

ОТЧЕТ
о реализации климатического проекта

Раздел 1. Общие сведения о климатическом проекте

Таблица № 1

1	Название климатического проекта	Предотвращение выбросов парниковых газов (метана) с использованием мобильных компрессорных станций при подготовке участков магистральных трубопроводов к проведению ремонтных работ
2	Индивидуальный номер климатического проекта	41-2023-00000007
3	Сведения об отраслевой принадлежности климатического проекта в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности	49.50.2
4	Период реализации климатического проекта (дата начала и окончания климатического проекта, промежуточные сроки реализации климатического проекта - при наличии)	01.10.2019-31.12.2029
5	Исполнитель климатического проекта:	
5.1	для юридического лица указываются следующие сведения:	
5.1.1	наименование	ООО «Газпром МКС»
5.1.2	организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью
5.1.3	основной государственный регистрационный номер и дата его присвоения (при наличии) (для российского юридического лица); дата государственной регистрации (при наличии) (для иностранного юридического лица);	1187847012825 24.01.2018
5.1.4	адрес места нахождения	196158, Санкт-Петербург, ш. Пулковское, д. 40, к. 4 литера д, пом.8045
5.1.5	идентификационный номер налогоплательщика	7810720112
5.1.6	сведения об осуществляемых видах экономической деятельности в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности	Основной вид деятельности: 49.50 Дополнительные виды деятельности:

		33.12; 45.11; 45.19; 45.20; 45.31; 45.32; 49.41; 49.42; 49.50.2; 52.21.2; 52.21.29; 52.21.3; 52.29; 71.12; 72.19; 77.32; 77.33
5.2	для физического лица, в том числе индивидуального предпринимателя, указываются следующие сведения:	-
5.2.1	фамилия, имя, отчество (при наличии)	-
5.2.2	вид, серия, номер и дата выдачи документа, удостоверяющего личность	-
5.2.3	дата рождения	-
5.2.4	место жительства	-
5.2.5	страховой номер индивидуального лицевого счета (при наличии)	-
5.2.6	идентификационный номер налогоплательщика	-
5.2.7	дата государственной регистрации лица в качестве индивидуального предпринимателя, основной государственный регистрационный номер (при наличии)	-
5.2.8	сведения об осуществляемых видах экономической деятельности в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности (при наличии)	-
6	Контактное лицо по климатическому проекту (фамилия, имя, отчество (при наличии), почтовый адрес, телефон, адрес электронной почты (при наличии))	Ощепков Михаил Алексеевич Почтовый адрес: РФ, 196158, г. Санкт- Петербург, Пулковское шоссе, д. 40, корп. 4, литер Д, D8045 oschepkovma@gazprominvestproject.ru , +7 (812) 455-19-39
7	Дата подготовки отчета о реализации климатического проекта	19.03.2024

Раздел 2. Краткое описание климатического проекта

Реализуемый климатический проект предполагает применение мобильных компрессорных станций для перекачки транспортируемого природного газа из участка газопровода, подлежащего ремонту, в работающий участок газопровода.

В результате применения МКС в 2019-2022 годах было перекачено 1 923 251,3 тыс. м³

природного газа, который в отсутствие проекта был бы стравлен в атмосферу. Совокупное сокращение выбросов парниковых газов от реализации проекта за 2019-2022 годы составило 28 479 862,9 т.СО₂-экв

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

01.10.2019 г.

(дата начала реализации климатического проекта)

10 лет

(срок реализации климатического проекта)

-

(этапы реализации климатического проекта (при наличии))

Проектом предусмотрено применение мобильных компрессорных станций (МКС) для откачки природного газа, остающегося в выводимом из работы участке магистрального газопровода, путем перекачки его в проходящий параллельно газопровод или за отключающий запорный кран по ходу газа. При проведении ремонтных работ на линейной части магистральных газопроводов выводится из работы определенный (ремонтируемый) участок газопровода. Применяв МКС, оставшийся газ в отключенном участке газопровода можно утилизировать, т.е. в зависимости от условий откачать этот газ в параллельно проходящий газопровод или за отключающий запорный кран по ходу газа. В процессе проведения работ все показатели МКС фиксируются в электронном журнале перекачек газа на автоматизированном рабочем месте, расположенном в передвижной авторемонтной мастерской.

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

49 928 002 т.СО₂-экв.

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

Проект будет осуществляться по Единой системе газоснабжения ПАО «Газпром», начиная с полуострова Ямал на северо-восток Европейской части РФ, и до границы с Казахстаном на юге. В состав Единой системы газоснабжения входят 179,3 тыс. км магистральных газопроводов и отводов.

Управление проектной деятельностью и парком МКС осуществляется из центрального офиса ООО «Газпром МКС» в г. Санкт-Петербурге.

(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

Проект прошел валидацию ЧУ СЦ «ВНИИГАЗ-Сертификат» в 2023 году. Мероприятия проекта не противоречат требованиям российского законодательства и осуществляются в соответствии с требованиями национального стандарта ГОСТ Р ИСО 14064-2.

Результатами реализации проекта являются сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов, возникающих при традиционных ремонтах на магистральных газопроводах. Мероприятия проекта не приводят к совокупному увеличению массы выбросов парниковых газов вне операционных границ проекта.

Сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов в течение срока реализации проекта не является результатом влияния факторов, не связанных с мероприятиями проекта.

Технология, применяемая в рассматриваемой проекте, не используется ПАО «Газпром» в промышленном масштабе. До принятия инвестиционного решения проводились лишь пилотные испытания МКС.

Предлагаемые к использованию ООО «Газпром МКС» новые технологии (мобильные компрессорные станции) являются не замещающими, а дополнительными технологиями, так как мобильные компрессорные станции применяются после того, как будут использованы все традиционно применяемые технологии сохранения и полезного использования газа.

Весь объем перекачиваемого с использованием МКС газа является дополнительным по отношению к традиционному способу подготовки участков трубопроводов к проведению ремонтных работ (за вычетом объема газа, который используется самой МКС в процессе ее эксплуатации).

(обоснование соответствия проекта критериям климатического проекта)

Раздел 4. Информация об отнесении проекта к климатическому проекту

Частное учреждение «Сертификационный центр «ВНИИГАЗ-Сертификат» ОГРН 1035000901847. Заключение о валидации от 26.10.2023 RA.RU.150002.0002ОПГ-2023.

(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.

(тип климатического проекта: комплекс мероприятий, обеспечивающих сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов; комплекс мероприятий, обеспечивающих увеличение поглощения парниковых газов)

Раздел 6. Место реализации климатического проекта

Проект осуществляется в пределах Единой системы газоснабжения России, начиная с полуострова Ямал на северо-восток Европейской части РФ, и до границы с Казахстаном на юге. На западе магистральные газопроводы подходят к границе Белоруссии. В состав Единой системы газоснабжения входят 179,3 тыс. км магистральных газопроводов и отводов.

Управление проектной деятельностью и парком МКС осуществляется из центрального офиса

ООО «Газпром МКС» в г. Санкт-Петербурге.

(место реализации климатического проекта (субъект Российской Федерации, муниципальное образование, наименование объекта))

Российская Федерация, 196158, г. Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, д. 40, корп. 4, литер Д, D8045.

(почтовый адрес места реализации климатического проекта)

В границы проекта включены участки магистральных трубопроводов, относящихся к следующим газотранспортным дочерним обществам ПАО «Газпром»:

1. ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»;
 2. ООО «Газпром трансгаз Москва»;
 3. ООО «Газпром трансгаз Волгоград»;
 4. ООО «Газпром трансгаз Саратов»;
 5. ООО «Газпром трансгаз Самара»;
 6. ООО «Газпром трансгаз Казань»;
 7. ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»;
 8. ООО «Газпром трансгаз Чайковский»;
 9. ООО «Газпром трансгаз Уфа»;
 10. ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»;
 11. ООО «Газпром трансгаз Югорск»;
 12. ООО «Газпром трансгаз Сургут»;
 13. ООО «Газпром трансгаз Ухта»;
 14. ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»;
 15. ООО «Газпром трансгаз Томск».
-

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

Раздел 6. Методики (методология)

Определение объема выбросов парниковых в результате реализации мероприятий, предусмотренных проектным сценарием, осуществляется в соответствии с методиками, которые основываются и осуществляются на базе действующего российского законодательства и утверждены Приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

(наименование и иные сведения о методиках (методологии), применяемых для оценки и учета результатов реализации климатического проекта, или их описание)

Основной источник выбросов парниковых газов в базовом сценарии — выбросы метана при стравливании газа из участка трубопровода (в объеме перекачки газа с использованием МКС). Согласно Приказу Минприроды России от 27.05.2022 № 371, категория источников «фугитивные выбросы» включает организованные и неорганизованные выбросы CH_4 и CO_2 в атмосферу, возникающие в результате технологических операций, осуществляемых при добыче, транспортировке, хранении и переработке сырой нефти и природного газа. Магистральные трубопроводы используются для транспортировки природного газа, поэтому

данная методика применима к климатическому проекту.

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания дизельного топлива при перемещении МКС будет производиться в соответствии с разделом «Транспорт» Приказа Минприроды России от 27.05.2022 № 371, поскольку МКС являются передвижными источниками выбросов парниковых газов. Данная категория включает пассажирские, грузовые перевозки, а также иные технологические операции.

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания спасенного газа на собственные нужды МКС при реализации проекта будет осуществлен в соответствии с разделом «Стационарное сжигание топлива» Приказа Минприроды России от 27.05.2022 № 371, т.к. данная категория источников выбросов парниковых газов включает выбросы CO₂ в атмосферу, возникающие в результате сжигания всех видов ископаемого газообразного, жидкого и твердого топлива в т.ч. для собственных нужд организации и осуществления технологических операций.

(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 7. 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

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 или поглощений парниковых газов при отсутствии проекта за период реализации проекта (далее - базовая линия)	Магистральный газопровод Единой системы газоснабжения, в границах участков газотранспортных дочерних обществ ПАО «Газпром»: <ol style="list-style-type: none"> 1. ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»; 2. ООО «Газпром трансгаз Москва»; 3. ООО «Газпром трансгаз Волгоград»; 4. ООО «Газпром трансгаз Саратов»; 5. ООО «Газпром 	<ul style="list-style-type: none"> • CO₂ • CH₄ 	<ul style="list-style-type: none"> • включен • включен 	Выбросы CH ₄ и CO ₂ при сраствливание природного газа из ремонтных участков. Включены в соответствии с методиками количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов, утвержденным приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 371

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
	<p>трансгаз Самара»; 6. ООО «Газпром трансгаз Казань»; 7. ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»; 8. ООО «Газпром трансгаз Чайковский»; 9. ООО «Газпром трансгаз Уфа»; 10. ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»; 11. ООО «Газпром трансгаз Югорск»; 12. ООО «Газпром трансгаз Сургут»; 13. ООО «Газпром трансгаз Ухта»; 14. ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»; 15. ООО «Газпром трансгаз Томск».</p>			
<p>Результат количественной оценки планируемых к сокращению (предотвращению) или поглощению выбросов парниковых газов в результате реализации мероприятий проекта</p>	<p>Мобильные компрессорные станции (МКС)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • CO₂ • CH₄ • N₂O 	<ul style="list-style-type: none"> • включен • включен • исключен 	<ul style="list-style-type: none"> • Выбросы CO₂ при сжигании топливного газа, выбросы CO₂ при сжигании газа конечным потребителем, выбросы CO₂ от сжигания топлива при перемещении МКС, выбросы CO₂ от сжигания дизельного топлива в дизель-генераторе, отопителях – включены в соответствии с приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 371 • Выбросы CH₄ от

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
				<p>технологических операций (освобождении манифольда и шлейфов от газа после окончания перекачки) включены в соответствии с приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 371</p> <ul style="list-style-type: none"> • Выбросы N₂O при сжигании дизельного топлива исключены в соответствии с приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 371

Карта границ климатического проекта – в Приложении № 1 к настоящему отчету.

Раздел 8. Базовая линия

Базовая линия представляет собой продолжение ситуации, которая была до начала реализации проекта, т.е. выбросы метана при стравливании газа из участка трубопровода (в объеме перекачки газа с использованием МКС). Объем стравливания в базовом сценарии рассчитывается исходя из планируемого количества перекачек в год и среднерасчетного значения объема газа, содержащегося в ремонтируемой секции газопровода.

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

В отсутствие данного проекта весь объем газа, который предлагается перекачивать с использованием МКС, стравливался бы перед проведением ремонтных работ в атмосферный воздух из участков магистральных трубопроводов, как это происходило ранее, т. к. иной дополнительной технологии предусмотрено не было.

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

Раздел 9. Отклонения от методики (методологии)

Погрешность счетчика установлена в паспортах счетчика - 0,5 %; погрешности определения количества закупаемого дизельного топлива - 0,25 % (в соответствии с ГОСТ Р 58404-2019); методическая погрешность регистрации данных и расчетов определена в МИ 3235 – 2009 и составляет 1,073 %. Общая неопределенность составляет корень квадратный из суммы квадратов погрешности счетчиков и методической погрешности расчетов и составляет 1,21 % (не превышает установленные 5%).

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

Раздел 10. Информация о ходе реализации климатического проекта

Проектно-техническая документация была подготовлена и утверждена в 2018 году. Фактическое начало деятельности по проекту — октябрь 2019 года. Первая перекачка с использованием МКС прошла с 30.10.2019 по 11.11.2019 на участке магистрального газопровода «Уренгой-Петровск» Пелымского ЛПУМГ (объект ООО «Газпром трансгаз Югорск»). В дальнейшем ООО «Газпром МКС» продолжило вводить в эксплуатацию МКС и наращивать объемы перекачек. К концу 2020 года приобретены и введены в эксплуатацию 8 МКС, в 2021 году – еще 2 МКС.

В течение 2019 – 2022 гг. деятельность по перекачке газа, предусмотренная проектной документацией, осуществлялась на объектах (участках трубопроводов) 13 дочерних газотранспортных обществ ПАО «Газпром»:

1. ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»:
 - о в 2019 перекачено – 0 млн м³ газа;
 - о в 2020 перекачено – 1,65 млн м³ газа;
 - о в 2021 перекачено – 37,60 млн м³ газа;
 - о в 2022 перекачено – 6,50 млн м³ газа.
 2. ООО «Газпром трансгаз Москва»:
 - о в 2019 перекачено – 0 млн м³ газа;
 - о в 2020 перекачено – 20,89 млн м³ газа;
 - о в 2021 перекачено – 100,88 млн м³ газа;
 - о в 2022 перекачено – 53,44 млн м³ газа.
 3. ООО «Газпром трансгаз Волгоград»:
 - о в 2019 перекачено – 0 млн м³ газа;
 - о в 2020 перекачено – 4,0 млн м³ газа;
 - о в 2021 перекачено – 4,0 млн м³ газа;
 - о в 2022 перекачено – 32,23 млн м³ газа.
 4. ООО «Газпром трансгаз Саратов»:
 - о в 2021 перекачено – 0 млн м³ газа;
 - о в 2020 перекачено – 2,76 млн м³ газа;
 - о в 2021 перекачено – 7,96 млн м³ газа;
 - о в 2022 перекачено – 19,18 млн м³ газа.
 5. ООО «Газпром трансгаз Самара»:
 - о в 2019 перекачено – 0 млн м³ газа;
 - о в 2020 перекачено – 0 млн м³ газа;
 - о в 2021 перекачено – 0 млн м³ газа;
-

- о в 2022 перекачено – 12,43 млн м³ газа.
- 6. ООО «Газпром трансгаз Казань»:
 - о в 2019 перекачено – 0 млн м³ газа;
 - о в 2020 перекачено – 13,50 млн м³ газа;
 - о в 2021 перекачено – 10,13 млн м³ газа;
 - о в 2022 перекачено – 20,30 млн м³ газа.
- 7. ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»:
 - о в 2019 перекачено – 0 млн м³ газа;
 - о в 2020 перекачено – 44,0 млн м³ газа;
 - о в 2021 перекачено – 70,91 млн м³ газа;
 - о в 2022 перекачено – 75,54 млн м³ газа.
- 8. ООО «Газпром трансгаз Чайковский»:
 - о в 2019 перекачено – 0 млн м³ газа;
 - о в 2020 перекачено – 51,0 млн м³ газа;
 - о в 2021 перекачено – 94,71 млн м³ газа;
 - о в 2022 перекачено – 190,00 млн м³ газа.
- 9. ООО «Газпром трансгаз Уфа»:
 - о в 2019 перекачено – 0 млн м³ газа;
 - о в 2020 перекачено – 6,97 млн м³ газа;
 - о в 2021 перекачено – 14,38 млн м³ газа;
 - о в 2022 перекачено – 25,69 млн м³ газа.
- 10. ООО «Газпром трансгаз Югорск»:
 - о в 2019 перекачено – 18,63 млн м³ газа;
 - о в 2020 перекачено – 145,50 млн м³ газа;
 - о в 2021 перекачено – 201,43 млн м³ газа;
 - о в 2022 перекачено – 237,39 млн м³ газа.
- 11. ООО «Газпром трансгаз Сургут»:
 - о в 2019 перекачено – 0 млн м³ газа;
 - о в 2020 перекачено – 0 млн м³ газа;
 - о в 2021 перекачено – 32,46 млн м³ газа;
 - о в 2022 перекачено – 17,49 млн м³ газа.
- 12. ООО «Газпром трансгаз Ухта»:
 - о в 2019 перекачено – 0 млн м³ газа;
 - о в 2020 перекачено – 114,73 млн м³ газа;
 - о в 2021 перекачено – 103,59 млн м³ газа;
 - о в 2022 перекачено – 124,81 млн м³ газа.
- 13. ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»:
 - о в 2019 перекачено – 0 млн м³ газа;
 - о в 2020 перекачено – 0 млн м³ газа;
 - о в 2021 перекачено – 0 млн м³ газа;
 - о в 2022 перекачено – 6,58 млн м³ газа.

В течение периода мониторинга с 01.01.2019 по 31.12.2019 объем перекачиваемого с использованием МКС природного газа составил 18 634,58 тыс. м³. В течение периода мониторинга с 01.01.2020 по 31.12.2020 объем перекачиваемого с использованием МКС природного газа составил 404 996,94 тыс. м³. В течение периода мониторинга с 01.01.2021 по 31.12.2021 объем перекачиваемого с использованием МКС природного газа составил 678 053,66 тыс. м³. В течение периода мониторинга с 01.01.2022 по 31.12.2022 объем перекачиваемого с использованием МКС природного газа составил 821 556,14 тыс. м³. Всего

в 2019–2022 годах объем перекаченного газа на всех производственных площадках составил 1 923,25 млн м³ газа.

Фактические объемы газа, перекачиваемого из ремонтных секций МГ (в соответствии с техническими актами оказания услуг по перекачке природного газа), выше расчётных значений для базовой линии, т.к. параметры каждого ремонтируемого участка газопровода уникальны и отличаются от средних значений, которые используются для расчета базовой линии. Соответственно, при оценке объема сокращений (предотвращений) выбросов парниковых газов от использования МКС планируемые объемы перекачки газа за каждый год реализации проекта корректируются на фактические значения.

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

Планируемое сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов за 2019-2022 гг. – 12 986 013,81 т CO_{2-экв};

Фактическое сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов в результате реализации проекта за 2019-2022 гг. – 28 479 862,92 т CO_{2-экв}.

(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

Период реализации климатического проекта	Парниковый газ	Масса сокращения (предотвращения) выбросов парниковых газов и (или) их поглощения, в тоннах CO _{2-экв} .			Разница между фактом и проектом, между фактом и планом	
		план (базовая линия)	проект (проектный сценарий)	факт (результат климатического проекта)	Факт - проект	Факт – план
01.01.2019 - 31.12.2019	CH ₄ , CO ₂	117 199,38	104 277,73	276 136,07	171 858,34	158 936,69
01.01.2020 - 31.12.2020	CH ₄ , CO ₂	3 008 117,30	2 676 953,85	6 000 691,06	3 323 737,20	2 992 573,76
01.01.2021 - 31.12.2021	CH ₄ , CO ₂	5 156 772,52	4 589 441,96	10 038 397,15	5 448 955,19	4 881 624,63
01.01.2022 - 31.12.2022	CH ₄ , CO ₂	6 309 233,04	5 615 340,27	12 164 638,65	6 549 298,38	5 855 405,61

Раздел 12. Сведения о количестве подлежащих выпуску углеродных единиц при регистрации климатического проекта

49 928 002.

Раздел 13. Сведения об общем количестве углеродных единиц, полученных в результате реализации климатического проекта

-
(планируется выпуск 28 479 862 углеродных единиц за 2019 - 2022 гг.).

Раздел 14. Консультации с экспертами (при наличии)

-

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

Для мониторинга выбросов парниковых газов по проектной деятельности используется методология, основанная на измерении объема топлива (природный газ), потребляемого МКС, перекачиваемого с помощью МКС, а также мониторинге объемов используемого дизельного топлива (для дизель-генераторов, воздушных отопителей, перемещения МКС).

Для того чтобы определить количество предотвращенных выбросов метана, необходимо знать, какое количество газа будет откачено МКС за исключением выбросов по проектному сценарию. Эти параметры определяются непосредственно на месте в процессе перекачки. Все необходимые данные обрабатываются и регистрируются в процессе повседневной деятельности (транспортирования и эксплуатации) мобильных компрессорных станций. Данные мониторинга сохраняются в течение всего срока реализации проекта и не менее двух лет после его завершения.

Проектные выбросы парниковых газов рассчитываются на основе следующих параметров, которые необходимо контролировать:

- объем перекачанного МКС природного газа (тыс. м³);
- объем топливного газа, потребляемого МКС в процессе эксплуатации (тыс. м³);
- объем дизельного топлива, используемого для выработки электроэнергии дизель-генераторами (л);
- объем дизельного топлива, используемого воздушными отопителями для обогрева помещений МКС (л);

- объем дизельного топлива, используемого в качестве автомобильного топлива при транспортировании МКС к месту проведения работ (л);
- количество перекачек в год.

В качестве исходных данных для расчета будут использованы данные счетчиков-расходомеров (перекаченного и топливного газа), данные из путевых листов и листов работы агрегатов, данные из реестра оказания услуг по перекачкам природного газа и технических актов.

Раздел 16. Данные и параметры для мониторинга

Параметр	Источник	Ед. из м.	Описание	Процент, подлежащий мониторингу	Способы измерения	Цель	Неопределенность
Объем перекачиваемого МКС газа	Счетчики-расходомеры	м ³	Объем газа, перекачиваемый из ремонтируемого участка газопровода	100%	Каждые 4 часа (электронный журнал показателей работы МКС)	Точность измерений, своевременная поверка счетчиков, соблюдение условий эксплуатации	0,5% (погрешность счетчиков-расходомеров)
Объем топливного газа	Счетчики-расходомеры	м ³	Объем газа, потребляемых МКС для собственных нужд	100%	Каждые 4 часа (электронный журнал показателей работы МКС)	Точность измерений, своевременная поверка счетчиков, соблюдение условий эксплуатации	0,5% (погрешность счетчиков-расходомеров)
Дизельное топливо (для дизель-генератора)	Кассовые чеки	литр	Количество дизельного топлива, потребляемого МКС для работы дизель-генератора и отопителей	100%	Фактическое потребление топлива (остаток в начале и в конце перекачки)	Соблюдение условий эксплуатации	0,25% в соответствии с ГОСТ Р 58404-2019
Дизельное топливо (перемещение МКС)	Кассовые чеки, путевые листы, справка о годовом потреблении	литр	Количество дизельного топлива, потребляемого МКС при перемещении	100%	Фактическое потребление топлива МКС при перемещении	Соблюдение условий эксплуатации, построение оптимальных маршрутов движения техники	0,25% в соответствии с ГОСТ Р 58404-2019
Углеродный эквивалента	Объем перекачки	т. СО ₂	Предотвращаемые выбросы	100%	Расчетная модель на	Подготовка отчетной	до 5%

сохранённого природного газа	ого газа, объем топливного газа, объем дизельного топлива	экв	парниковых газов с учетом проектных выбросов		основе	документации	
------------------------------	---	-----	--	--	--------	--------------	--

(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 17. План и процесс мониторинга

Параметр	Получение, запись, сбора и анализ данных	Методы работы с данными	Ответственные по сбору	Политика отчетности и надзора	Внутренний аудит	Устранение несоответствий	Подходы к отбору (выборке)
Объем перекачиваемого МКС газа	Учет объема перекачанного газа МКС производится с помощью ультразвуковых	Все данные записываются в отдельных технических актах оказания услуг, ведется реестр оказания услуг по перекачке природного газа в форме электронной таблицы	Мастер МКС	Мониторинга основан на существующих в компании процедурах управления данными и определен в соответствии с ними. Все необходимые данные обрабатываются и регистрируются в процессе повседневной деятельности (транспортирования и эксплуатации) МКС. Данные мониторинга будут сохраняться в течение всего срока реализации проекта и не менее двух лет после его завершения. Для обеспечения качества данных обеспечивается их:	Осуществляется ответственным специалистом отдела логистики и диспетчеризации	Для предотвращения ошибок в сборе и обработке данных и обеспечения их качества определены причины ошибок и разработаны меры по их предотвращению: 1. Подтверждение данных с двух сторон – Газпром МКС и Газотранспортное общество 2. Проверка данных непосредственно исполнителем, его руководителем (выборочно)	Каждые 4 часа
Объем топливного газа	счетчиков-расходомеров Turbo Flow UFG и массовых счетчиков-расходомеров Micro Motion. Учет объема топливного газа МКС производится с помощью массовых счетчиков-расходомеров Micro Motion и массовых счетчиков-расходомеров ЭЛМЕТРО-Фломак. Сбор данных осуществляется в автоматическом режиме. Счетчики фиксируют объемы перекачанного из				- доступность - точность; - взаимосвязанность; - однозначность;		

	газопровода и топливного природного газа.			- надежность			
Дизельное топливо (для дизель-генератора)	Расход дизельного топлива при перемещении МКС и для генераторов фиксируется работниками МКС в путевой документации согласно фактически израсходованному топливу	Данные из путевой документации агрегируются в бумажной и электронной форме, используются для подготовки справки о годовом расчете топлива	Машинист передвижного компрессора		Специалист отдела логистики и диспетчеризации		Фактическое потребление топлива (остаток в начале и в конце перекачки)
Дизельное топливо (перемещение МКС)			Машинист передвижного компрессора		Специалист отдела логистики и диспетчеризации		
Углеродный эквивалента сохранённого природного газа		Расчет выбросов ПГ осуществляется в табличном виде (Excel) на основе агрегированных данных мониторинга по проекту	Специалист отдела планирования и производства работ на газопроводах		Осуществляется ответственным специалистом отдела планирования и производства работ на газопроводах		

Раздел 18. Другая информация

(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))

Приложение: 1. Карта границ климатического проекта, с расположением различных объектов, в рамках которых осуществляются мероприятия по реализации климатического проекта.

17 (семнадцать) страниц отчета о реализации климатического проекта, кроме того приложение на 1 (одной) странице с картой границ климатического проекта

(наименование и количество листов)

Я, нижеподписавшийся, настоящим заявляю и гарантирую, что информация, представленная в настоящем отчете и приложениях 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
(уполномоченный представитель)

Ведущий специалист
ООО «Газпром инвестпроект»
по доверенности ООО «Газпром МКС»
от 26.02.2024 № 68/02-2024
М.А. Ощепков

(Ф.И.О., должность)

(подпись, дата)

Генеральный директор ООО «Газпром МКС»
А.С. Афанасьев

(Ф.И.О., должность)

(подпись, дата)

Пропито, пронумеровано и скреплено печатью:
18 (восемнадцать) лист 05

Должность: Генеральный директор
ООО «Газпром МКС»

/А.С. Афанасьев

