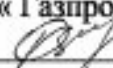


УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор  
ООО «Газпром трансгаз Сургут»  
 О.В. Ваховский  
«12» 03 2025 г.

**ОТЧЕТ**  
**о функционировании системы экологического менеджмента**  
**ООО «Газпром трансгаз Сургут»**  
**за 2024 год**

Сургут,  
2025 год

Введение.....	3
1. Статус СЭМ Общества.....	3
2. Информация о выполнении мероприятий по результатам анализа функционирования СЭМ.....	5
3. Результаты анализа изменения среды организации, требований заинтересованных сторон, экологических и других рисков, влияющих на результативность СЭМ (угроз и возможностей).....	6
4. Результаты анализа Политики Общества.....	7
5. Результаты анализа реализации экологических целей Общества.....	8
6. Результаты анализа реализации природоохранной деятельности.....	16
7. Результаты анализа аудитов СЭМ Общества за 2024 год.....	25
8. Статус и результативность корректирующих действий.....	28
9. Результаты анализа процесса информирования и обучения персонала Общества и внешних поставщиков по вопросам СЭМ.....	29
10. Результаты анализа обращений от внешних заинтересованных сторон, включая жалобы.....	32
11. Выводы по результатам анализа функционирования СЭМ со стороны руководства.....	33
12. Перечень приложений.....	33

## **Введение**

Отчет о результатах функционирования системы экологического менеджмента (далее - СЭМ) подготовлен в рамках ежегодного анализа функционирования СЭМ ООО «Газпром трансгаз Сургут» ПАО «Газпром» (далее - Общество) со стороны высшего руководства в соответствии с требованиями ГОСТ Р ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015), а также требованиями СТО Газпром 12-1.1-027-2022 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению» и РК 23/47-33-2023 «Руководство по СЭМ» с изменением №1.

Отчет рассмотрен и согласован на совещании Рабочей группы по СЭМ Общества в составе сформированном приказом генерального директора ООО «Газпром трансгаз Сургут» № 01472 от 21.12.2022г. «О Рабочей группе системы экологического менеджмента» (Приложение №1) и приказом ВРИО генерального директора ООО «Газпром трансгаз Сургут» № 00528 от 12.05.2023г. «О внесении изменений в ОРД» (Приложение №2), протокол от 12.03.2025 № 23/47-60 прилагается к данному Отчету отдельным документом (Приложение №3).

Анализ проведен за период функционирования с 01.01.2024 по 31.12.2024 по всем элементам ГОСТ Р ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015).

### **1. Статус СЭМ Общества.**

СЭМ Общества является частью интегрированной системы менеджмента Общества и обеспечивает реализацию Экологической политики ПАО «Газпром» и Политики Общества в области качества, производственной безопасности и охраны окружающей среды.

#### **1.1 Краткая информация о деятельности Общества.**

ООО «Газпром трансгаз Сургут» - одно из крупных газотранспортных предприятий Западной Сибири. В состав предприятия входят 14 линейных производственных управлений, 18 компрессорных станций и 38 компрессорных цехов. Общество эксплуатирует 6,279 тыс. км. магистральных газопроводов и газопроводов-отводов, 53 газораспределительных станций.

Филиалы Общества расположены на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Тюменской области и в Краснодарском крае.

#### **1.2 Информация об области применения и границах СЭМ Общества.**

Область применения СЭМ Общества сформулирована как:

- транспортировка газа;
- реализация инвестиционных проектов в области строительства объектов инфраструктуры транспорта газа;
- энерговодоснабжение и эксплуатация энергетического оборудования объектов Единой системы газоснабжения.

Границы СЭМ Общества включают в себя 25 филиалов (Ново-Уренгойское ЛПУМГ, Пурпейское ЛПУМГ, Губкинское ЛПУМГ, Вынгапуровское ЛПУМГ, Ортьягунское ЛПУМГ, Сургутское ЛПУМГ, Южно-Балыкское ЛПУМГ, Самсоновское ЛПУМГ, Демьянское ЛПУМГ, Туртасское ЛПУМГ, Тобольское ЛПУМГ, Янковское ЛПУМГ, Богандинское ЛПУМГ, Ишимское ЛПУМГ, ИТЦ, УАВР, УЭЗС, УТТиСТ, УМТСиК, УСС «Факел», ДОЦ «Северянка», ЦКиД «Камертон», Управление связи, Медико-санитарная часть и Учебно-производственный центр) и структурные подразделения Администрации.

**1.3 Информация об изменении области применения и границ СЭМ Общества в 2024 году/ необходимости изменения области применения и границ СЭМ Общества в 2025 году.**

В связи с ликвидацией филиала СП «Факел» на основании решения участника ООО «Газпром трансгаз Сургут» № 72 от 09.01.2025г., приказа ООО «Газпром трансгаз Сургут» № 00017 от 13.01.2025г «О ликвидации Санатория-профилактория «Факел»» (Приложение №4, 4.1), протоколом совещания Рабочей группы по СЭМ ООО «Газпром трансгаз Сургут» № 23/47-57 от 07.02.2025 (Приложение №5) закреплено решение о внесении изменений в границы СЭМ путем актуализации Заявления о соответствии СЭМ ООО «Газпром трансгаз Сургут» требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 14001:2016 (ISO 14001:2015) (Приложение №6).

На заседании Рабочей группы СЭМ принято решение для филиалов ЦКиД «Камертон», Управление связи, Медико-санитарная часть, Учебно-производственный центр, Управление спортивных сооружений «Факел» и структурных подразделений Администрации не относящихся к основной производственной деятельности:

- не применять Экологические цели ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2023-2025гг. и Программу мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2023-2025 гг. в связи с учетом факторов негативного воздействия на окружающую среду, экологических аспектов данных филиалов в документации УЭЗС и ЛПУ МГ;

- возложить обязанности по идентификации экологических аспектов и учету в проектно-нормативной документации на УЭЗС, а по производственным площадкам на ЛПУ МГ, на территории которых они находятся.

Решение оформлено Протоколом совещания Рабочей группы СЭМ №23/47-57 от 07.02.2025 и прилагается к данному Отчету отдельным документом (Приложение №5).

#### **1.4 Информация о подтверждении соответствия СЭМ требованиям ГОСТ Р ИСО 14001:2016 (ISO 14001:2015) и корпоративным требованиям СЭМ ПАО «Газпром».**

СЭМ Общества сертифицирована в 2014 году независимым органом по сертификации DetNorskeVeritas (DNV) на соответствие международному стандарту ISO 14001:2004. В 2017 году органом по сертификации «Русский регистр» была проведена ресертификация на соответствие СЭМ Общества новой версии ISO 14001:2015 (срок действия сертификата до 11.12.2020). По окончании срока действия сертификата проведено самодекларирование на соответствие требованиям ГОСТ Р ИСО 14001:2016, а также требованиям СЭМ ПАО «Газпром». Заявление о соответствии системы экологического менеджмента требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 14001:2016 (ISO14001:2015) №23/47-59-2025 от 12.03.2025 г. прилагается к Отчету отдельным документом (Приложение №6).

#### **1.5 Ссылка на электронный адрес страницы размещения информации о соответствии СЭМ требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015), и корпоративным требованиям СЭМ ПАО «Газпром» на внешнем официальном сайте Общества.**

[www.surgut-tr.gazprom.ru](http://www.surgut-tr.gazprom.ru)

#### **1.6 Информация о степени интеграции СЭМ с другими формализованными системами менеджмента Общества.**

СЭМ Общества функционирует в рамках ИСМ совместно с системой менеджмента качества на основе требований национального стандарта ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015) и корпоративного стандарта СТО Газпром 9001, системой менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда на соответствие требованиям ISO 45001:2018, а также системой управления энергосбережением и энергоэффективностью в соответствии с требованиями ISO 50001:2018.

Общими элементами с вышеуказанными системами являются единый представитель высшего руководства, единая процессная модель (схема взаимодействия процессов), Политика (кроме СЭМ), функциональные обязанности, ответственность и полномочия, мониторинг и измерение в части осуществления производственного экологического контроля,

управление документированной информацией, ведение записей. Общими элементами с СЭНМ являются экологические аспекты, связанные с выбросами парниковых газов, а также меры управления этими аспектами, начиная от постановки целей, планирования мероприятий, соответствующей системы показателей результативности и заканчивая мониторингом и анализом их результативности.

Интеграция основана на соблюдении общесистемных требований, касающихся управления аварийными ситуациями и рисками.

В Обществе внедрена система управления рисками. Идентификация и анализ рисков проводится на основании Положения о системе управления рисками группы Газпром и «Временного порядка идентификации и оценки рисков в СЭМ ПАО «Газпром». Вопрос управления рисками в Обществе приведен в разделе 3 Отчета.

### 1.7 Информация о ключевых показателях экологической результативности деятельности Общества за 2024 год.

Фактические значения ключевых показателей экологической результативности (ПЭР) Общества за 2024 год представлены в таблице 1.

Таблица 1. Фактические значения ключевых ПЭР Общества за 2024 год

№ п/п	Ключевые показатели экологической результативности Общества (ПЭР)	Результат
1.	Количество достигнутых экологических целей по отношению к установленным	4
2.	Количество выполненных мероприятий по достижению экологических целей по отношению к установленным	6
3.	Количество значимых экологических аспектов (ЗЭА)	46
	Количество новых значимых экологических аспектов (ЗЭА)	7
	Количество экологических аспектов, переставших быть значимыми	6
	Наибольший индекс значимости экологического аспекта	17,28
4.	Наличие превышений нормативов ДВ на ОС	да/ нет
5.	Количество нарушений (несоответствий), выявленных органами государственного контроля (надзора)	0
6.	Количество несоответствий, выявленных в рамках:	0
	– внутреннего аудита СЭМ ПАО «Газпром», в том числе повторных;	8 (1)
	– внутреннего аудита СЭМ Общества, в том числе повторных;	
	– корпоративного экологического контроля, в том числе повторных;	14(0)
– экологического контроля силами Общества, в том числе повторных.	75	
7.	Величина сверхнормативной платы за НВОС	0
8.	Количество аварий с экологическими последствиями	0
9.	Количество инцидентов с экологическими последствиями	0
10.	Доля прошедших обучение от запланированных к обучению	100%
11.	Количество обращений со стороны населения, общественных объединений и организаций с жалобами на деятельность ДО, принятых для устранения	0
	Из них количество обращений, относящихся к одному и тому же событию	0
12.	Количество отрицательных публикаций в СМИ, Интернете, связанных с экологическими аспектами деятельности ДО и охраной окружающей среды	0
	Из них количество событий, по которым были отрицательные публикации	0

## 2. Информация о выполнении мероприятий выданных на 2024 по результатам анализа функционирования СЭМ за 2023 год.

### 2.1 Информация о выполнении мероприятий, выданных на 2024 по результатам анализа функционирования СЭМ Общества за 2023 год.

Информация приведена в Приложении № 7.

## **2.2 Информация о выполнении мероприятий, выданных на 2024 по результатам анализа функционирования СЭМ ПАО «Газпром» за 2023 год.**

Информация приведена в Приложении № 7.

## **3. Результаты анализа изменения среды организации, требований заинтересованных сторон, экологических и других рисков, влияющих на результативность СЭМ (угроз и возможностей)**

### **3.1 Результаты анализа среды организации и ее изменений**

Анализ среды организации и ее изменений проводится в соответствии с СТО Газпром 12-1.1-027-2022 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению», Временным порядком идентификации и оценки рисков в системе экологического менеджмента ПАО «Газпром».

Приоритетные условия, которые повлияли на результативность СЭМ за отчетный период и/или которые могут повлиять на результативность СЭМ в планируемом периоде отражены в таблице в Приложении № 8.

### **3.2 Результаты анализа требований заинтересованных сторон**

Анализ требований заинтересованных сторон и их изменений проводится в соответствии с СТО Газпром 12-1.1-027-2022 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению».

Результаты анализа заинтересованных сторон и их соответствующих требований, повлиявших/способных повлиять на результативность СЭМ (включая их изменения) приведены в Приложении № 9.

### **3.3 Результаты идентификации и оценки экологических и других рисков, влияющих на результативность СЭМ**

Идентификация и оценка экологических и других рисков, влияющих на результативность СЭМ, осуществляется в рамках системы управления рисками и внутреннего контроля (СУР и ВК), согласно Методическим рекомендациям по управлению рисками с использованием качественных оценок (утверждены Распоряжением ПАО «Газпром» от 28.11.2017 №394).

Классификация рисков осуществляется в соответствии с Приказом ПАО «Газпром» от 15.12.2017 №848 «Об утверждении Временного классификатора рисков ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций и назначении владельцев и совладельцев рисков».

Входными данными для идентификации и оценки экологических и других рисков, влияющих на результативность СЭМ, являются, в том числе:

- результаты анализа среды организации (Приложение №8);
- результаты анализа требований заинтересованных сторон (Приложение №9);
- результаты идентификации и оценки экологических аспектов (Приложение №10).

Изменения в составе реестра экологических и других ключевых рисков в 2024 году отсутствуют.

Результаты идентификации и оценки экологических и других рисков, влияющих на результативность СЭМ (в том числе перечень ключевых рисков, оцененных положительно относительно критерия «наличие воздействия на окружающую среду»), влияющих/способных повлиять на результативность функционирования СЭМ Общества, приводятся в таблицах в Приложении №11.

Предложения по улучшению отражены в Плане мероприятий по управлению ключевыми рисками в Приложении №12.

#### 4. Результаты анализа Политики Общества

##### 4.1. Результаты анализа реализации Политики Общества

В рамках Интегрированной системы менеджмента введена и утверждена Приказом Генерального директора ООО «Газпром трансгаз Сургут» от 17 декабря 2024г. № 01947 Политика в области качества, производственной безопасности и окружающей среды (далее Политика Общества). Политика содержит основные цели и обязательства Общества в области охраны окружающей среды и, в целом, соответствует корпоративной экологической Политике ПАО «Газпром» (Приложение № 13)

Исходя из анализа деятельности Общества на основе данных внутренних аудитов СЭМ, экологической отчетности филиалов Общества и проверок, проводимых ООО «Газпром газнадзор», можно сделать вывод, что в своей деятельности Общество придерживается принципов и выполняет стратегические цели, изложенные в Политике Общества. Персонал ознакомлен с Политикой и понимает ее положения.

Политика Общества доведена до всех заинтересованных сторон путем размещения на официальном интернет сайте [www.surgut-tr.gazprom.ru](http://www.surgut-tr.gazprom.ru) и Корпоративном портале ООО «Газпром трансгаз Сургут», размещения на информационных стендах в филиалах Общества, включение в инструктаж по вопросам ИСМ в области охраны окружающей среды для вновь принимаемых работников, доведена до всех сотрудников Общества приказом об утверждении.

До персонала внешних поставщиков, Политика доводится путем прикрепления в качестве обязательного приложения к договору, дополнительно к этому включена в инструктаж по вопросам ИСМ в области охраны окружающей среды для работников подрядных организаций.

До внешних заинтересованных сторон – жителей РФ, общественности, путем размещения на корпоративном сайте, в рамках проведения ознакомительных экскурсий для школьников, студентов.

Для других заинтересованных сторон в рамках проведения конференций, совещаний, конкурсов, выставок.

##### 4.2 Результаты анализа актуальности Политики Общества

4.2.1 Результаты анализа актуальности Политики Общества представлены в таблице 2.

Таблица №2. Результаты анализа актуальности.

№ п/п	Критерии	Да/нет	Результат выполнения, пояснения
1	2	3	4
1	Наличие рекомендаций по внесению изменений в Экологическую политику Общества в Отчете о функционировании СЭМ ПАО «Газпром» за 2024 года	нет	-
2	Наличие несоответствий/ рисков/ возможностей для улучшения, выявленных в рамках ВА СЭМ ПАО «Газпром» в 2024 году	нет	-
3	Наличие несоответствий/ рисков/ возможностей для улучшения, выявленных в рамках ВА СЭМ Общества, включая аудиты Экологической инспекции ПАО «Газпром» в 2024 году	нет	-
4	Необходимость в изменении Экологической политики, обусловленная изменением среды организации	нет	-
1	2	3	4
5	Необходимость изменения механизма доведения Экологической политики (в том числе, обеспечения понимания обязательств Экологической политики) работниками ДО и внешними заинтересованными сторонами	нет	-
6	Иные критерии:	-	-

## 5. Результаты анализа реализации экологических целей Общества

### 5.1 Результаты анализа реализации экологических целей Общества за 2024 год

Экологические цели ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2023-2025 г. утверждены Генеральным директором Общества О.В. Ваховским 14.03.2023 г. и доведены до всего персонала Общества приказом № 00305 от 22.03.2023г. «О введении в действие документов СЭМ».

В Обществе установлены следующие экологические цели:

1. Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа.
2. Снижение выбросов NOx в атмосферный воздух при транспортировке природного газа.
3. Снижение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты.
4. Снижение доли отходов, направленных на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в обращении.
5. Снижение доли платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду.

Экологические цели Общества сформированы на основании:

- Экологической политики ПАО «Газпром»;
- Корпоративных экологических целей (КЭЦ) ПАО «Газпром»;
- результатов идентификации экологических аспектов и определения их значимости;
- результатов совещания по рассмотрению производственно-хозяйственной деятельности Общества за прошедший год;
- результатов административно-производственного контроля;
- результатов внутренних и внешних аудитов.

В качестве базовых показателей по Экологическим целям (ЭЦ) № 2-5 приняты показатели 2018 года, для ЭЦ №1 за базовый показатель принято среднее значение удельного выброса парниковых газов при транспортировке газа за период 2020-2022 годов.

Экологические цели ООО «Газпром трансгаз Сургут» в 2024 г. достигнуты 4 из 5. Не достигнута Экологическая цель «Снижение выбросов парниковых газов от транспортировки природного газа». Причина в сложившихся режимах работы ГТС с максимальной загрузкой ГПА с газотурбинным приводом для поддержания режима транспорта газа в связи с увеличением объема транспорта газа через Богандинское ЛПУМГ (валовые выбросы парниковых газов от сжигания 2024г. - 3 466 989,61 тСО<sub>2</sub>-экв., 2023 г. - 2 817 059,69 тСО<sub>2</sub>-экв.). Так же причиной стало увеличение количества внеплановых ремонтных работ по устранению дефектов категории «А» на линейной части (2024г. - 48 работ, 2023г. - 24 работы) и увеличение фугитивных выбросов по причине отсутствия МКУ (выхода из строя, не прибытие к месту проведения ремонтных работ). Несоответствие показателя «Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа» (тСО<sub>2-ЭКВ</sub>/млрд.м<sup>3</sup>\*км) показателю «Удельный расход газа на СТН» (м<sup>3</sup>/млн.м<sup>3</sup>\*км), выраженному в тСО<sub>2-ЭКВ</sub>/млрд.м<sup>3</sup>\*км, установленному на 2024 год в том числе повлияло на недостижение цели. Пересчет показателя «Удельный расход газа на СТН» в тСО<sub>2-ЭКВ</sub>/млрд.м<sup>3</sup>\*км составляет значение 53,12, что выше установленного показателя экологической цели 50,36 тСО<sub>2-ЭКВ</sub>/млрд.м<sup>3</sup>\*км. Динамика изменения целевого показателя представлена в таблице № 2. Данная причина также указана в письме № 23/47-09161-01 от 04.10.2022 «Об изменении базового уровня для экологической цели», письме 23/47-11059-02 от 20.12.2024 «Об актуализации экологических целей» и предложениях по корректировке целевого показателя в разделе 5.4 Отчета о функционировании СЭМ ООО «Газпром трансгаз Сургут» за 2022 год (стр. 24).

Результаты анализа выполнения экологических целей ООО «Газпром трансгаз Сургут» в соответствии с таблицей 3.



Таблица 3. Результаты анализа выполнения экологических целей Общества

№	Корпоративная экологическая цель ПАО «Газпром»	Экологическая цель Общества	Перечень филиалов, для которых установлена цель	Мероприятия, направленные на достижение ЭЦ (п. соответствующей программы)	Базовый показатель за 2018 год (другой согласованный базовый год)/ фактический показатель за 2023 год	Фактический показатель за 2024 год в аналогичных единицах	Степень достижения, в %, по отношению к базовому году/ 2023 году
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа	Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа	Линейные производственные управления магистральных газопроводов Общества	Использование газа при стравливании контура КЦ для собственных нужд; Использование газа из участка МГ перед началом ремонтных работ по ЛЧ; Сохранение газа с применением МКУ; Технологическая врезка под давлением	Среднее значение удельного выброса парниковых газов при транспортировке газа за период 2020-2022 гг. т СО2-экв./млрд.м3км.  50,36 / 48,03	53,69	Цель не достигнута.  + 11,2 / + 6,6
2	Снижение выбросов NOx в атмосферный воздух при транспортировке природного газа	Снижение выбросов NOx в атмосферный воздух при транспортировке природного газа	Линейные производственные управления магистральных газопроводов Общества	Снижение выбросов NOx за счет оптимизации режимов работы компрессорных цехов с газотурбинным приводом	Базовый уровень удельного воздействия NOx на 2018 год тонн/млн.м3 топливного газа. 4,46 / 3,42	3,28	Цель достигнута.  - 26,0 / - 4,0
3	Снижение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты	Снижение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты	Все филиалы, осуществляющие сбросы сточных вод в поверхностные водные объекты	Проведение лабораторных исследований питьевой, сточной, природной воды	Базовый уровень сточных вод, отводимых филиалами Общества в поверхностные водные объекты, отнесенных к сверхнормативным в 2018 году, %. 5,82 / 0.	0 %	Цель достигнута.  - 100 / без изменений.
4	Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в	Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в	Все филиалы, кроме ЦКиД «Камертон», Управления связи, Медико-санитарной части и Учебно-	Передача на обезвреживание и использование опасных отходов сторонним организациям имеющих лицензию.	Базовый уровень доля отходов, направленных на захоронение в 2018 году, %.  52,96 / 22,6	27,8%	Цель достигнута.  - 47,5 / + 18,7

№	Корпоративная экологическая цель ПАО «Газпром»	Экологическая цель Общества	Перечень филиалов, для которых установлена цель	Мероприятия, направленные на достижение ЭЦ (п. соответствующей программы)	Базовый показатель за 2018 год (другой согласованный базовый год)/ фактический показатель за 2023 год	Фактический показатель за 2024 год в аналогичных единицах	Степень достижения, в %, по отношению к базовому году/ 2023 году
1	2	3	4	5	6	7	8
	обращения	обращения	производственно го центра.				
5	Снижение доли платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду	Снижение доли платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду	Все филиалы, кроме ЦКиД «Камертон», Управления связи, Медико-санитарной части и Учебно-производственно го центра.	Разработка проектной документации (НДС, ПНООЛР, ПДВ, лицензия на недропользование).	Базовый уровень сверхнормативная плата за негативное воздействие по итогам 2018 года в % от общей суммы платы  11,33 / 1,4	0%	Цель достигнута.  - 100 / - 100

Согласно отчета о выполнении в 2024 году Программы мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2023-2025 гг. утвержденной 12.03.2024г (Приложение №15), выполнено 6 из 6 мероприятий запланированных на 2024 год Программой мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2023-2025 гг. утвержденной 12.03.2024г. (Приложение №14),

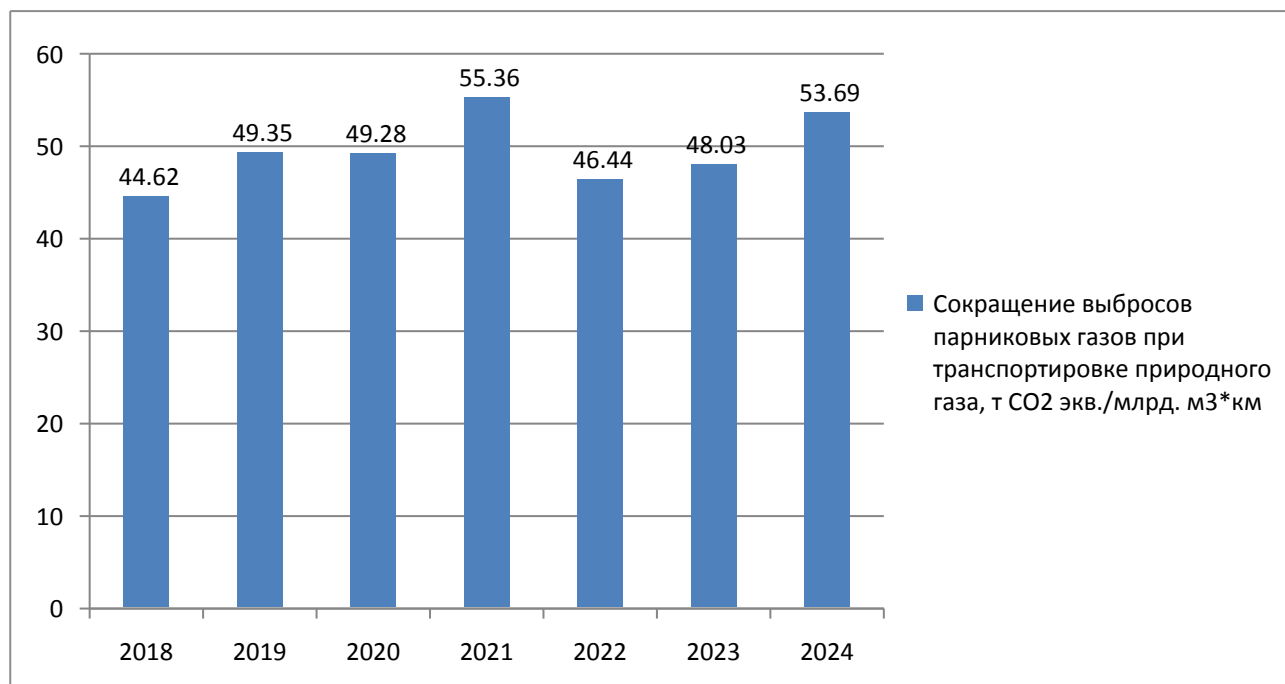
В результате подготовки отчета о реализации Программы мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром трансгаз Сургут» за 2024 год (далее Программа) и подготовки материалов на новый плановый период - 2025 год, были рассмотрены и проанализированы следующие материалы: Программа повышения энергетической эффективности и энергосбережения Общества на 2024-2026 гг., План мероприятий по сохранению газа при проведении ППР и РР на КС и ЛЧ МГ Общества в 2025 году, информация ПОЭКС, ПОЭМГиГРС, СОВОФ, СОРИСОФ из Пообъектных планов капитального ремонта основных фондов Общества на 2025 год и др.

Так как эти документы являются источниками плановых показателей при разработке Программы и отражают отклонения от ранее утверждённой Программы на 2024-2025 гг., возникла необходимость в актуализации и корректировке данных на 2025 год.

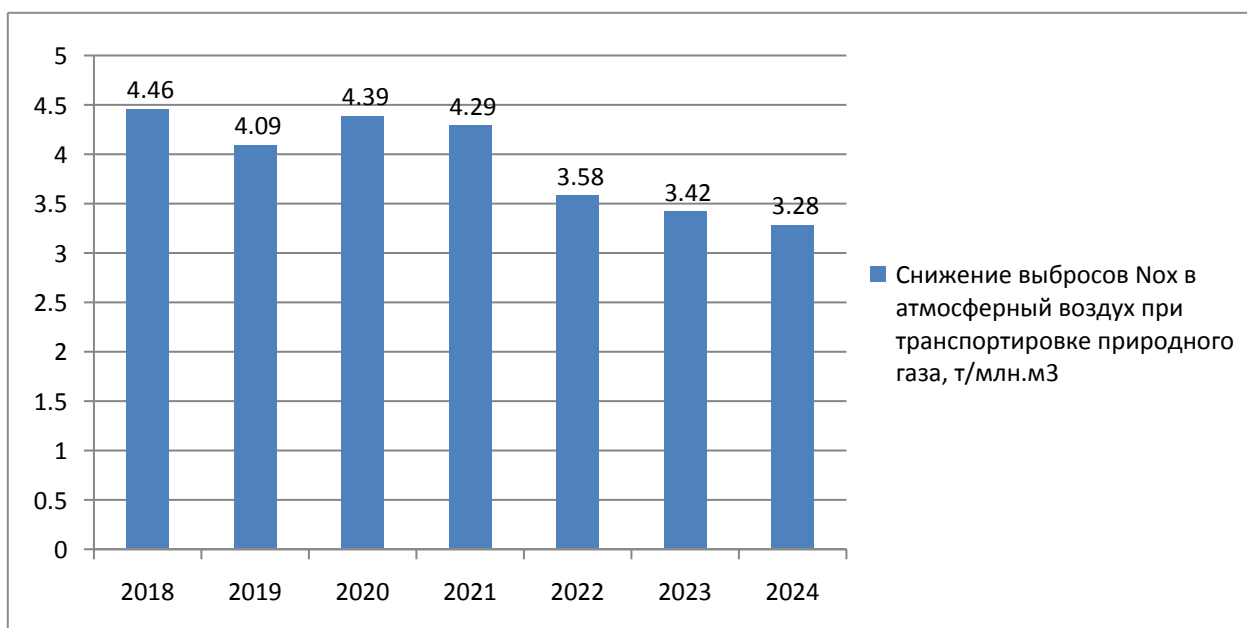
## 5.2 Результаты анализа динамики фактических значений целевых показателей экологической результативности за плановый период с 2018 по 2024 гг.

### 5.2.1 Динамика фактических значений целевых показателей с 2018 по 2024 годы.

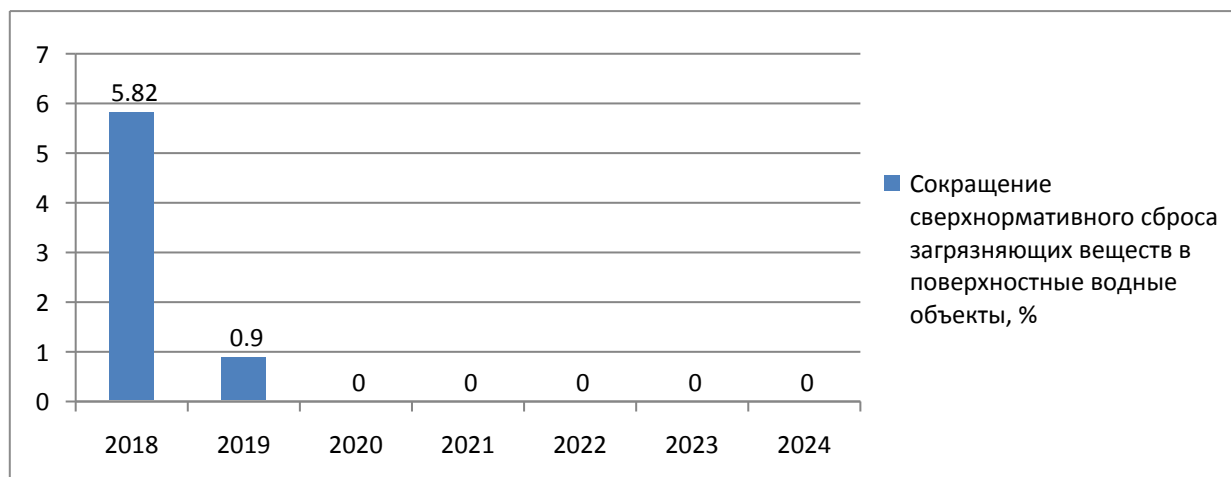
Динамика целевого экологического показателя «Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа»



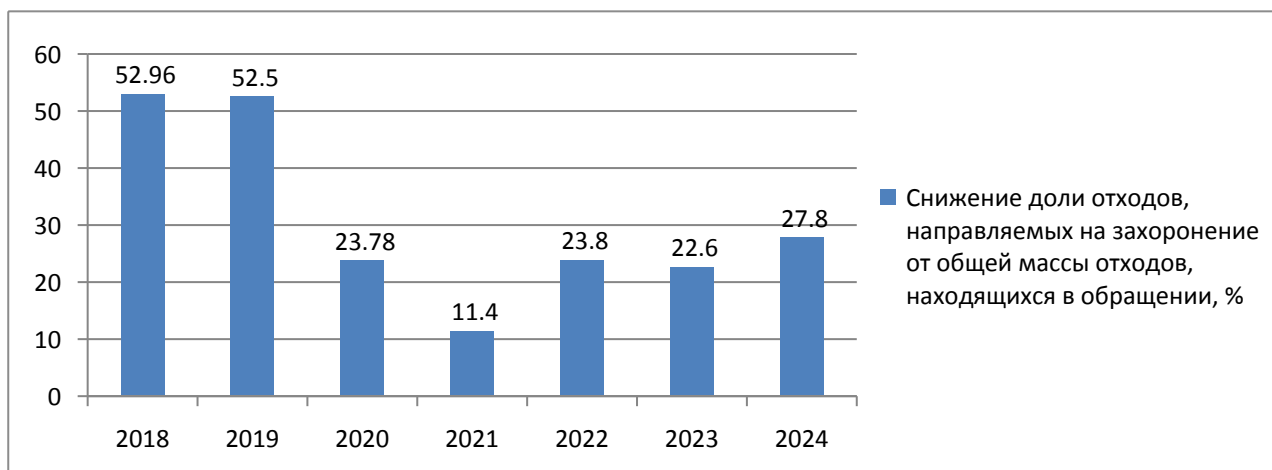
Динамика целевого экологического показателя «Снижение удельных выбросов NOx в атмосферу»



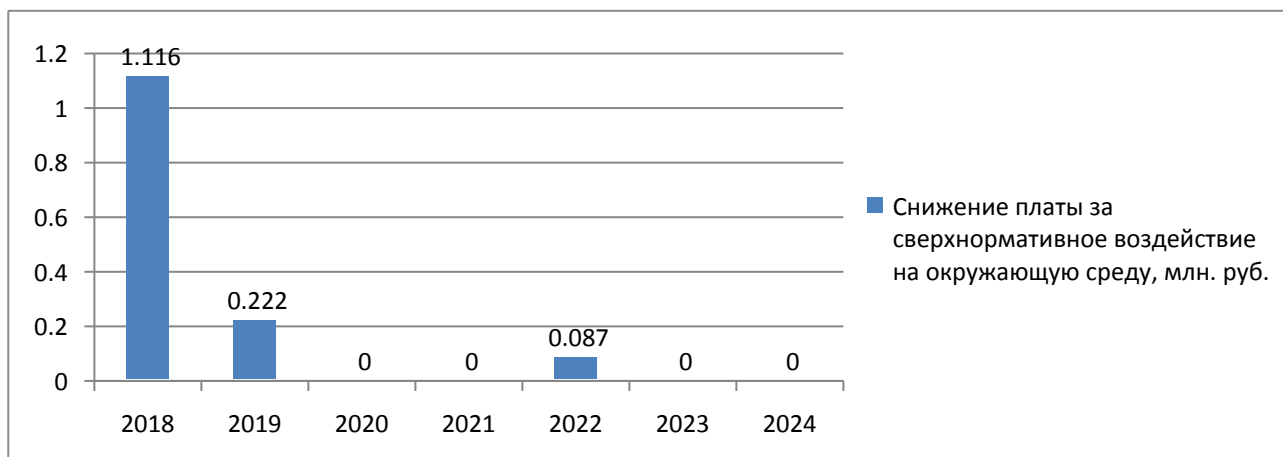
Динамика целевого экологического показателя «Снижение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты»



Динамика целевого экологического показателя «Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в обращении»



**Динамика целевого экологического показателя «Снижение доли платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду»**



**5.2.2 Перечень основных мероприятий, за счет которых реализуются экологические цели, доля выполненных от запланированных.**

1. Использование газа при стравливании контура КИЦ на собственные нужды.
2. Использование газа из участка МГ перед началом ремонтных работ на ЛЧ.
3. Сохранение газа с использованием МКУ.
4. Снижение выбросов NOx за счет оптимизация режимов работы компрессорных цехов с газотурбинным приводом (повышение эффективности ГПА при ремонте, замене, реконструкции; очистка проточной части осевых компрессоров ГТУ; проведение РНИ подогревателей топливного газа и пр.).

5. Предотвращение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в водные объекты за счет аналитического контроля работы очистных сооружений по очистке бытовых сточных вод и своевременного проведения режимно-наладочных работ.

6. Снижение доли отходов, направляемых на захоронение в результате передачи отходов производства и потребления на обезвреживание и утилизацию сторонними организациями, имеющими лицензию.

7. Разработка проектной документации (НДС, ПНООЛР, НДВ, проекты СЗЗ, проекты НМУ).

Из 6 запланированных на 2024 год мероприятий по достижению экологических целей Общества выполнено 6 на общую сумму 1 128,017 млн руб. с учетом ремонтов и реконструкций на ГПА.

**5.2.3 Причинно-следственные связи динамики показателя относительно базового значения за 2018 год и фактического значения за 2024 год.**

Из 5 установленных на период 2023-2025 гг. экологических целей организации в 2024 году достигнуто 4.

5.2.3.1 Не достижение целевого показателя «Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа, тСО<sub>2-экв.</sub>/млрд.м<sup>3</sup>км.» связано со следующими факторами и изменениями в производственной деятельности:

- 1) Сложившиеся режимы работы газотранспортной системы с максимальной загрузкой ГПА с газотурбинным приводом для поддержания режима транспорта газа в связи с увеличением транспорта газа через КС-11 (Богандинское ЛПУМГ) в ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» по МГ «Уренгой – Сургут – Челябинск» (валовые выбросы парниковых газов от сжигания в 2023 г. – 2 817 059,69 тСО<sub>2-экв.</sub>, 2024 – 3 466 989,61 тСО<sub>2-экв.</sub>).

2) Несоответствие показателя «Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа» ( $\text{тСО}_2\text{-экв./млрд.м}^3\text{*км}$ ) показателю «Удельный расход газа на СТН» ( $\text{м}^3\text{/млн.м}^3\text{*км}$ ), выраженному в  $\text{тСО}_2\text{-экв./млрд.м}^3\text{*км}$ , установленному на 2024 год. Пересчет показателя «Удельный расход газа на СТН» в  $\text{тСО}_2\text{-экв./млрд.м}^3\text{*км}$  составляет значение 53,12, что выше установленного показателя экологической цели 50,36  $\text{тСО}_2\text{-экв./млрд.м}^3\text{*км}$ . Динамика изменения целевого показателя представлена в таблице № 4. Данная причина также указана в письме № 23/47-09161-01 от 04.10.2022 «Об изменении базового уровня для экологической цели», письме 23/47-11059-02 от 20.12.2024 «Об актуализации экологических целей» и предложениях по корректировке целевого показателя в разделе 5.4 Отчета о функционировании СЭМ ООО «Газпром трансгаз Сургут» за 2022 год (стр. 24).

3) Увеличение количества внеплановых ремонтных работ по устранению дефектов категории «А» на линейной части (2024г. - 48 работ, 2023г. - 24 работы).

4) Увеличение фугитивных выбросов (факт 47,7%, план 25%) по следующим причинам:

- ограничение возможности подъезда к участкам МГ для обеспечения эвакуации газа с применением МКУ. (10 млн  $\text{м}^3$  – Демьянское ЛПУМГ К-С-Ч, 1 нитка, У-Ч, 2 нитка 1025,7-1054,1 км; Тобольское ЛПУМГ К-С-Ч, 1 нитка, 1173-1194 км и 1194,02-1228 км);

- не выделение необходимого количества МКУ на комплекс работ (9,9 млн  $\text{м}^3$ );

- проведение мероприятий по сохранению газа (перепуск в смежный газопровод, выработка через ГРС, перепуск на выход ЦБН) не позволяющих обеспечить нормативный показатель по стравливанию газа (не более 25%) без применения МКУ (9,5 млн  $\text{м}^3$ );

- выявление критических дефектов требующих немедленного стравливания газа (8,5 млн  $\text{м}^3$  – Ново-Уренгойское ЛПУМГ 0 - 31 км; Ортыгунское ЛПУМГ К-С-Ч, 1 нитка, от ЛК 468-1 (468 км) до ЛК 20-1А (488 км); Южно-Балыкское ЛПУМГ 801-823 км 1 нитка К-С-Ч; Туртасское ЛПУМГ К-С-Ч, 1 нитка 1054-1079,1 км);

- отказ в предоставлении МКУ при наличии письменного запроса за 15 рабочих дней. (7,3 млн  $\text{м}^3$ );

- неудовлетворительное состояние МКУ (2,3 млн  $\text{м}^3$  – К-С-Ч, 1 нитка, км 823 - км 848 Южно-Балыкское ЛПУМГ);

- исполнение лимита по договору от 15.12.2022 №D21-054522/89/11-2022 в объеме 71,207 млн. руб. (1,2 млн  $\text{м}^3$  – Ново-Уренгойское ЛПУМГ 32-35 км).

Базовый показатель для ЭЦ №1 «Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа,  $\text{тСО}_2\text{-экв./млрд.м}^3\text{*км}$ » установлен без учета показателя газа на СТН в сложившихся режимах работы ГТС, является не достижимым и не управляемым, требует корректировки на плановый период 2025 года, в соответствии с установленной п. 6.2.1.16, 6.2.1.21 СТО Газпром 2-1.1-027-2022 «СЭМ. Требования и руководство по применению» процедурой подготовки отчета о функционировании СЭМ Общества.

Расчет базового показателя ЭЦ №1 с обоснованием представлен в Приложении №21 к данному Отчету.

Таблица 4. Динамика изменения производственных показателей 2019 - 2024 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Базовый показатель (среднее значение 2020-2022гг.)	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Расход топливного газа на СТН ГТС, тыс. м <sup>3</sup> (ф. 103-газ)	тыс. м <sup>3</sup>	1 828 218,99	1 886 173,45	1 489 182,21	2 188 168,08	1 807 306,69	1 556 167,94	1 931 352,18
2	Выбросы метана при ремонте ГТС и пр., тыс. м <sup>3</sup> (ф. 103-газ)	тыс. м <sup>3</sup>	65 386,37	67 710,57	80 063,45	71 263,39	44 832,26	67 666,86	83 073,77
3	Выбросы CO <sub>2</sub> -экв. (при сжигании), тонн	тонн	3 281 854,19	3 461 433,13	2 733 678,86	4 014 981,94	3 269 551,06	2 817 059,69	3 466 989,61
4	Выбросы CO <sub>2</sub> -экв. (фугитивные), тонн	тонн	1 074 529,25	1 112 723,99	1 315 725,62	1 171 109,48	736 752,60	1 110 398,10	1 365 195,77
5	Выбросы CO <sub>2</sub> -экв. (суммарные), тонн	тонн	4 356 383,44	4 574 157,12	4 049 404,48	5 186 091,42	4 005 777,50	3 927 457,79	4 832 185,38
6	Товаротранспортная работа, млрд. м <sup>3</sup> *км	млрд.м <sup>3</sup> *км	87 370,14	92 686,47	82 171,59	93 675,56	86 263,26	81 769,06	90 270,55
7	Удельный выброс парниковых газов, тCO <sub>2</sub> -экв/млрд. м <sup>3</sup> *км *	тCO <sub>2</sub> -экв/млрд. м <sup>3</sup> *км	50,36	49,35	49,28	55,36	46,44	48,03	53,53
8	Фактический удельный расход газа на СТН ГТС (на единицу ТТР) (ф.103-газ)	м <sup>3</sup> /млн.м <sup>3</sup> км	-	21,08	19,10	24,12	21,47	19,86	22,32
9	Нормативы расхода газа на СТН ГТС (на единицу ТТР) (ф.103-газ) установленный Распоряжением заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» Обществу	м <sup>3</sup> /млн.м <sup>3</sup> км	-	21,90	21,60	24,50	24,20	24,30	23,60**

\*расчет произведен только на основании данных формы 103-газ без учета выбросов парниковых газов от транспорта, дизеля и отходов (учтенных в 49-год), которые оказывают незначительное влияние.

\*\* Распоряжение ПАО «Газпром» № 94 от 04.04.2024 «Об организации нормативов использования природного газа газотранспортными ДО ПАО «Газпром» на собственные технологические нужды, включая технологические потери на 2024 год».

5.2.3.2 Динамика целевого экологического показателя «Снижение удельных выбросов NOx в атмосферу» демонстрирует снижение выбросов относительно базового показателя в связи с выполнением мероприятий направленных на достижение цели, а именно повышение эффективности ГПА при ремонте, замене, реконструкции, очистке проточной части осевых компрессоров ГТУ, выявление и устранение утечек газа на запорной арматуре, в том числе ее замена, проведение РНИ подогревателей топливного газа, а также использование при измерениях СИ выбросов NOx высокоточных и чувствительных приборов «Полар».

Базовый показатель установлен адекватно, является достижимым и управляем, корректировки не требует.

5.2.3.3 Динамика целевого экологического показателя «Снижение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты» демонстрирует отсутствие сверхнормативного сброса с 2020 года в связи с качественной разработкой НДС, со своевременной подачей филиалами Деклараций о воздействии на окружающую среду в территориальные Управления Росприроднадзора, проведением планово-предупредительных мероприятий, капитальных ремонтов на очистных сооружениях и обеспечением контроля качества сточных вод.

Базовый показатель установлен адекватно, является достижимым и управляем, корректировки не требует.

5.2.3.4 Динамика целевого экологического показателя «Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в обращении» демонстрирует снижение относительно базового уровня 2018 года и увеличение по отношению к 2023 году на 18,7%.

Увеличение целевого показателя выраженного в доле отходов передаваемых на захоронение от общей массы отходов относительно 2023 года, связано с тем, что в 2024 году вместе со снижением объема отходов на захоронение, снизилось общее количество образованных отходов за счет снижения отходов передаваемых на утилизацию. К причина снижения общего объема образования отходов по причине снижения плановых ремонтных работ с заменой трубы, приводящие к образованию отходов металлолома, малоценной древесины, пригрузов на линейной части магистральных газопроводов по отношению к 2023 году.

Базовый показатель установлен адекватно, является достижимым и управляем, корректировки не требует.

5.2.3.5 Динамика целевого показателя «Снижение доли платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду» демонстрирует снижение относительно базового года планирования, которое характеризуется соблюдением требований природоохранного законодательства. В течение 2024 года силами ИТЦ разрабатывались проекты нормативов филиалов. Также филиалами своевременно сформированы и направлены в территориальные Управления Росприроднадзора Декларации о воздействии на окружающую среду. Техногенных событий с воздействием на окружающую среду в 2024 году не было. Показатель относительно 2023 года не изменился.

Базовый показатель установлен адекватно, является достижимым и управляем, корректировки не требует.

## **6. Результаты анализа реализации природоохранной деятельности**

### **6.1 Результаты анализа изменения структуры перечня значимых экологических аспектов**



### 6.1.1 Анализ структуры перечня экологических аспектов. Причины изменения

Идентификация и оценка значимых экологических аспектов за 2024 год проводилась в соответствии с требованиями СТО Газпром 12-1.1-026-2020 «Документы нормативные в области охраны окружающей среды. Система экологического менеджмента. Порядок идентификации экологических аспектов», утвержденным Распоряжением ПАО «Газпром» от 05.06.2020 № 201 (с изм. 1) и Инструкцией ООО «Газпром трансгаз Сургут» И 23/47-08-2021 «ИСМ. Порядок идентификации экологических аспектов» (с изм. №1).

Идентификацию и оценку экологических аспектов выполняла рабочая группа в составе, согласно протоколу № 23/47-57 от 07.02.2025 (Приложение №5) к данному Отчету.

Подробная информация о структуре экологических аспектов представлена в таблице 5.

Таблица 5. Информация о структуре экологических аспектов.

Наименование показателей	Прошлый отчетный период 2022 год	Прошлый отчетный период 2023 год	Настоящий отчетный период 2024 год
<b>Перечень экологических аспектов при эксплуатации</b>			
Общее количество экологических аспектов	1 444	1 580	1 814
Количество значимых экологических аспектов	43	45	46
Количество экологических аспектов с повышенной степенью значимости	42	44	45
Количество экологических аспектов с высокой степенью значимости	1	1	1
Количество экологических аспектов с чрезвычайно высокой степенью значимости	0	0	0
Количество экологических аспектов, переставших быть значимыми	30	6	6
Количество новых значимых экологических аспектов	26	8	7
Наибольший индекс значимости	17,28	17,28	17,28
<b>Перечень экологических аспектов при реализации инвестиционных проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения</b>			
Общее количество экологических аспектов	16*	30*	7*
Количество значимых экологических аспектов	0	0	0
Количество экологических аспектов с повышенной степенью значимости	0	0	0
Количество экологических аспектов с высокой степенью значимости	0	0	0
Количество экологических аспектов с чрезвычайно высокой степенью значимости	0	0	0
Количество экологических аспектов, переставших быть значимыми	0	0	0
Количество новых значимых экологических аспектов	0	0	0

\* Аспекты отражены в Общих перечнях экологических аспектов филиалов (1С УООС ИУС ПТ и 1С ИУС Т) и Общества, индекс значимости менее 6 незначительные.

Перечень значимых экологических аспектов (далее - ЗЭА) Общества за 2024 год утвержденный 07.02.2025 представлен в Приложении № 10 к данному Отчету отдельным документом.

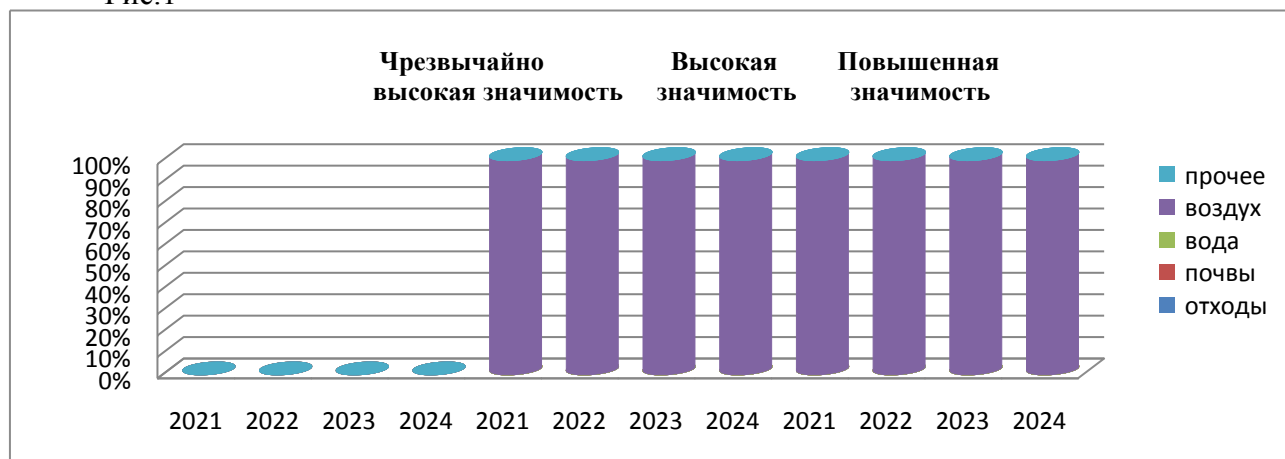
Перечень значимых экологических аспектов за 2022-2024 гг. Приложении № 16

### 6.1.2 Анализ изменения структуры групп ЗЭА. Причины изменения

Анализ изменения структуры ЗЭА за прошлый и отчетный периоды по воздействию на

компоненты окружающей среды приводится, в том числе, в виде гистограммы (рис.1) отдельно для ЗЭА при эксплуатации и при реализации инвестиционных проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения (в случае наличия ЗЭА).

Рис.1



В группу экологических аспектов высокой и повышенной значимости включены экологические аспекты, связанные с выбросами загрязняющих веществ в атмосферу.

В целом методика идентификации экологических аспектов (далее ИЭА) является адекватной и применимой к процессу ИЭА Общества.

## 6.2 Результаты анализа процесса идентификации и оценки значимости экологических аспектов (таблица 6).

Таблица 6. Анализ процесса идентификации и оценки значимости экологических аспектов.

№ п/п	Критерии анализа	Описание несоответствий/рисков/возможностей для улучшения	Проведенные/предлагаемые мероприятия
1	2	3	4
1	Наличие несоответствий/рисков/возможностей для улучшения, выявленных в рамках ВА СЭМ ПАО «Газпром», в отношении процесса идентификации и оценки ЭА.	нет	-
1	2	3	4
2	Наличие несоответствий/рисков/возможностей для улучшения, выявленных в рамках ВА СЭМ ДО, включая аудиты Экологической инспекции ПАО «Газпром».	да	Замечания учтены при идентификации ЭА за 2024 год.
3	Понятность процедуры и методики для работников ДО.	да	-
4	Вовлеченность работников ДО (рабочих групп по СЭМ филиалов, рабочей группы по СЭМ ДО) в процесс идентификации и оценки ЭА.	да	-
5	Иные критерии:	-	-

### Выводы:

- меры, применяемые по управлению значимыми экологическими аспектами результативны;

- относительно стабильная однородная структура распределения ЗЭА по объектам воздействия свидетельствует о том, что управление экологическими аспектами находится в Обществе в управляемом состоянии;

- к экологическим аспектам, переставшим быть значимыми относятся выбросы метана при проведении капитального ремонта линейной части МГ, а также при продувке технологического оборудования, а также выбросы диоксида азота при эксплуатации ГПА от разных функциональных зон, что говорит о результативности применяемых мер по управлению значимыми экологическими аспектами отдельными филиалами, другие ключевые риски связанные с новыми значимыми аспектами не зафиксированы;

- новые значимые экологические аспекты относятся к выбросам диоксидов/оксидов азота от эксплуатации ГПА, в связи с загрузкой максимального количества агрегатов и увеличением часовой наработки ГПА и выбросам метана при проведении капитальных ремонтов линейной части со стравливанием газа, добавились функциональные зоны ЭА от которых ранее были не значимыми, а в отчетном периоде за счет увеличения объемов валовых выбросов попали в значимые.

- необходимость в дополнительных мерах управления отсутствует.

- процесс идентификации и оценки экологических аспектов в целом результативен.

- процесс идентификации и оценки экологических аспектов не требует доработки.

### **6.3 Результаты анализа мониторинга ключевых показателей экологической результативности Общества.**

#### **6.3.1 Результаты анализа мониторинга показателей экологической результативности.**

Результаты мониторинга показателей результативности СЭМ (кроме показателей, рассмотренных в рамках других разделов настоящего отчета) за 2018-2024 гг. отражены в Приложении №17.

#### **6.3.2 Причинно-следственные связи динамики ПЭР.**

1. Динамика изменения ключевого показателя экологической результативности валового выброса в атмосферный воздух (т), в сторону увеличения по отношению к 2018 и 2023 году связана с увеличением выбросов, связанных с выбросами природного газа при проведении ремонтных работ в соответствии с планом капитального ремонта и внеплановых работ по результатам ВТД.

2. Увеличение показателя выброса метана (СН<sub>4</sub>) в атмосферу относительно 2018 и 2023 года по причине большого количества внеплановых ремонтных работ по устранению дефектов категории «А» на линейной части (2024г. - 48 работ, 2023г. - 24 работы), увеличение фугитивных выбросов по причине отсутствия МКУ (выхода из строя, не прибытия к месту проведения ремонтных работ), также невозможность проезда МКУ к месту проведения работ по причине труднодоступности местности, отсутствия технической возможности вырабатывать на потребителя большие объёмы газа из-за особенностей технологических схем расположения газопроводов (отсутствие байпасов, перемычек, одностороннее исполнение, отсутствие потребителя на отключенном участке и т.д.), ограниченные сроки проведения ремонта, невозможность заблаговременного отключения участка для осуществления выработки по причине режима транспорта газа. По данным причинам стравлено было на 20,79% больше чем в 2023 году.

3. Динамика изменения ключевого показателя экологической результативности Удельные выбросы NOx демонстрирует снижение по отношению к 2018 и 2023 году, в связи с результативным проведением мероприятий по оптимизации режимов работы компрессорных цехов с газотурбинным приводом из Программы мероприятий по ООС Общества на 2024 год.

4. Динамика изменения ключевого показателя экологической результативности забора или получения воды (тыс.м<sup>3</sup>) демонстрирует незначительное снижение по отношению в 2018 году и незначительное увеличение к 2023 году, в связи с увеличением хозяйственно-питьевой и производственной потребности.

5. Динамика изменения ключевого ПЭР водоотведения нормативно чистых и нормативно очищенных сточных вод показывает, что Общество в течение последних 5 лет не допускало сброса недостаточно очищенных сточных вод в водные объекты. Исключение составили только сбросы, считающиеся недостаточно очищенными в связи с отсутствием в 2018 базовом году разрешений на сбросы сточных вод в поверхностные водные объекты.

6. Снижение количества образованных отходов в 2024 году в сравнении с 2023 годом обусловлено снижением плановых ремонтных работ с заменой трубы, приводящих к образованию отходов металлолома, малоценной древесины, пригрузов, на линейной части магистрального газопровода. На фоне общего снижения образования отходов и незначительном снижении отходов вывозимых на захоронение, доля отходов, направляемых на захоронение также незначительно увеличилась. По отношению в базовому 2018 году, доля отходов направляемых на захоронение уменьшилась.

7. Динамика изменения ключевого показателя Площадь рекультивации земель в год (га), зависит от объема проведения ремонтных работ. В соответствии с планом работ в 2024 году по отношению к 2018 и 2023 увеличилось количество ремонтных работ и соответственно площадь рекультивированных земель.

#### **6.4 Результаты анализа оценки соответствия деятельности Общества принятым обязательствам**

##### **6.4.1 Общие результаты анализа оценки соответствия деятельности Общества принятым обязательствам**

Оценка соответствия деятельности Общества законодательным и другим требованиям в области охраны окружающей среды осуществляется в ходе следующих проверок:

- Корпоративного экологического контроля, осуществляемого силами Экологической инспекции ООО «Газпром газнадзор»;
- производственного экологического контроля (ПЭК) и мониторинга (ПЭМ);
- внутренних аудитов СЭМ, осуществляемых совместно с Экологической инспекцией ООО «Газпром газнадзор»;
- проверок деятельности организации Государственными органами контроля и надзора.

Оценка соответствия по направлениям проверок проводится относительно:

- утвержденного 03.07.2023г. главным инженером – первым заместителем генерального директора Общества М.Ю. Карнауховым чек-листом «Направления, критерии и объекты АПК на III-IV уровне контроля по направлению деятельности охрана окружающей среды»;

- критериев аудита в Планах проведения единичных внутренних аудитов СЭМ филиалов Общества.

Таблица 7. Общая информация по проверкам.

Год	Количество проверок (на объектах эксплуатации/ на объектах строительства)	Количество несоответствий (на объектах эксплуатации/ на объектах строительства)	Приведенные показатели несоответствий	Ход устранения несоответствий		
				Устранено несоответствий всего/из них в срок, %	Не устранено несоответствий, %	Срок устранения не истек, %

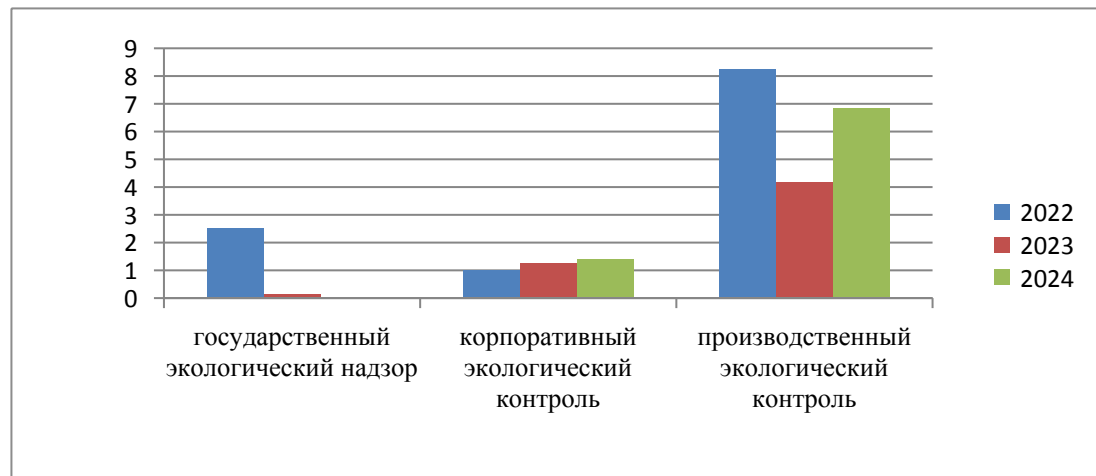
1	2	3	4	5	6	7
Проверки органов государственного контроля (надзора)						
2022	5/0	2/0	2,5	100/100	0	100
2023	3/4	1/0	0,14	100/100	0	0
2024	2/1	0/0	0/0	0/0	0	0
Корпоративный экологический контроль (Экологическая инспекция ПАО «Газпром»)						
2022	6/0	6/0	1	100/100	0	100
2023	8/0	10*/0	1,25	100/100	0	100
2024	10/0	15*/0	1,5	47/47	0	53
Экологический контроль Общества (отдельно или в составе АПК 3 и 4 уровня)						
2022	16/0	132**/0	8,25	100/100	0	100
2023	11/0	46/0	4,18	100/100	0	0
2024	11/0	75/0	6,82	97/97	0	3

\*без потенциальных несоответствий (6)

\*\*в том числе ОЗП.

По результатам анализа оценки соответствия деятельности ООО «Газпром трансгаз Сургут» законодательным и другим требованиям можно сделать вывод, что в целом деятельность Общества соответствует установленным требованиям. Анализ относительного количества несоответствий на единицу проверки (рис.2).

Рис. 2.



Выводы о результативности:

- планы проверок выполнены в полном объеме;
- устранение несоответствий осуществляется согласно срокам, результативно;
- деятельность Общества в целом соответствует принятым обязательствам по выполнению требований заинтересованных сторон.

#### 6.4.2 Анализ структуры несоответствий по видам проверок

При проведении проверок органами государственного экологического контроля (надзора) несоответствий не выявлено.

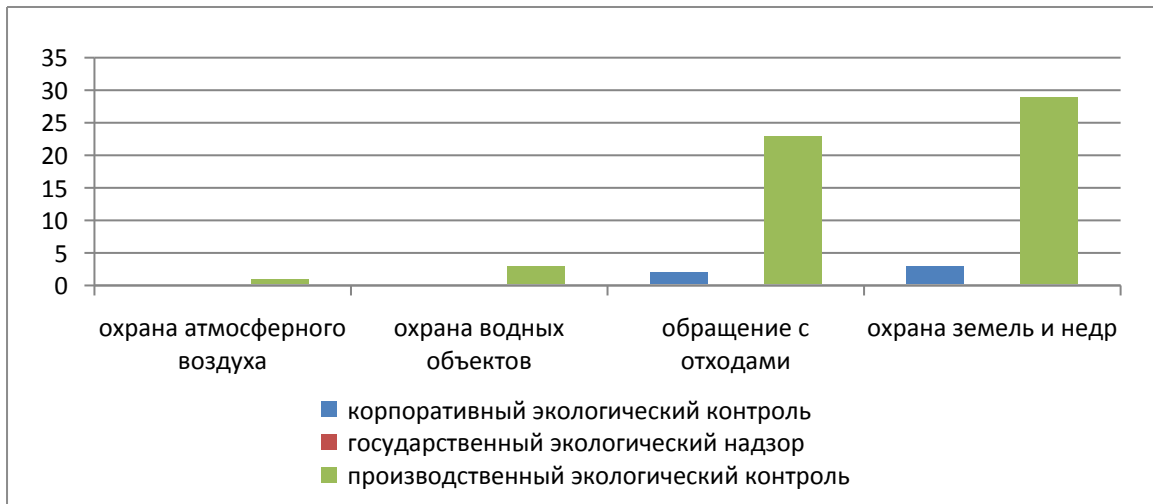
Корпоративный экологический контроль в отчетном году проводился в виде совместных выборочных проверок Сибирским Управлением ООО «Газпром газнадзор» соблюдения ДО и организациями Группы Газпром корпоративных и законодательных требований к проведению рекультивации и консервации земель в рамках внутренних аудитов СЭМ, выявлено 1 несоответствие. Так же в рамках данных проверок проведена комплексная проверка организации безопасной эксплуатации газовых и энергетических объектов, организации и осуществления строительного контроля, обеспечения экологической безопасности и эффективного использования газа на объектах ДО ПАО «Газпром». По направлению ООС выявлено 8 несоответствий, 2 из которых устранены в ходе проверки. 6 несоответствий законодательным требованиям выявлено в ходе внутренних аудитов СЭМ.

Основная масса несоответствий касались ведения природоохранной документации и обращения с отходами.

При проведении проверок ПЭК большинство несоответствий выявлено в области обращения с отходами.

Статистика распределения несоответствий по видам проверок демонстрирует области наибольшего интереса при внутренних и внешних проверках. Анализ областей представлен на рис. 3, в которых выявляется преобладающее количество несоответствий по разным видам проверок.

Рис.3

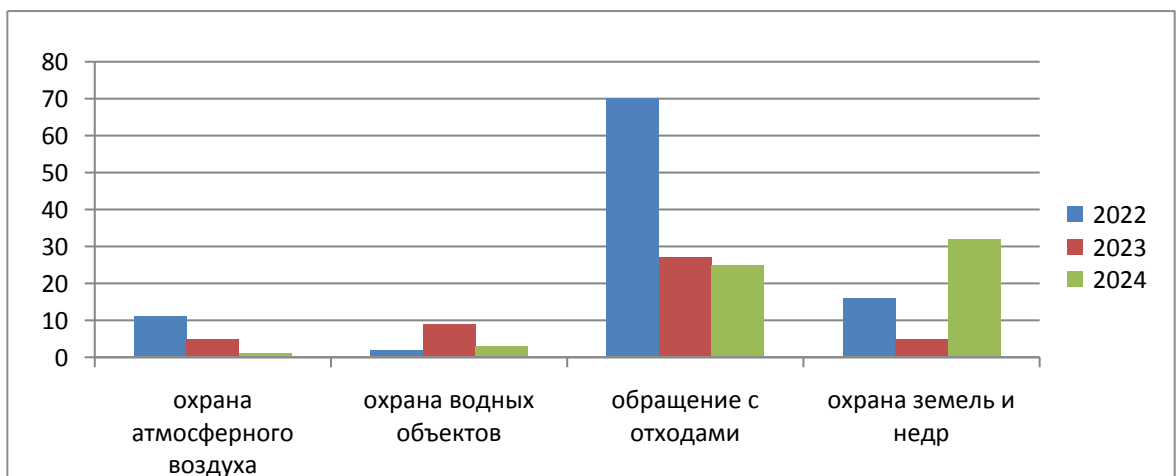


#### Выводы:

- в целом процессы корпоративного экологического контроля демонстрируют свою результативность;
- выявленные несоответствия устраняются в установленные сроки;
- большинство несоответствий в области соблюдения требований природоохранного законодательства сосредоточены в области обращения с отходами, охране земель, оформлении и ведения документации в области охраны окружающей среды.

#### 6.4.3 Динамика количества несоответствий по объектам воздействия

Анализ динамики суммарного количества несоответствий по объектам воздействия по годам приведен на рис. 4



Анализ повторных несоответствий проводится в соответствии с разделом 8.2.

**Выводы:**

- структура несоответствий изменилась в сторону увеличения количества несоответствий по направлению обращения с отходами в связи с продолжением работы по приведению территорий и объектов МВНО филиалов Общества в соответствие с санитарными требованиями и природоохранным законодательством;
- мероприятия по устранению несоответствий и их причин в отчетном периоде проведены без нарушения сроков;
- необходимости в дополнительных мероприятиях по устранению несоответствий и их причин нет;
- предпринятые мероприятия по устранению несоответствий и их причин результативны;
- необходимость в дополнительных мероприятиях по устранению несоответствий и их причин отсутствует.

**6.4.4 Результаты анализа потребности Общества в экологической документации**

Проектная природоохранная документация для филиалов Общества с 2016 года разрабатывается собственными силами, для этого на базе Инженерно-технического центра была создана группа специалистов по разработке ПНООЛР, НДВ, СЗЗ, НДС и НМУ. С ноября 2023 ПНООЛР разрабатывается инженерами по ООС филиалов.

Результаты анализа обеспечения Общества экологической документацией приводятся в таблице 8.

Таблица 8. Анализа обеспечения Общества экологической документацией.

№	Наименование документа	Потребность в разработке на 2025-2026 гг. (планируемый период)	Причины отсутствия	Предлагаемые мероприятия
1	2	3	4	5
1.	Нормативы допустимых выбросов	Демьянское ЛПУМГ - 2 проекта	Актуализация, корректировка.	Разработка согласно План-графика ЦХЭЛ ИТЦ на 2025 год
		Тобольское ЛПУМГ - 7 проектов		
		Самсоновское ЛПУМГ - 1 проект		
		ИТЦ - 2 проекта		
		Всего 12 проектов		
2	Нормативы допустимых сбросов	Тобольское ЛПУМГ – 1 проект	Актуализация, корректировка	- // -
		Всего 1 проект		
3	Проект санитарно-защитных зон	Южно-Балыкское ЛПУМГ – 2 проекта	Разработка по План-графику.	- // -
		Вынгапуровское ЛПУМГ - 1 проект		
		Сургутское ЛПУМГ - 6 проектов		
		Самсоновское ЛПУМГ - 1 проект		
		Ишимское ЛПУМГ – 1 проектов		
		УТТиСТ - 3 проекта		
		УЭЗС- 1 проект		
		ДОЦ «Севернянка» - 1 проект		
Всего 16 проектов				
4	Мероприятия НМУ	Ново-Уренгойское ЛПУМГ - 3 проекта	Актуализация, корректировка.	- // -
		Пурпейское ЛПУМГ - 2 проекта		
		Вынгапуровское ЛПУМГ - 1 проект		
		Сургутское ЛПУМГ - 2 проекта		
		Южно-Балыкское ЛПУМГ – 1 проект		
		Самсоновское ЛПУМГ – 6 проектов		
		Демьянское ЛПУМГ – 2 проекта		
		Тобольское ЛПУМГ – 7 проектов		
		Богандинское ЛПУМГ – 10 проектов		
		Ишимское ЛПУМГ – 4 проекта		
		УТТиСТ – 4 проекта		
		УАВР - 3 проекта		

	УСС «Факел» - 1 проект		
	УМТСиК – 1 проект		
	ИТЦ - 2 проекта		
	Всего 50 проектов		

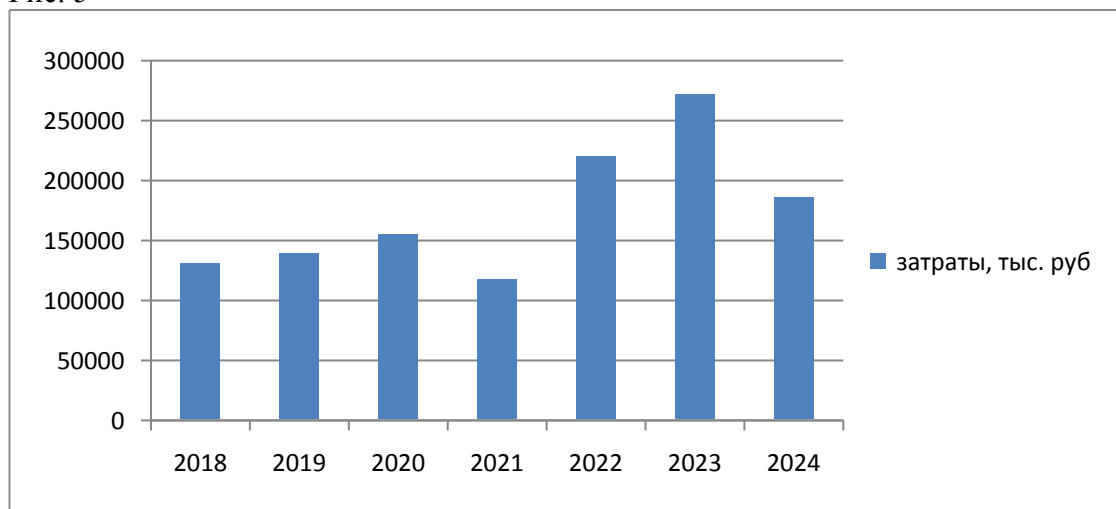
Разработка собственными силами природоохранной документации позволила минимизировать риск сверхнормативной платы за негативное воздействие по причине отсутствия разрешительной документации и повысить количество разрабатываемой документации.

## 6.5 Результаты анализа текущих затрат на мероприятия в области ООС

### 6.5.1 Результаты анализа текущих затрат на мероприятия в области охраны окружающей среды

Анализ затрат на мероприятия в области охраны окружающей среды по годам отражен на рис.5.

Рис. 5



### 6.5.2 Анализ структуры платы за негативное воздействие на окружающую среду

Анализ структуры платы за негативное воздействие на окружающую среду в разрезе нормативных и сверхнормативных платежей за отчетный период и в разрезе видов негативного воздействия на окружающую среду представлен на рис. 6.1 и рис. 6.2.

Рис. 6.1

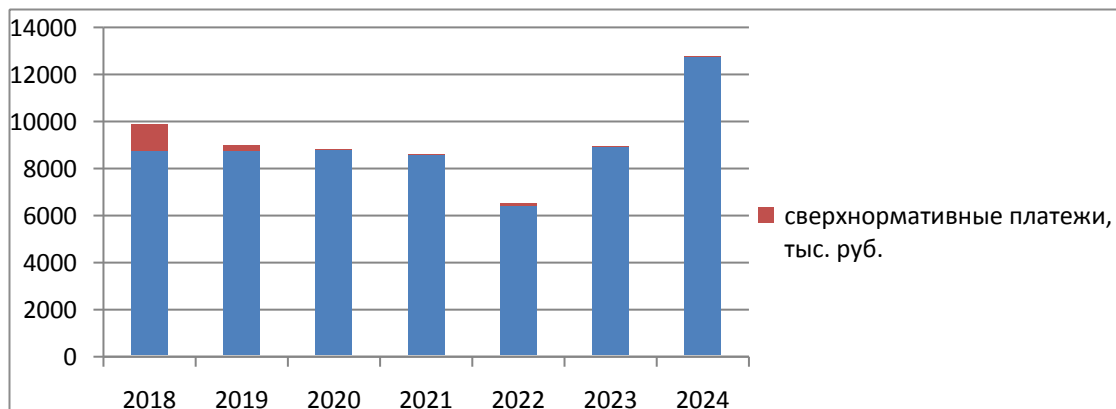
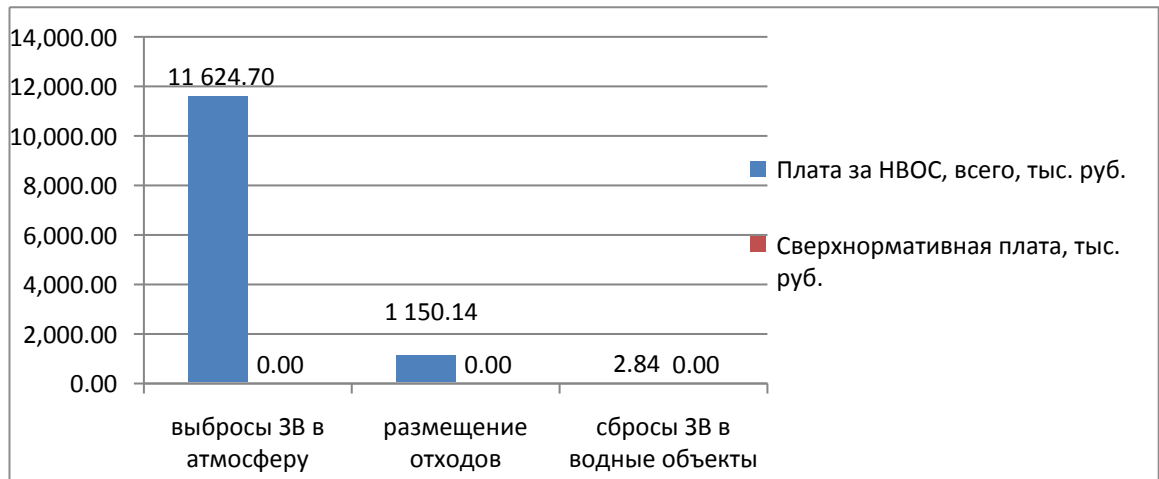


Рис. 6.2





### Выводы:

В целом Общество не допускает сверхнормативных платежей благодаря своевременной разработке проектной документации, формированию и направлению в Территориальные управления Росприроднадзора Деклараций о негативном воздействии на окружающую среду. В 2024 году сверхнормативная плата за негативное воздействие отсутствует. Отклонение суммы платы за НВОС от предыдущего года обусловлено увеличением объема валовых выбросов вредных веществ в атмосферу в связи с увеличением количества сработанного газа на 23 % и сожженного газа на 24%.

## 6.6 Результаты анализа работы с аварийными и чрезвычайными ситуациями

### 6.6.1 Результаты анализа работы с аварийными и чрезвычайными ситуациями

За отчетный период:

- аварийных и чрезвычайных ситуаций, в том числе с экологическими последствиями (включая действия, предпринятые по локализации воздействий/ликвидации последствий, а также соответствующие затраты) не было.
- меры по управлению аварийными ситуациями устанавливаются и выполняются посредством разработки ПЛА, инструкций, графиков и программ соответствующих тренировок.

### Выводы:

- существующие процедуры по предупреждению аварийных ситуаций, реагированию на аварии, локализации воздействия на окружающую среду, снижения их воздействия и ликвидации последствий актуальны и результативны;
- необходимости внесения изменений в СЭМ отсутствует.

## 7. Результаты анализа аудитов СЭМ Общества за 2024 год

### 7.1 Результаты анализа внешних аудитов СЭМ ДО за 2024 год

Во исполнение пункта 10 решения Протокола заочного заседания Рабочей группы по совершенствованию СЭМ ПАО «Газпром» от 17.06.2024г. № 06-54, а также Плана проведения надзорного аудита СЭМ ПАО «Газпром» Ассоциацией по сертификации ООО «Русский регистр», в рамках Программы проведения надзорного аудита СЭМ ПАО «Газпром»

07.10.2024 на объектах ООО «Газпром трансгаз Сургут» был проведен надзорный аудит, несоответствия СЭМ Общества критериям проверки не выявлены.

## 7.2 Результаты анализа внутренних аудитов СЭМ за год

### 7.2.1 Результаты анализа управления программой внутренних аудитов СЭМ

«Программа внутренних аудитов СЭМ ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2024 год» (далее – Программа) выполнена в полном объеме. В рамках программы силами Сибирского Управления ООО «Газпром газнадзор» совместно с аудиторами Общества проверены 9 филиалов Общества.

Цель внутренних аудитов СЭМ ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2024 год: оценка соответствия СЭМ Общества требованиям ГОСТ Р ИСО 14001:2015 (ISO 14001:2014), внутренним нормативным требованиям, корпоративным требованиям, законодательным и другим применимым требованиям в области охраны окружающей среды.

Критерии внутренних аудитов СЭМ:

- требования ISO 14001:2014 (ГОСТ Р ИСО 14001:2015);
- требования внутренних нормативных документов СЭМ;
- соответствие законодательным и другим применимым требованиям в области охраны окружающей среды.

Внеплановые аудиты не проводились.

Результаты внутренних аудитов СЭМ, проведенных в 2024 году представлены в таблице 9.

Таблица 9. Результаты аудитов.

№ п/п	Результаты внутренних аудитов СЭМ	Количество	Предпринятые действия
1	2	3	4
1	Количество проведенных единичных внутренних аудитов СЭМ.	9	-
2	Количество проведенных единичных внутренних аудитов СЭМ, по результатам которых не выявлены несоответствия, достижения, свидетельства, содержащие признаки потенциального несоответствия или возможности для улучшения.	1	-
3	Количество значительных несоответствий.	2	Планы мероприятий по устранению несоответствий и корректирующих действий, по итогам проведения единичного внутреннего аудита СЭМ филиалов. Все несоответствия устранены в срок, мероприятия выполнены.
4	Количество незначительных несоответствий.	6	- // -
5	Количество достижений.	1	-
6	Количество областей, содержащих признаки потенциального несоответствия (рисков).	7	- // -
7	Количество свидетельств, содержащих возможности для улучшения.	2	- // -

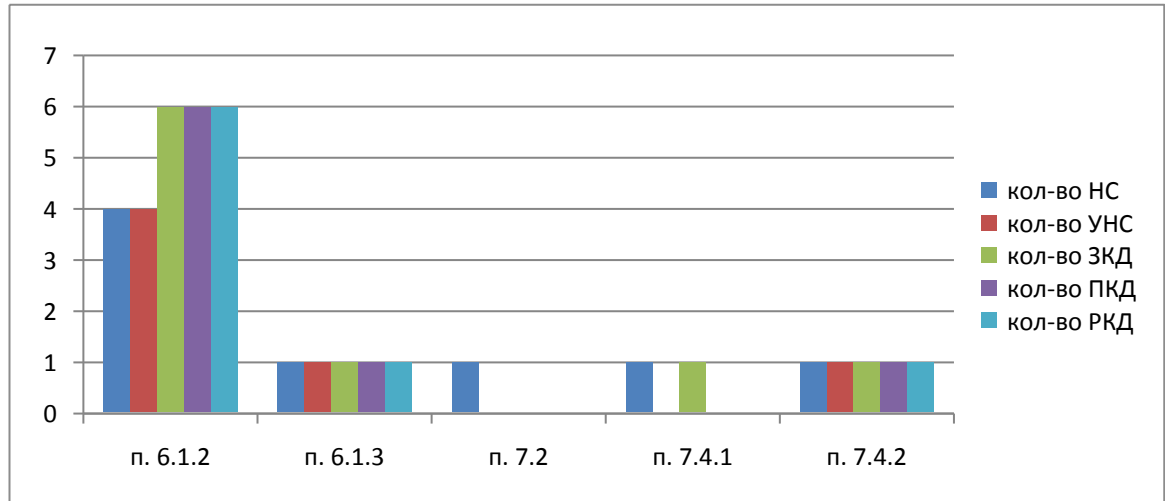
### 7.2.2 Анализ заключений по результатам аудитов

По результатам анализа выполнения Программы внутренних аудитов СЭМ ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2024 год установлено, что СЭМ общества в целом соответствует критериям аудита.

### 7.2.3 Статистика распределения несоответствий по пунктам ГОСТ Р ИСО 14001:2016 (ISO 14001:2015).

В ходе внутренних аудитов СЭМ ООО «Газпром трансгаз Сургут» в 2024 году по пунктам стандарта выявлено 8 несоответствия (2 значительных, 6 незначительных и 7 потенциальных) (рис.7). Из них невыполнение требований п. 6.1.2, п. 6.1.3, 7.2 7.4.1 , 7.4.2, 7 потенциальных невыполнение требований п. 6.2, 7.4.1, 7.4.3, 8.1, 10.2, 2 возможность для улучшения п. 8.1.

Рис.7



*Примечание:*

*Кол-во НС – количество несоответствий/ рисков или возможностей для улучшения;*

*Кол-во УНС – количество устраненных несоответствий;*

*Кол-во ЗКД – количество запланированных корректирующих действий;*

*Кол-во ПКД – количество проведенных корректирующих действий (если были запланированы);*

*Кол-во РКД – количество проведенных корректирующих действий, признанных результативными.*

### 7.2.4 Анализ процесса проведения внутреннего аудита СЭМ

Информация по внутренним аудитам СЭМ:

– процедура внутреннего аудита СЭМ в Обществе прописана в РК 23/47-33-2022 Руководство по СЭМ с изменением №1;

– единичные внутренние аудиты СЭМ в 2024 году проводились аудиторской группой в составе представителей Экологической инспекции ООО «Газпром газнадзор» в соответствии с Программой внутренних аудитов СЭМ ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2025 г. утвержденной 25.10.2024г. (Приложение №18);

– количество внутренних аудиторов СЭМ 13, согласно Реестру аудиторов СЭМ ООО «Газпром трансгаз Сургут» утвержденному 25.10.2024 (Приложение №19).

– с 2023 года для улучшения процесса внутренних аудитов СЭМ в Обществе в состав аудиторской группы совместно с представителями Экологической инспекции ООО «Газпром газнадзор» включены внутренние аудиторы СЭМ Общества, состоящие в Реестре аудиторов СЭМ ООО «Газпром трансгаз Сургут».

### Выводы:

По результатам анализа процесса внутреннего аудита за 2024 год установлено, что процесс подготовки и проведения внутреннего аудита СЭМ ООО «Газпром трансгаз Сургут» в целом результативен и способствует улучшению функционирования СЭМ.

## 8. Статус и результативность корректирующих действий

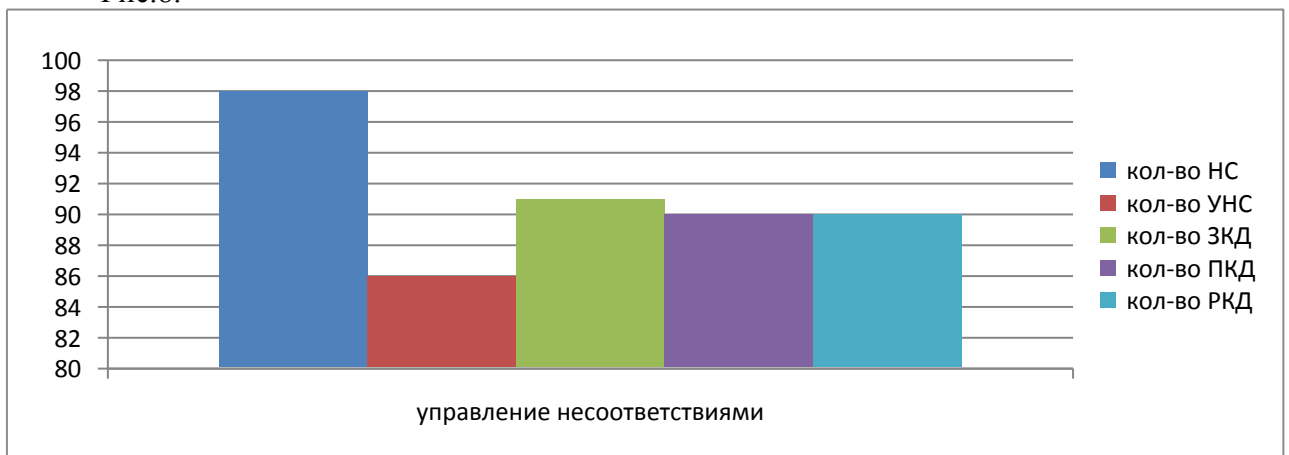
### 8.1 Общий анализ устранения несоответствий

В целом в Обществе устраняемость несоответствий составляет 100%:

- устранено несоответствий (проведена коррекция) - 63, что составляет 94% от общего числа несоответствий;
- запланировано корректирующих мероприятий - 5;
- выполнено корректирующих мероприятий/действий (КД) - 54, что составляет 98% от общего числа запланированных;
- в т.ч., результативно (не выявлялось позднее повторно) КД - 54 (98% от обещего количества несоответствий);
- не выполнено корректирующих мероприятий из числа запланированных - 1, что составляет 0,55% от общего числа запланированных, срок выполнения 2025 год.

Управление несоответствиями представлено на рис.8.

Рис.8.



*Примечание:*

*Кол-во НС – количество несоответствий;*

*Кол-во УНС – количество устраненных несоответствий;*

*Кол-во ЗКД – количество запланированных корректирующих действий;*

*Кол-во ПКД – количество проведенных корректирующих действий (если были запланированы);*

*Кол-во РКД – количество проведенных корректирующих действий, признанных результативными.*

### 8.2 Анализ повторных несоответствий

Анализ повторных несоответствий проводится в соответствии с Методическими рекомендациями по управлению несоответствиями в системе экологического менеджмента ПАО «Газпром» утв. 28.12.2022г.

Несоответствия в градации «значительные» и «повторяющиеся» фиксируются соответствующими отметками в актах проверок, выявляются при анализе несоответствий в Журнале учета несоответствий, фиксируются в сопроводительных письмах в филиалы.

Оценка уровня значимости и определение системности по критериям в приложении Г к Методическим рекомендациям по управлению несоответствиями в СЭМ ПАО «Газпром» утв. 28.12.2022г. приведена в таблице 10.

В отчетном периоде в рамках экологического контроля Сибирским Управлением ООО «Газпром газнадзор» было выявлено и зафиксировано Актом проверки 1 повторяющееся несоответствие требованиям п.6.1.2 ГОСТ Р ИСО 14001-2016 (ISO 14001-2015), требующее проведения оценки на предмет значимости и системности, согласно методике.

Таблица 10. Оценка уровня значимости и определение системности несоответствий.

№ п/п	Несоответствие	Частота выявления (вероятность), баллы	Тяжесть последствий, баллы	Значимость	Градация значимости
1	Акт № 07/3/01 (повтор.) от 15.11.2024 УАВР, «В Общем Перечне ЭА УАВР не верно указано наименование функциональных зон, отсутствует обязательный раздел «Общий перечень ЭА филиала при реализации инвестиционных объектов строительства, реконструкции и технического перевооружения», не верно применен коэффициент «Р», оценка значимости отходов 4-5 класса опасности проведена отдельно, в ряде строк не указано наименование воздействия на ОС», п.6.1.2 ГОСТ Р ИСО 14001-2016 (ISO 14001-2015).	1	2	2	низкая

Рассчитанная по Методике значительность низкая, к системным несоответствия не относятся и дополнительного анализа с точки зрения наличия системных причин несоответствий не требуется.

Анализ повторных несоответствий, выявленных в результате экологического контроля корпоративного уровня Сибирским Управлением ООО «Газпром газнадзор», уровня дочернего Общества выявленных в результат инспекционного ПЭК в рамках АПК 4 уровня контроля, а также проверок органов государственного контроля (надзор) в соответствии с письмом заместителя начальника Департамента – начальника Управления ПАО «Газпром» А.Г. Ишкова № 06/23/4/07-2051 от 24.12.2024 «О направлении форм анализа повторных несоответствий и разъяснений по идентификации экологических аспектов» проведен в форме Приложения № 22.

### 8.3 Выводы о результативности процесса управления несоответствиями

- в целом процесс управления несоответствиями эффективен и поддерживается в рабочем состоянии;
- процедура управления несоответствиями отражена в РК 23/47-33-2022 Руководство оп СЭМ с изм. №1;
- учет и анализ несоответствий Общества ведется в Журнале учета несоответствий в электронном виде, куда обеспечен доступ всех заинтересованных лиц. Необходимость внесения изменений отсутствует;
- корректирующие мероприятия адекватны причинам и масштабу несоответствий, проводятся с соблюдением сроков, результативны;
- необходимости внесения изменений в процедуры управления несоответствиями нет.

## 9. Результаты анализа процесса информирования и обучения персонала Общества и внешних поставщиков по вопросам СЭМ

### 9.1 Общие результаты анализа процесса информирования и обучения персонала Общества и внешних поставщиков по вопросам СЭМ

Обучение сотрудников в рамках функционирования системы экологического менеджмента выполняется в соответствии с принятыми планами и программами.

Процесс информирования собственного персонала и персонала подрядных организаций осуществляется в соответствии с требованиями документов СЭМ Общества

Результаты анализа выполнения запланированных мероприятий по информированию и обучению работников Общества и внешних поставщиков по вопросам ООС и СЭМ представлены в таблице 11

Таблице 11. Анализ мероприятий по информированию и обучению.

№ п/п	Описание мероприятия по информированию и обучению работников ДО в области ООС и СЭМ, запланированного на 2024 год, тема	Показатели результативности			
		Плановое значение	Фактическое значение	Доля обученных по отношению к запланированным, причины отклонения	Результативность (результативно/нерезультативно, причины)
1	Проведение вводного инструктажа для всех сотрудников, поступивших на работу	новые сотрудники	инструктаж проведен	100 %	результативно
2	Проведение вводного инструктажа для сотрудников подрядных организаций	сотрудники подрядных организаций	Инструктаж проведен	-/-	-/-
3	Приложение Политики ООО «Газпром трансгаз Сургут» в области качества, промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды к договорам на оказание услуг	новые договоры	к вновь заключаемым договорам	-/-	-/-
4	Размещение информации по СЭМ Общества на стендах охраны окружающей среды филиалов	-	Актуализация информации	-/-	-/-
5	Размещение материалов СЭМ и информации по природоохранной деятельности Общества на интернет-странице ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Разместить актуальную информацию на интернет-сайте	Размещено	-/-	-/-
6	Составление корпоративной экологической отчетности в соответствии с установленной периодичностью и форматом представления	В сроке и объеме, установленном ЛНА и нормативными документами	В сроке и объеме, установленном ЛНА и нормативными документами	-/-	-/-
7	Обучение сотрудников общества по СЭМ (ISO 14001:2014)	30	30	-/-	-/-

ООО «Газпром трансгаз Сургут» особое внимание уделяет защите и сохранению природных территорий и биоразнообразия в регионах присутствия компании для чего на постоянной основе, в том числе и в 2024 году, организовывается участие Общества в различных природоохранных мероприятиях, акциях и конкурсах со значимыми практическими результатами, социальным и просветительским эффектом:

- Всероссийская акция по очистке от мусора берегов водных объектов «Вода России» национального проекта «Экология». В 2024 году в рамках акции проведено 21 мероприятие на 12 реках и протоках, 5 озерах и Сургутском водохранилище в которых приняли участие 240 сотрудников филиалов Общества, общая протяженность очищенных береговых линий составила 20 км, собрано и направлено для размещения на полигоны 96,5 м<sup>3</sup> отходов. За

участие в организации и проведении Всероссийской акции Общество в 2024 году награждено дипломом;

- Экологическая акция «Спасибо за чистую тундру!», направленная на привлечение внимания к проблемам экологии, ликвидации накопленного экологического ущерба, сохранения уникальной природы Арктики и охраны окружающей среды, на территории Ямало-Ненецкого автономного округа и реализуемая всеми филиалами Общества, расположенными в ЯНАО (6 филиалов). Результатом акции в 2024 году стали: 81,55 га очищенной территории тундры на которой было собрано 20,24 м<sup>3</sup> мусора, 15 высаженных деревьев. В акции приняло участие 95 человек. За участие в экологической акции в 2024 году получено письмо с благодарностью от Администрации Пуровского района ЯНАО;

- Экологический проект «Расти, осетр!», реализованный Нижне-Обским филиалом ФГБУ «Главрыбвод» и направленный на восстановление популяции осетра в сибирских реках Обь-Иртышского бассейна. По итогам проекта в 2024 году инициативная группа Общества, возглавляемая Захариковым Е.С. вошла в топ-3 активных участников среди юридических лиц, получила благодарность от Нижне-Обского филиала ФГБУ «Главрыбвод» и награждена председателем Думы ХМАО-Югры Б.С. Хохряковым дипломом и почетными призами;

- Большое внимание уделяется формированию экологической культуры, бережного отношения к природе и развитию интереса к природоохранной деятельности у детей и молодежи. В 2023 и 2024 годах организованные ОООСиЭ делегации Общества (дети работников, представитель молодых специалистов и руководитель делегации – инженер по ООС филиала) принимали участие в Экологическом лагере для детей работников дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром» в рамках которого проходят лекции, интеллектуальные и спортивные игры, работа над экологическими проектами, экологические мероприятия. В 2023 году, в рамках работы II Экологического лагеря, команда Общества была награждена Дипломом за активное участие в мероприятиях, а также в интеллектуальной викторине, а в 2024 году вошла в топ-5 лучших команд. Кроме того, дети работников Общества при поддержке ОООСиЭ в 2023 году участвовали в мероприятиях экологической направленности во время летнего сезона в Детском оздоровительном центре «Северянка»: «Экосказка», станционная игра «Экопоезд», «Чистый берег», «Экодвор», а также вошли в число победителей международной детско-юношеской Премии «Экология – дело каждого», где получили награду за мультфильм «Чистота природы начинается с тебя».

- Особым достижением стало первое место Общества в России среди десятков тысяч компаний в ЭКГ-рейтинге ответственного бизнеса по итогам 2024 года. ЭКГ-рейтинг (Экология, Кадры, Государство) - это комплексная оценка «здоровья» субъектов предпринимательской деятельности, направленная на определение уровня их благонадёжности, социальной и экологической ответственности. Одна из составляющих ЭКГ-рейтинга – ЭКОЛОГИЯ (степень воздействия на окружающую среду, использование наилучших доступных технологий и реализация экологических проектов), в том числе позволила добиться этого значительного результата общероссийского масштаба.

- Подтверждением высоких профессиональных достижений в области охраны окружающей среды стала победа начальника ОООСиЭ в 2024 году в окружном экологическом конкурсе «Эколидер-2024» в категории специалисты предприятий-природопользователей, осуществляющих свою деятельность в области природопользования, проводимом Службой по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений ХМАО – Югры в соответствии с постановлением Правительства ХМАО-Югры с целью развития гражданских инициатив в сфере охраны окружающей среды и в области формирования экологической культуры населения.

Общее количество обученных по программам в области охраны окружающей среды 141 человек, из них 30 по системе экологического менеджмента что составляет 100% от запланированного. Обучение проведено в целом результативно.

Результаты анализа потребности в обучении работников Общества и внешних

поставщиков по вопросам ООС и СЭМ на 2025 год представлены в таблице 12.

Таблице 12. Анализ потребности в обучении.

№ п/п	Наименование темы обучения	Вид обучения	Количество человек	Обоснование необходимости обучения	Сроки проведения в 2025 году/ обоснование исключения из Плана)
1	2	3	4	5	6
1	Дополнительная профессиональная программа ПК для руководителей и специалистов по курсу: "Обеспечение экологической безопасности"*	ПК	15	Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ п. 1 ст. 73 СТО Газпром 2-1.19-275-2008, п. 4.7	в течение года, согласно Графику подготовки персонала в УПЦ
2	Дополнительная профессиональная программа ПК специалистов по курсу: "Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами"	ПК	15	Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ, ст. 15; Приказ МПР России от 18.12.2002 № 868	в течение года, согласно Графику подготовки персонала в УПЦ
3	Доп. проф. программа повышения квалификации в области обращения с отходами I-IV классов	ПК	23	Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ, ст. 15; Приказ МПР России от 18.12.2002 № 868	в течение года, согласно Графику подготовки персонала в УПЦ
4	Внутренний аудитор интегрированной системы менеджмента в соответствии с требованиями системы менеджмента безопасности труда и охраны здоровья (ISO 45001:2018), СМК (СТО Газпром 9001-2018, ISO 9001:2015), СЭМ (ISO 14001:2015), СЭнМ (ISO 50001:2018)	семинар	30	ISO 14001:2015 ISO 45001:2018 ISO 9001:2015 ISO 50001:2018	4 квартал

\*обучение проводится Учебно-производственным центром (УПЦ) Общества.

### Выводы:

Процедура информирования и обучения в целом результативна и нацелена на повышение компетентности персонала с учетом потребности в обучении. Общество является лидером в области природоохранной деятельности, что подтверждается победой в ЭКГ-рейтинге ответственного бизнеса России по итогам 2024 года.

## 10. Результаты анализа обращений от внешних заинтересованных сторон, включая жалобы

### 10.1 Результаты анализа обращений от внешних заинтересованных сторон, включая жалобы

Структура внешних заинтересованных сторон:

- администрации районов и городов;
- органы государственного контроля и надзора;
- местные жители;
- СМИ;
- общественные организации.

В 2024 году в отношении Общества жалоб не поступало. Обращения и публикации в



СМИ, связанные с экологическими аспектами деятельности Общества и охраной окружающей среды – 131.

Сравнительный анализ количества всех поступивших обращений заинтересованных сторон и публикаций в СМИ, имеющих отношение к СЭМ Общества, за отчетный 2024 год и предыдущий 2023 год представлен в таблице №13.

Таблица №13. Анализ обращений.

Количество обращений заинтересованных сторон с жалобами/ из них принятое для устранения		Количество положительных публикаций/ из них выполненное независимыми источниками		Количество отрицательных публикаций/ из них количество событий, по которым были отрицательные публикации	
2023	2024	2023	2024	2023	2024
0	0	79	131	0	0

## 11. Выводы по результатам анализа функционирования СЭМ со стороны руководства.

– СЭМ ООО «Газпром трансгаз Сургут» в целом соответствует требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015), а также законодательным и другим применимым требованиям, адекватна, результативна, поддерживается в рабочем состоянии, реализует принципы постоянного улучшения экологических показателей;

– Политика ООО «Газпром трансгаз Сургут» в области качества, производственной безопасности и охраны окружающей среды утвержденная Приказом № 01947 от 17.12.2024 является актуальной и не требует изменений;

– ресурсы для обеспечения функционирования и улучшения СЭМ и осуществления природоохранной деятельности выделяются в полном объеме;

– Экологическая цель Общества «Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа, тСО<sub>2</sub>-экв./млрд.м<sup>3</sup>км.» в 2024 году не достигнута, показатель экологической результативности является не актуальным на 2025 год. Подробно обоснование необходимости корректировки представлено в приложении к проекту Экологических целей ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2023-2025 гг. в Приложении №21;

– По результатам анализа Программы мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром трансгаз Сургут» 2023-2025 гг. в разделе 5.1 данного Отчета, необходимо актуализировать мероприятия по охране окружающей среды на 2025 год (Приложение № 23);

– Перечень мероприятий по улучшению СЭМ Общества, включая мероприятия, направленные на улучшение ее интеграции с другими системами менеджмента, предложения по корректировке показателей экологической результативности, по изменению программы мероприятий по ООС приведены в Плане мероприятий по поддержанию и совершенствованию СЭМ Общества на 2025 год Приложение №7;

– План мероприятий по управлению ключевыми рисками представлен в Приложении №12 к Отчету.

## 12. Перечень приложений.

1. Приказ № 01472 от 21.12.2022 «О Рабочей группе СЭМ»;
2. Приказ № 00528 от 12.05.2023 «О внесении изменений в ОРД»;
3. Протокол совещания РГ по СЭМ № 23/47-60 от 12.03.2025;
4. Решение Участника ООО «Газпром трансгаз Сургут» №72 от 09.1.2025г.;
- 4.1. Приказ № 00017 от 13.01.2025 г. «О ликвидации Санатория-профилактория «Факел»;
5. Протокол совещания РГ по СЭМ № 23/47-57 от 07.02.2025;

6. Заявление о соответствии СЭМ требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 14001:2016 (ISO 14001:2015);
7. Отчет о выполнении мероприятий, выданных на 2024 по результатам анализа функционирования СЭМ за 2023 год. План мероприятий по поддержанию и совершенствованию системы экологического менеджмента (СЭМ) Общества на 2025 год;
8. Приоритетные условия, повлиявшие/ способные повлиять на результативность СЭМ Общества;
9. Результаты анализа заинтересованных сторон и их соответствующих требований;
10. Перечень ЗЭА ООО «Газпром трансгаз Сургут» за 2024 год утв. 07.02.2025;
11. Перечень ключевых экологических и других рисков, влияющих на результативность СЭМ;
12. План мероприятий по управлению ключевыми рисками;
13. Политика ООО «Газпром трансгаз Сургут» в области качества, производственной безопасности и охраны окружающей среды» утв. приказом от 17.12.224 № 01947;
14. Программа мероприятий по ООС ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2023-2025 г. с корректировкой утв. 12.03.2024г.;
15. Отчет о выполнении Программа мероприятий по ООС ООО «Газпром трансгаз Сургут» в 2024 г.;
16. Перечень значимых экологических аспектов за 2022-2024 гг.;
17. Анализ динамики показателей экологической результативности Общества за 2018-2024 гг.;
18. Программа ВА СЭМ ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2025 год утв. 25.10.2024;
19. Реестр аудиторов СЭМ ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2025 год утв. 25.10.2024;
20. Экологические цели ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2023-2025 гг.;
21. Проект Экологических целей ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2025 г.;
22. Форма анализа повторных несоответствий ООО «Газпром трансгаз Сургут»;
23. Программа мероприятий по ООС ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2023-2025 г. с корректировкой утв. 12.03.2025г.

**Главный инженер – первый заместитель  
генерального директора  
ООО «Газпром трансгаз Сургут»**

**Начальник отдела охраны окружающей  
среды и энергосбережения**

Заместитель генерального директора по  
эксплуатации компрессорных станций  
П.В. Сизиков

**М.Ю. Карнаухов**

**Е.С. Захариков**