

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТАТНЕФТЬ» имени В.Д. Шашина

УТВЕРЖДАЮ

Начальник управления охраны окружающей
среды и экологии
ПАО «Татнефть»

А.Ф. Алчинов

« 28 » мая 2024 г.



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

Начальник отдела
охраны окружающей среды и
экологической безопасности

A handwritten signature in blue ink, likely belonging to P.N. Kubarov.

П.Н. Кубарев

Альметьевск, 2024

Список исполнителей

Начальник ОООСиЭБ УООСиЭ

Кубарев П.Н.

Начальник ОИиАР ЦПЭБ ЦОБ

Мишанина О.Е.

Ведущий специалист (климатолог) ОООСиЭБ УООСиЭ

Костылева Н.Ю.

Ведущий специалист ОООСиЭБ УООСиЭ

Бадретдинов М.А.

Специалист 1 категории ОИиАР ЦПЭБ ЦОБ

Сергеева А.Ш.

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. Общие сведения о климатическом проекте	4
Раздел 2. Краткое описание климатического проекта	4
Раздел 3. Соотнесение климатического проекта с критериями отнесения проектов, реализуемых юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями или физическими лицами, к климатическим проектам ..	5
Раздел 4. Информация об отнесении проекта к климатическому проекту	6
Раздел 5. Тип климатического проекта	6
Раздел 6. Место реализации климатического проекта	6
Раздел 7. Методики (методология)	7
Раздел 8. Перечень объектов хозяйственной и иной деятельности, сопровождающейся выбросами парниковых газов и (или) их поглощением, а также иных объектов (при наличии), которые обеспечивают сокращение выбросов парниковых газов или увеличение их поглощения	7
Раздел 9. Базовая линия	9
Раздел 10. Отклонения от методики(методологии).....	9
Раздел 11. Информация о ходе реализации климатического проекта.....	9
Раздел 12. Сведения о планируемом, фактическом, и проектном объеме сокращения (предотвращения) выбросов парниковых газов и (или) увеличении их поглощения.....	10
Раздел 13. Сведения о количестве подлежащих выпуску углеродных единиц при регистрации климатического проекта.....	11
Раздел 15. Консультации с экспертами (при наличии)	11
Раздел 16. План мероприятий по сбору первичных данных для подтверждения сведений о сокращении (предотвращении) выбросов парниковых газов или увеличении поглощения таких газов (далее – мониторинг)	11
Раздел 17. Данные и параметры для мониторинга	12
Раздел 18. План и процесс мониторинга.....	12
Раздел 19. Другая информация.....	14
Приложения	14

Раздел 1. Общие сведения о климатическом проекте

Таблица 1 – Общие сведения о климатическом проекте

1	Название климатического проекта	Строительство газопровода от ДНС-6с до девонского газопровода от ДНС-6а НГДУ «Елховнефть» ПАО «Татнефть»
2	Индивидуальный номер климатического проекта	92-2024-00000015
3	Сведения об отраслевой принадлежности климатического проекта в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности	06.10 - Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа
4	Период реализации климатического проекта (дата начала и окончания климатического проекта, промежуточные сроки реализации климатического проекта – при наличии)	Сроки реализации проекта: начало 01.09.2021, окончание 31.12.2021
5	Исполнитель климатического проекта:	
5.1	Наименование	Публичное акционерное общество «Татнефть» им. В.Д. Шашина (сокращенно – ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина)
5.2	организационно – правовая форма	Публичное акционерное общество
5.3	основной государственный регистрационный номер и дата его присвоения (при наличии) (для российского юридического лица); дата государственной регистрации (при наличии) (для иностранного юридического лица)	1021601623702 от 19.07.2002
5.3	адрес места нахождения	423460, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.
5.4	идентификационный номер налогоплательщика	1644003838
5.5	сведения об осуществляемых видах экономической деятельности в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности	06.10 - Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа 19.20 - Производство нефтепродуктов
6	Контактное лицо по климатическому проекту (фамилия, имя, отчество (при наличии), почтовый адрес, телефон, адрес электронной почты (при наличии))	Специалист 1 категории ОИиАР ЦПЭБ ЦОБ Сергеева Алина Шамильевна, Бугульма, ул. Мусы Джалиля, д.64, 8(855-94) 78-862, SergeevaAlinaSh@tatnipi.ru
7	Дата подготовки отчета о реализации климатического проекта	28.12.2023

Раздел 2. Краткое описание климатического проекта

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.

(краткое описание технологий и (или) мер, которые реализованы в рамках климатического проекта)

01.01.2021

(дата начала реализации климатического проекта)

01.01.2021-31.12.2021

(срок реализации климатического проекта)

-

(этапы реализации климатического проекта (при наличии))

Площадка насосной станции ДНС-6с предназначена для сбора, первой ступени сепарации и перекачки пластовой жидкости, добываемой из скважин, эксплуатирующих 131, 132 залежи Ново-Елховского месторождения, на ДНС-210 с последующей перекачкой на АУПВСН ЦКППН НГДУ «Елховнефть».

В качестве побочных продуктов выделяется попутный нефтяной газ (ПНГ), который сжигался на факельной установке.

Сжигание ПНГ происходило в связи с высоким содержанием сероводорода в газе и отсутствием отдельного трубопроводного транспорта ПНГ от данного объекта до МГПЗ УТНГП. Уровень утилизации ПНГ превышал 95%, установленные законодательством РФ (2019 г. – 95,93%, 2020 г. – 95,98%, 2021 г. – 96,13%). Для исключения сжигания ПНГ были выполнены мероприятия по передаче ПНГ от ДНС-6с по газопроводу до МГПЗ. На ДНС-6с факельная установка потушена. Расчет сокращения выбросов ПГ выполнен по расходу ПНГ, превышающему 95%.

(описание мероприятий климатического проекта, приводящих к сокращению (предотвращению) выбросов парниковых газов или увеличению их поглощения)

2 173

(масса парниковых газов, которая предполагается к сокращению (предотвращению) или к увеличению поглощения в результате реализации климатического проекта)

-

(дополнительные сведения о климатическом проекте (при наличии))

Раздел 3. Соотнесение климатического проекта с критериями отнесения проектов, реализуемых юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями или физическими лицами, к климатическим проектам

а) Климатический проект не противоречит требованиям федеральных законов и НПА РФ, а также законов и иных НПА Республики Татарстан, на территории которой реализуется проект, и осуществляются в соответствии с документами национальной системы стандартизации в области ограничения выбросов ПГ, в том числе в отношении реализации климатических проектов;

б) Результатом реализации проекта является сокращение выбросов парниковых газов от сжигания ПНГ на факеле;

в) В связи с тем, что удельные расходы электроэнергии (кВтч/куб.м) и удельные выбросы ПГ (тСО₂/куб.м) на переработку ПНГ не увеличились, увеличение расхода ПНГ, транспортируемого от ДНС-6с, не приводит к изменению качества конечной продукции и совокупному увеличению массы выбросов парниковых газов на МГПЗ.

г) Сокращение выбросов ПГ связано исключительно с подключением трубопровода от ДНС-6с к газопроводу ДНС-6а – МГПЗ в рамках климатического проекта.

д) Так как требование по соблюдению предельно допустимого значения показателя сжигания на факельных установках и (или) рассеивания ПНГ в размере

не более 5 процентов объема добытого ПНГ (п.3 Постановления Правительства РФ от 08.11.2012 №1148 «Об особенностях исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду при выбросах в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа») выполнялось, то подключение трубопровода от ДНС-6с к газопроводу ДНС-6а – МГПЗ является добровольным обязательством Компании, не предусмотренным законодательством РФ.

(обоснование соответствия проекта критериям климатического проекта)

Раздел 4. Информация об отнесении проекта к климатическому проекту

ООО МИП «НЭС Профэксперт»,
ОГРН 1201600019048,

положительное заключение о валидации от 30.01.2024 №4

(наименование и основной государственный регистрационный номер юридического лица или индивидуального предпринимателя, аккредитованного в национальной системе аккредитации в качестве органа по валидации и верификации парниковых газов, реквизиты положительного заключения о валидации (дата и номер))

Раздел 5. Тип климатического проекта

Комплекс мероприятий, обеспечивающих сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов.

Раздел 6. Место реализации климатического проекта

Республика Татарстан, Заинский район, территория СПК «Александровский», дожимная насосная станция ДНС-6с

(субъект Российской Федерации, муниципальное образование, наименование объекта)

Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Ориентир Российская Федерация, Республика Татарстан, Заинский муниципальный район, с. Александровская Слобода, кв-л. 170105, 634

(почтовый адрес места реализации климатического проекта)

Кадастровый номер: 16:19:170105:634

Номер кадастрового квартала: 16:19:170105

Дата присвоения кадастрового номера: 03.07.2009

Категория земель: Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения

Виды разрешенного использования: Эксплуатация ДНС-6с

Площадь: 5 808 м²

(сведения о земельном участке (ином объекте недвижимости), в пределах которого реализуется проект, содержащиеся в Едином государственном реестре недвижимости (при наличии)).

Раздел 7. Методики (методология)

Для оценки и учета результатов реализации климатического проекта применена Методика количественного определения объема выбросов парниковых газов утв. Приказом Минприроды России от 27 мая 2022 г. № 371 (далее - Методика).

При проведении инвентаризации источников выбросов ПГ ДНС-6с факел был идентифицирован в качестве источника, относящегося к категории «Сжигание в факелах». Количественное определение выбросов было проведено согласно формул 2.1 раздела 2 («Сжигание в факелах») Методики.

Коэффициенты выбросов CO₂ и CH₄ были рассчитаны по формулам 2.2 и 2.4 Методики соответственно.

(наименование и иные сведения о методиках (методологии), применяемых для оценки и учета результатов реализации климатического проекта, или их описание) (применимость методики (методологии) к климатическому проекту (если в методике (методологии) установлены критерии применения - обосновать, в связи с чем соответствующие методики (методология) применимы к климатическому проекту)

Раздел 8. Перечень объектов хозяйственной и иной деятельности, сопровождающейся выбросами парниковых газов и (или) их поглощением, а также иных объектов (при наличии), которые обеспечивают сокращение выбросов парниковых газов или увеличение их поглощения

Таблица 2 – Перечень объектов

Показатель	Объекты хозяйственной и иной деятельности, иные объекты (наименование, описание, географические координаты)	Вид парникового газа (CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O, другие)	Информация по объектам и видам парниковых газов (включен/ не включен)	Описание и обоснование
Прогнозируемый результат количественной оценки выбросов парниковых газов при отсутствии проекта за период реализации проекта (далее – базовая линия)	Факел ДНС-6с, факельное устройство, предназначенное для сжигания ПНГ, образующегося в результате сепарации газожидкостной нефтяной смеси, географические координаты: 55.263455,	CO ₂	включен	Углекислый газ является основным источником выбросов при сжигании ПНГ
		CH ₄	включен	Метан при сжигании ПНГ также выбрасывается в атмосферу в результате недожога газа, поэтому учитывается в расчетах

	52.090134	N ₂ O	не включен	При сжигании ПНГ количество выброса оксида азота предполагается незначительным
Результат количественной оценки планируемых сокращению выбросов парниковых газов в результате реализации мероприятий проекта	Факел ДНС-6с, факельное устройство, предназначенное для сжигания ПНГ, образующегося в результате сепарации газожидкостной нефтяной смеси на ДНС-6с, географические координаты: 55.263487, 52.090162	CO ₂	включен	Углекислый газ является основным источником выбросов при сжигании ПНГ. Сжигание возможно при плановых остановках оборудования и авариях на ДНС-6с
		CH ₄	включен	При плановых остановках оборудования и авариях на ДНС-6с возможно сжигание ПНГ. Метан при сжигании ПНГ также выбрасывается в атмосферу в результате недожога газа, поэтому учитывается в расчетах
		N ₂ O	не включен	При сжигании ПНГ количество выброса оксида азота предполагается незначительным
	Трубопровод от ДНС-6с до УП№1 газопровода ДНС-6а—МГПЗ. По трубопроводу производится транспортировка ПНГ, полученного в результате сепарации газожидкостной нефтяной смеси, географические координаты: - начало трубопровода:	CH ₄	включен	Плановая остановка оборудования или возникновение аварийной ситуаций на трубопроводе сопровождается продувкой

	55.263621, 52.090747 - место врезки УП№1: 55.262904, 52.094692			
--	-------------------------------------------------------------------------------	--	--	--

Раздел 9. Базовая линия

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.

(указание и описание базовой линии проекта по результатам отнесения проекта, реализуемого юридическим лицом, к климатическому проекту в соответствии с процедурой, предусмотренной методикой)

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.

(объяснение и обоснование ключевых предположений с предоставлением соответствующих ссылок (при наличии))

Раздел 10. Отклонения от методики(методологии)

В период, ограниченный рамками Отчета о реализации климатического проекта (с 01.01.2022 г. – 31.12.2023 г.), отклонений от методики не было.

(описание и обоснование любых отклонений от методики (методологии), в том числе влияние таких отклонений на оценку результатов климатического проекта)

Раздел 11. Информация о ходе реализации климатического проекта

Описание работ, выполненных до 31.12.2021 года:

Выполнены следующие мероприятия по подключению трубопровода от ДНС-6с ЦДНГ-4 к газопроводу ДНС-6а – МГПЗ:

1. На объекте создана сплошность линейной части газопровода, выполнен контроль в размере 100% заваренных стыков.
2. Уложена сигнальная лента и кабель по всей протяженности линейной части.
3. Выполнена продувка и испытание газопровода.
4. Выполнены мероприятия по охране труда, обеспечению пожаро- и взрывобезопасности, охране окружающей среды, предусмотренные проектом.
5. Пуско-наладочные работы технологического оборудования узла учета газа – выполнены в соответствии с проектом.

6. 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.

Описание мероприятий, выполненных в отчетный период (01.01.2022-31.12.2023):

В качестве побочной продукции на газопроводе образуется углеводородный конденсат, который направляется в пункт приема технологической жидкости НГДУ «Елховнефть».

В связи с этим проводился постоянный контроль уровня жидкости в емкостях УСК, который регулировался при необходимости.

Организован осмотр и обход газопровода от ДНС-6с до УП№1 с продувкой УСК.

Продувка УСК осуществлялась для мониторинга выпадения жидкости. Если жидкость выпадает интенсивно, это приводит к увеличению транспортных затрат на вывоз. За отчетный период интенсивного выпадения жидкости не было.

Обеспечен мониторинг давления в газопроводе от ДНС-6с до УП№1.

Проведен пробный пуск газа от ДНС-6с, потушен факел.

(описание действий, которые были осуществлены в рамках реализации климатического проекта на дату подготовки отчета в соответствии с документацией по климатическому проекту; обоснование любых отступлений от проектной документации и их влияние на результаты реализации климатического проекта)

Раздел 12. Сведения о планируемом, фактическом, и проектном объеме сокращения (предотвращения) выбросов парниковых газов и (или) увеличении их поглощения

При расчете выбросов базовой линии в проекте был использован средний расход ПНГ на факел за 2019-2021 гг. с учетом консервативного допущения, скорректированный в сторону уменьшения на 5%, который составлял 2 899,376 тыс.куб.м. В качестве компонентного состава ПНГ был взят средний компонентный состав ПНГ за 2019-2021 гг. Ожидаемые выбросы ПГ (проектный объем), при 5%-ной утилизации ПНГ, составили 1 т СО₂-экв. в год.

11 месяцев 2023 года:

Проектный объем сокращения выбросов ПГ: 2 173 т СО₂-экв.

Планируемый объем сокращения выбросов ПГ (базовая линия): 2 173 т СО₂-экв.

При отсутствии мероприятия (базовая линия- сжигание ПНГ на факельной установке) выбросы ПГ, при 5%-ной утилизации ПНГ, могли бы составить 2 174 тСО₂-экв.

Однако, в 2023 году проводились планово-предупредительные работы, в результате которых ПНГ сжигался на факеле. Выбросы парниковых газов при сжигании ПНГ на факеле составили 4 тСО₂-экв.

Фактический объем сокращения выбросов определен как разница между планируемым объемом сокращения выбросов ПГ (базовая линия) и объемом выбросов ПГ в результате сжигания ПНГ на факеле при ППР.

Фактический объем сокращения выбросов ПГ: 2 174 - 4=2 170 т СО₂-экв.

Информация для расчета выбросов и расчеты представлены в Приложении 4.

(сведения о разности между планируемым объемом по базовой линии проекта и проектной (фактической) величиной выбросов парниковых газов и (или) между планируемым по базовой линии и проектным (фактическим) уровнем поглощения парниковых газов)

Таблица 3 – Масса сокращения выбросов

Период реализации климатического проекта	Парниковый газ	Масса сокращения выбросов парниковых газов в тоннах CO ₂ -экв			Разница между фактом и проектом, между фактом и планом
		план (базовая линия)	проект (проектный сценарий)	факт (результат климатического проекта)	
01.02.2023-31.12.2023	CO ₂ , CH ₄	2 174	2 173	2 170	-4/-3

Раздел 13. Сведения о количестве подлежащих выпуску углеродных единиц при регистрации климатического проекта

2 170

Раздел 14. Сведения об общем количестве углеродных единиц, полученных в результате реализации климатического проекта

0

Раздел 15. Консультации с экспертами (при наличии)

В отчетный период (01.02.2023-31.12.2023 гг.) консультации с экспертным и научным сообществом по вопросам реализации климатического проекта не проводились.

(сведения о коммуникации (информировании, консультациях) с экспертным и научным сообществом по вопросам реализации климатического проекта, а также сведения о том, как результаты консультаций учтены в ходе реализации климатического проекта)

Раздел 16. План мероприятий по сбору первичных данных для подтверждения сведений о сокращении (предотвращении) выбросов парниковых газов или увеличении поглощения таких газов (далее – мониторинг)

Для организации сбора первичных данных, необходимых для подтверждения сведений о предотвращении выбросов ПГ, разработан План мониторинга. Отчет о выполнении Плана мониторинга представлен в Приложении 5.

Раздел 17. Данные и параметры для мониторинга

Для расчета выбросов парниковых газов от сжигания ПНГ на факеле (ДНС-6с) требуются первичные данные:

- расход ПНГ, тыс. куб.м

Источником информации об объемах сжигания и (или) рассеивания ПНГ и полном составе ПНГ на объектах НГДУ ПАО «Татнефть» является информационная система APG Control, в которой консолидируется информация, поступающая с приборов учета расхода ПНГ.

- компонентный состав ПНГ, Об.%, Масс. %.

Учет компонентного состава ПНГ ведется узлами учета газа, состав газа определяется ежеквартально газоаналитической лабораторией УТНГП ПАО «Татнефть». Информация о результатах анализов лаборатории вводится ответственным должностным лицом в информационную систему APG Control.

При плановой остановке оборудования или возникновении аварийных ситуаций на ДНС-6с, сопровождающихся сжиганием ПНГ, определяются:

- измерение потока ПНГ на факеле ДНС-6с, тыс. куб.м
- отбор и анализ проб ПНГ на факеле ДНС-6с, Об. %, Масс. %

При плановой остановке оборудования или возникновении аварийных ситуаций на трубопроводе, сопровождающихся продувкой ПНГ, устанавливается объем фугитивных выбросов CH_4 , для этого определяются:

- временной интервал плановой остановки/аварии на трубопроводе, сек;
- давление газа в трубопроводе, когда задвижки перекрыли отключаемый (аварийный) участок трубы, Па;
- температура газа в трубопроводе, когда задвижки перекрыли участок трубы, °С;
- диаметр трубопровода, м;
- длина трубопровода, м.

Сбор данных и параметров производится с целью проведения расчета сокращения выбросов ПГ в период кредитования.

(данные и параметры, которые определены или доступны для мониторинга на протяжении периода реализации климатического проекта; в отношении каждой единицы данных (параметра) указать, в частности, название, единицу измерения, описание, источник, величину, обоснование выбора, описание средств (способов) измерения, цель)

Раздел 18. План и процесс мониторинга

1) Источником информации об объемах сжигания и (или) рассеивания ПНГ являются расходомеры, поверенные в установленном порядке, расположенные в газовой линии на факельное хозяйство. Источником информации о компонентном составе ПНГ являются ежеквартальные анализы, полученные по результатам лабораторных исследований отобранных проб. Контроль качества проведения лабораторных исследований осуществляется инженером по качеству газоаналитической лаборатории УТНГП. Доступ пользователям к функционалу информационной системы APG Control (далее – Система) предоставляется администраторами процессов и функциональными администраторами в соответствии с занимаемыми ими должностями. Пользователи (Технолог УПСН, Технолог УДНГ) производят проверку и сопоставление проимпортированных исследований ПНГ с нефтепромышленными объектами Системы по показаниям

вторичных приборов (вычислители) СИКГ или на АРМ оператора объекта подготовки и переработки нефти (при наличии) до 10-го числа месяца, следующего за отчетным, и направляют их для дальнейших расчетов.

2) Информация о расходе и составе ПНГ достоверно принимается на основании выгрузки из программ ARG Control. Информация о составе ПНГ достоверно принимается на основании протоколов результатов лабораторных исследований отобранных проб.

3) Лабораторное оборудование поверено, откалибровано и проходит техническое обслуживание в соответствии с требованиями законодательства. Калибровка счетчика ПНГ осуществляется согласно соответствующим отраслевым стандартам в установленном порядке.

4) Организация деятельности по мониторингу, учету и расчетам выбросов ПГ по Группе «Татнефть» ведется в соответствии с внутренним стандартом организации СТО ТН 513-2021.

Ответственным за полноту и точность данных ARG Control в части объемах сжигания ПНГ на объектах НГДУ ПАО «Татнефть» является отдел эксплуатации объектов газосбора УПСН ДДНГ «Татнефть-Добыча». Ответственным за полноту и точность данных ARG Control в части предоставления сведений о компонентном составе ПНГ на факелах является УТНГП ПАО «Татнефть». Ответственным за проведение расчетов выбросов ПГ является отдел ИиАР ЦПЭБ.

5) 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. Требования и руководство по применению, а также Политики ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды с учетом изменения климата. Информация, после получения отчетности за предыдущий месяц, архивируется администратором Процесса «Учет ПНГ» программы ARG Control с целью недопущения изменения архивной информации пользователями. Все данные, собранные в рамках мониторинга проекта архивируются в электронном и бумажном виде для возможности доступа в течение 2 лет после окончания периода кредитования.

6) При проведении внутреннего аудита интегрированной системы менеджмента выполняется аудит процедур мониторинга.

7) Порядок корректировки и допустимые варианты корректировки данных установлены справочником Системы. Пользователь указывает основную причину сжигания или рассеивания ПНГ на объекте мониторинга. Указание причины сжигания или рассеивания для фактического объема ПНГ менее 10 м³ не требуется. Пользователями, при проведении корректировок, связанным с сжиганием или рассеиванием ПНГ, обязательно внесение следующих сведений:

- краткое описание обстоятельства причин корректировки;
- выполненные мероприятия по устранению причин корректировки;
- Ф.И.О, должность и телефон специалиста для оперативной связи и уточнения деталей корректировки;

-при наличии, вносятся номера и даты писем, распоряжений к проводимым мероприятиям.

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

(в отношении плана осуществления мониторинга описать:

- 1) процесс получения, записи, сбора и анализа данных и параметров, подлежащих мониторингу;
 - 2) методы измерения, записи, хранения, агрегирования, сопоставления и представления данных и параметров;
 - 3) если применимо, процедуры калибровки оборудования для мониторинга;
 - 4) организационную структуру, компетенцию и обязанности лиц, которые будут осуществлять мониторинг;
 - 5) политики отчетности и надзора за деятельностью по мониторингу;
 - 6) процедуры внутреннего аудита;
 - 7) процедуры устранения несоответствий утвержденному плану осуществления мониторинга;
 - 8) любые используемые подходы к отбору (выборке), включая целевые уровни точности, размеры выборки, расположение участков выборки, частоту измерений, но не ограничиваясь этим;
- в отношении процесса осуществления мониторинга описать для каждой единицы данных (параметра), в частности, частоту мониторинга (измерений), оборудование для измерения, методы измерения, применимые процедуры контроля количества и качества)

Раздел 19. Другая информация

Аварийных ситуаций на трубопроводе от ДНС-6с до УП№1 за отчетный период не зарегистрировано.

(указание любой другой соответствующей экономической, технической, экологической, отраслевой, географической, законодательной, социальной и иной информации, которая имеет или может иметь отношение к проекту, ходу реализации проекта, результатам проекта (при наличии))

Приложения

1. Информация о сожженном ПНГ при планово-предупредительных работах на МГПЗ за 2023 год
2. Информация о нормальных и аварийных ситуациях на оборудовании ДНС-6с и количестве ПНГ, сожженного при аварийных ситуациях за отчетный период
3. Информация о компонентном составе ПНГ, сожженного на факеле ДНС-6с за 2023 год
4. Расчет выбросов ПГ при сжигании ПНГ на факеле ДНС-6с при планово-предупредительных работах
5. Отчет о выполнении Плана мероприятий по сбору первичных данных для подтверждения сведений о сокращении (предотвращении) выбросов парниковых газов или увеличении поглощения таких газов (мониторинг).

(наименование)

Я, нижеподписавшийся, настоящим заявляю и гарантирую, что информация, представленная в настоящем отчете и приложения к нему, является достоверной, точной и полной, вся существенная информация, связанная с реализацией климатического проекта, была полностью раскрыта в настоящем отчете и приложениях к нему.

Исполнитель климатического проекта
Начальник управления охраны
окружающей среды и экологии
ПАО «Татнефть»

Алчинов А.Ф.

(Ф.И.О., должность)



(подпись)