществом «Татнефть» им. В.Д. Шапина (ПАО «Татнефть»), Исполнителем проекта, представлен отчет о реализации климатического проекта «Строительство газопровода от ДНС-6с до девонского газопровода от ДНС-6а НГДУ «Елховнефть» ПАО «Татнефть» за период с 01.02.2023 по 31.12.2023, содержащий заявление о сокращении выбросов парниковых газов.

ПАО «Татнефть» несет ответственность за подготовку и объективное предоставление заявления в отношении парниковых газов в соответствии с критериями.

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

Эксперт по верификации несет ответственность за предоставление заключения о заявлении в отношении парниковых газов на основе верификации.

Результаты верификации распространяются только на отчет о реализации климатического проекта «Строительство газопровода от ДНС-6с до девонского газопровода от ДНС-6а НГДУ «Елховнефть» ПАО «Татнефть» за период с 01.02.2023 по 31.12.2023. Распространение сведений, содержащихся в Отчете по верификации, возможно только с разрешения ОВВПГ.

---

### ***Критерии верификации***

Верификация 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»;
  - ГОСТ Р ИСО 14064-3-2021 «Газы парниковые. Часть 3 Требования и руководство по валидации и верификации заявлений в отношении парниковых газов»;
  - 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 верификации***

Проверка и подтверждение сведений о сокращении выбросов парниковых газов в результате реализации климатического проекта, которые содержатся в отчете о реализации климатического проекта.

---

### ***Уровень уверенности***

Верификация проведена с разумным уровнем уверенности.

---

### ***Область применения***

✓ Деятельность:

Сжигание (утилизация) ПНГ на факельной установке.

✓ Технологии и процессы, существующие в организации:

Добыча и переработка нефти и попутного нефтяного газа.

✓ Организационные границы:

Площадка насосной станции ДНС-6с НГДУ «Елховнефть»;

Газотранспортная система для сбора и транспортировки попутного нефтяного газа (ПНГ) от ДНС-6с до узла переключения УП1 промышленного газопровода ДНС6а-МГПЗ;

Установка очистки нефтяного газа от сероводорода (УСО-1) Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» (МГПЗ УТНПП).

✓ Объекты:

ДНС-6с с расположенной на ней факельной установкой.

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

Факельная установка на территории ДНС-6с, газопровод.

✓ Виды парниковых газов:

CO<sub>2</sub> (диоксид углерода), CH<sub>4</sub> (метан).

✓ Временной период:

Выполнение работ по реконструкции: 01.09.2021 – 31.12.2021;

Базовый сценарий: 2019 – 2021 гг. (усреднение);

Проектный сценарий  
(заявленный в проектной документации): 01.01.2022 – 31.12.2031;

Период реализации климатического проекта,  
заявленный для верификации: 01.02.2023 – 31.12.2023.

---

### ***Работы, проведенные в рамках верификации***

В процессе верификации, на основании проведенного стратегического анализа, рассмотрения, анализа и оценки рисков были разработаны План-график работ по верификации и План сбора свидетельств с целью получения достаточных и объективных доказательств, подтверждающих сокращение выбросов парниковых газов в результате реализации проекта. Эксперты по верификации (руководитель группы и технический эксперт) применяли следующие виды действий и методы по сбору доказательств:

- наблюдение;
- запросы;
- подтверждение;
- пересчет;
- тщательное изучение;
- выборка.

В процессе верификации были рассмотрены и оценены следующие документы:

Правоустанавливающие документы	Данные рассмотрены и оценены
Документы по климатическому проекту (Климатический проект, Отчет о реализации плана мониторинга климатического проекта, Отчет о реализации климатического проекта)	Данные рассмотрены и оценены
Производственные документы (Выписка из Отчета по инвентаризации, паспорта приборов учета, свидетельства о поверке приборов учета, рабочие записи по проведению технического обслуживания, осмотров оборудования, протоколы испытаний)	Данные рассмотрены и оценены
Сведения об информационных системах сбора, обработки, консолидации, внутреннего контроля и представления данных по парниковым газам (стандарты организации, регламентирующие процедуры сбора, обработки, консолидации и представления данных по ПГ, формы предоставления информации)	Данные рассмотрены и оценены

До подключения трубопровода от ДНС-6с к газопроводу ДНС-6а – МГПЗ основным источником выбросов парниковых газов была факельная установка. Исходными данными для расчета базовой линии являются данные по фактическим выбросам парниковых газов за период 2019-2021 годы и прогнозный расход газа на факельную установку, взятый как средний расход ПНГ на рассматриваемый факел за последние три года (2019, 2020, 2021). Состав газа определяется лабораторными исследованиями.

Для уменьшения неопределенности количественного определения выбросов ПГ при расчете выбросов базовой линии, использован средний расход ПНГ на факел за 2019-2021 гг.

В качестве консервативного допущения при расчете базовой линии на период 2022-2031 гг., используется средний состав газа за 2019-2021 гг., определенный по результатам лабораторных исследований.

Исходными данными для расчета фактических выбросов парниковых газов являлись данные по расходу ПНГ при сжигании на факельной установке

ДНС-6с (при проведении планово-предупредительных работ), которое осуществлялось в 2023 году.

---

### ***Установлено***

ПАО «Татнефть» согласно представленной документации в целях сокращения выбросов парниковых газов выполнило строительство газопровода для сбора и транспортировки ПНГ от ДНС-6с до УП№1 промышленного газопровода ДНС6а-МГПЗ.

В период с 01.09.2021 до 30.12.2021 выполнены следующие мероприятия по подключению трубопровода от ДНС-6с ЦДНГ-4 к газопроводу ДНС-6а – МГПЗ:

- На объекте создана сплошность линейной части газопровода, выполнен контроль в размере 100% заваренных стыков.

- Уложена сигнальная лента и кабель по всей протяженности линейной части.

- Выполнена продувка и испытание газопровода.

- Выполнены мероприятия по охране труда, обеспечению пожаро- и взрывобезопасности, охране окружающей среды, предусмотренные проектом.

- Пуско-наладочные работы технологического оборудования узла учета газа – выполнены в соответствии с проектом.

- Предъявленные к приемке узел учета газа, узел сбора конденсата УСК №1, линейная часть газопровода от ДНС-6с до девонского газопровода от ДНС-6а выполнены в соответствии с проектом.

Все мероприятия выполнены в соответствии с документацией по климатическому проекту. Отступлений от проектной документации не выявлено.

Согласно Акта приемки законченного строительством объекта производственного назначения (промежуточный, линейная часть) от 20.09.2022 года, объект подготовлен к вводу в эксплуатацию и принят.

На основании решения заказчика фактическая дата начала реализации климатического проекта принята 01.02.2023, что отличается от ожидаемой (01.01.2022).

Сведения о климатическом проекте:

1) Проект «Строительство газопровода от ДНС-6с до девонского газопровода от ДНС-6а НГДУ «Елховнефть» 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».

2) Процесс получения информации, сбора и анализа данных и параметров, подлежащих мониторингу, осуществляется ответственными должностными лицами в соответствии с внутренним стандартом организации СТО ТН 513-2021.

3) Для получения данных и параметров применяются прямые методы измерения с использованием поверенных приборов учета, а также результаты лабораторных исследований, предоставленные аккредитованной лабораторией.

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

5) Расчет погрешности измерений произведен в соответствии с требованиями нормативных документов, по которым проведены лабораторные исследования.

6) Процедура поверки (калибровки) оборудования, используемого для мониторинга, соответствует требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений.

7) Сведения о структурных подразделениях и об ответственных за осуществление мониторинга лицах установлены в проекте и являются достоверными.

8) В Группе «Татнефть» закреплён централизованный подход к сбору данных по мониторингу источников выбросов ПГ, для консолидации выбросов используется подход на основе контроля. Система управления информацией о ПГ соответствует требованиям Политики Группы «Татнефть» в области интегрированной системы менеджмента.

9) 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 верификации.

10) При проведении внутреннего аудита интегрированной системы менеджмента выполняется аудит процедур мониторинга климатического проекта.

11) В целях устранения несоответствий при проведении мониторинга климатического проекта осуществляются корректирующие мероприятия.

12) Пороги количественной и качественной существенности подтверждены.

13) Приемлемость всей дополнительной информации, которая используется в итоговых расчетах по парниковым газам (коэффициенты выбросов, переводные коэффициенты, потенциалы глобального потепления), подтверждена.

14) Записи, хранение, агрегирование, сопоставление и представление данных и параметров осуществляется ответственными должностными лицами в

соответствии с внутренними стандартами организации.

15) Плановое хранение записей, связанных с измерениями и отчетностью по мониторингу проекта, достаточно и организовано надлежаще.

16) Обязанности в рамках системы управления данными и информацией по парниковым газам разделены и задокументированы с установлением соответствующих уровней ответственности и полномочий.

17) Частота сбора первичных данных, проведения их оценки и контроля соответствует поставленным целям. Системы резервного копирования, архивирования, хранения и поиска информации обладают высокой степенью надежности.

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

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

20) Прогнозируемая (проектная) за отчетный период масса выбросов парниковых газов составила **2 173** тСО<sub>2</sub>-экв. Масса сокращения выбросов парниковых газов (фактическая) составила **2 170** тСО<sub>2</sub>-экв.

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

---

### **Выводы**

В соответствии с проведенной верификацией заявление по парниковым газам:

- 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.

Фактическое сокращение выбросов парниковых газов за период 01.02.2023 – 31.12.2023 гг. составило 2 170 тСО<sub>2</sub>-экв.

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

Эксперт по верификации



Ю.А. Черникова

Местонахождение эксперта по верификации:

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

Тел.: +7 903 343 93 06

e-mail: profexpert-nes@mail.ru



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



RA.RU.150010



## 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

Приложение 1

**Заключение от 11 июля 2024 г.  
безусловное (положительное)**

**по верификации результатов реализации климатического проекта  
«Строительство газопровода от ДНС-6с до девонского газопровода  
от ДНС-6а НГДУ «Елховнефть» ПАО «Татнефть»**

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

Наименование:	Публичное акционерное общество «Татнефть»
ОГРН:	им. В.Д. Шапина 1021601623702 от 19.07.2002 г.
ИНН:	1644003838
ОКВЭД основного вида деятельности юридического лица	06.10 – Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа
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
Реквизиты договора	№ 0002/2024/3987 от 28.06.2024





### ***Название проекта***

«Строительство газопровода от ДНС-6с до девонского газопровода от ДНС-6а НГДУ «Елховнефть» ПАО «Татнефть»

---

### ***Заявление в отношении парниковых газов***

Публичным акционерным обществом «Татнефть» им. В.Д. Шашина (ПАО «Татнефть»), Исполнителем проекта, представлен отчет о реализации климатического проекта «Строительство газопровода от ДНС-6с до девонского газопровода от ДНС-6а НГДУ «Елховнефть» ПАО «Татнефть» за период с 01.02.2023 по 31.12.2023, содержащий заявление о сокращении выбросов парниковых газов.

В результате реализации проекта сокращение выбросов парниковых газов за период с фактической даты реализации проекта 01.02.2023 по 31.12.2023 составит 2 170 тСО<sub>2</sub>-экв.

---

### ***Период, охватываемый заявлением по парниковым газам***

Базовый сценарий:	2019 – 2021 гг. (усреднение);
Проектный сценарий (заявленный в проектной документации):	01.01.2022 – 31.12.2031.
Период реализации климатического проекта, заявленный для верификации:	01.02.2023 – 31.12.2023.

---

### ***Деятельность, связанная с выбросами парниковых газов***

✓ ***Деятельность по базовой линии:***

- сжигание (утилизация) ПНГ на факельной установке.

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

- исключение сжигания ПНГ на площадке ДНС-6с (штатный режим работы);

- транспортирование ПНГ от ДНС-6с до УП№1 промышленного газопровода ДНС6а - МГПЗ.

---

### ***Ответственность сторон***

ПАО «Татнефть» несет ответственность за подготовку и объективное предоставление заявления в отношении парниковых газов в соответствии с критериями.

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

Эксперт по верификации несет ответственность за предоставление заключения о заявлении в отношении парниковых газов на основе верификации.

Результаты верификации распространяются только на отчет о реализации климатического проекта «Строительство газопровода от ДНС-6с до девонского газопровода от ДНС-6а НГДУ «Елховнефть» ПАО «Татнефть» за период с 01.02.2023 по 31.12.2023.

---

Распространение сведений, содержащихся в Отчете по верификации, возможно только с разрешения ОВВПГ.

---

### ***Критерии, используемые для составления и оценки заявления в отношении ПГ***

Верификация 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».
- 

### ***Декларация в отношении верификации***

Верификация 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 верификации***

При установлении характера и масштаба действий по верификации был проведен стратегический анализ для учета основных видов деятельности организации и особенностей проекта и проведена оценка риска заявления в отношении ПГ, для определения риска существенных искажений или несоответствия критериям. В ходе работ по верификации проанализированы базовый и проектный сценарии, рассмотрены мероприятия по реализации климатического проекта, в том числе по мониторингу климатического проекта, посещена площадка, 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;
-

- неопределенность.
- 

### **Выводы**

В соответствии с проведенной верификацией с разумным уровнем уверенности 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.

Прогнозируемая (базовая) за отчетный период масса выбросов парниковых газов, которая могла образоваться без реализации климатического проекта составляла 2 174 тСО<sub>2</sub>-экв.

Фактическая масса выбросов парниковых газов составила 4 тСО<sub>2</sub>-экв.

Масса сокращений выбросов парниковых газов – 2 170 тСО<sub>2</sub>-экв.

Количество углеродных единиц, подлежащих выпуску: 2 170.

Эксперт по верификации



Ю.А. Черникова

Местонахождение эксперта по верификации:

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

Тел.: +7 903 343 93 06

e-mail: profexpert-nes@mail.ru

Рецензент



М.М. Морякова