



**Отчет о функционировании системы
экологического менеджмента
ООО «Газпром недра»
за 2022 год**

Москва
2023

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «Газпром недра»
В.В. Черепанов
_____ 2023 г.



ОТЧЕТ
о функционировании системы экологического менеджмента
ООО «Газпром недра»
за 2022 год

Москва,
2023 год

Содержание

Введение	4
1. Статус системы экологического менеджмента	4
1.1 Краткая информация о деятельности	4
1.2 Информация об области применения и границах СЭМ	5
1.3 Информация о подтверждении соответствия СЭМ требованиям ISO 14001	6
1.4 Информация о степени интеграции СЭМ с другими формализованными системами менеджмента	6
1.5 Выводы	7
2. Информация о выполнении мероприятий по результатам анализа функционирования СЭМ	7
2.1 Информация о выполнении мероприятий по результатам анализа функционирования СЭМ за 2021 год	7
2.2 Информация о выполнении поручений ПАО «Газпром» по результатам анализа функционирования СЭМ ПАО «Газпром» за 2021 год	7
2.3 Выводы	7
3. Результаты анализа изменения среды организации, требований заинтересованных сторон, экологических и других рисков, влияющих на результативность СЭМ (угроз и возможностей)	8
3.1 Результаты анализа среды организации и ее изменений	8
3.2 Результаты анализа требований заинтересованных сторон	8
3.3 Результаты идентификации и оценки экологических и других рисков, влияющих на результативность СЭМ	8
3.4 Выводы	8
4. Результаты анализа Экологической политики	9
4.1 Результаты анализа реализации Экологической политики	9
4.2 Результаты анализа актуальности Экологической политики	10
5. Результаты анализа реализации экологических целей	11
5.1 Результаты анализа реализации экологических целей Общества на 2022 год	11
5.2 Результаты анализа динамики фактических значений целевых показателей экологической результативности за плановый период с 2018 по 2022 годы	11
6. Результаты анализа реализации природоохранной деятельности	13
6.1 Результаты анализа изменения структуры перечня значимых экологических аспектов	13
6.2 Результаты анализа процесса идентификации и оценки значимости экологических аспектов	16
6.3 Результаты анализа мониторинга ключевых показателей экологической результативности	18
6.4 Результаты анализа оценки соответствия деятельности принятым обязательствам	21
6.5 Результаты анализа текущих затрат на мероприятия в области охраны окружающей среды	25
6.6 Результаты анализа работы с аварийными и чрезвычайными ситуациями	27
7. Результаты анализа аудитов СЭМ за год	28
7.1 Результаты анализа внешних аудитов СЭМ за год	28
7.2 Результаты анализа внутренних аудитов СЭМ за год	28

8. Статус и результативность корректирующих действий	30
8.1 Общий анализ устранения несоответствий.....	30
8.2 Анализ повторных несоответствий	31
8.3 Выводы.....	31
8.4 Предложения по улучшению	31
9. Результаты анализа процесса информирования и обучения персонала и внешних поставщиков по вопросам СЭМ.....	31
9.1 Общие результаты анализа процесса информирования и обучения персонала и внешних поставщиков по вопросам СЭМ.....	31
9.2 Выводы.....	34
9.3. Предложения по улучшению.....	35
10. Результаты анализа обращений от внешних заинтересованных сторон, включая жалобы.....	35
10.1 Результаты анализа обращений от внешних заинтересованных сторон, включая жалобы	35
10.2 Выводы	36
11. Выводы по результатам анализа функционирования СЭМ со стороны руководства	36

Введение

Отчет о результатах функционирования системы экологического менеджмента (далее – СЭМ) подготовлен в рамках ежегодного анализа функционирования СЭМ ООО «Газпром недра» (далее по тексту – Общество), проводимого высшим руководством в соответствии с требованиями стандарта ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016) «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению», требованиями СТО Газпром 12-1.1-027-2022 Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению, а также требованиями СТО Газпром недра 7.0-2021 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению».

Анализ проведен за период функционирования с 01 января по 31 декабря 2022 года по всем элементам ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016).

Настоящий отчет согласован на заседании Рабочей группы по СЭМ ООО «Газпром недра» (протокол от 13.03.2023 № ПТ/КО-02/2).

1. Статус системы экологического менеджмента

1.1 Краткая информация о деятельности

ООО «Газпром недра» – дочернее общество ПАО «Газпром», специализированная многопрофильная компания, выполняющая централизованно полный цикл геологоразведочных работ на территории Российской Федерации и предоставляющая заказчикам широкий спектр уникальных геофизических и геолого-технических услуг.

Производственная деятельность компании в области геологоразведки направлена на формирование предложений по развитию минерально-сырьевой базы, проведение подсчета запасов углеводородного сырья, постановку их на баланс в Государственной Комиссии по запасам, проведение опытно-промышленной эксплуатации и создание технологической схемы разработки месторождений.

ООО «Газпром недра» предоставляет полный спектр сервисных услуг в области разведочной геофизики (сейсморазведка), скважинной геофизики (ГИРС), специальных работ в скважинах, тематико-аналитических работ, производства геофизического оборудования и аппаратуры, научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, а также комплекс геологоразведочных работ на всех лицензионных участках ПАО «Газпром» и его дочерних обществ по поиску и разведке новых месторождений и залежей углеводородов на суше и континентальном шельфе Российской Федерации.

ООО «Газпром недра» является основным источником геофизических данных Группы Газпром. Предоставляемая компанией геолого-геофизическая и технологическая информация обеспечивает принятие управляющих решений во всех производственных процессах ПАО «Газпром», начиная от поиска и разведки месторождений углеводородного сырья до ликвидации месторождений при завершении эксплуатации.

ООО «Газпром недра» имеет широкий опыт проведения работ при геофизических исследованиях поисковых, разведочных и эксплуатационных скважин, в том числе горизонтальных, в крупнейших регионах России, в странах СНГ и в странах дальнего зарубежья, в глубоких и сверхглубоких скважинах, вскрывающих терригенный, карбонатный и другие разрезы, сложенные коллекторами различного типа, насыщенные углеводородами различного состава (в том числе и агрессивного), а также осуществляет производственную деятельность на лицензионных участках, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе, Красноярском крае, Иркутской области, Республике Саха (Якутия), на Дальнем Востоке и центральной части России, на шельфе Карского, Баренцева, Охотского морей.

Производственные и научно-производственные подразделения Общества расположены во всех газодобывающих регионах России. Коллектив ООО «Газпром недра» насчитывает около 5000 человек. Головной офис находится в г. Москве.

1.2 Информация об области применения и границах СЭМ

В соответствии с СТО Газпром недра 7.0-2021, пункт 4.3.1 область применения СЭМ Общества распространяется на следующие виды деятельности (Рисунок 1), осуществляемые Обществом напрямую и через внешних поставщиков:

- геологоразведочные работы;
- геофизические и специальные работы;
- производство геофизической аппаратуры и оборудования.

В соответствии с СТО Газпром недра 7.0-2021, пункт 4.3.2 границы СЭМ Общества определяются утвержденной организационной структурой.

В 2022 году в Обществе проводились мероприятия по консолидации активов:

ПФ «Красноярскагазгеофизика» и ПФ «Иркутскагазгеофизика» на базе ПФ «Иркутскагазгеофизика»;
ПФ «Мосгазгеофизика», ПФ «Приволжскагазгеофизика» и НПФ «Оренбурггазгеофизика» на базе НПФ «Оренбурггазгеофизика»;

НПФ «Инжиниринговый центр» и Филиала «Газпром недра» НТЦ на базе Филиала «Газпром недра» НТЦ.

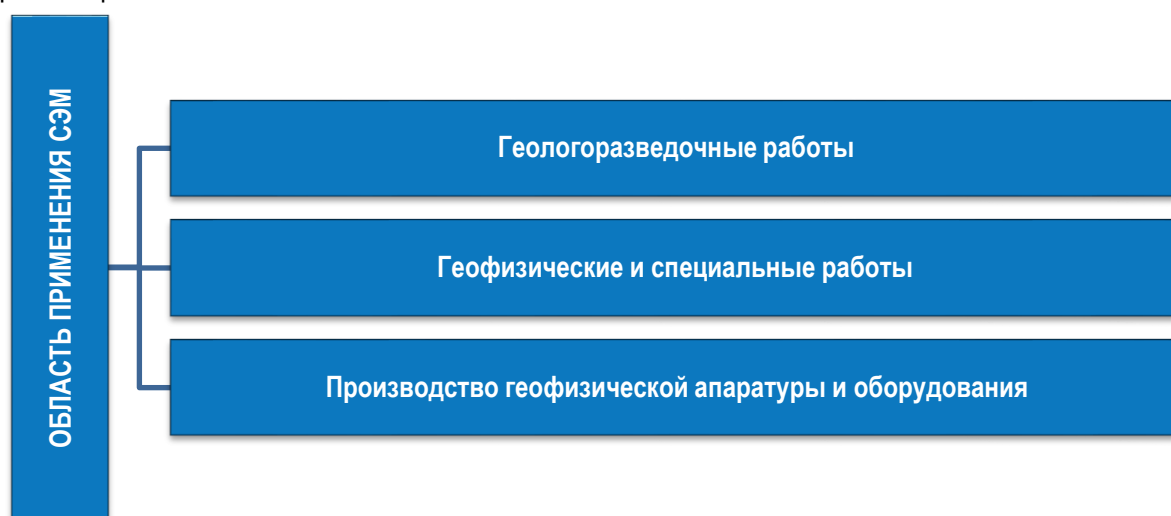


Рисунок 1 – Область применения СЭМ

Процессы, входящие в область применения СЭМ Общества, управляются как взаимосвязанные бизнес-процессы (Рисунок 2) и функционируют в СЭМ в соответствии с действующими положениями о структурных подразделениях, организационной структурой, локальными нормативными актами Общества, в том числе документацией по СЭМ Общества (Рисунок 3).



Рисунок 2 – Взаимосвязь бизнес-процессов



Рисунок 3 – Перечень бизнес-процессов

Информации об области применения СЭМ Общества опубликована на официальном сайте (<http://nedra.gazprom.ru/>) для доступа заинтересованных сторон путем размещения заявления о соответствии и отчета о функционировании СЭМ Общества.

Требования СЭМ распространяются на все виды деятельности в рамках области применения и границ СЭМ Общества.

1.3 Информация о подтверждении соответствия СЭМ требованиям ISO 14001

Свидетельством подтверждения соответствия СЭМ Общества требованиям ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016) является самодекларация – Заявление о соответствии от 11.02.2022 № 1855/01/03-11 (Режим доступа: <https://nedra.gazprom.ru/ecology/sistema-ehkologicheskogo-menedzhm/>).

Выпуск самодекларации о соответствии СЭМ Общества требованиям ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016), а также требованиям СЭМ ПАО «Газпром», предусмотрен не реже, чем один раз в три года за подписью генерального директора Общества.

1.4 Информация о степени интеграции СЭМ с другими формализованными системами менеджмента

В Обществе помимо СЭМ внедрены и функционируют следующие формализованные системы менеджмента:

Система менеджмента качества (СМК) в соответствии с требованиями ISO 9001:2015 (ГОСТ Р ИСО 9001-2015);

Система менеджмента охраны здоровья и безопасности труда (СМОЗиБТ) в соответствии с требованиями ISO 45001:2018 (ГОСТ Р ИСО 45001-2020);

Единая система управления производственной безопасностью (ЕСУПБ);

Система управления промышленной безопасностью;

Система управления охраной труда;

Система менеджмента информационной безопасности;
Система управления проектами геологоразведочных работ;
Система мониторинга недропользования.

В рамках внедрения и функционирования СЭМ установленные процедуры указанных формализованных систем были учтены при разработке документации СЭМ Общества.

Представителем высшего руководства по СМК, СЭМ, ЕСУПБ, СМОЗиБТ является заместитель генерального директора – главный инженер В.Л. Плотников.

Возможно рассмотрение вопроса об интеграции систем менеджмента в Обществе или их отдельных элементов в среднесрочной перспективе во избежание частичного дублирования процессов, требований, форм и видов отчетной документации, планов и графиков, внутренних распорядительных документов и др.

Способствует интеграции систем менеджмента введенный в действие с 01.07.2022 СТО Газпром 12-1.1-027-2022.

1.5 Выводы

Область применения и границы СЭМ в 2022 году с учетом реализованных мероприятий по укрупнению филиальной сети актуальны, необходимость изменения в 2023 году отсутствует.

Необходимость в изменении механизма подтверждения соответствия СЭМ Общества требованиям ISO 14001 (ГОСТ Р ИСО 14001) отсутствует.

Мероприятия по улучшению интеграции формализованных систем менеджмента в 2023 году могут заключаться в пересмотре внутренних процедур по СЭМ Общества в части гармонизации терминологии, подходов и требований на основании введенного в действие с 01.07.2022 СТО Газпром 12-1.1-027-2022.

2. Информация о выполнении мероприятий по результатам анализа функционирования СЭМ

2.1 Информация о выполнении мероприятий по результатам анализа функционирования СЭМ за 2021 год

В соответствии с Планом мероприятий по улучшению системы экологического менеджмента ООО «Газпром недра» на 2022 год, разработанным по результатам анализа функционирования СЭМ Общества за 2021 год и утвержденным приказом ООО «Газпром недра» от 04.04.2022 № 141-ПР, выполнено 20 мероприятий из 20 запланированных (100%).

2.2 Информация о выполнении поручений ПАО «Газпром» по результатам анализа функционирования СЭМ ПАО «Газпром» за 2021 год

В соответствии с Приложением № 2 к протоколу заседания Рабочей группы по совершенствованию СЭМ ПАО «Газпром» от 16.06.2022 №06-78 в ООО «Газпром недра» выполнено 3 поручения из 3 в рамках Плана устранения несоответствий и корректирующих действий в системе экологического менеджмента ПАО «Газпром» на 2022 год (100%).

2.3 Выводы

Мероприятия по результатам анализа функционирования СЭМ ООО «Газпром недра» за 2021 год выполнены в полном объеме и признаны результативными.

Мероприятия по результатам выполнения поручений ПАО «Газпром» по результатам анализа функционирования СЭМ ПАО «Газпром» за 2021 год выполнены в полном объеме и признаны результативными.

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 проведен в соответствии с СТО Газпром 12-1.1-027-2022 Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению и СТО Газпром недра 7.0-2021 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению».

Влияние приоритетных условий учтено при идентификации и оценке рисков в п. 3.3 настоящего Отчета.

3.2 Результаты анализа требований заинтересованных сторон

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

Влияние приоритетных требований учтено при идентификации и оценке рисков в п. 3.3 настоящего Отчета.

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 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;
- результаты анализа требований заинтересованных сторон;
- результаты идентификации и оценки экологических аспектов.

По результатам идентификации и оценки экологических и других рисков, способных повлиять на функционирование СЭМ, выявлено 5 рисков из категорий «малосущественные» и «несущественные».

По итогам 2022 года риски категорий «критические» и «существенные», способные повлиять на результативность функционирования СЭМ, в Обществе не выявлены, в связи с чем План мероприятий по управлению ключевыми рисками не разрабатывается.

3.4 Выводы

По результатам анализа среды организации выявлено, что в процессе поддержания и улучшения СЭМ Общества особое внимание необходимо уделить следующим приоритетным условиям работы:

- переход на новую схему обращения с отходами I и II классов опасности;
- сокращение количества отходов, находящихся в обращении, из-за перехода на генподрядную схему строительства скважин на континентальном шельфе;
- актуализация сведений об объектах НВОС Общества с изменением категории на II и необходимость подачи декларации о воздействии на ОС;
- последствия реорганизационных мероприятий и кадровых изменений в филиалах.

По результатам анализа требований заинтересованных сторон выявлено, что в процессе поддержания и улучшения СЭМ Общества особое внимание необходимо уделить следующим приоритетным заинтересованным сторонам и их требованиям:

- территориальные управления Росрыболовства, в частности Восточно-Сибирское ТУ ФАР;
- Ямало-Ненецкая природоохранная прокуратура.

По результатам идентификации и оценки экологических и других рисков, влияющих на результативность СЭМ Общества выявлено, что ключевые риски отсутствуют.

В процессе поддержания и улучшения СЭМ Общества внимание необходимо уделить следующим идентифицированным рискам:

- риск недостижения ЭЦ «Снижение доли отходов, направляемых на захоронение от общей массы отходов, находящихся в обращении» в связи с недостаточно развитой инфраструктурой в области обработки и утилизации ТКО в регионах присутствия;
- риск превышения нормативного срока накопления отходов производства и потребления (11 месяцев) на удаленных и труднодоступных объектах производства работ;
- риск несоблюдения договорных обязательств подрядными организациями в части соблюдения сроков разработки и согласования природоохранной документации;
- риск нарушения законодательства в части возмещения вреда, причиненного водным биоресурсам при реализации проектов Общества, вследствие срыва работ подрядными организациями по выращиванию и выпуску водных биологических ресурсов;
- риск нарушения установленных процедур планирования в рамках функционирования системы экологического менеджмента ответственными лицами на уровне филиалов.

Мероприятия, в том числе дополнительные, по управлению рисками, идентифицированными в рамках анализа среды организации, требований заинтересованных сторон, идентификации и оценки экологических аспектов включены в Программу мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром недра» на 2023-2025 годы, а также проект Плана мероприятий по улучшению СЭМ ООО «Газпром недра» на 2023 год.

4. Результаты анализа Экологической политики

4.1 Результаты анализа реализации Экологической политики

Экологическая политика ООО «Газпром недра» (далее – Экологическая политика) утверждена и введена в действие приказом ООО «Газпром недра» от 10.02.2022 № 56-ПР.

Для доступа внешних заинтересованных сторон Экологическая политика размещена на официальном сайте Общества (Режим доступа: <https://nedra.gazprom.ru/ecology/politika/>).

Для доступа работников Общества Экологическая политика размещена на внутреннем информационном ресурсе Корпоративный портал, информационных стендах, включена в перечень документов, обязательных для ознакомления при приеме на работу. В филиалах, не подключенных к Корпоративному portalу, Экологическая политика размещена на внутренних сетевых ресурсах.

Механизмы доведения Экологической политики до работников и внешних заинтересованных сторон определены в СТО Газпром недра 7.0-2021 «Система экологического менеджмента. требования и руководство по применению».

До сведения внешних поставщиков Экологическая политика доводится путем включения соответствующих обязательств в договоры (приказ ООО «Газпром недра» от 23.12.2022 № 719-ПР «Об утверждении Перечня типовых разделов «Обязательства подрядчика/исполнителя в области производственной и экологической безопасности» к расходным договорам, заключаемым в ООО «Газпром недра»).

До сведения работников Общества Экологическая политика доводится путем ознакомления в системе электронного документооборота (СЭД), а в филиалах, не подключенных к СЭД, посредством ознакомления под подпись.

Результаты реализации Экологической политики за отчетный период изложены в разделах 5, 6, 9.

4.2 Результаты анализа актуальности Экологической политики

4.2.1 Результаты анализа актуальности Экологической политики представлены в таблице 1.
Таблица 1 – Результаты анализа актуальности Экологической политики

№ п/п	Критерии	Да/нет	Результат выполнения, пояснения
1.	Наличие рекомендаций по внесению изменений в Экологическую политику ДО в Отчете о функционировании СЭМ ПАО «Газпром» за 2021 год	Нет	-
2.	Наличие несоответствий/ рисков/ возможностей для улучшения, выявленных в рамках ВА СЭМ ПАО «Газпром» в 2022 году	Нет	-
3.	Наличие несоответствий/ рисков/ возможностей для улучшения, выявленных в рамках ВА СЭМ ДО, включая аудиты Экологической инспекции ПАО «Газпром» в 2022 году	Да	В 2022 году реализована возможность для улучшения (п. 2.1 Отчета о проведении ЕВА СЭМ) в соответствии с п. 2 Плана устранения несоответствий и корректирующих действий по результатам проведенного в период с 10 по 18 октября 2022 г. внутреннего аудита СЭМ в Управлении по организации геологоразведочных работ по Восточной Сибири (г. Красноярск) в части ознакомления работников в случае их отсутствия на рабочем месте
4.	Необходимость в изменении Экологической политики, обусловленная изменением среды организации	Нет	-
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:	Нет	-

4.2.2 Выводы

Экологическая политика ООО «Газпром недра», утвержденная приказом от 10.02.2022 № 56-ПР, актуальна.

Механизмы процесса доведения до работников и обеспечения доступности Экологической политики результативны.

В 2022 году в рамках Плана устранения несоответствий и корректирующих действий по результатам проведенного в период с 10 по 18 октября 2022 г. внутреннего аудита СЭМ в Управлении

по организации геологоразведочных работ по Восточной Сибири (г. Красноярск) реализованы мероприятия по улучшению доведения до работников Экологической политики через СЭД в случае их отсутствия на рабочем месте.

5. Результаты анализа реализации экологических целей

5.1 Результаты анализа реализации экологических целей Общества на 2022 год

Экологические цели ООО «Газпром недра» установлены на основе Корпоративных экологических целей ПАО «Газпром», а также с учетом обязательств Экологической политики Общества.

Экологические цели на 2020-2022 годы (рисунок 4) разработаны и согласованы с соответствующими профильными структурными подразделениями ПАО «Газпром» и утверждены 23.10.2020 генеральным директором Общества.

С целью определения скоординированных и согласованных природоохранных приоритетов на уровне Общества, разработана Программа природоохранных мероприятий на 2020-2022 годы, утвержденная генеральным директором Общества (в редакции от 15.03.2022), которая включает в себя, в том числе, и мероприятия по достижению Экологических целей.

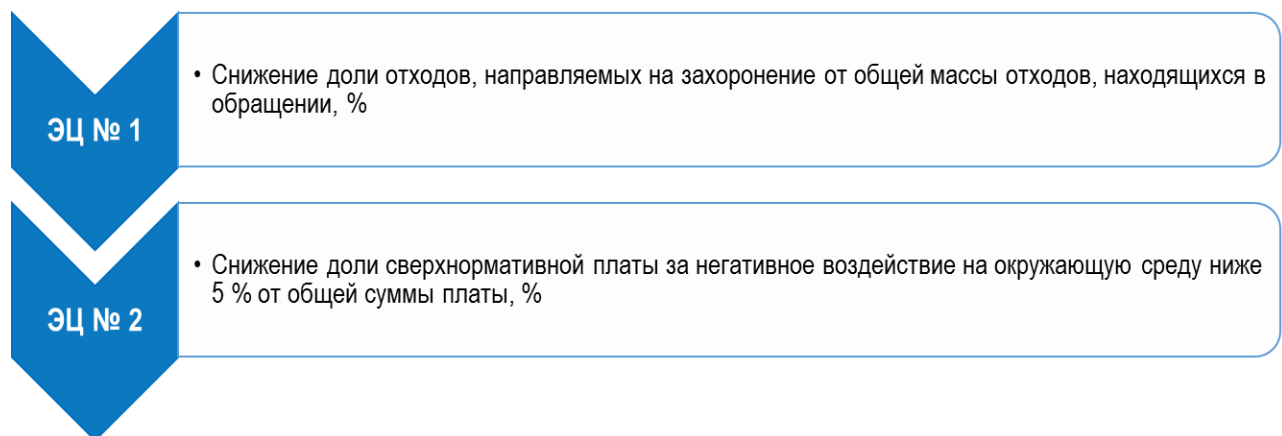


Рисунок 4 - Экологические цели Общества на 2020-2022 годы

Из 2 установленных на период 2020-2022 годы Экологических целей Общества (далее – ЭЦ) в 2022 году относительно базового уровня 2018 года достигнуты – 2.

ЭЦ № 1 «Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в обращении, %» - 41,8%;

ЭЦ № 2 «Снижение доли сверхнормативной платы за негативное воздействие на окружающую среду ниже 5% от общей суммы платы, %» - 0%.

5.2 Результаты анализа динамики фактических значений целевых показателей экологической результативности за плановый период с 2018 по 2022 годы

Проведен анализ по каждому из целевых показателей за плановый период с 2018 по 2022 годы.

5.2.1 Динамика целевых показателей за плановый период с 2018 по 2022 годы

Динамика фактических значений каждого целевого показателя представлена на диаграмме (Рисунок 5).

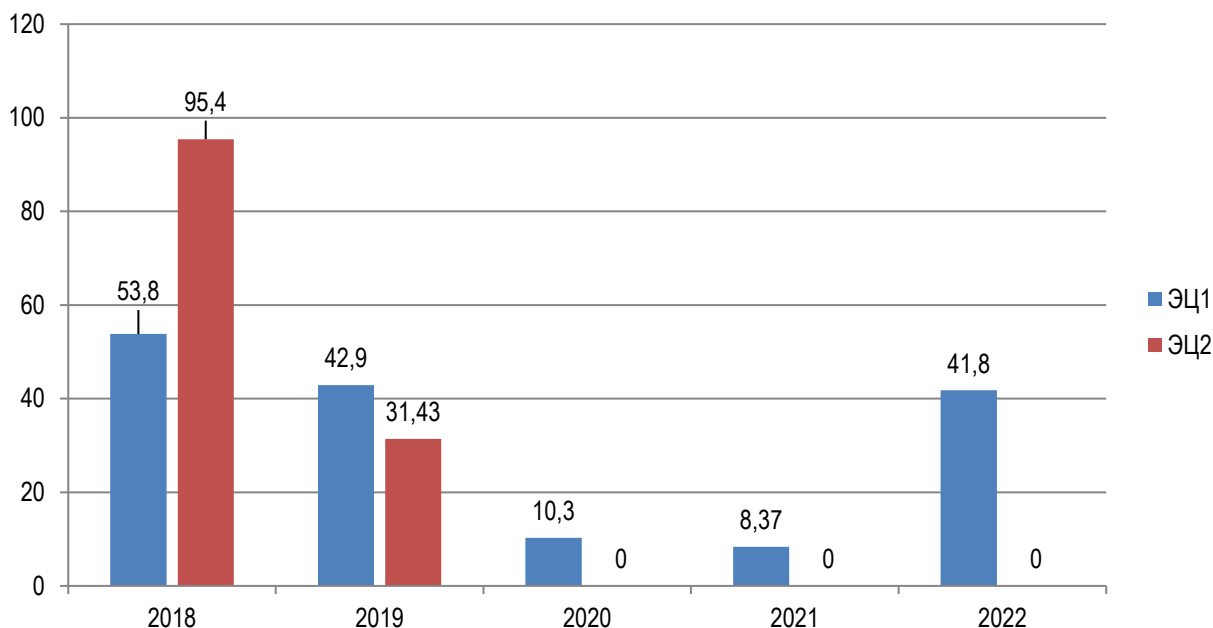


Рисунок 5 - Динамика целевых показателей за плановый период с 2018 по 2022 годы

5.2.2 Перечень основных мероприятий, за счет которых реализуется экологическая цель

ЭЦ 1 реализуется за счет выполнения следующих мероприятий:

- строительство скважин на суше без захоронения отходов производства и потребления (применение безамбарной технологии бурения с передачей отходов специализированным организациям для обращения, исключающего захоронение);
- заключение договоров со специализированными организациями на обращение с отходами производства и потребления (обработка, утилизация, обезвреживание) с целью сокращения количества отходов, направляемых на захоронение, при эксплуатации собственных объектов филиалами Общества.

ЭЦ 2 реализуется за счет обеспечения своевременной разработки разрешительной документации для объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, в зависимости от уровня оказываемого воздействия.

5.2.3 Причинно-следственные связи динамики показателя относительно базового значения за 2018 год и фактического значения за 2022 год

Относительно базового уровня 2018 года по ЭЦ 1 и ЭЦ 2 отмечена в целом положительная динамика (в 2022 году обе цели достигнуты).

Наблюдается отрицательная динамика показателей ЭЦ 1 относительно 2021 года. С 2022 года строительство скважин на шельфе передано АО «Газпром шельфпроект» (далее – Генподрядчик) в рамках договора от 12.05.2021 № 831/21. Обязательства по постановке объекта НВОС на государственный учет, а также по обращению с отходами в соответствии с договорными условиями возложены на Генподрядчика. Данное изменение привело к резкому сокращению (более чем в 6 раз) общего количества отходов, находящихся в обращении в Обществе в 2022 году.

Сверхнормативная плата в 2020-2022 годы не допускалась, поэтому изменения отмечены только к базовому уровню (снижение).

На основании динамики доли сверхнормативной платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2018-2021 годы в качестве базового уровня предлагается взять показатель 2019 года (30,57 %). Показатель 2018 года не может быть использован в качестве базового уровня в связи с тем, что основной вклад в долю сверхнормативной платы вносит сверхнормативная плата за размещение отходов бурения. При этом с 2019 года осуществлен полный переход на безамбарную

технологии строительства скважин, отходы бурения с момента их образования являются собственностью подрядной организации по строительству и передаются специализированным организациям для утилизации или обезвреживания.

На основании динамики доли отходов, направляемых на захоронение, за 2018-2022 годы предлагается при расчете целевого показателя исключить количество находящихся в обращении отходов бурения в связи со следующими обстоятельствами:

- с 2019 года осуществлен полный переход на безамбарную технологию строительства скважин на суше, отходы бурения с момента их образования являются собственностью подрядной организации по строительству и передаются специализированным организациям для утилизации или обезвреживания;

- с 2022 года изменен подход к организации строительства скважин на континентальном шельфе: отходы при строительстве скважин на континентальном шельфе являются собственностью подрядной организации, что влечет к резкому сокращению общего количества отходов, находящихся в обращении в ООО «Газпром недра», и скачку доли отходов, направляемых на захоронение, при неизменности валового показателя.

В качестве базового уровня доли отходов, направляемых на захоронение, предлагается взять показатель 2019 года, объясняемый переходом на безамбарную технологию строительства скважин на суше. При этом при расчете целевого показателя необходимо исключить количество отходов бурения из общего количества отходов, находящихся в обращении.

5.2.4 Выводы

По итогам 2022 года в ООО «Газпром недра» относительно базового уровня 2018 года Корпоративные экологические цели ПАО «Газпром», относящиеся к деятельности Общества, и Экологические цели Общества достигнуты.

Относительно 2021 года по ЭЦ 1 отмечена отрицательная динамика (увеличение на 33,43%).

Необходим пересмотр базового уровня и корректировка методики расчета целевых показателей при актуализации экологических целей на 2023-2025 годы показателей в части исключения количества отходов бурения из общего количества отходов, находящихся в обращении.

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 2022 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», утвержденного Распоряжением ПАО «Газпром» от 05.06.2020 № 201, а также СТО Газпром недра 7.1-2021 «Документы нормативные в области охраны окружающей среды. Система экологического менеджмента. Идентификация и оценка экологических аспектов», утвержденного приказом ООО «Газпром недра» от 24.09.2021 № 464-ПР.

Идентификацию и оценку экологических аспектов на уровне Общества выполняли члены Рабочей группы по СЭМ, входящие в ее состав на основании приказа ООО «Газпром недра» от 21.08.2020 № 373-ПР (в ред. приказа от 06.10.2021 № 487-ПР).

В результате проведенной идентификации и оценки экологических аспектов за 2022 год выявлено 98 значимых экологических аспектов. В сравнении с 2021 годом (2021 год – 12 ЗЭА) количество ЗЭА увеличилось в 8,2 раза в связи с включением аспектов, у которых по результатам идентификации ИВ>6 баллов, а также аспектов, с которыми связаны следующие риски:

- риск нарушения законодательства в части возмещения вреда, причиненного водным биоресурсам при реализации проектов Общества, вследствие срыва работ подрядными организациями по выращиванию и выпуску водных биологических ресурсов;

осуществление забора воды при отсутствии Технического проекта на добычу подземных вод и лимита;

проблемы при заключении и исполнении договора с ФГУП «ФЭО», риск нарушения условий накопления отходов (свыше 11 месяцев);

риск несоблюдения договорных обязательств подрядными организациями в части соблюдения сроков разработки и согласования природоохранной документации.

По итогам реализации мероприятий по устранению несоответствий и корректирующих действий в 2022 году 8 ЗЭА перестали быть значимыми.

На уровне Общества признаны не значимыми и не включены в Перечень ЗЭА Общества ЗЭА Филиалов, связанные с единичными случаями нарушений в области обращения с отходами, которые устранены в течение 2022 года в рамках соответствующих Планов устранения несоответствий и корректирующих действий.

Наибольший индекс значимости экологического аспекта (ИЗЭА) равен 11,52 (акустическое воздействие (шум) от ППБУ, осуществление деятельности в ареале обитания краснокнижных видов в Баренцевом и Охотском море).

В структуре Перечня ЗЭА за 2020 год отсутствовали аспекты с повышенным, высоким и чрезвычайно высоким уровнем значимости. Структура Перечней ЗЭА за 2021-2022 годы представлена на рисунках 6-7.

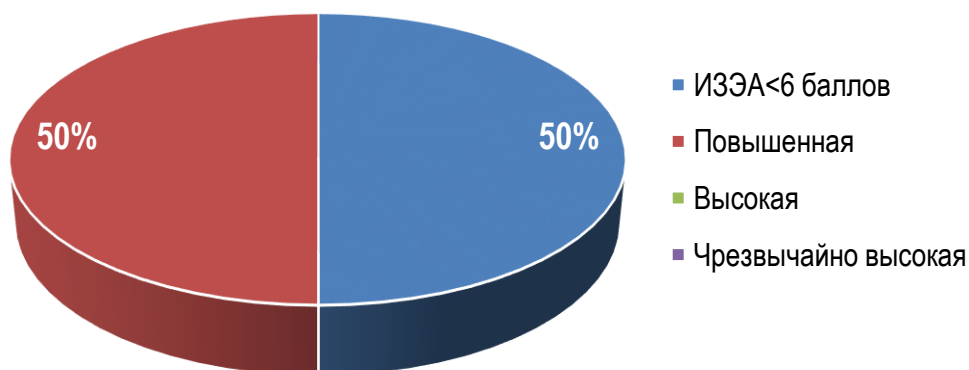


Рисунок 6 – Структура перечня значимых экологических аспектов
ООО «Газпром недра» за 2021 год

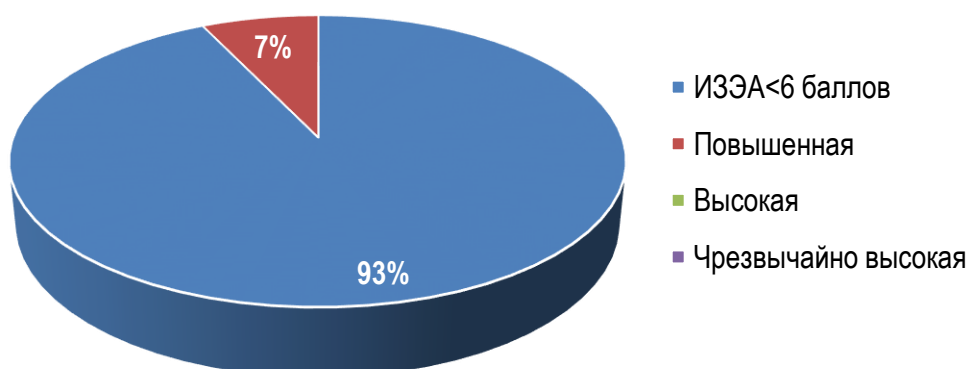


Рисунок 7 – Структура перечня значимых экологических аспектов
ООО «Газпром недра» за 2022 год

6.1.2 Анализ изменения структуры групп ЗЭА. Причины изменения

Структура перечня ЗЭА за 2022 год представлена на рисунке 8.

Анализ изменения структуры ЗЭА за прошлый и отчетный периоды показал увеличение ЗЭА по количественным и качественным показателям (Рисунок 9). В перечень ЗЭА включены группы ЭА, связанные с выбросами и воздействием на животный мир, а также исключены ЗЭА, связанные со сбросами сточных вод.



Рисунок 8 - Структура перечня ЗЭА Общества за 2021 год

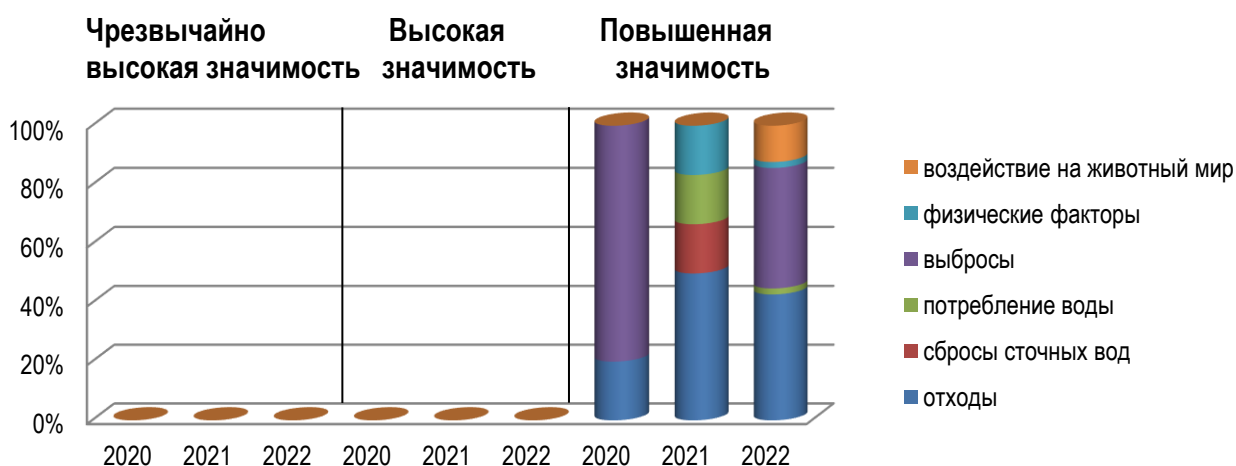


Рисунок 9 - Анализ изменения структуры и динамики показателей ЗЭА за 2020 и 2021 год

Анализ динамики показателей и структуры ЗЭА показал, что общее увеличение ЗЭА и включение в перечень новых групп ЭА связано с выработкой единого подхода к идентификации и оценке ЭА на уровне филиалов Общества, внедрением перечней типовых экологических аспектов, связанных с эксплуатацией производственных баз и участков, полевых лагерей сейсмопартий филиалов, уточнением

применяемых повышающих коэффициентов. При идентификации и оценке ЭА за 2022 год впервые в качестве приоритетного основания для включения ЭА в перечень ЗЭА рассматривалось наличие рисков, влияющих на результативность СЭМ.

Специфика деятельности Общества, заключающаяся в ежегодной смене объектов производства работ в зависимости от продолжительности строительства геологоразведочных скважин, вносит некоторые затруднения при применении методики идентификации и оценки ЭА в соответствии с СТО Газпром 12-1.1-026-2020.

Применение методики адекватно, но требуется дальнейшее улучшение в части корректировки разработанных типовых перечней ЭА для филиалов, а также разработки типового перечня ЭА при строительстве геологоразведочных скважин, учитывающего специфику регионов присутствия.

6.1.3 Выводы

Применяемые меры по управлению ЗЭА результативны. Наблюдается увеличение значения индекса значимости, связанное с уточнением применяемых повышающих коэффициентов при оценке значимости ЭА при осуществлении деятельности на континентальном шельфе.

Стабильность распределения ЗЭА по группам воздействий по итогам 2022 года оценить не представляется возможным так как пересмотрен подход к идентификации и оценке ЭА, в качестве приоритетного основания для включения ЭА в перечень ЗЭА рассматривалось наличие рисков, влияющих на результативность СЭМ. Данный анализ необходимо провести по итогам 2023 года.

В 2022 году идентифицированы новые ЗЭА, связанные с воздействием на животный мир по причине наличия рисков нарушения законодательства в части возмещения вреда, причиненного водным биоресурсам при реализации проектов Общества, вследствие срыва работ подрядными организациями по выращиванию и выпуску водных биологических ресурсов, а также в связи с обнаружением по результатам мониторинга состояния окружающей среды на лицензионных участках континентального шельфа морских млекопитающих, занесенных в Красную книгу РФ.

В качестве дополнительных мер управления ЗЭА, связанными с выбросами предложены:

1. Подача предложений по закупке специализированного лицензионного программного обеспечения группы компаний «Интеграл».

2. Формирование потребности в обучении специалистов-экологов филиалов работе в специализированном ПО в целях разработки природоохранной документации собственными силами.

В качестве дополнительных мер управления ЗЭА, связанными с воздействием на водные биологические ресурсы предложена актуализация Положения о планировании, организации и осуществлении компенсационных мероприятий по выпуску водных биологических ресурсов в целях возмещения вреда, наносимого водным биологическим ресурсам и среде их обитания в результате деятельности ООО «Газпром недра».

Управление остальными ЗЭА осуществляется в рамках соответствующих планов работ филиалов и Программы мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром недра», дополнительных мер управления не требуется.

6.2 Результаты анализа процесса идентификации и оценки значимости экологических аспектов

6.2.1 Результаты анализа процесса идентификации и оценки значимости экологических аспектов приведены в таблице 2.

Таблица 2 - Результаты анализа процесса идентификации и оценки значимости экологических аспектов

№ п/п	Критерии анализа	Несоответствий/ рисков/ возможностей для улучшения	Проведенные/ предлагаемые мероприятия
1	Наличие несоответствий/ рисков/ возможностей для улучшения,	Нет	Не требуется

№ п/п	Критерии анализа	Несоответствий/ рисков/ возможностей для улучшения	Проведенные/ предлагаемые мероприятия
	выявленных в рамках ВА СЭМ ПАО «Газпром», в отношении процесса идентификации и оценки ЭА		
2	Наличие несоответствий/ рисков/ возможностей для улучшения, выявленных в рамках ВА СЭМ ДО, включая аудиты Экологической инспекции ПАО «Газпром»	Нет	Не требуется
3	Понятность процедуры и методики для работников ДО	Риск нарушения установленных процедур планирования, в том числе процедуры идентификации и оценки экологических аспектов, в рамках функционирования системы экологического менеджмента в связи с недостатком опыта у ответственных лиц на уровне филиалов, кадровыми изменениями в филиалах, перераспределением зон ответственности в филиалах из-за мероприятий по консолидации	Реализованы мероприятия в рамках Плана мероприятий по улучшению СЭМ на 2022 год (разработка памяток, типовых перечней ЭА). В 2023 году необходимо: корректировка типовых перечней ЭА для филиалов; разработка типового перечня ЭА при строительстве геологоразведочных скважин; проведение рабочих совещаний с филиалами с обсуждением проблемных вопросов.
4	Вовлеченность работников ДО (рабочих групп по СЭМ филиалов, рабочей группы по СЭМ ДО) в процесс идентификации и оценки ЭА	Нет	-
5	Соответствие внутренней процедуры ДО требованиям стандартов по СЭМ ПАО «Газпром»	В связи с введением в действие с 01.07.2022 новых стандартов по СЭМ ПАО «Газпром» необходим пересмотр внутренней процедуры Общества (СТО Газпром недра 7.1-2021). Возможностью для улучшения является рассмотрение применимости введенного 12.12.2022 ГОСТ Р ИСО 14002-2022	Пересмотр СТО Газпром недра 7.1-2021 в 2023 году в соответствии с Графиком разработки (актуализации) ЛНА в области производственной и экологической безопасности

6.2.2 Выводы

Процесс идентификации и оценки экологических аспектов в рамках функционирования СЭМ Общества в целом результативен.

Процесс идентификации и оценки экологических аспектов требует доработки в части:

- корректировки типовых перечней ЭА для филиалов;
- разработки типового перечня ЭА при строительстве геологоразведочных скважин;
- пересмотра внутренней процедуры СТО Газпром недра 7.1-2021.

6.2.3 Предложения по улучшению

1. Корректировка типовых перечней ЭА, связанных с эксплуатацией производственных баз, участков, полевых лагерей сейсморазведочных партий филиалов и проведением сейсморазведочных работ.

2. Разработка типового перечня ЭА при строительстве геологоразведочных скважин.

3. Пересмотр внутренней процедуры СТО Газпром недра 7.1-2021 Система экологического менеджмента. Идентификация и оценка экологических аспектов с учетом изменений СТО Газпром 12-1.1-026-2020 Система экологического менеджмента. Порядок идентификации экологических аспектов, рассмотрение возможности применения подходов и принципов, изложенных в ГОСТ Р ИСО 14002-2022 Системы экологического менеджмента. Руководство по применению ИСО 14001 для рассмотрения экологических аспектов и условий в рамках экологической тематической области.

4. Проведение рабочих совещаний с филиалами с обсуждением проблемных вопросов в области планирования и управления природоохранной деятельностью.

5. В качестве дополнительных мер управления ЗЭА, связанными с выбросами:

- подача предложений по закупке специализированного лицензионного программного обеспечения группы компаний «Интеграл».
- формирование потребности в обучении специалистов-экологов филиалов работе в специализированном ПО в целях разработки природоохранной документации собственными силами.

6. В качестве дополнительных мер управления ЗЭА, связанными с воздействием на водные биологические ресурсы, актуализировать Положение о планировании, организации и осуществлении компенсационных мероприятий по выпуску водных биологических ресурсов в целях возмещения вреда, наносимого водным биологическим ресурсам и среде их обитания в результате деятельности ООО «Газпром недра».

6.3 Результаты анализа мониторинга ключевых показателей экологической результативности

6.3.1 Результаты анализа мониторинга показателей экологической результативности

На рисунках 10-13 представлена динамика изменений каждого ключевого показателя экологической результативности (ПЭР) с указанием по каждому году фактического показателя за период с 2018 по 2022 годы.

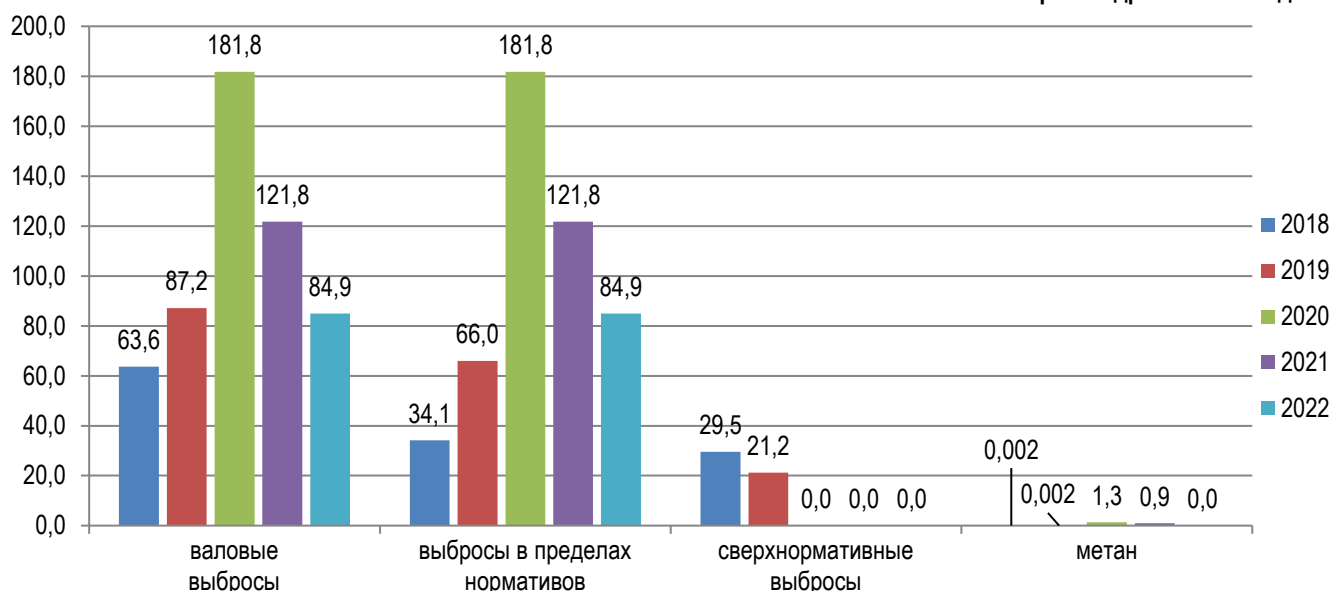


Рисунок 10 – Динамика показателей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух, тонн/год

На диаграмме указана динамика изменений показателей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух по объектам Общества в 2018-2022 годы, значительное сокращение объемов выбросов в 2022 году по отношению к 2020-2021 годам объясняется тем, что строительство скважин на шельфе передано АО «Газпром шельфпроект» (далее – Генподрядчик) в рамках договора от 12.05.2021 № 831/21. В связи с этим у Общества в 2022 году на континентальном шельфе отсутствовали собственные объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду (объекты НВОС).

Показатели по выбросам за 2022 год соответствуют уровню показателей выбросов за 2019 год (т.е. уровню до присоединения активов ООО «Газпром геологоразведка»). На сегодняшний день в качестве собственных объектов НВОС Общества стоят на государственном учете только производственные базы, участки и полевые лагеря сейсморазведочных партий филиалов.

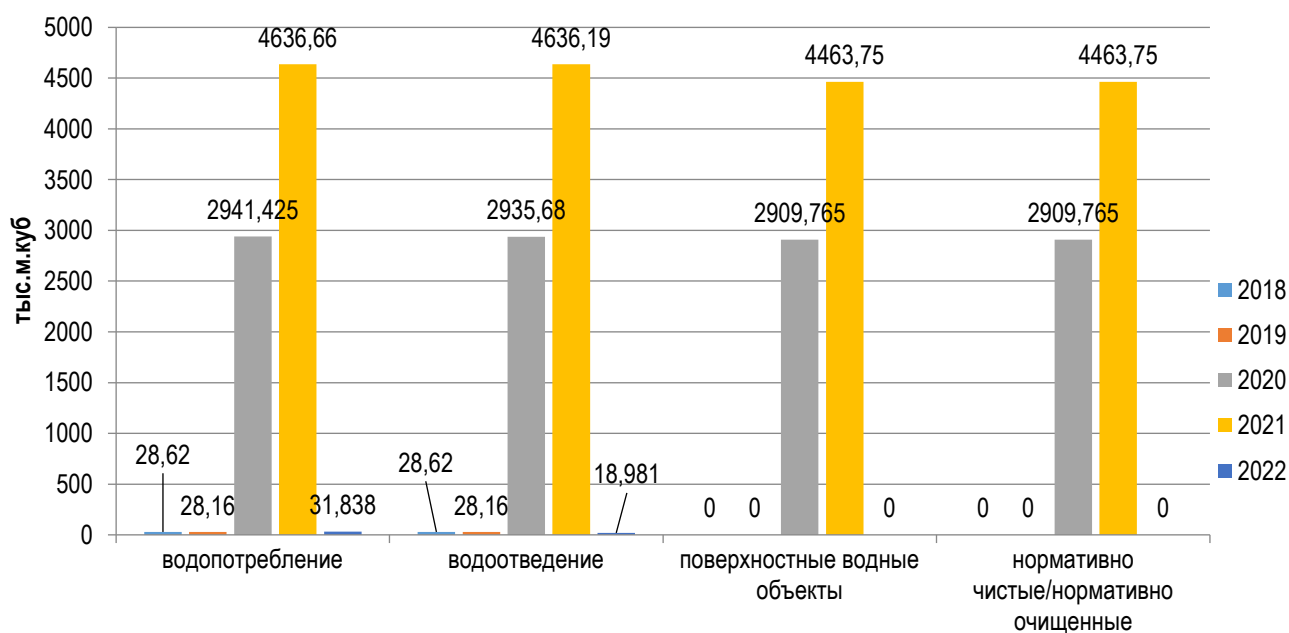


Рисунок 11 – Динамика показателей водопотребления и водоотведения

Резкое снижение объемов водопотребления и водоотведения в 2022 году также связано с осуществлением строительства геологоразведочных скважин на континентальном шельфе по генподрядной схеме, а также отсутствием в 2022 году собственных лицензий на добычу подземных вод при строительстве геологоразведочных скважин на суше.

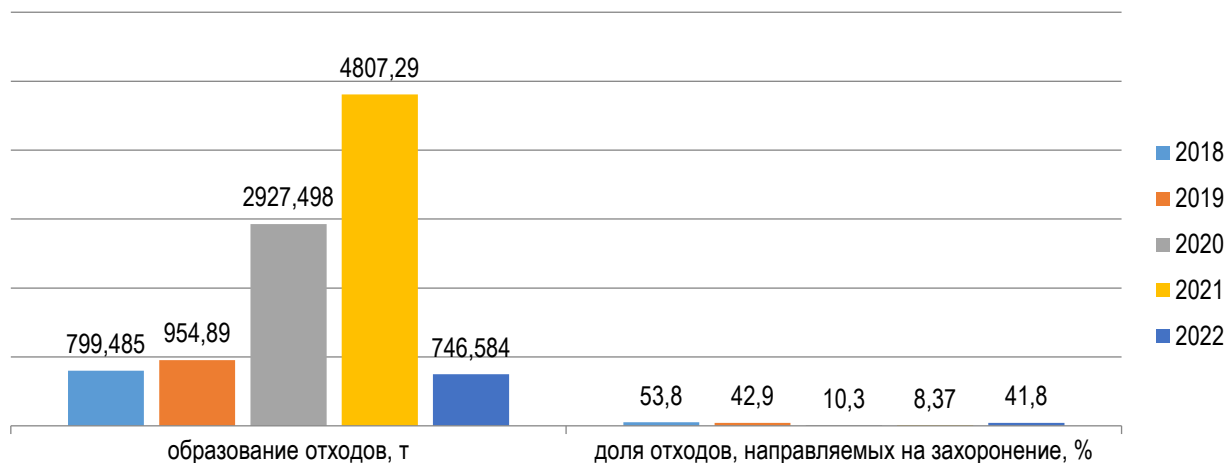


Рисунок 12 – Динамика показателей образования и захоронения отходов

Снижение объема образования отходов в 2022 году связано с отсутствием у Общества в собственности отходов бурения при строительстве геологоразведочных скважин на шельфе. Общее снижение количества отходов, находящихся в обращении, привело к увеличению доли отходов, направляемых на захоронение. При этом валовое значение массы отходов, направленных на захоронение в 2022 году, снизилось относительно 2021 года, что обусловлено следующими причинами:

передачей твердых коммунальных отходов (ТКО) региональным операторам по обращению с ТКО с целью обезвреживания ПФ «Иркутскгазгеофизика» (Чаяндинская БПО); ПФ «Костромагазгеофизика»;

передачей прав собственности на ТКО Арендодателю в рамках договора аренды с целью дальнейшего обращения ПФ «Иркутскгазгеофизика» (г. Иркутск);

снижением объемов образования ОПиП IV, V классов опасности, подлежащих захоронению ПФ «Севергазгеофизика».

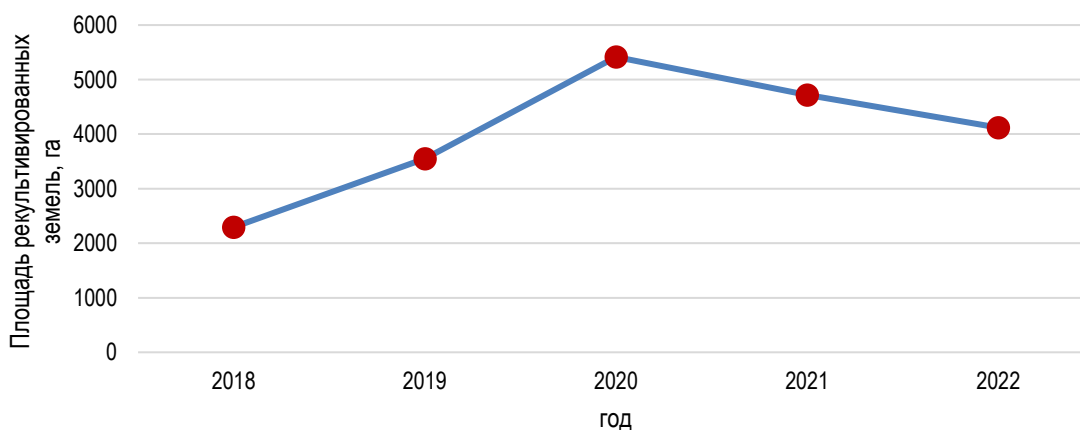


Рисунок 13 – Динамики площади рекультивированных земель за 2018-2022 годы

На рисунке 13 приведена информация о рекультивации земель на объектах строительства скважин, а также объектах проведения сейсморазведочных работ.

Сокращение площади рекультивированных земель объясняется количеством скважин, находящихся в стадии окончания строительства, и требующих последующей рекультивации в соответствии с Геологическим заданием на 2022 год, утвержденным ПАО «Газпром», наличием объектов сейсморазведочным работ, переходящих на следующий 2023 год, а также переоформлением лицензий

на недропользование и договоров аренды земельных участков Тамбейской группы месторождений на ООО «Газпром добыча Тамбей».

6.3.2 Причинно-следственные связи динамики показателей экологической результативности

Изменение ключевых показателей экологической результативности связано с разным количеством объектов производства геологоразведочных работ по годам, а также организационными изменениями в части перехода на генподрядную схему строительства скважин на континентальном шельфе в 2022 году.

С 2020 года превышения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду отсутствуют, что свидетельствует о положительной динамике.

6.3.3 Выводы о результативности управления ключевыми показателями результативности

По итогам отчетного периода наблюдалось значительное изменение показателей экологической результативности в связи переходом на генподрядную схему строительства скважин на континентальном шельфе в 2022 году.

Превышений установленных нормативов не допущено.

В целом наблюдается положительная динамика.

Управление ключевыми показателями результативно.

6.4 Результаты анализа оценки соответствия деятельности принятым обязательствам

6.4.1 Общие результаты анализа оценки соответствия деятельности принятым обязательствам

Оценка соответствия деятельности Общества законодательным и другим требованиям в области охраны окружающей среды в 2022 году осуществлялась в ходе следующих проверок:

- Государственный экологический надзор (ГЭН);
- Корпоративный экологический контроль (КЭК), осуществляемый силами Экологической инспекции ПАО «Газпром»;
- Производственный экологический контроль (ПЭК) в рамках Административно-производственного контроля (АПК) на объектах подрядных организаций.

Оценка соответствия проводится на основании чек-листов, размещенных на официальном сайте Экологической инспекции ПАО «Газпром» (ООО «Газпром газнадзор»).

В отчетном периоде государственными уполномоченными органами в отношении Общества была проведена 1 проверка соблюдения требований природоохранного законодательства. В ходе проверки выявлено 1 нарушение, штрафные санкции на Общество не налагались. Выявленное нарушение устранено в полном объеме в течение отчетного периода.

В отчетном периоде силами Восточно-Сибирского управления ООО «Газпром газнадзор» проведена 1 совместная выборочная проверка соблюдения требований по обращению с отходами производства и потребления, в состав которых входят полезные компоненты и захоронение которых запрещается. По факту проверки нарушений природоохранных требований не выявлено.

По итогам 2022 года устранено в установленный срок 1 несоответствие по результатам проверок прошлых лет (поставлен на государственный учет объектов НВОС НПФ «Оренбурггазгеофизика»).

По проведенным в рамках ПЭК проверкам замечания, отраженные в актах-предписаниях, не устранены в полном объеме по вине подрядных организаций по бурению скважин. В отношении подрядных организаций применены понижающие коэффициенты при приемке объемов работ.

Анализ относительного количества несоответствий на единицу проверки представлен на рисунке 14.

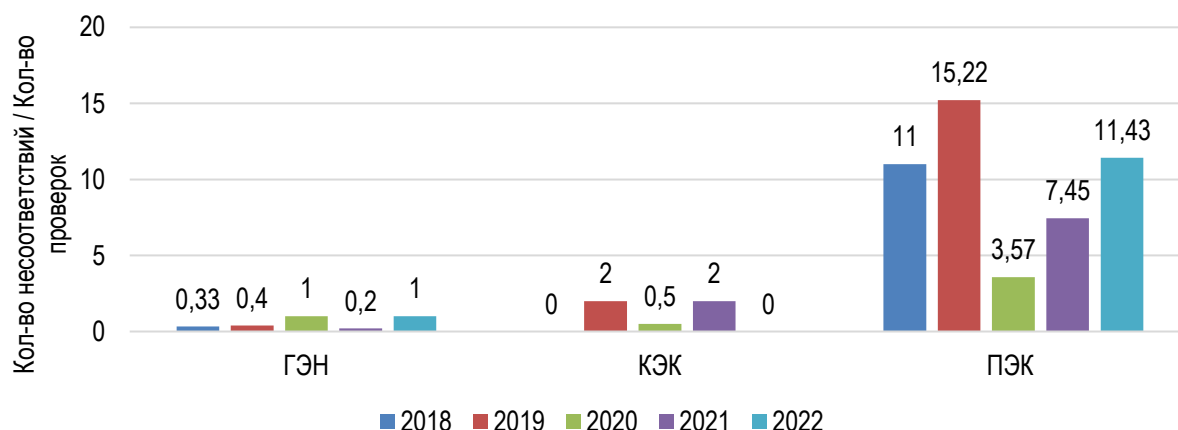


Рисунок 14 – Динамика относительного количества несоответствий на единицу проверки

Изменений в относительном количестве несоответствий на единицу проверки по видам ГЭН и КЭК не наблюдается.

Анализ отчетных данных показал, что основные причины нарушений требований природоохранного законодательства связаны с невыполнением подрядными организациями и филиалами установленных требований еще на этапе проведения подготовительных работ, недостаточным обеспечением ресурсной базой подрядных организаций и филиалов для выполнения установленных требований.

Одним из основных способов в управлении устранением выявленных несоответствий при взаимодействии с подрядными организациями по строительству скважин является применение понижающих коэффициентов к объемам выставленных работ по итогам месяца (к этапу работ).

6.4.2 Анализ структуры несоответствий по видам проверок

Анализ структуры несоответствий по видам проверок приводится по следующей градации:

- государственный экологический надзор (ГЭН);
- корпоративный экологический контроль (КЭК);
- производственный экологический контроль (ПЭК) в рамках Административно-производственного контроля (АПК) на объектах подрядных организаций.

Статистика распределения несоответствий по видам проверок демонстрирует области наибольшего интереса при внутренних и внешних проверках.

Преобладающее количество несоответствий по разным видам проверок за 2022 год выявлено в области обращения с отходами производства и потребления и в области охраны земель и недр (Рисунок 15).

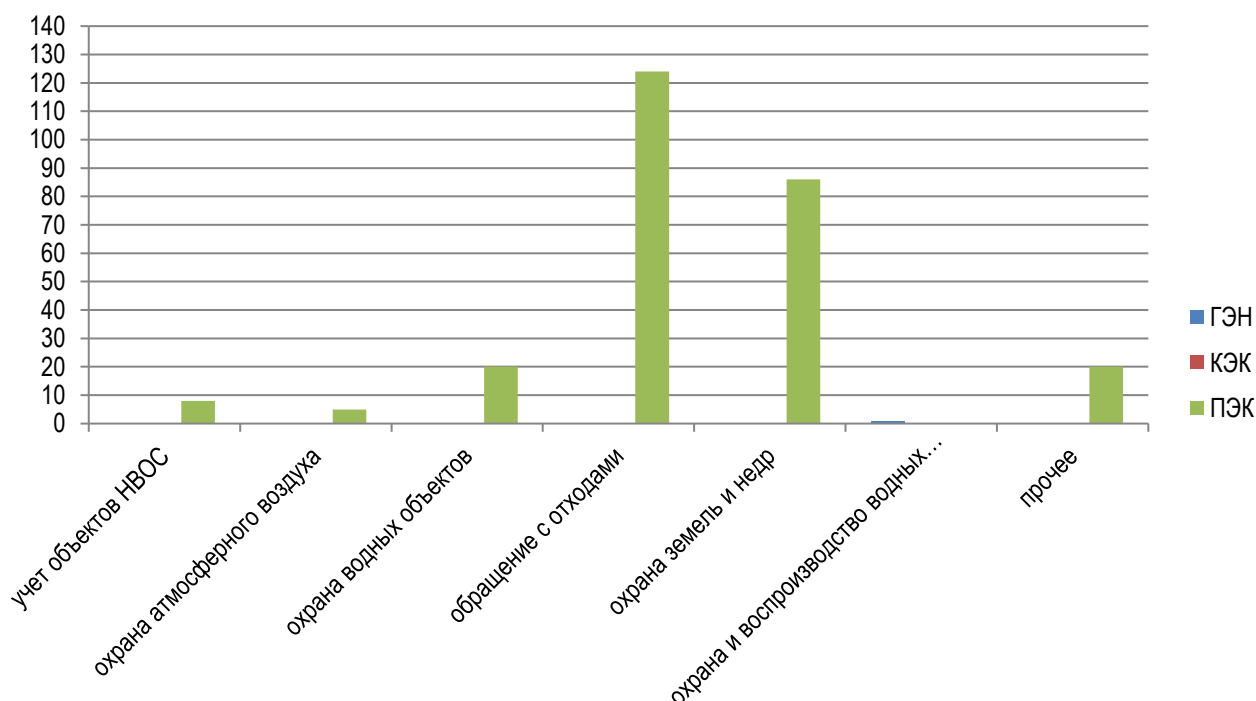


Рисунок 15 – Направления выявленных несоответствий

Выводы

Процедура оценки соответствия результативна.

До введения в действие с 01.07.2022 СТО Газпром 12-1.1-028-2022 Система экологического менеджмента. Порядок планирования и проведения внутреннего аудита в Обществе процедура оценки соответствия на уровне филиалов была интегрирована в процедуру внутренних аудитов. В связи с наличием прямого запрета на проведение филиалами внутренних аудитов собственными силами, необходимо пересмотреть внутренний стандарт СТО Газпром недр 7.2-2021 Система экологического менеджмента. Оценка результатов функционирования и улучшение и предусмотреть проведение в филиалах инспекционного контроля в области обеспечения экологической безопасности в рамках административно-производственного контроля 3 и 4 уровня.

6.4.3 Динамика количества несоответствий по объектам воздействия

Анализ динамики суммарных несоответствий по видам негативного воздействия по годам представлен на рисунке 16.

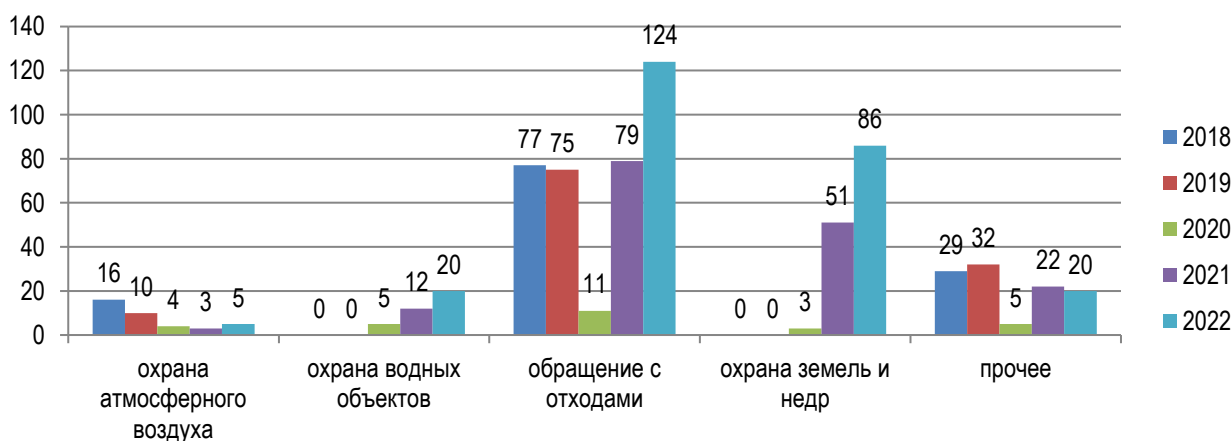


Рисунок 16 – Динамика суммарных несоответствий по видам негативного воздействия по годам

Выводы

Структура распределения нарушений по видам воздействия в целом остается без изменений по сравнению с предыдущим годом за исключением роста несоответствий в области охраны земель и недр, связанного с выявлением фактов нарушения подрядными организациями условий эксплуатации мест хранения химических реагентов, горюче-смазочных материалов и оборудования на объектах строительства геологоразведочных скважин. Максимальное количество нарушений зафиксировано в области обращения с отходами на объектах, эксплуатируемых подрядными организациями.

В части устранения несоответствий, выявленных на объектах подрядных организаций, допускаются повторные несоответствия, что свидетельствует о необходимости дополнительных мер управления, в частности разработки документированной процедуры управления подрядными организациями в области обеспечения экологической безопасности.

6.4.4 Результаты анализа потребности в экологической документации

Согласно условиям договоров на проведение геологоразведочных работ по объектам суши, обязанность по постановке объектов негативного воздействия на окружающую среду (далее – НВОС) и оформлению соответствующей природоохранной документации возложена на подрядные организации. С 2022 года аналогичный подход применяется и по объектам континентального шельфа.

Все подрядные и сервисные организации, оказывающие услуги и выполняющие работы на объектах строительства скважин Общества, определены как собственники и образователи всех видов отходов производства и потребления, включая отходы бурения.

Прохождение государственной экологической экспертизы на проектную документацию по объектам континентального шельфа, разработка технических проектов на добычу подземных вод и проектов рекультивации земель по объектам суши обеспечивается подрядными организациями в рамках комплексных договоров на проектирование.

Филиалы осуществляют деятельность как на объектах заказчика, так и на собственных производственных базах, участках и в полевых лагерях, которые подлежат категорированию и поставлены на государственный учет в качестве объектов негативного воздействия. Разработка разрешительной природоохранной документации по объектам НВОС филиалов осуществляется привлекаемыми подрядными организациями по централизованным договорам оказания соответствующих услуг.

6.4.5 Предложения по улучшению

1. Пересмотр СТО Газпром недра 7.2-2021 Система экологического менеджмента. Оценка результатов функционирования и улучшение в целях приведения в соответствие с СТО Газпром 12-1.1-028-2022 Система экологического менеджмента. Порядок планирования и проведения внутреннего аудита.

2. Внесение изменений в Положение об организации и осуществлении административно-производственного контроля в ООО «Газпром недра» в части документирования процедуры проведения инспекционного контроля в области обеспечения экологической безопасности в рамках АПК 3 и 4 уровня.

3. Разработка Положения об управлении подрядными организациями в области обеспечения производственной и экологической безопасности в ООО «Газпром недра».

4. Заключение договора на разработку проектов санитарно-защитных зон с новым подрядчиком в связи с расторжением договора с ООО «ПрофЭксп».

6.5 Результаты анализа текущих затрат на мероприятия в области охраны окружающей среды

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

В рамках запланированных Программой мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром недра» на 2020-2022 гг. выполнено 20 из 20 природоохранных мероприятий на общую сумму 452,881 млн. рублей, в том числе 6 мероприятия на сумму 14,052 млн. рублей, направленных на достижение Корпоративных экологических целей.

Отклонения фактических показателей от плановых показателей не зафиксировано.

Более 50% от общей суммы затрат составляют затраты на реализацию мероприятий по мониторингу состояния окружающей среды на лицензионных участках Охотского, Карского и Баренцева морей, Тазовской и Байдарацкой губы в рамках договоров с Географическим факультетом МГУ имени М.В. Ломоносова. В 2022 году исследовано более 60 000 кв. км акваторий арктических морей, отобрано около 1000 проб морских вод и донных отложений, проведены гидрологические, гидрофизические, гидрохимические, гидробиологические и ихтиологические исследования, визуальные наблюдения за морскими млекопитающими и птицами. Полученные результаты способствуют разработке превентивных мер для обеспечения экологической безопасности и бережного освоения Арктической зоны Российской Федерации, в том числе сохранения биоразнообразия.

В 2022 году в рамках выполнения НИОКР на тему «Разработка мобильной установки для переработки отходов бурения на объектах добычи углеводородного сырья, в том числе на шельфе» по этапу 1 «Разработка технико-экономического обоснования комплексной технологии переработки отходов бурения и технических требований на мобильную установку для переработки отходов бурения» подрядной организацией ООО «Газпром ВНИИГАЗ» подготовлены проекты документов: технические требования к мобильной установке для переработки отходов бурения, техническое задание на ОКР, пояснительная записка по техническим решениям. Срок окончания работ по этапу 1 в соответствии с календарным планом – 30.04.2023.

Результаты анализа динамики затрат на реализацию природоохранных мероприятий представлен на рисунке 17.

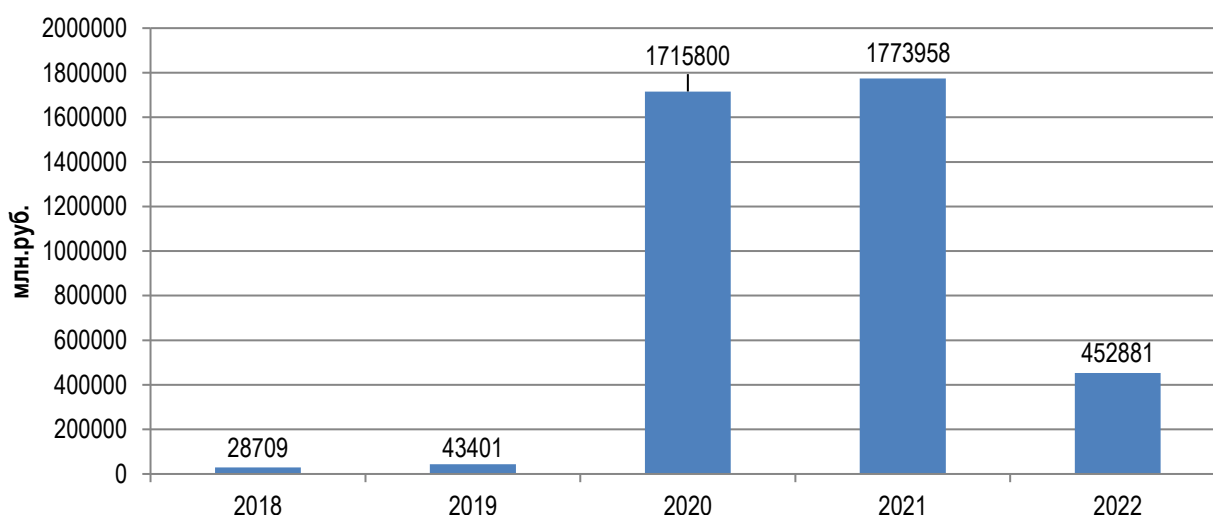


Рисунок 17 – Динамика суммарных затрат на реализацию природоохранных мероприятий

Снижение затрат на оплату услуг природоохранного назначения по отношению к прошлому году связано с тем, что в 2021 году при строительстве скважины № 7 Ленинградского ГКМ, скважины № 2 Скуратовской площади на континентальном шельфе Карского моря объекты НВОС оформлялись на Общество, и как следствие, Обществом выполнялись следующие обязательства: постановка объекта на государственный учет объектов НВОС; обращение с отходами производства и потребления, в том числе

с отходами бурения, сточными водами, внесение платы за НВОС, водопотребление и водоотведение, проведение производственного экологического контроля и мониторинга, представление законодательно установленной отчетности. В 2022 году указанные мероприятия выполнялись генподрядной организацией АО «Газпром шельфпроект».

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 рисунках 18-19.

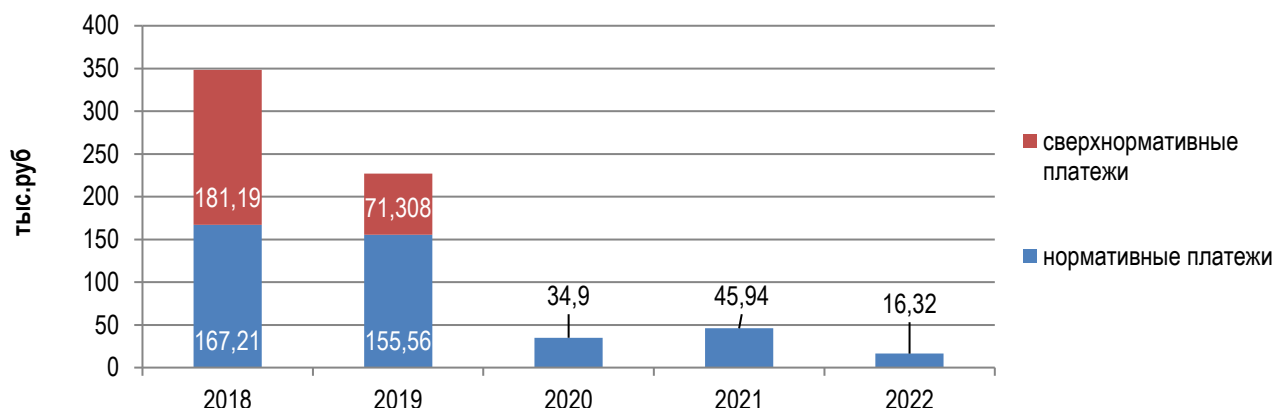


Рисунок 18 – Динамика структуры платы за негативное воздействие на окружающую среду

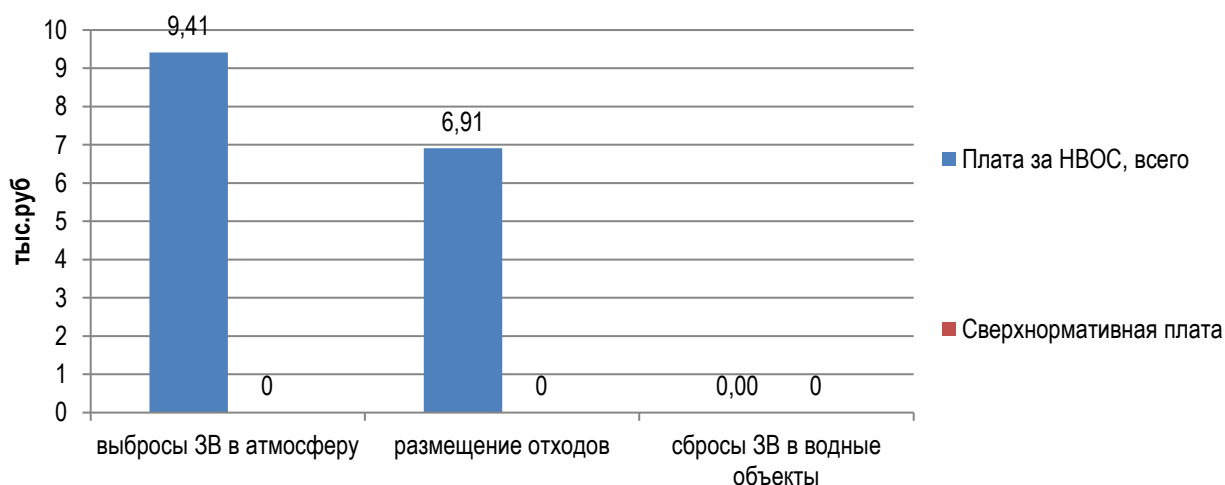


Рисунок 19 – Структура платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год

Отсутствие сверхнормативных платежей объясняется следующими причинами:

- отсутствием объектов размещения отходов бурения (объекты суши);
- своевременной разработкой и актуализацией разрешительной документации в области охраны окружающей среды;
- осуществлением деятельности преимущественно на объектах III категории, что подразумевает упрощенную процедуру нормирования;

В 2021 году плата за негативное воздействие на окружающую среду составила 16,32 тыс. руб., в том числе за сверхнормативное воздействие – 0 руб.

6.5.3 Выводы

В связи с положительной динамикой по отсутствию сверхнормативных платежей за НВОС рекомендуется продолжить выполнение мероприятий, направленных на недопущение

сверхнормативной платы (своевременная постановка на государственный учет объектов НВОС, разработка природоохранной разрешительной документации, строительство разведочных и поисково-оценочных скважин по безамбарной технологии, заключение договоров при производстве геофизических исследований с передачей образующихся отходов специализированным организациям преимущественно в целях обработки, утилизации и обезвреживания, позволяющей минимизировать количество размещаемых отходов).

6.6 Результаты анализа работы с аварийными и чрезвычайными¹ ситуациями

6.6.1 Результаты анализа работы с аварийными и чрезвычайными ситуациями

За отчетный период аварийных ситуаций в Обществе не допущено.

По состоянию на 31.12.2022 в государственном реестре ОПО зарегистрировано 17 ОПО, из них: 7 объектов III класса опасности, и 10 объектов IV класса опасности.

Общество имеет следующие лицензии в области промышленной безопасности:

на осуществление деятельности, связанной с обращением взрывчатых материалов промышленного назначения № ПВ-00-008750 от 26.05.2008 (бессрочная);

на эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III класса опасности № ВХ-01-007911 от 25.11.2015 (бессрочная);

на производство маркшейдерских работ № ПМ-00-017620 от 14.02.2020.

По всем эксплуатируемым ОПО проведено обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасных производственных объектах в полном объеме.

В Обществе действуют следующие Планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий:

- План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте Постоянный расходный склад взрывчатых материалов емкостью 1,1 т ПФ «Вуктылгазгеофизика» ООО «Газпром недра»;

- План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на складе взрывчатых материалов НПФ «Оренбурггазгеофизика» ООО «Газпром недра»;

- План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий Склад взрывчатых материалов НПФ «Севергазгеофизика» ООО «Газпром недра»;

- План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте: Сеть газопотребления НПФ «Центргазгеофизика» ООО «Газпром недра».

В Обществе собственные аварийно-спасательные формирования не созданы. Заключены договоры от 11.06.2019 № 611/18, от 11.06.2019 № Р625/18, от 20.06.2020 № 262/20 (до 2024 года) с ООО «Газпром газобезопасность» на оказание услуг по обеспечению противофонтанной и газовой безопасности при строительстве скважин, заключенными на период 2022 года, с целью предупреждения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов ООО «Газпром газобезопасность» принимает на себя обязательства по оказанию услуг по обеспечению противофонтанной и газовой безопасности при строительстве скважин.

Для локализации и ликвидации аварий, в том числе тушения пожаров, на опасных производственных объектах III класса опасности заключены договоры с территориальными профессиональными аварийно-спасательными формированиями постоянной готовности.

В целях оценки готовности обслуживающего персонала ОПО Общества и работников аварийно-спасательных формирований (далее – АСФ) к действиям по локализации и ликвидации возможных аварий, а также оперативного взаимодействия обслуживающего персонала ОПО и АСФ были проведены 8 совместных противоаварийных тренировок.

¹ В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2020 г. № 2451 и Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2020 г. № 2366

6.6.2 Выводы

Общество выполняет свои обязательства по обеспечению требований промышленной и пожарной безопасности, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, руководствуясь нормативными требованиями Российской Федерации, нормативно-правовыми актами ПАО «Газпром» и внутренними документами.

С производственным персоналом по графикам проводятся учебные тревоги и учебно-тренировочные занятия в соответствии с оперативной частью планов локализации и ликвидации аварий.

7. Результаты анализа аудитов СЭМ за год

7.1 Результаты анализа внешних аудитов СЭМ за год

В 2022 году в ООО «Газпром недра» внешние аудиты СЭМ не проводились.

7.2 Результаты анализа внутренних аудитов СЭМ за год

7.2.1 Результаты анализа управления программой внутренних аудитов СЭМ

В соответствии с Программой внутренних аудитов СЭМ ООО «Газпром недра» на 2022 год, утвержденной 15.12.2021 ПБР по СЭМ – заместителем генерального директора – главным инженером В.Л. Плотниковым, Программой внутренних аудитов СЭМ ООО «Газпром недра» на 2022 год, проводимых Восточно-Сибирским управлением ООО «Газпром газнадзор», утв. 17.11.2021 ПБР по СЭМ – заместителем генерального директора – главным инженером В.Л. Плотниковым, (далее – Программы), было запланировано 13 единичных внутренних аудита, проведено 12 единичных внутренних аудитов. Выполнение Программ – 92,3%.

В связи с консолидацией ПФ «Красноярскагазгеофизика» и ПФ «Иркутскагазгеофизика» на базе ПФ «Иркутскагазгеофизика», единичный внутренний аудит в структурных подразделениях ПФ «Красноярскагазгеофизика» в 2022 году был отменен.

7.2.2 Анализ заключений по результатам аудитов

В целом система экологического менеджмента Общества:

- соответствует критериям проведенных аудитов;
- результативна (способствует достижению КЭЦ ПАО «Газпром» и ЭЦ Общества);
- поддерживается в рабочем состоянии.

По отдельным элементам СЭМ требуется проведение коррекции и соответствующих корректирующих действий.

По результатам проведенных внутренних аудитов разработаны планы устранения несоответствий и корректирующих действий. По итогам 2022 года выявлено 26 несоответствий, устранено 39, в том числе 14 по результатам аудитов прошлых лет. Срок устранения 1 несоответствия в ПФ «Кубаньгазгеофизика» не истек (2023 год).

7.2.3 Статистика распределения несоответствий по пунктам ISO 14001

Статистика распределения несоответствий по пунктам ISO 14001:2015 представлена на рисунке 20.

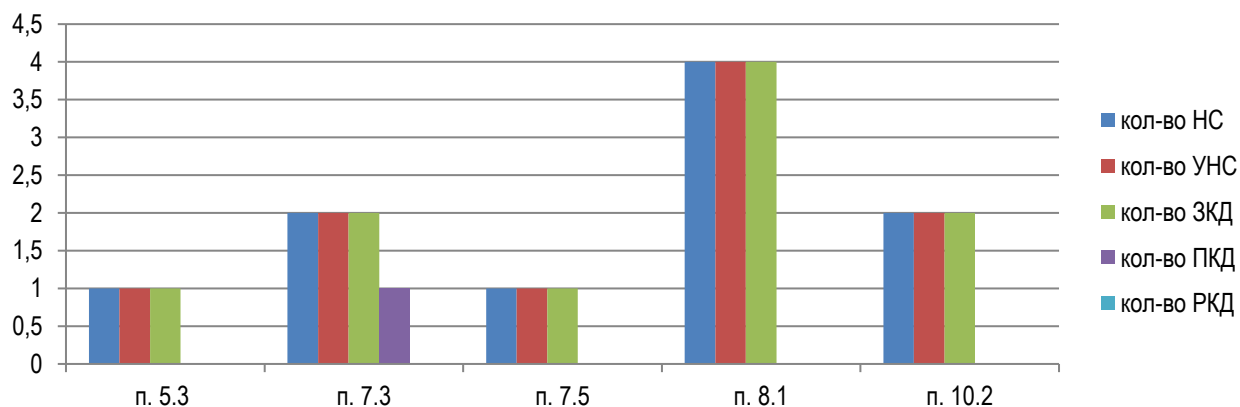


Рисунок 20 - Статистика распределения несоответствий по пунктам ISO 14001

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.

Повторных несоответствий по пунктам ISO 14001:2015 в 2022 году выявлено не было, в связи с чем корректирующие действия по результатам аудитов 2021 года признаны результативными.

7.2.4 Анализ процесса проведения внутреннего аудита СЭМ

Внутренние аудиты СЭМ в Обществе проводятся в соответствии с СТО Газпром 12-1.1-028-2022 Система экологического менеджмента. Порядок планирования и проведения внутреннего аудита и СТО Газпром недра 7.2-2021 Система экологического менеджмента. Оценка результатов функционирования и улучшение.

Внутренние аудиты СЭМ проводятся на уровне Общества в виде самостоятельной проверки, не интегрированы с другими процедурами оценки соответствия.

В соответствии с Реестром внутренних аудиторов СЭМ ООО «Газпром недра», утвержденным 01.12.2022 представителем высшего руководства по СЭМ, заместителем генерального директора – главным инженером В.Л. Плотниковым (далее – Реестр), в Обществе 14 внутренних аудиторов, из которых 11 внутренних аудиторов проводили внутренние аудиты СЭМ в 2022 году.

Внутренние аудиторы, не проходившие обучение по внутреннему аудиту СЭМ после 2017 года, в Реестре отсутствуют.

В рамках 1 единичного внутреннего аудита СЭМ в 2022 году в составе аудиторской группы участвовали работники Экологической инспекции ПАО «Газпром» - Восточно-Сибирского управления ООО «Газпром газнадзор».

7.2.5 Выводы

Процесс проведения внутренних аудитов СЭМ Общества и управления Программой внутренних аудитов СЭМ на 2022 год в целом проведен результативно.

На всех объектах аудитов там, где необходимо, разработаны и выполняются Планы устранения несоответствий и корректирующих действий.

В 2022 году повторных несоответствий в рамках внутренних аудитов СЭМ не выявлено, что свидетельствует о результативности корректирующих действий, выполненных по результатам аудитов 2021 года.

7.2.6 Предложения по улучшению

При проведении в 2023 году в ПФ «Иркутскгазгеофизика», НПФ «Оренбурггазгеофизика», Филиале «Газпром недра НТЦ» внутренних аудитов СЭМ определить в качестве фокусных областей:

- распределение ролей, ответственности и полномочий (п. 5.3 ISO 14001:2015);
- внутренние коммуникации (п. 7.4.2 ISO 14001:2015);
- планирование и управление деятельностью (п. 8.1 ISO 14001:2015).

8. Статус и результативность корректирующих действий

8.1 Общий анализ устранения несоответствий

В 2022 году на объектах Общества были проведены следующие проверки:

- 1 проверка органами государственного контроля (надзора) в области охраны окружающей среды;

- 1 проверка Экологической инспекции ПАО «Газпром» в Обществе;

- 23 проверки в рамках производственного экологического контроля в рамках АПК на объектах подрядных организаций;

- 12 единичных внутренних аудитов СЭМ, в том числе 1 внутренний аудит СЭМ с привлечением Восточно-Сибирского управления ООО «Газпром газнадзор».

Общий анализ устранения несоответствий, выявленных по всем видам проверок за 2022 год представлен на рисунке 21, в том числе:

- устранено несоответствий (проведена коррекция) – 257; % от общего количества несоответствий, выявленных по всем видам проверок – 89% (срок устранения оставшихся несоответствий – 2023 год);

- запланировано корректирующих мероприятий – 41;

- выполнено корректирующих мероприятий – 40, в том числе 15 – по результатам аудитов прошлых лет; % от общего числа запланированных: 97,5% (срок реализации 1 корректирующего действия – 2023 год);

- в т.ч. результативно (не выявлялось повторно): 15 (по 25 корректирующим действиям оценка результативности будет проведена в 2023 году по результатам внутренних аудитов);

- невыполненные корректирующие мероприятия из числа запланированных отсутствуют.

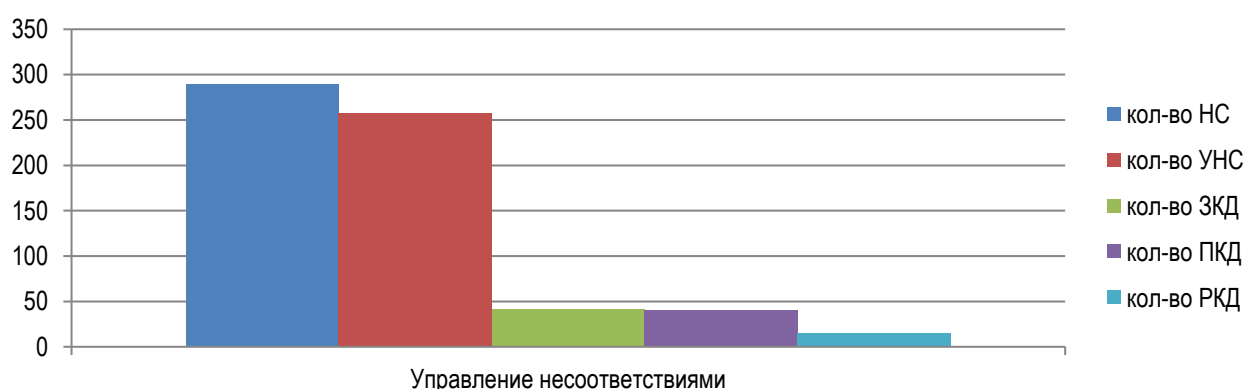


Рисунок 21 – Управление несоответствиями

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

В 2022 году повторных несоответствий в рамках единичных внутренних аудитов СЭМ не зафиксировано.

8.3 Выводы

Разработанные по результатам проведенных проверок всех видов мероприятия по коррекции и корректирующие действия адекватны выявленным причинам и масштабу несоответствий.

По части коррекций и коррекционных действий срок выполнения не истек.

Корректирующие действия, выполненные по результатам аудитов 2021 года результативны – в 2022 году повторных несоответствий в рамках аудитов СЭМ не выявлено.

При согласовании Планов устранения несоответствий и корректирующих действий, разрабатываемых филиалами, отмечен формальный подход к анализу причин несоответствий, несогласованность причин несоответствий и предлагаемых корректирующих действий, что может быть следствием недостаточного понимания работниками подходов и принципов управления несоответствиями в рамках СЭМ.

8.4 Предложения по улучшению

Проведение рабочих совещаний с филиалами по вопросам управления несоответствиями в рамках СЭМ.

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

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

Корпоративный портал является точкой входа сотрудников в информационное пространство Общества, где публикуется вся актуальная на текущий момент информация, связанная с повседневной рабочей деятельностью – справочная, рабочая, техническая и т.д.

Дополнительно на портале выделен блок «Система экологического менеджмента», контроль актуальности информации осуществляет отдел ООС.

Вся необходимая, в том числе отчетная документация, структурирована.

Требования к информированию и обучению персонала Общества, информирования подрядных организаций и иных заинтересованных сторон предусмотрены СТО Газпром недра 7.0-2021 Система экологического менеджмента. требования и руководство по применению и иной внутренней нормативной документации Общества.

Цель внутреннего информирования в СЭМ Общества – обеспечить свободный обмен достоверной информацией между руководством Общества, подразделениями и работниками Общества (вертикальные коммуникации), а также между различными подразделениями Общества (горизонтальные коммуникации)

Для внутреннего информирования в СЭМ Общества используются следующие формы и методы:

- совещания высшего руководства Общества и руководителей подразделений;
- экологическая отчетность филиалов перед Обществом;
- заседания Рабочей группы по СЭМ Общества;
- заседания Рабочих групп по СЭМ филиалов;
- внутренний аудит СЭМ и ПЭК;
- информационные письма;

- оперативное взаимодействие по текущим вопросам между работниками администрации, подразделений при администрации, ТУ, филиалов Общества посредством СЭД, электронной почты, телефонной и мобильной связи, информационных стендов, рассылок и пр.;
- размещение информации по вопросам СЭМ на внутреннем информационном ресурсе Общества «Система экологического менеджмента»;
- размещение материалов СЭМ Общества на официальном сайте и официальных страницах Общества в социальных сетях;
- освещение основных достижений по СЭМ и природоохранной деятельности в корпоративной газете «ВРЕМЯ ОТКРЫТИЙ».

Газета распространяется в печатном издании и публикуется на портале. Корпоративное издание способствует укреплению внутреннего имиджа Общества, позволяет контролировать неформальные коммуникации и создает единое информационное поле, адресно доставляя необходимые сведения в территориальные управления и филиалы, удаленные от головного офиса. На страницах газеты можно найти новости, перспективные планы, происходит обмен информацией с удаленными объектами производства работ, о профессиональных достижениях сотрудников, внутрикорпоративных мероприятиях, совместных PR-акциях с партнерами и потребителями.

Цель внешнего информирования в СЭМ Общества – доведение до определенных Обществом внешних заинтересованных сторон информации об Экологической политике ООО «Газпром недра», области применения СЭМ Общества, природоохранной деятельности, ЗЭА и результативности СЭМ Общества.

Внешние поставщики информируются о требованиях СЭМ в рамках обеспечения договорной работы в соответствии с Положением о договорной работе в ООО «Газпром недра». Экологическая политика Общества, а также Экологическая политика ПАО «Газпром» являются обязательными для ознакомления и соблюдения в рамках договорных обязательств.

Поддержание компетентности и осведомленности персонала внешних поставщиков, включая подрядчиков, обеспечивается:

- в рамках обеспечения процесса закупок;
- через управление договорной работой;
- в рамках проведения проверок в период ведения работ, в том числе АПК, ведомственного контроля, внутренних аудитов СЭМ;
- через запросы соответствующих отчетов и справок;
- в рамках проведения общественных слушаний по материалам оценки воздействия на окружающую среду, процессам реализации намечаемой деятельности;
- через социальные сети и через официальный сайт.

Мониторинг упоминаний Общества в информационном пространстве регионов производственной деятельности осуществляется службой по связям с общественностью и СМИ Общества.

Официальный сайт Общества создан с целью информирования целевых аудиторий (широкой общественности, профессионального сообщества, населения регионов производственной деятельности и др.) об основных направлениях деятельности компании.

В ООО «Газпром недра» функционируют официальные аккаунты в социальных сетях «ВКонтакте», Telegram.

В 2022 году проведены: 3 общественных слушания в Ямальском районе ЯНАО (по объектам континентального шельфа) при участии ЯРОД КМНС «Ямал»; 32 процедуры информирования о планируемой деятельности в следующих регионах: Жигаловский район иркутской области, Мирнинский и Ленский районы, Кобяйский улус Республики Саха (Якутия), Саракташский район Оренбургской области, Ямальский, Надымский и Пуровский районы ЯНАО, Богучанский район Красноярского края, Соболевский район Камчатского края.

Проведено заседание Коллегии при Главе МО «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия) по вопросам сотрудничества с ООО «Газпром недра», на котором присутствовали представители родовых

общин малочисленных народов: РО МН «Ботубуйа», РО МН «Сулакыт», РО МН «Чуона», РО КМНС «Кержак».

В рамках соглашения о сотрудничестве с Администрацией Надымского района Ямало-Ненецкого административного округа заключен Договор пожертвования, согласно которому Общество осуществило финансирование проведения мероприятий, направленных на улучшение экологической обстановки (ликвидация несанкционированных свалок на участке 1,6 га) на территории Надымского района.

В 2022 году в сотрудничестве с Географическим факультетом МГУ им. М.В. Ломоносова снят научно-популярный фильм «Арктическая одиссея». Цель фильма – показать, насколько важно качественно и регулярно изучать состояние окружающей среды в районах перспективного промышленного освоения. Показать, насколько непрост и кропотлив труд учёных и специалистов по экологической безопасности. Продемонстрировать работу с приборами (образовательный и профориентационный момент), рассказать зрителю всю правду о жизни в морских рейсах длительностью более месяца, дать возможность узнать о нынешних и будущих вызовах при освоении шельфа и сохранении природы Арктики и Дальнего Востока.

Выпущена книга с дополненной реальностью «Экологическая безопасность морей России в районах перспективного промышленного освоения».

Заключено соглашение о сотрудничестве с ФГБОУ ДО «Федеральный центр дополнительного образования и организации отдыха и оздоровления детей» в целях реализации совместных проектов в сфере экологического просвещения, краеведения, развития экотуризма и повышения уровня экологической культуры. В 2022 году проведены совместные мероприятия экологической направленности (субботники, посадка деревьев), участие в открытии Аллеи памяти, ООО "Газпром недра" выступило партнером Слета юных экологов Беларуси и России «Экология без границ».

Проведены субботники в рамках социальной акции «Зеленая весна», инициатором которой является Неправительственный экологический фонд имени В.И. Вернадского, коллективами филиалов Общества.

В преддверии дня эколога прошли акции «Сдай бумагу на переработку» и «Сортируй, будь в тренде!», посредством сдачи на переработку собранной макулатуры, пластика и стекла. Вырученные средства переданы в городской приют для животных «Лучший друг» г. Тюмени. В г. Красноярске в Управлении по организации геологоразведочных работ по Восточной Сибири прошел конкурс фотографий, запечатлевших участие представителей подразделения в экологических акциях и мероприятиях, а также подтверждающих ответственный подход работников к рациональному использованию природных ресурсов.

Работники Общества вместе с членами своих семей приняли участие во Всероссийской акции «Сохраним лес» в г. Тюмени, высадив двухлетние саженцы сосны на территории Винзилинского лесничества.

В рамках соглашения о сотрудничестве с ФГБОУ ДО «Федеральный центр дополнительного образования и организации отдыха и оздоровления детей» заключен Договор пожертвования, согласно которому Общество приняло участие в разработке проекта «Сенсорный сад». Проект включает в себя не только формирование инклюзивного природного комплекса, предназначенного для детей с ограниченными возможностями здоровья, но и создание обучающих программ с использованием современных реабилитационных подходов.

Общие результаты анализа процесса информирования и обучения персонала Общества и внешних поставщиков по вопросам СЭМ представлены в таблице 3.

Таблица 3 – Анализ процесса информирования

№ п/п	Описание мероприятия по обеспечению компетентности и осведомленности в области ООС и СЭМ, запланированного на 2022 год, тема	Показатели, результативность
1	Организация экологического обучения работников,	159 чел., результативно
	в том числе по системе экологического менеджмента (роль высшего руководства в СЭМ, требования СЭМ, внутренний аудит СЭМ)	46 чел., результативно

№ п/п	Описание мероприятия по обеспечению компетентности и осведомленности в области ООС и СЭМ, запланированного на 2022 год, тема	Показатели, результативность
2	Включение обязательного типового требования о соблюдении Экологической политики Общества в договорные обязательства всех контрагентов	результативно
3	Размещение информации по СЭМ Общества на Корпоративном портале Общества, на сайте Общества	результативно
4	Проведение заседаний Рабочей группы по СЭМ Общества	4 заседания, результативно
5	Проведение заседаний НТС секции № 2 по вопросам мониторинга состояния окружающей среды	43 протокола, результативно
6	Ежедневная информационная рассылка новостей и изменений природоохранного законодательства «ЭКОЮРС-новости», в том числе в филиалы	результативно
7	Освещение основных экологических мероприятий в корпоративной газете «ВРЕМЯ ОТКРЫТИЙ»	результативно
8	Освещение основных экологических мероприятий на канале в Telegram (@gazpromnedra) и на странице во Вконтакте (http://vk.com/gazprom_nedra)	результативно
9	Составление корпоративной экологической отчетности в соответствии с установленной периодичностью и формами представления	результативно
10	Доведение внутренних ЛНА в части СЭМ и природоохранной деятельности до сотрудников Общества в системе электронного документооборота (по СЭД)	3 ЛНА, результативно
11	Проведение общественных слушаний в регионах намечаемой деятельности	3 процедуры, результативно
12	Проведение информирования в регионах намечаемой деятельности	32 процедуры, результативно
13	Разработка теста и проведение тестирования по СЭМ на базе программного продукта «ОЛИМПОКС» в филиалах	Курс из 20 тем, результативно
14	Разработка и распространение информационного буклета-памятки по СЭМ	1, результативно
15	Научно-популярный фильм «Арктическая одиссея»	1, результативно
16	Книга с дополненной реальностью «Экологическая безопасность морей России в районах перспективного промышленного освоения»	1, результативно
17	Соглашение о сотрудничестве с ФГБОУ ДО «Федеральный центр дополнительного образования и организации отдыха и оздоровления детей»	1, результативно
18	Финансирование проведения мероприятий, направленных на улучшение экологической обстановки (ликвидация несанкционированных свалок на участке 1,6 га) на территории Надымского района	1, результативно
19	Проведение экологических акций и мероприятий	23 субботника; 615 шт. саженцев; 81,77 га очищенных от мусора территорий результативно

Потребность в обучении работников Общества по вопросам ООС и СЭМ на 2023 год составляет:

по программе «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления» = 41 чел;

по программе «Профессиональная подготовка на право работы с отходами I-IV классов опасности» = 47 чел.;

по программе «Внутренний аудит системы экологического менеджмента» = 4 чел.

9.2 Выводы

Процедуры информирования и обучения в Обществе в целом результативны.

Работники Общества в целом обладают достаточным уровнем компетентности по вопросам охраны окружающей среды, но требуется реализация мероприятий по улучшению по отдельным профильным направлениям.

Потребность в обязательном обучении на 2023 год в области охраны окружающей среды связана с кадровыми изменениями, а также необходимостью обеспечения установленной периодичности обучения.

9.3. Предложения по улучшению

1. Актуализировать курс «Система экологического менеджмента» на базе программного продукта «ОЛИМПОКС» по результатам актуализации перечня значимых экологических аспектов за 2022 год и утверждения экологических целей на 2023-2025 годы.

2. Актуализировать Матрицу обучения в области производственной и экологической безопасности в части программ «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления» и «Профессиональная подготовка лиц на право работы с отходами производства и потребления I-IV классов опасности».

3. Обеспечить организацию обязательного обучения по программам в области охраны окружающей среды в соответствии с потребностью на 2023 год.

4. Продолжить проведение экологических мероприятий и акций в 2023 году, обеспечивать информирование сотрудников о проведении мероприятий, вовлеченность персонала путем существующих инструментариев.

5. В целях размещения на официальном сайте Общества подготовить Информационный экземпляр Отчета о функционировании СЭМ ООО «Газпром недра» за 2022 год.

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

10.1 Результаты анализа обращений от внешних заинтересованных сторон, включая жалобы

Информация от заинтересованных сторон поступает через Систему электронного документооборота (СЭД), по телефону, почте, электронной почте и т.д.

Порядок работы с официально поступившими запросами внешних заинтересованных сторон регламентируется Инструкцией по документационному обеспечению управления в ООО «Газпром недра», утвержденной приказом от 12.10.2020 № 465-ПР. Прием корреспонденции, поступающей в Общество почтовой и курьерской связью, осуществляется Отделом документационного обеспечения управления.

В соответствии с п. 2 протокола совещания ПАО «Газпром» № 06/23/4/07-36 от 24.12. 2021 в Обществе разработана и внедрена процедура регистрации обращений, касающихся СЭС, по принципу «горячей линии». Прием обращений осуществляется на официальном сайте Общества, режим доступа: <https://nedra.gazprom.ru/about/ohranatruda/hotline/>.

В течение 2022 года официальные обращения, имеющие отношение к ООС и СЭМ, были получены от следующих внешних заинтересованных сторон:

- органы государственной власти Российской Федерации и местного самоуправления;
- государственные и местные органы контроля и надзора в области охраны окружающей среды;
- ПАО «Газпром»;
- Организации-заказчики;
- Внешние поставщики.

Сравнительный анализ количества поступивших обращений заинтересованных сторон и публикаций в СМИ, имеющих отношение к СЭМ Общества, за отчетный и предыдущий годы приведен в таблице 4.

Проведен анализ обращений внешних заинтересованных сторон, включая жалобы; анализ жалоб заинтересованных сторон в разрезе событий, являющихся причиной обращения, с указанием количества обращений, относящихся к одному событию, анализом системных причин обращений и мероприятий по устранению причин.

По обращениям, связанным с контрольно-надзорными мероприятиями и предписаниями, результаты анализа приведены в п. 5.4 и разделе 7 настоящего Отчета.

Отрицательные публикации о деятельности Общества в СМИ по итогам 2022 года отсутствуют. Анализ действий по устранению объективных причин отрицательных публикаций не требуется.

Проведен анализ 58 положительных публикаций, выполненных независимыми источниками.

Таблица 4 – Сравнительный анализ количества всех поступивших обращений заинтересованных сторон и публикаций в СМИ, имеющих отношение к СЭМ, за отчетный 2022 год и предыдущий 2021 год

Обращения заинтересованных сторон с жалобами		Положительные публикации/ из них выполненные независимыми источниками		Отрицательные публикации	
2021	2022	2021	2022	2021	2022
0	1	20	76 /58	0	0

10.2 Выводы

Работа с запросами от внешних заинтересованных сторон осуществляется по установленным в Обществе процедурам управления документацией.

Анализ внешних заинтересованных сторон достоверен. Установленные процедуры взаимодействия результативны.

Выявлено 1 повторное обращение, связанное с невыполнением условий договора с Восточно-Сибирским территориальным управлением Росрыболовства от 21.02.2022 № 2022-83-К в части выпуска водных биологических ресурсов в целях компенсации ущерба от строительства разведочной скважины № 3 Соболюх-Неджелинского ГКМ. В 2022 году реализованы своевременные мероприятия по реагированию на указанное обращение.

Реагирование на запросы со стороны Общества в целом осуществляется своевременно.

Отрицательные публикации относительно деятельности Общества в 2022 году отсутствуют.

Необходимость внесения изменений в имеющуюся процедуру не требуется.

11. Выводы по результатам анализа функционирования СЭМ со стороны руководства

По результатам анализа за 2022 год СЭМ ООО «Газпром недра»:

- в целом соответствует требованиям стандарта ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016), требованиям СЭМ ПАО «Газпром» и внутренним требованиям СЭМ ООО «Газпром недра»;

- адекватна;

- поддерживается в рабочем состоянии;

- результативна и улучшается.

Экологическая политика ООО «Газпром недра», утвержденная приказом от 10.02.22 № 56-ПР, актуальна.

Ресурсы, необходимые для функционирования СЭМ Общества, в целом достаточны.

По результатам анализа СЭМ высшим руководством Общества определены направления для улучшения и совершенствования деятельности в рамках функционирования системы, изложенные в Плане мероприятий по улучшению системы экологического менеджмента на 2023 год.