

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ООО «Газпром недра»


В.В. Черепанов

«15» марта 2021 г.

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

за 2020 год

Москва, 2021 г.

Содержание

1. Введение.....	4
2. Статус СЭМ ООО «Газпром недра».....	4
2.1 Краткая информация о деятельности Общества.....	4
2.2 Информация об области применения и границах СЭМ Общества.....	5
2.3 Информация о подтверждении соответствия СЭМ требованиям ISO 14001	6
2.4 Информация о наличии других формализованных систем менеджмента	6
2.5 Информация о выполнении мероприятий по предыдущему анализу функционирования СЭМ со стороны руководства	7
2.6 Выводы.....	7
2.7 Предложения по улучшениям	7
3 Результаты анализа изменений, влияющих/ способных повлиять на результативность функционирования СЭМ	7
3.1 Результаты анализа среды организации и ее изменений.....	7
3.2 Результаты анализа требований заинтересованных сторон	17
3.3 Результаты анализа рисков (угроз и возможностей)	22
3.4 Выводы	24
3.5 Предложения по улучшениям	24
4. Результаты анализа Экологической политики	25
4.1 Результаты анализа реализации Экологической политики.....	25
4.2 Результаты анализа необходимости внесения изменений в Экологическую политику	25
4.3 Результаты анализа процесса доведения до персонала и обеспечения доступности Экологической политики	26
5. Результаты анализа реализации экологических целей Общества	29
5.1 Результаты анализа реализации экологических целей Общества на 2020 год.....	29
5.2 Результаты динамики изменения целевых экологических показателей за плановый период с 2018 по 2020 гг.....	32
6. Результаты анализа реализации природоохранной деятельности.....	33
6.1 Результаты анализа изменения структуры перечня значимых экологических аспектов	33
6.2 Результаты анализа процесса идентификации и оценки значимости экологических аспектов	38
6.3 Результаты анализа мониторинга ключевых показателей экологической результативности Общества	39
6.4 Результаты анализа оценки соответствия деятельности Общества законодательным и другим требованиям.....	43
6.5 Результаты анализа затрат на мероприятия в области ООС	51
6.6 Результаты анализа работы с аварийными ситуациями и авариями.....	53
7. Результаты анализа аудитов СЭМ за год	56

7.1 Результаты анализа внешних аудитов СЭМ за год	56
7.2 Результаты анализа внутренних аудитов СЭМ за год	56
8. Статус и результативность корректирующих действий	61
8.1 Общий анализ устранения несоответствий	61
8.2 Анализ причин невыполнения коррекций и/ или корректирующих мероприятий, анализ причин недостижения результативности	62
8.3 Выводы о результативности процесса управления несоответствиями	62
8.4 Предложения по улучшению процесса управления несоответствиями	63
9. Результаты анализа процесса информирования и обучения персонала Общества и внешних поставщиков по вопросам СЭМ	63
9.1 Общие результаты анализа процесса информирования и обучения персонала Общества и внешних поставщиков по вопросам СЭМ	63
9.2 Предложения по улучшению	65
10. Результаты анализа обращений от внешних заинтересованных сторон, включая жалобы	66
10.1 Результаты анализа обращений от внешних заинтересованных сторон, включая жалобы	66
10.2 Выводы о результативности процесса	72
11. Выводы по результатам анализа функционирования СЭМ со стороны руководства	72
Приложение 1	77
Приложение 2	82
Приложение 3	84
Приложение 4	85
Приложение 5	87
Приложение 6	88

1. Введение

1.1 Отчет о результатах функционирования системы экологического менеджмента (далее – СЭМ) подготовлен в рамках проводимого анализа функционирования СЭМ ООО «Газпром недра» (далее по тексту – Общество) его 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 12-0-022-2017 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению», а также требованиями СТО Газпром недра 7.0-2020 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению».

1.2 Анализ проведен за период функционирования с 01 января по 31 декабря 2020 года по всем элементам ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016).

2. Статус СЭМ ООО «Газпром недра»

2.1 Краткая информация о деятельности Общества

ООО «Газпром недра» - 100-процентное дочернее общество ПАО «Газпром», входит в число крупнейших российских сервисных компаний нефтегазовой отрасли. В 2019 году производственный потенциал Компании был расширен за счет интеграции активов ООО «Газпром георесурс» и ООО «Газпром геологоразведка».

ООО «Газпром недра» - специализированная многопрофильная компания, выполняющая централизованно полный цикл геологоразведочных работ на территории РФ 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 в сфере оптимизации добычи сырья, снижения эксплуатационных затрат и оценки эффективности геофизических работ, подсчета запасов залежей и хранилищ газа, обеспечения экологической безопасности.

Полная и достоверная геолого-геофизическая информация, получаемая с помощью новейших методов и технологий, позволяет предприятиям нефтегазового комплекса эффективно решать все производственные задачи: от поиска и разведки месторождений до ликвидации скважин при завершении их 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.

2.2 Информация об области применения и границах СЭМ Общества

В соответствии с СТО Газпром недра 7.0-2020 область применения СЭМ Общества (рисунок 1) определена как управление планированием геологоразведочных работ на лицензионных участках, реализацией геологоразведочных работ посредством координации деятельности подрядных организаций, участвующих в работах, а также выполнение сейсморазведочных работ собственными силами.

В соответствии с Планом мероприятий ООО «Газпром недра» по внедрению системы экологического менеджмента в соответствии со стандартом ISO 14001:2015 на 2020-2022 годы, на I этапе внедрения границы СЭМ Общества (Приложение 2) определены и документированы решением протокола заседания Рабочей группы по СЭМ от 29.09.2020 № ПТ/КО-02/1.

По результатам реализации II этапа внедрения СЭМ планируется расширение области применения и границ СЭМ Общества на все структурные подразделения в соответствии с организационной структурой (Приложение 3).

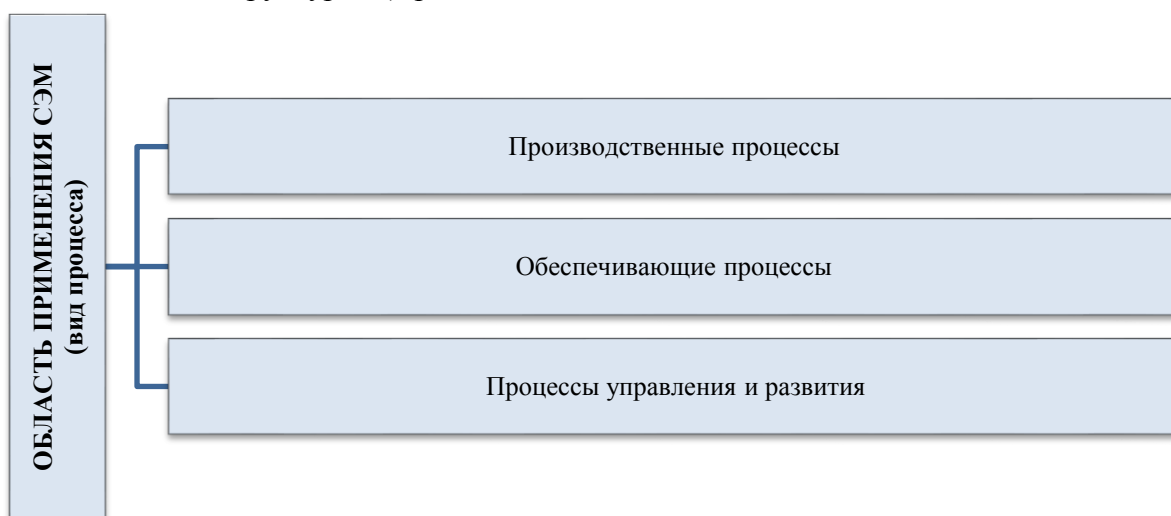


Рисунок 1 – Область применения СЭМ

Процессы, входящие в область применения СЭМ Общества, управляются как взаимосвязанные бизнес-процессы Общества 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 2).

Утвержденная область 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.

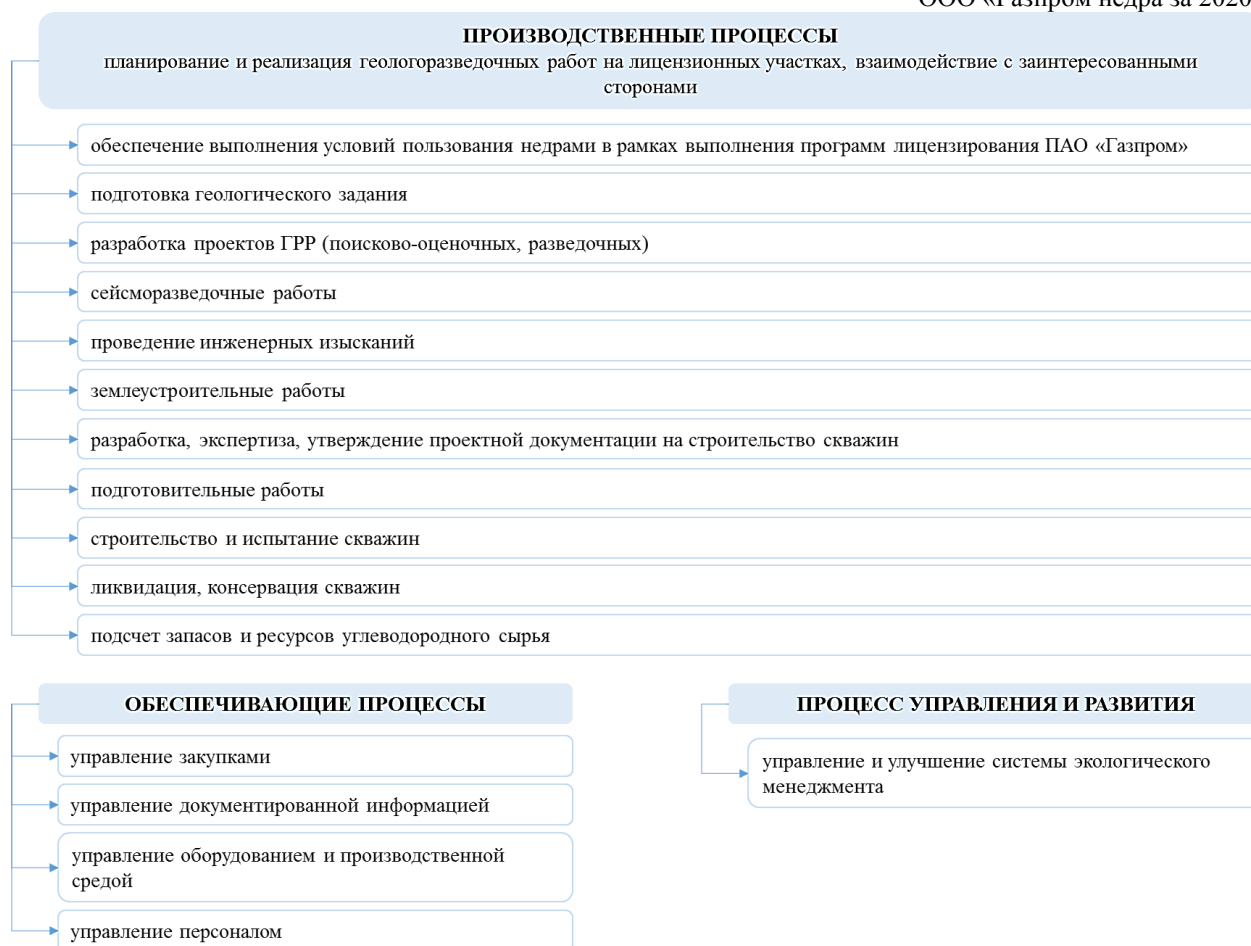


Рисунок 2 – Перечень бизнес-процессов

2.3 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 16.02.2021 №1913 (Приложение 5).

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. Самодекларация включает следующую минимальную информацию:

- область применения и границы СЭМ Общества;
- методы, посредством которых подтверждается соответствие (внутренний аудит СЭМ, внешний аудит СЭМ, анализ функционирования СЭМ со стороны руководства);
- факт соответствия;
- дата подтверждения.

2.4 Информация о наличии других формализованных систем менеджмента

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

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

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

Единая система управления производственной безопасностью (ЕСУПБ).

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

Во избежание частичного дублирования процессов, требований, форм и видов отчетной документации, планов и графиков, внутренних распорядительных документов целесообразно рассмотреть вопрос об интеграции систем менеджмента после завершения процедуры внедрения СЭМ во всех структурных подразделениях Общества.

2.5 Информация о выполнении мероприятий по предыдущему анализу функционирования СЭМ со стороны руководства

В течение 2020 года в Обществе осуществлялось внедрение СЭМ в соответствии с Планом мероприятий ООО «Газпром недра» по внедрению системы экологического менеджмента в соответствии со стандартом ISO 14001:2015 на 2020-2022 годы. Отчет о выполнении мероприятий, предусмотренных на 2020 год, представлен в Приложении 1.

Анализ функционирования СЭМ ООО «Газпром недра» со стороны руководства проводится впервые. При анализе функционирования СЭМ Общества учитывался опыт функционирования СЭМ ООО «Газпром геологоразведка».

2.6 Выводы

- запланированные на 2020 год мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий ООО «Газпром недра» по внедрению системы экологического менеджмента в соответствии со стандартом ISO 14001:2015 на 2020-2022 годы, выполнены в полном объеме;
- в рамках реализации II этапа внедрения СЭМ требуется рассмотрение вопроса о расширении области применения и границ СЭМ Общества на все профильные виды деятельности и структурные подразделения;
- необходимость в изменении механизма подтверждения соответствия СЭМ Общества требованиям ISO 14001 отсутствует.

2.7 Предложения по улучшениям

Обеспечить выполнение мероприятий, предусмотренных на 2021 год Планом мероприятий ООО «Газпром недра» по внедрению системы экологического менеджмента в соответствии со стандартом ISO 14001:2015 на 2020-2022 годы, введенным в действие приказом от 06.02.2020 № 61-ПР.

3 Результаты анализа изменений, влияющих/ способных повлиять на результативность функционирования СЭМ

3.1 Результаты анализа среды организации и ее изменений

Анализ среды организации и ее изменений проводится в соответствии с СТО Газпром 12-0-022-2017 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению», Временным порядком идентификации и оценки рисков в системе экологического менеджмента ПАО «Газпром».

Общий типовый перечень факторов (условий), влияющих на результативность СЭМ ПАО «Газпром» приведен в таблице 1 СТО Газпром 12-0-022-2017 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению».

Результаты анализа среды организации и ее изменений, влияющих/ способных повлиять на результативность функционирования СЭМ Общества, приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ (да (описание)/нет)		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2020 год	Потенциальные в 2021 году	
1	Внешние				
1.1	Законодательное регулирование деятельности Общества на территории Российской Федерации в регионах присутствия	Адаптация к новым требованиям природоохранного законодательства в связи с «регуляторной гильотиной». Временные и финансовые затраты на разработку новых видов и форм документации. Ограничительные мероприятия, связанные с предупреждением распространения коронавирусной инфекции (COVID-19)	Да Несогласованность нормативно-правовых актов, регулирующих выполнение природоохранного законодательства. Административные барьеры. Несвоевременное предоставление со стороны государственных органов форм и программного обеспечения для оформления и подачи отчетности, исполнения обязательств природопользователя. Перенос большей части работ по организации и	Да Несогласованность нормативно-правовых актов, регулирующих выполнение природоохранного законодательства. Административные барьеры. Штрафные санкции. Дополнительная оценка рисков и аварийных ситуаций, связанных с эксплуатацией ОНВ на континентальном шельфе.	Да

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ (да (описание)/нет)		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2020 год	Потенциальные в 2021 году	
			осуществлению компенсационных мероприятий по возмещению вреда, нанесенного водным биологическим ресурсам, на 2021 год.		
1.2	Экономические факторы (нестабильность национальной валюты, ограничения на импортные закупки)	Финансовые показатели Общества. Ресурсное обеспечение основных производственных и вспомогательных процессов (ИТ-технологии)	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют.	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют.	Нет
1.3	Специфика регионов присутствия (Севера, Сибири, Дальнего Востока, континентального шельфа Российской Федерации)	Ведение геологоразведочных работ на Крайнем Севере и в местностях, приравненных к нему, в арктической зоне, зонах ММП. Осуществление производственной деятельности в акватории Карского моря в исключительной экономической зоне РФ	Да Дополнительный объем работ по мониторингу ледовой обстановки при строительстве скважин на шельфе	Да Дополнительная оценка рисков и аварийных ситуаций, связанных с аномально низкими температурами.	Нет

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ (да (описание)/нет)		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2020 год	Потенциальные в 2021 году	
		Неразвитая инфраструктура в регионах ведения работ. Отсутствие круглогодичных дорог.	Продление сроков накопления отходов (в пределах 11 месяцев) до следующего зимнего периода.	Дополнительная оценка рисков у подрядных организаций при срывах сроков поставок оборудования и МТР (сухопутный и морской транспорт, транспортирование отходов к местам утилизации/обезвреживания)	Нет
1.4	Тенденции технологий отрасли	Ужесточение законодательства в области обращения с отходами, стимулирование способов обращения, связанных с обезвреживанием и утилизацией отходов	Да Строительство скважин с применением безамбарных технологий. Применение новых рецептур буровых растворов. Достижение Экологических целей Общества и Корпоративных экологических целей ПАО «Газпром»	Да Строительство скважин с применением безамбарных технологий. Применение новых рецептур буровых растворов. Достижение Экологических целей Общества и Корпоративных экологических целей ПАО «Газпром»	Нет
2	Внутренние				
2.1	Лидирующая позиция руководства Общества	Демонстрация важности и приоритетности вопросов	Да	Да	Нет

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ (да (описание)/нет)		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2020 год	Потенциальные в 2021 году	
		ООС при функционировании СЭМ, расширении области деятельности Общества, в том числе в части ООС. Обеспечение внедрения и результативности СЭМ в условиях установленных ограничений, связанных с предупреждением распространения коронавирусной инфекции (COVID-19)	Реализация I этапа внедрения СЭМ в области управления геологоразведочными работами	Реализация II этапа внедрения СЭМ в области управления геофизическими и геохимическими исследованиями и работами в скважинах	
2.2	Организационная структура управления и взаимодействия, в том числе с Филиалами Общества	Обеспечение внедрения и результативности СЭМ в условиях установленных ограничений, связанных с предупреждением распространения коронавирусной инфекции (COVID-19)	Да Структурные изменения в связи с интеграцией производственных активов бывш. ООО «Газпром георесурс» и ООО «Газпром геологоразведка». Перевод большей части работников на удаленный режим работы, осложнение взаимодействия.	Да Структурные изменения в связи с реализацией II этапа внедрения СЭМ. Перевод более 50% работников на удаленный режим работы, осложнение взаимодействия.	Нет

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ (да (описание)/нет)		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2020 год	Потенциальные в 2021 году	
			Проведение внутренних аудитов СЭМ в удаленном формате.		
2.3	Человеческие ресурсы, компетентность и вовлеченность персонала в СЭМ	Обеспечение внедрения и результативности СЭМ в условиях установленных ограничений, связанных с предупреждением распространения коронавирусной инфекции (COVID-19)	Да Перераспределение ролей, ответственности и полномочий в области ООС и СЭМ в связи со структурными изменениями, реализацией I этапа внедрения СЭМ.	Да Перераспределение ролей, ответственности и полномочий в области ООС и СЭМ в связи со структурными изменениями и реализацией II этапа внедрения.	Нет
2.4	Производственные ресурсы: инфраструктура, технологии, процессы, информационные и программные продукты	Обеспечение внедрения и результативности СЭМ в условиях установленных ограничений, связанных с предупреждением распространения коронавирусной инфекции (COVID-19). Автоматизация рабочих и управленческих процессов.	Да Организация удаленного доступа работникам, переведенным на дистанционный режим работы и непосредственно связанным с организацией и осуществлением деятельности в	Да Построение и автоматизация бизнес-процессов, в том числе в части ООС и СЭМ, в рамках комплексной программы цифровизации Общества	Нет

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ (да (описание)/нет)		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2020 год	Потенциальные в 2021 году	
		Использование многофункциональных программных продуктов.	области ООС и внедрения СЭМ.		
2.5	Материальные и денежные ресурсы, финансирование	Обеспечение результативности СЭМ. Оснащение производственных объектов материальными ресурсами и основными средствами природоохранного назначения	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют	Нет
3	Экологические				
3.1	Особенности рельефа, гидрологического режима, гидрогеологических условий, почв, растительного и животного мира	Необходимость оформления подрядными организациями договоров водопользования с целью забора воды из поверхностных водных объектов на технологические нужды в связи с безводностью водозаборных скважин	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют	Нет
3.2	Наличие особо охраняемых природных территорий	Ведение деятельности на Хандинском лицензионном участке в зоне атмосферного	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют	Нет

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ (да (описание)/нет)		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2020 год	Потенциальные в 2021 году	
		влияния Байкальской природной территории. Усиленный контроль деятельности Общества со стороны надзорных органов.			
3.3	Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере, почве, поверхностных и подземных водах, уровни шумового воздействия	Исследование динамики показателей состояния компонентов окружающей среды в рамках соблюдения лицензионных требований на участках недр. Наличие превышений установленных показателей качества в связи с природно-климатическими особенностями регионов	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют	Нет
3.4	Доступность энергоресурсов, включая воду. Климатические особенности региона присутствия	Вследствие отсутствия транспортной инфраструктуры в регионах Крайнего Севера и местностей, приравненных к ним, Общество вынуждено в короткие сроки завозить большие объемы ГСМ и	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют	Нет

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ (да (описание)/нет)		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2020 год	Потенциальные в 2021 году	
		создавать мощности для их хранения. Дефицит питьевой воды в полевых лагерях сейсморазведочных партий из-за проблем с доставкой.			
3.5	Наличие территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации	Ведение деятельности на Хандинском лицензионном участке, находящимся в пределах территории Хандинской территориально-соседской Эвенкийской общины, осуществляющей традиционное природопользование животным миром, отнесенным к объектам охоты	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют. Информирование общественности в рамках проведения общественных слушаний.	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют. Информирование общественности в рамках проведения общественных слушаний.	Нет
3.6	Вклад в состояние ОС других предприятий в зоне воздействия	Производственная деятельность филиалов Общества осуществляется на объектах Заказчика	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют.	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют.	Нет
3.7	Особенности ведения работ на континентальном	Необходимость ведения деятельности по сохранению биологического	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют.	Нет Значительные последствия для СЭМ отсутствуют.	Нет

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ (да (описание)/нет)		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2020 год	Потенциальные в 2021 году	
	шельфе и в территориальном море	разнообразия в Арктической зоне			

3.2 Результаты анализа требований заинтересованных сторон

В 2020 году для доступа заинтересованных сторон на официальном Интернет-сайте Общества осуществлялось размещение информации о проводимой природоохранной деятельности, в том числе о принятых обязательствах в области охраны окружающей среды. В отчетном периоде с участием заинтересованных сторон были проведены общественные слушания по следующим объектам:

«Строительство поисково-оценочной скважины № 2 Скуратовской площади», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС);

«План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов при строительстве поисково-оценочной скважины № 2 Скуратовской площади», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС);

«Строительство разведочной скважины № 7 Ленинградского газоконденсатного месторождения», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС);

«План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов при строительстве разведочной скважины № 7 Ленинградского газоконденсатного месторождения», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС);

«Проектирование геофизических работ на Центрально-Пограничном лицензионном участке Охотского моря».

При организации общественных слушаний осуществлялось взаимодействие со следующими органами регионального и муниципального управления: Администрация Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа, администрации пгт. Ноглики, пгт. Поронайск, пгт. Смирных Сахалинской области. По результатам проведенных общественных слушаний получены протоколы проведения общественных слушаний, подтверждающих возможность реализации заявленных проектов.

Непосредственное влияние на функционирование СЭМ Общества в 2020 году оказала пандемия COVID-19. Во исполнение программ мониторинга состояния окружающей среды на лицензионных участках на 2020 год было обеспечено взаимодействие с подрядными организациями, осуществляющими полевые работы, по вопросам разработки планов мероприятий по предупреждению распространения коронавирусной инфекции в период проведения работ в соответствии с требованиями, установленными ПАО «Газпром». Негативное влияние сказалось на взаимодействиях с государственными органами в части организации и осуществления компенсационных мероприятий по возмещению вреда, нанесенного водным биологическим ресурсам при реализации проектной документации – большая часть мероприятий перенесена на 2021 год.

По инициативе руководства в 2020 году представитель Общества включен в состав Рабочей группы по вопросам предпринимательства и сохранения биологического разнообразия, созданной приказом Минприроды России от 07.05.2019 № 294.

Результаты анализа заинтересованных сторон и их соответствующих требований (включая их изменения) приводятся в таблице 1.2.

Таблица 1.2

№ п/п	Наименование заинтересованной стороны	Характер требования, в том числе изменений (описание)	Последствия невыполнения для элементов СЭМ (да (описание)/нет)		Возможность выполнения (да/нет (причины))	Необходимость идентификации и оценки рисков (да /нет, обоснование)
			Фактические за 2020 год	Потенциальные в 2021 году		
1	Органы государственной власти Российской Федерации и местного самоуправления Государственные и местные органы контроля и надзора в области охраны окружающей среды	Соблюдение законодательных и других нормативных требований, включая установленные регламенты взаимодействия с учетом реализации механизма «регуляторной гильотины» и вступлением в силу ряда новых нормативно-правовых актов	Нет Значительные последствия для элементов СЭМ отсутствуют	Да Отрицательный имидж предприятия. Штрафные санкции, финансовые потери.	Да Фактор находится в управляемых условиях. Регулярный мониторинг законодательной базы. Реагирование на изменения. Участие в рассмотрении проектов ЛНА (анализ действующего законодательства, предложения с учетом специфики геологоразведочных и геофизических работ)	Нет
2	ПАО «Газпром»	Соблюдение нормативных требований;	Нет Значительные последствия для элементов	Да Недостижение целевых показателей в	Да	Нет

№ п/п	Наименование заинтересованной стороны	Характер требования, в том числе изменений (описание)	Последствия невыполнения для элементов СЭМ (да (описание)/нет)		Возможность выполнения (да/нет (причины))	Необходимость идентификации и оценки рисков (да /нет, обоснование)
			Фактические за 2020 год	Потенциальные в 2021 году		
		Достижение целевых показателей деятельности Общества; Поддержание деловой репутации Общества	СЭМ отсутствуют. Целевые показатели достигнуты.	связи с поздним сроком прохождения государственной экологической экспертизы, несвоевременны м получением разрешительной документации по независящим от Общества причинам		
3	Средства массовой информации (СМИ)	Открытость, предоставление достоверной информации о влиянии хозяйственной деятельности Общества на ООС	Нет Значительные последствия для элементов СЭМ отсутствуют	Да Отрицательный имидж Общества	Да	Нет
4	Население регионов присутствия Общества	Информирование о намечаемой производственной деятельности	Нет Значительные последствия для элементов	Да Отрицательный имидж Общества.	Да	Нет

№ п/п	Наименование заинтересованной стороны	Характер требования, в том числе изменений (описание)	Последствия невыполнения для элементов СЭМ (да (описание)/нет)		Возможность выполнения (да/нет (причины))	Необходимость идентификации и оценки рисков (да /нет, обоснование)
			Фактические за 2020 год	Потенциальные в 2021 году		
		(общественные слушания). Обеспечение благоприятной окружающей среды.	СЭМ отсутствуют	Недостоверность полученной информации из неофициальных источников. Жалобы от населения		
5	Международные и российские общественные организации	Взаимодействие с общественными организациями; Обеспечение открытого доступа к экологической информации Общества	Нет Значительные последствия для элементов СЭМ отсутствуют	Да Отрицательный имидж Общества	Да	Нет
6	Работники Общества	Взаимное выполнение договорных обязательств; Вовлечение персонала Общества в СЭМ; Формирование экологической культуры;	Нет Значительные последствия для элементов СЭМ отсутствуют	Да Отрицательный имидж Общества	Да	Нет

№ п/п	Наименование заинтересованной стороны	Характер требования, в том числе изменений (описание)	Последствия невыполнения для элементов СЭМ (да (описание)/нет)		Возможность выполнения (да/нет (причины))	Необходимость идентификации и оценки рисков (да /нет, обоснование)
			Фактические за 2020 год	Потенциальные в 2021 году		
		Обеспечение доступа работников Общества к экологической информации, результатам природоохранной деятельности				
7	Организации- заказчики	Экологическая безопасность работ и услуг Общества, их соответствие установленным требованиям	Нет Значительные последствия для элементов СЭМ отсутствуют	Да Отрицательный имидж Общества Штрафные санкции	Да	Нет
8	Внешние поставщики Общества	Взаимное выполнение договорных обязательств	Да Несоблюдение установленных сроков устранения нарушений, выявленных на объектах подрядчиков	Да Отрицательный имидж Общества	Да	Нет

3.3 Результаты анализа рисков (угроз и возможностей)

В отчетном году Обществом проводилась работа по внедрению основных принципов и подходов к организации системы управления рисками (далее – СУР) на основе подходов, применяемых в ПАО «Газпром». Принимая во внимание тот факт, что ООО «Газпром недра» является многопрофильным сервисным предприятием, осуществляющим производственную деятельность на всех этапах жизненного цикла газовых и нефтяных месторождений (разведочная геофизика, скважинная геофизика, специальные работы), а также НИОКР и производство оборудования в проводимой работе Общество руководствовалось действующими в Обществе основными внутренними документами в области управления рисками и внутреннего контроля:

Политика управления рисками и внутреннего контроля (приказ от 04.07.2019 №140);

Положение о системе управления операционными рисками (приказ от 05.12.2019 №282)

Положение по управлению валютным риском (приказ от 07.02.2019 №26);

Положение по управлению риском ликвидности (приказ от 07.02.2019 №26);

В отчетном году внутренние документы Общества по поручениям ПАО «Газпром» не утверждались.

В Обществе назначено два риск-координатора, 9 владельцев рисков (заместители генерального директора по направлениям деятельности и главный бухгалтер).

Центр ответственности в области управления рисками – Управление по организации работы с имуществом Общества (2 человека осуществляют работу в СУР);

Общество применяет качественный и количественный методы оценки рисков, руководствуясь внутренними документами Общества в области СУР.

В 2020 году критические и существенные риски в Обществе, способные повлиять на результативность функционирования СЭМ, не выявлены.

В отчетном году была запланирована разработка локальных нормативных актов: по ключевым операционным рискам, включая разработку ключевых индикаторов рисков (КИР); по количественной оценке рисков.

Уровень развития и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля по сравнению с предыдущим отчетным периодом не изменился. Система управления рисками требует дальнейшего развития.

По состоянию на 31.12.2020 в Обществе подготовлена соответствующая корпоративная отчетность.

Результаты анализа рисков, влияющих / способных повлиять на результативность функционирования СЭМ Общества, за 2020 год приведены в таблице 1.3.

Таблица 1.3

№ п/п	Идентификация риска				Оценка риска				Реагирование на риск			Реализовавшийся риск (комментарий)
	Наименование риска	Категория риска	Класс риска	Вид риска	Вероятность, балл	Последствия, балл	Изменение значимости уровня риска (критический, существенный, несущественный)		Управляемость риском (высокая, средняя, низкая)	Выбранный способ реагирования	Мероприятия (да/нет), количество	
							оценка за предыдущий отчетный период	оценка за текущий отчетный период				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нарушение законодательства в части возмещения вреда, причиненного водным биоресурсам при реализации проектов Общества вследствие срыва работ по заключению договоров на выполнение работ по выращиванию и выпуску водных биологических ресурсов	Экологические риски Код 114000	Систематического воздействия Код 114020	-	2	2	несущественный	несущественный	средняя	снижение	Да, 1	Риск не реализовался
2	Превышение нормативного срока хранения отходов бурения (11 месяцев) на площадках разведочных скважин, в связи с отсутствием круглогодичного транспортного сообщения	Экологические риски Код 114000	Систематического воздействия Код 114020	-	1	1	несущественный	несущественный	средняя	снижение	Да, 1	Риск не реализовался

3.4 Выводы

По результатам анализа изменений, влияющих/ способных повлиять на результативность функционирования СЭМ, выявлены следующие риски:

- нарушение законодательства в части возмещения вреда, причиненного водным биоресурсам при реализации проектов Общества вследствие срыва работ по заключению договоров на выполнение работ по выращиванию и выпуску водных биологических ресурсов;
- превышение нормативного срока хранения отходов бурения (11 месяцев) на площадках разведочных скважин, в связи с отсутствием круглогодичного транспортного сообщения.

Данные риски включены в Реестр рисков Общества.

3.5 Предложения по улучшениям

1. План мероприятий по управлению экологическими рисками ООО «Газпром недра» на 2021 год представлен в Приложении 4.
2. Рассмотреть вопрос об исключении риска «Превышение нормативного срока хранения отходов бурения (11 месяцев) на площадках разведочных скважин, в связи с отсутствием круглогодичного транспортного сообщения» из Реестра рисков Общества в связи с тем, что в соответствии с договорными обязательствами собственником и образователем отходов производства и потребления в процессе реализации проектной документации на строительство скважин является подрядчик (исполнитель).

4. Результаты анализа Экологической политики

4.1 Результаты анализа реализации Экологической политики

В рамках разработки и внедрения СЭМ в 2020 году Обществом определены основные обязательства в области охраны окружающей среды, основанные на Экологической политике ПАО «Газпром». Экологическая политика ООО «Газпром недра» (далее – Политика) разработана, утверждена и введена в действие приказом от 23.03.2020 № 150-ПР (Приложение 6).

Политика устанавливает общие направления и принципы деятельности Общества в области охраны окружающей среды на долгосрочную перспективу и задает для каждого работника Общества единую систему ценностей в отношении взаимодействия между работником и производственной деятельностью, с одной стороны, природой и социумом – с другой.

Политика соответствует целям Общества, контексту организации, в том числе характеру, масштабу и экологическим воздействиям деятельности. Для обеспечения доступа к Политике для заинтересованных сторон, она размещается на официальном сайте Общества, внутреннем информационном ресурсе «Корпоративный портал», сетевых ресурсах филиалов Общества.

Принципы Экологической политики ООО «Газпром недра» приведены на рисунке 3.

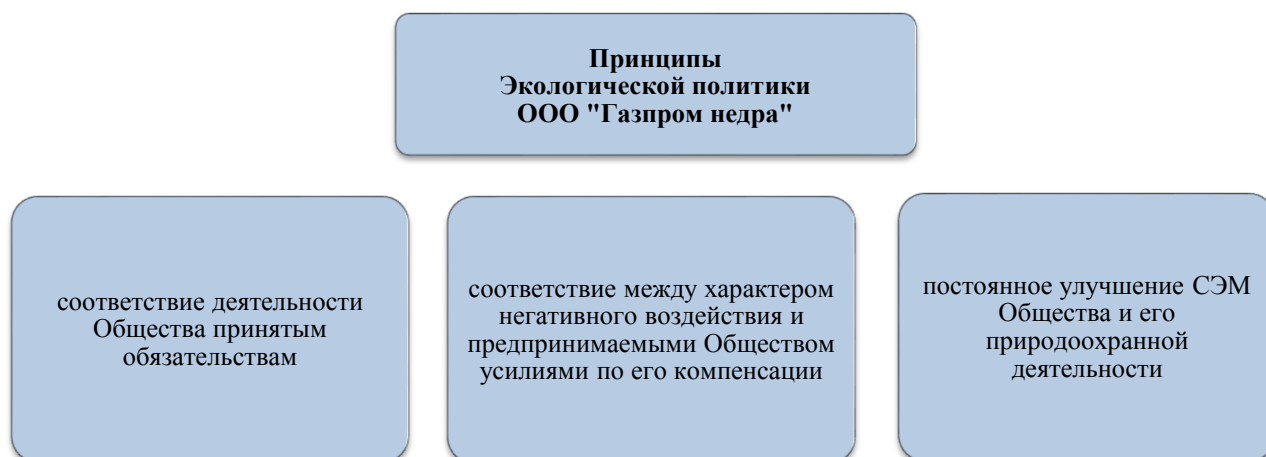


Рисунок 3 - Принципы Экологической политики ООО «Газпром недра»

Политика доводится до сведения каждого работника Общества и является ориентиром для всех без исключения заинтересованных сторон.

Результаты реализации Политики за отчетный период изложены в разделах 4, 5, 6, 9.

4.2 Результаты анализа необходимости внесения изменений в Экологическую политику

Результаты анализа необходимости внесения изменений в Экологическую политику Общества отражены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Критерии	Оценка соответствия (да/нет)	Предлагаемые изменения (если требуются)
1.	Соответствие всем применимым обязательствам Экологической политики ПАО «Газпром»	Да	Не требуется
2.	Соответствие области применения и границам СЭМ Общества	Да	Не требуется

3.	Соответствие особенностям Общества, связанным с климатическими, географическими и экологическими факторами, контекстом организации	Да	Не требуется
4.	Соответствие обязательств по улучшению показателей экологической результативности Экологической политики Общества экологическим целям ДО	Да	Не требуется

Выводы

Действующая Экологическая политика ООО «Газпром недра» на момент анализа за 2020 год актуальна, соответствует требованиям международного стандарта ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016).

В связи с реализацией II этапа внедрения СЭМ и расширением области применения и границ СЭМ Общества согласно Плану мероприятий ООО «Газпром недра» по внедрению системы экологического менеджмента в соответствии со стандартом ISO 14001:2015, пересмотр Экологической политики предусмотрен Графиком разработки (актуализации) локальных нормативных актов в области производственной и экологической безопасности ООО «Газпром недра» на 2021 год, утвержденным 26.02.2021 заместителем генерального директора – главным инженером В.Л. Плотниковым.

4.3 Результаты анализа процесса доведения до персонала и обеспечения доступности Экологической политики

4.3.1 Результаты анализа процесса доведения до персонала Экологической политики Общества приведены в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Механизмы доведения	Результативны/ требуют корректировки	Причины	Предлагаемые изменения (если требуются)
1.	До собственного персонала, в том числе: - размещение на внутреннем информационном ресурсе «Корпоративный портал»; - обсуждение на собраниях коллективов СП Администрации/подразделений при Администрации/ТУ/ СП Филиалов Общества; - размещение печатных информационных копий Экологической политики ООО «Газпром недра» в подразделениях Общества (в кабинетах, на информационных стендах и др.); - осуществление информационных рассылок Экологической политики	Результативны	-	Не требуются

	Общества посредством электронной почты в Филиалы; - включение в темы внутрикорпоративного обучения по СЭМ.			
2.	<p>До персонала внешних поставщиков, в том числе:</p> <p>- включение во все формы типовых договоров подряда, договоров оказания услуг требования следующего содержания: «Подписывая настоящий Договор, Исполнитель подтверждает, что он ознакомлен с Экологической политикой ПАО «Газпром» и Экологической политикой ООО "Газпром недра", размещенной на официальном сайте: https://nedra.gazprom.ru/ecology/politika/, обязуется отслеживать её изменения и обеспечивать её неукоснительное соблюдение. Исполнитель в соответствии с Экологической политикой ПАО «Газпром», ООО «Газпром недра», а также с требованиями международного стандарта ISO 14001, обязуется не допускать загрязнения окружающей среды, а также обеспечить исполнение требований в области экологической безопасности и нести ответственность за их несоблюдение. Исполнитель обязан проинформировать и обязать соблюдать данные требования всех лиц, привлекаемых им к исполнению Договора»</p> <p>- размещение на официальном сайте Общества (https://nedra.gazprom.ru/ecology/politika/)</p>	Результативны	-	Не требуются

4.3.2 Результаты анализа процесса обеспечения доступности Экологической политики Общества до внешних заинтересованных сторон представлены в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Механизмы обеспечения доступности	Результативны/ требуют корректировки	Причины	Предлагаемые изменения (если требуются)
1	До внешних заинтересованных сторон – жителей РФ,	Результативны	-	Не требуются

	<p>общественности, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - размещение на официальном сайте Общества; - размещение на информационных стендах в Обществе 			
2	<p>До других заинтересованных сторон, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - размещение на официальном сайте Общества; - размещение на информационных стендах в Обществе; - информационные буклеты и видеоролики о деятельности Общества; - в рамках проведения общественных слушаний; - эколого-просветительская деятельность; - СМИ. 	Результативны	-	Не требуются

4.3.3 Вывод

Действующие механизмы доведения до персонала Общества, персонала подрядных организаций и внешних заинтересованных сторон, а также обеспечения доступности Экологической политики ООО «Газпром геологоразведка», результативны.

4.3.4 Предложения по улучшению

1. Постоянный контроль наличия записей в договорах на выполнение работ/оказание услуг об ознакомлении и соблюдении Экологической политики Общества.
2. Мониторинг и своевременная актуализация документации по СЭМ на официальном сайте Общества;
3. Освещение результатах деятельности по СЭМ на внутреннем информационном ресурсе Общества, стендах, в корпоративной газете «Время открытий»;
4. Своевременное переоформление Экологической политики Общества в связи с наличием необходимости.

5. Результаты анализа реализации экологических целей Общества

5.1 Результаты анализа реализации экологических целей Общества на 2020 год

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

Экологические цели Общества на 2020-2022 гг. (рисунок 4) разработаны и согласованы с соответствующим профильным управлением ПАО «Газпром» по направлению деятельности и Управлением ПАО «Газпром», утверждены 23.10.2020 генеральным директором Общества.

С целью определения скоординированных и согласованных природоохранных приоритетов на уровне Общества, разработана и утверждена Программа природоохранных мероприятий на 2020-2022 гг., утвержденная 23.10.2020 генеральным директором Общества, которая включает в себя, в том числе, и мероприятия по достижению Экологических целей Общества.

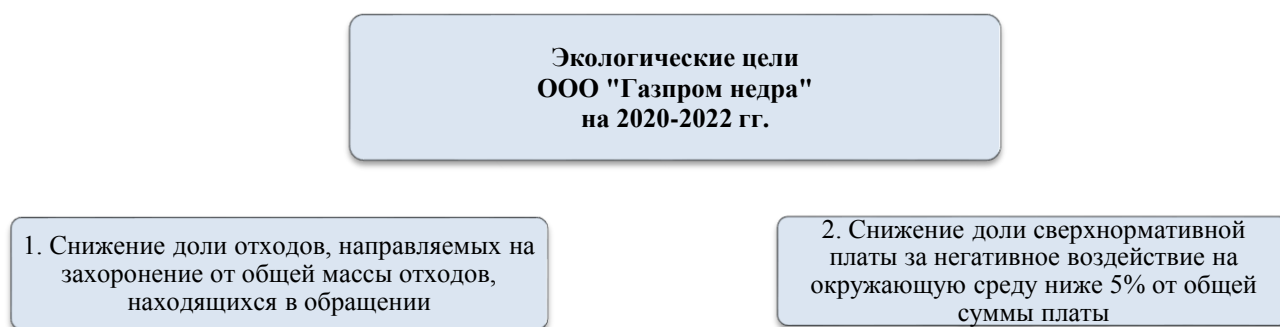


Рисунок 4

Из 2 установленных на период 2020-2022 гг. Экологических целей (далее – ЭЦ) Общества в 2020 г. достигнуты - 2.

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

При строительстве скважин на континентальном шельфе обращение с отходами производства и потребления осуществлялось посредством их передачи специализированным организациям с целью обезвреживания и/или утилизации, исключая захоронение отходов.

Строительство скважин на суше осуществляется по безамбарной технологии, собственниками и образователями отходов в соответствии с договорными обязательствами являются подрядные организации, обеспечивающие передачу отходов в целях утилизации/обезвреживания. При эксплуатации собственных объектов Филиалами Общества были заключены договоры со специализированными организациями на обращение с отходами производства и потребления с целью сокращения количества отходов, направляемых на захоронение.

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

Обществом обеспечена своевременная разработка разрешительной документации для объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, в зависимости от уровня оказываемого воздействия.

Результаты анализа выполнения экологических целей Общества представлены в таблице 5.

Таблица 5

№	Корпоративная экологическая цель ПАО «Газпром»	Экологическая цель ДО	Перечень филиалов, для которых установлена цель	Мероприятия, направленные на достижение ЭЦ (п. соответствующей программы)	Базовый показатель на базовый 2018 год (другой утвержденный базовый показатель)	Показатель за предыдущий отчетный период 2019 год	Фактический показатель за отчетный период в аналогичных единицах	Степень достижения, в %, по отношению к предыдущему периоду/ базовому году	Причины недостижения/ перевыполнения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа, т. CO ₂ – экв./млрд. м ³ км	Не установлена, т.к. Обществом не осуществляется транспортировка газа	-	-	-	-	-	-	-
2	Снижение выбросов оксидов азота в атмосферный воздух при транспортировке природного газа, тонн/млн. м ³ .	Не установлена, Обществом т.к. не осуществляется транспортировка газа	-	-	-	-	-	-	-
3	Снижение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты, %	Не установлена в виду отсутствия на объектах Общества сброса загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты	-	-	-	-	-	-	-
4	Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в обращении, %	Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в обращении, %	Структурные подразделения ООО «Газпром недра», входящие в область и границы системы	Обеспечение передачи отходов производства и потребления специализированным организациям; организация обращения с твердыми коммунальными отходами в соответствии с требованиями законодательства; организация деятельности и контроль над подрядными организациями при	53,8	49,9	10,3	относительно 2018 – снижение на 43,5% относительно 2019 – снижение на 39,6%	Достигнута. При строительстве скважин на континентальном шельфе обращение с отходами производства и потребления осуществлялось посредством их передачи специализированным организациям с целью обезвреживания и/или

№	Корпоративная экологическая цель ПАО «Газпром»	Экологическая цель ДО	Перечень филиалов, для которых установлена цель	Мероприятия, направленные на достижение ЭЦ (п. соответствующей программы)	Базовый показатель на базовый 2018 год (другой утвержденный базовый показатель)	Показатель за предыдущий отчетный период 2019 год	Фактический показатель за отчетный период в аналогичных единицах	Степень достижения, в %, по отношению к предыдущему периоду/ базовому году	Причины недостижения/ перевыполнения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			экологического менеджмента	передаче отходов производства и потребления специализированным предприятиям					утилизации, исключая захоронение отходов. Строительство скважин на суше в 2020 г. осуществлялось без захоронения отходов на объектах Общества. При эксплуатации собственных объектов филиалами Общества были заключены договоры со специализированными организациями на обращение с отходами производства и потребления с целью сокращения количества отходов, направляемых на захоронение.
5	Снижение доли дочерних обществ, превысивших 5% уровень платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду, %	Снижение доли сверхнормативной платы за негативное воздействие на окружающую среду ниже 5% от общей суммы платы, %	Структурные подразделения ООО «Газпром недра», входящие в область и границы системы экологического менеджмента	Обеспечение разработки и согласования разрешительной документации для объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, Общества	95,4	31,43	0	относительно 2018 – снижение на 100% относительно 2019 – снижение на 100%	Обществом обеспечена своевременная разработка разрешительной документации для объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, в зависимости от уровня оказываемого воздействия.

5.2 Результаты динамики изменения целевых экологических показателей за плановый период с 2018 по 2020 гг.

Проведен анализ по каждому из целевых показателей за плановый период с 2018 по 2020 гг.

5.2.1 Динамика каждого целевого показателя - представлена в виде диаграммы с указанием по каждому году фактического показателя (рисунок 5).

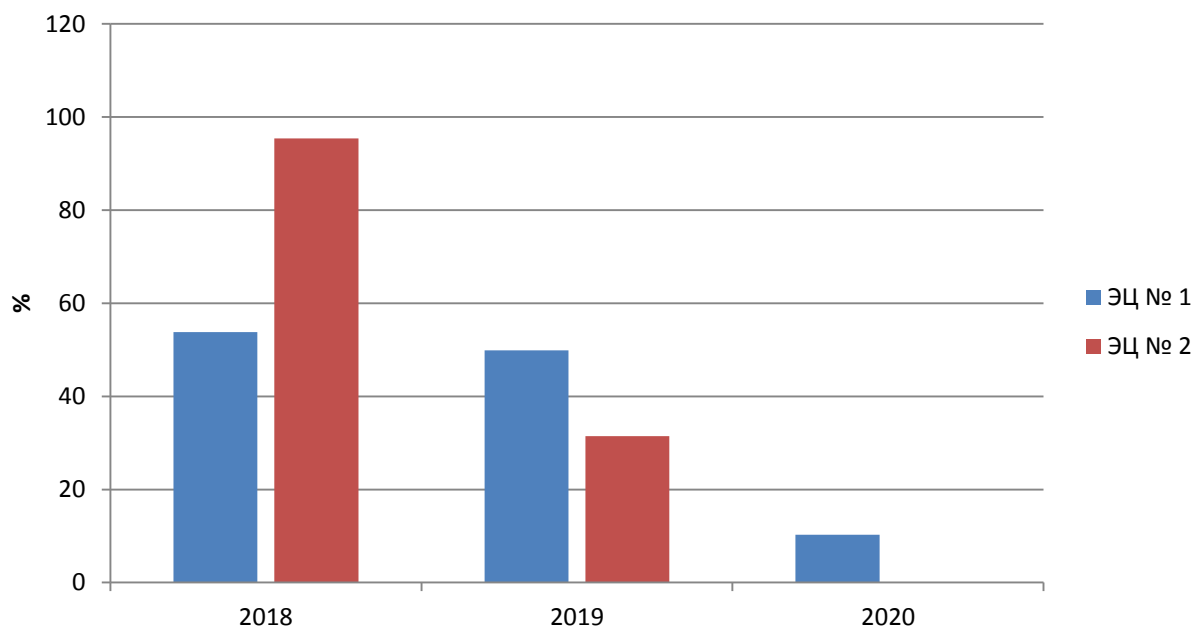


Рисунок 5

5.2.2 Причинно-следственные связи изменения показателя как в отрицательную, так и в положительную сторону

Наблюдается положительная динамика в снижении доли отходов, направляемых на размещение и снижении сверхнормативной платы.

Снижение доли отходов, направленных на захоронение, как в отношении базового, так и в отношении прошлого отчетного периода, обусловлено реализацией проектов по строительству скважин на суше с применением безамбарных технологий, которые исключают размещение отходов бурения в шламовых амбарах.

При строительстве скважин на шельфе отходы подлежат передаче специализированным организациям с целью последующего обезвреживания и/или утилизации.

При проведении геофизических работ и эксплуатации объектов Филиалов уменьшение количества отходов, направляемых на размещение, связано с передачей образующихся отходов специализированным организациям преимущественно в целях обработки, утилизации и обезвреживания, позволившей минимизировать количество размещаемых отходов.

В целях более полного анализа динамики показателей, а также учета опыта функционирования СЭМ ООО «Газпром геологоразведка», базовый уровень 2018 года был рассчитан с учетом показателей деятельности обоих Обществ: ООО «Газпром георесурс» и ООО «Газпром геологоразведка».

5.2.3 Выводы о результативности

По итогам 2020 года в ООО «Газпром недра»:

- достигнуты Корпоративные экологические цели ПАО «Газпром», относящиеся к деятельности Общества;

- достигнуты Экологические цели Общества;
- система показателей адекватна;
- необходимость разработки новых целей и актуализации базовых уровней отсутствует.

5.2.4 Предложения по улучшениям

Для проектируемых объектов строительства скважин продолжить включение в задания на проектирование мероприятий по обращению с отходами бурения с учетом безамбарных технологий строительства скважин.

В приоритетности по целесообразности и экономической эффективности рассматривать технико-технологические решения по обращению с отходами бурения, включая:

1) переработку отходов бурения на объектах строительства скважин с возможностью заполнения продуктом, полученным после утилизации отходов бурения, земляных выемок при рекультивации нарушенных земель;

2) вывоз отходов бурения, с учетом срока накопления до 11 месяцев, специализированными компаниями с целью дальнейшей переработки за пределами объектов строительства скважин.

С целью сбора, утилизации и (или) обезвреживания отходов бурения на площадках скважин обеспечить привлечение специализированных организаций, имеющих лицензии в области осуществления деятельности по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

Провести анализ рынка и поиск контрагентов – специализированных компаний с лицензиями на деятельность по обращению с отходами с целью передачи отходов от офисной техники, мебели и проведении геофизических работ для целей, исключающих захоронение.

Провести корректировку утвержденной Программы мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром недра» на 2020-2022 годы в связи с переносом объемов работ по реализации ряда проектной документации на строительство скважин и уточнением финансовых затрат.

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

Анализ структуры значимых экологических аспектов в 2020 году проводился 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.

Поскольку СЭМ в Обществе в 2019 году не была внедрена, идентификация и оценка экологических аспектов в 2019 году не проводилась.

Информация представлена в таблице 6.

Таблица 6

Наименование показателей	Прошлый отчетный период 2019	Настоящий отчетный период 2020
Перечень экологических аспектов при эксплуатации		
Общее количество экологических аспектов	-	806
Количество значимых экологических аспектов	-	5

Количество экологических аспектов с повышенной степенью значимости	-	-
Количество экологических аспектов с высокой степенью значимости	-	-
Количество экологических аспектов с чрезвычайно высокой степенью значимости	-	-
Количество экологических аспектов, переставших быть значимыми	-	-
Количество новых значимых экологических аспектов	-	5
Наибольший индекс значимости	-	4,8
Перечень экологических аспектов при реализации инвестиционных проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения		
Общее количество экологических аспектов	-	-
Количество значимых экологических аспектов	-	-
Количество экологических аспектов с повышенной степенью значимости	-	-
Количество экологических аспектов с высокой степенью значимости	-	-
Количество экологических аспектов с чрезвычайно высокой степенью значимости	-	-
Количество экологических аспектов, переставших быть значимыми	-	-
Количество новых значимых экологических аспектов	-	-

На основании резолюции Председателя Правления ПАО «Газпром» от 11.07.2019 № 01-2667, в соответствии с которой осуществлена реорганизация дочерних обществ, осуществляющих геологоразведочные работы на лицензионных участках ПАО «Газпром» на территории Российской Федерации, создано ООО «Газпром недра», которому переданы функции оператора по их проведению.

Реализация инвестиционных проектов Обществом не осуществляется.

На основании условий договоров генподряда на все виды геологоразведочных работ Общество включает в обязанности подрядных организаций подготовку, согласование и оформление комплекта природоохранной документации. Подрядные организации самостоятельно разрабатывают, согласовывают с государственными органами необходимую природоохранную документацию и отчитываются по ней, вносят плату за негативное воздействие на окружающую среду.

Исключение составляют только договоры, заключаемые с целью строительства скважин на континентальном шельфе, по таким объектам Общество осуществляет постановку объекта негативного воздействия и в зависимости от присвоенной категории оформляет необходимую документацию.

Экологические аспекты «Потенциальное возникновение аварий и нештатных ситуаций» не выделяются в значимые экологические аспекты, поскольку согласно требованиям СТО Газпром 12-1.1-026-2020 «Документы нормативные в области охраны окружающей среды. Система экологического менеджмента. Порядок идентификации экологических аспектов» в 2020 году в Обществе аварийные и нештатные ситуации с экологическими последствиями не зарегистрированы.

Согласно п. 6.1.4.1 Руководства по СЭМ Общества, утвержденного приказом Общества от 23.09.2020 № 434-ПР для управления воздействиями на окружающую среду, связанными с нештатными и аварийными ситуациями, Общество определяет и анализирует потенциальные аварийные и нештатные ситуации, в том числе те, которые могут оказать воздействие на окружающую среду. Для объектов строительства (разведочной скважины № 7 Ленинградского ГКМ, поисково-оценочной скважины № 2 Скуратовской площади), которые будут

располагаться на континентальном шельфе, и строительство которых запланировано в 2021 году, данные для расчетов потенциальных разливов (событий) взяты из планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

В перечень значимых экологических аспектов включены аспекты, по которым в предыдущем периоде была допущена сверхнормативная плата за негативное воздействие на ОС, а также объекты, требующие выработки дополнительных мер управления. Решение о признании данных аспектов значимыми принято на заседании Рабочей группы по СЭМ Общества и зафиксировано в протоколе от 08.02.2021 № ПТ/КО-02/1.

Воздействие данных аспектов на окружающую среду находится под контролем Общества посредством проведения регулярных наблюдений в рамках производственного экологического контроля, своевременного предоставления отчетов по формам государственных статистических наблюдений, расчета нормативов допустимых выбросов для веществ 1, 2 классов опасности.

Наибольший индекс значимости вышеуказанных ЭА равен 4,8.

Структура Перечня значимых экологических аспектов представлена на рисунке 6.

Структура перечня значимых экологических аспектов при эксплуатации за 2020 год

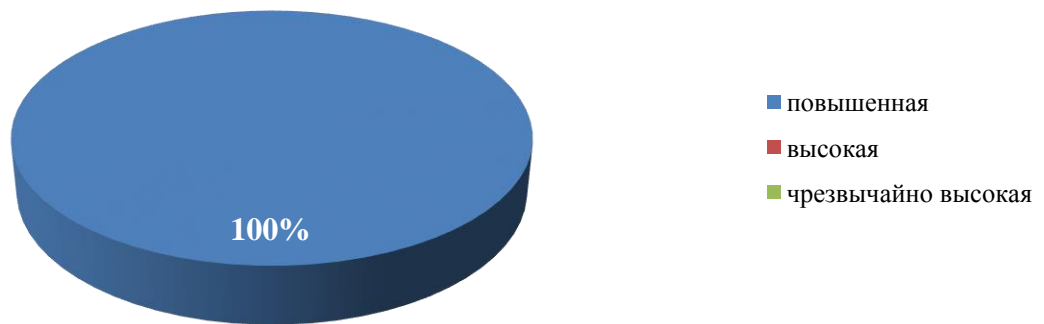


Рисунок 6

Перечень ЗЭА Общества представлен в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Подразделение	Наименование функциональной зоны, категория объекта НВОС (если применимо)	Значимый экологический аспект (группа ЭА, наименование ЗЭА)	Наименование воздействия на ОС	Индекс значимости		Превышение/отсутствие норматива допустимого воздействия, другие ключевые риски (угрозы и возможности)	Выполняемые меры управления	Предлагаемые меры управления
					Прошлый отчетный период 2019	Настоящий отчетный период 2020			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Перечень значимых экологических аспектов ООО «Газпром недра» при эксплуатации									
1	ПФ «Томскгазгеофизика»	Полевой лагерь сейсморазведочных партий № 2 и № 3	Выбросы диоксида азота от сжигания топлива для выработки электроэнергии	Загрязнение атмосферного воздуха	-	4,8	В соответствии с протоколом заседания РГ по СЭМ от 08.02.2021 № ПТ/КО-02/1	Мониторинг и контроль (аудиты СЭМ, анализ результативности)	Снижение значимости (разработка процедур управления процессами)
2	ПФ «Томскгазгеофизика»	Полевой лагерь сейсморазведочных партий № 2 и № 3	Выбросы оксида азота от сжигания топлива для выработки электроэнергии	Загрязнение атмосферного воздуха	-	4,8	В соответствии с протоколом заседания РГ по СЭМ от 08.02.2021 № ПТ/КО-02/1	Мониторинг и контроль (аудиты СЭМ, анализ результативности)	Снижение значимости (разработка процедур управления процессами)
3	ПФ «Томскгазгеофизика»	Полевой лагерь сейсморазведочных партий № 2 и № 3	Выбросы диоксида серы от сжигания топлива для выработки электроэнергии	Загрязнение атмосферного воздуха	-	4,8	В соответствии с протоколом заседания РГ по СЭМ от 08.02.2021 № ПТ/КО-02/1	Мониторинг и контроль (аудиты СЭМ, анализ результативности)	Снижение значимости (разработка процедур управления процессами)

4	ПФ «Томскгазгеофизика»	Полевой лагерь сейморазведочных партий № 2 и № 3	Выбросы оксида углерода от сжигания топлива для выработки электроэнергии	Загрязнение атмосферного воздуха	-	2,4	В соответствии с протоколом заседания РГ по СЭМ от 08.02.2021 № ПТ/КО-02/1	Мониторинг и контроль (аудиты СЭМ, анализ результативности)	Снижение значимости (разработка процедур управления процессами)
5	ПФ «Костромагазгеофизика»	Полевой лагерь сейморазведочной партии №1, Производственная база п. Фанерник	Образование мусора от офисных и бытовых помещений предприятий, организаций, относящегося к твёрдым коммунальным отходам	Загрязнение почвы	-	2	В соответствии с протоколом заседания РГ по СЭМ от 08.02.2021 № ПТ/КО-02/1	Мониторинг и контроль (оценка соответствия, аудиты СЭМ)	Снижение значимости (разработка процедур управления процессами)
Перечень значимых экологических аспектов дочернего общества ПАО «Газпром» при реализации инвестиционных проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

6.1.2 Анализ изменения структуры каждой из групп экологических аспектов. Причины изменения

Анализ изменения структуры ЗЭА за прошлый и отчетный периоды по воздействию на компоненты окружающей среды не приводится, так как в 2019 году СЭМ в Обществе не была внедрена. подготовлен отчет по СЭМ (рисунок 7).



Рисунок 7

Применяемые меры по управлению ЗЭА результативны. Наблюдается положительная динамика в достижении Экологических целей Общества. Проведение анализа структуры ЗЭА будет осуществлено в последующие отчетные периоды функционирования СЭМ.

Выводы

Применение методики адекватно, но требуется дополнительный анализ в части корректности применения отдельных положений с учетом специфики ведения геологоразведочных работ, краткосрочности строительства скважин на континентальном шельфе и краткосрочности проведения сейсморазведочных работ.

6.2 Результаты анализа процесса идентификации и оценки значимости экологических аспектов

Результаты анализа процесса идентификации и оценки значимости экологических аспектов приведены в таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Критерии анализа	Результат анализа (да/нет)	Причины	Проведенные/предлагаемые мероприятия
1	Процедура идентификации и оценки: – учитывает все виды деятельности и СП, входящие в область применения и границы СЭМ Общества; – достаточно чувствительна для различных СП/ функциональных зон; – учитывает деятельность всех подрядчиков и поставщиков; – другие критерии	Да	-	-
2	Процедура понятна собственному персоналу	Нет	Реализация данной процедуры проводилась в структурных	Анализ наиболее частых вопросов, возникающих у работников

			подразделениях Общества впервые, недостаток опыта	структурных подразделений Общества при проведении идентификации и оценки экологических аспектов с целью определения дальнейших направлений улучшения
3	Процедура понятна персоналу внешних поставщиков (в части идентификации и оценки ЭА инвестиционной деятельности)	-	Деятельность в рамках инвестиционных проектов не осуществляется	-
4	Процедура реализуется в срок	Да	-	-
5	Процедура реализуется в полном объеме	Да	-	-
6	Процедура дает сопоставимые результаты	Да	-	-

Выводы

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

Процесс идентификации экологических аспектов в структурных подразделениях Общества, входящих в область применения и границы СЭМ, затруднителен в части расчетов индексов значимости экологических аспектов (прямое и косвенное воздействие).

Процесс идентификации и оценки экологических аспектов требует доработки в части учета специфики ведения геологоразведочных работ, краткосрочности строительства разведочных скважин на континентальном шельфе и краткосрочности проведения сейсморазведочных работ.

Предложения по улучшению

Анализ наиболее частых вопросов, возникающих у работников структурных подразделений Общества при проведении идентификации и оценки экологических аспектов с целью определения дальнейших направлений улучшения.

6.3 Результаты анализа мониторинга ключевых показателей экологической результативности Общества

6.3.1 Результаты анализа мониторинга показателей экологической результативности

Анализ по каждому из ключевых показателей экологической результативности за отчетный и предшествующий отчетному период приведен в таблице 9.

Таблица 9

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Период, предшествующий отчетному 2019 г.	Отчетный период 2020 г.	Отклонение от предшествующего отчетному 2020	
					+, -	%
1.	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу – всего	тыс. т	87,175	181,745	+94,57	108,49

	в том числе					
	в пределах нормативов	-«-	65,958	181,745	+115,787	175,55
	сверхнормативные	-«-	21,217	0	-21,217	100,00
	в том числе					
2.	Валовые выбросы CH ₄	-«-	0,002	1,316	+1,314	65700
3.	Удельные выбросы NO _x (валовые выбросы на единицу топливного газа)	тыс. т /млн. м ³	-	-	-	-
4.	Забрано или получено воды	тыс. м ³	28,16	2 941,425	+2913,265	10345,4
5.	Водоотведение, в том числе:	тыс. м ³	28,16	2935,68	+2907,52	10325
	в поверхностные водные объекты, из них	-«-	-	2909,765	+2909,765	100
	нормативно чистые и нормативно очищенные	%	-	2909,765	+2909,765	100
6.	Образовано отходов	т	954,890	2 927,498	+1972,608	206,58
7.	Доля отходов, направленных на захоронение (от суммы образованных за отчетный период с учетом наличия на начало года)	%	49,9	10,3	-39,6	79,36
8.	Площадь рекультивированных земель за год	га	3549	5415,039	+1866,039	52,58

6.3.2 Динамика изменения каждого ключевого показателя экологической результативности

На рисунках 8-11 представлена динамика изменений каждого ключевого показателя экологической результативности (ПЭР) с указанием по каждому году фактического показателя за период с 2019 по 2020 годы.

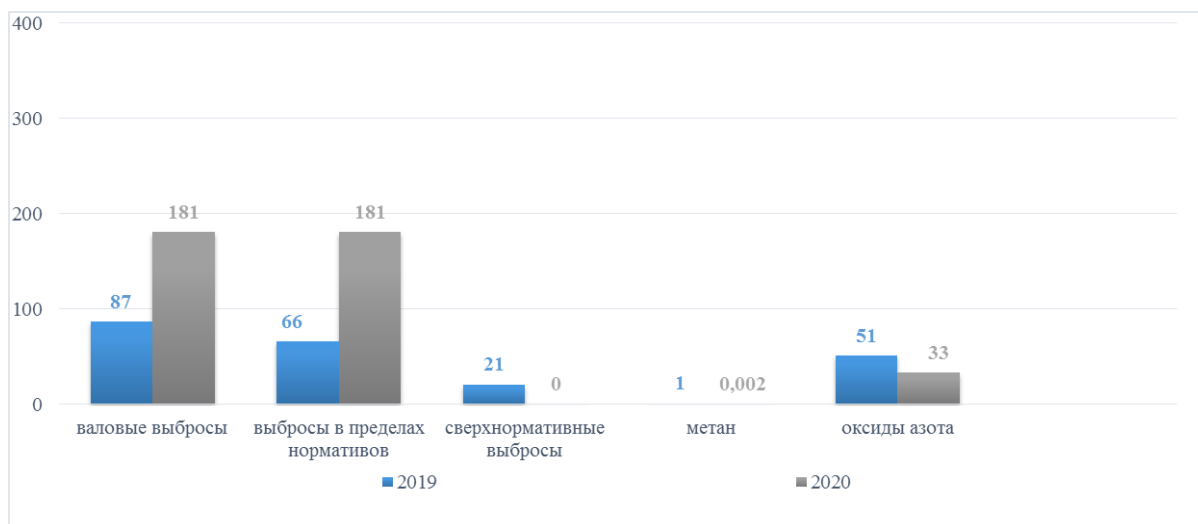


Рисунок 8

На графике указана динамика изменений показателей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух по объектам Общества в 2019 и 2020 гг., значительное увеличение объемов выбросов в 2020 г. объясняется осуществлением новых видов деятельности, в частности на объектах строительства скважин на лицензионных участках континентального шельфа.

В 2020 году в акватории Карского моря Обществом завершено строительство 1 скважины № 5 Ленинградского ГКМ с использованием ППБУ «Nanhai VIII» на континентальном шельфе.

В 2021 году запланировано строительство 2 скважин на континентальном шельфе (скважина № 2 Скуратовской площади с использованием СПБУ «Арктическая», скважина № 7 Ленинградского ГКМ с использованием ППБУ «Северное сияние»).

Зависимость объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за период 2019-2020 варьирует с учетом сроков строительства морских скважин, количеством объектов строительства, а также с учетом применяющихся морских платформ и конструкциями скважин (количество объектов испытаний, время испытания и др.).

Выбросы метана в атмосферный воздух производятся только при испытании скважин на континентальном шельфе и стационарном сжигании топлива. Учитывая кратковременность воздействия (менее 2 месяцев) и его незначительный объем, разработка мероприятий по сокращению выбросов не целесообразна.

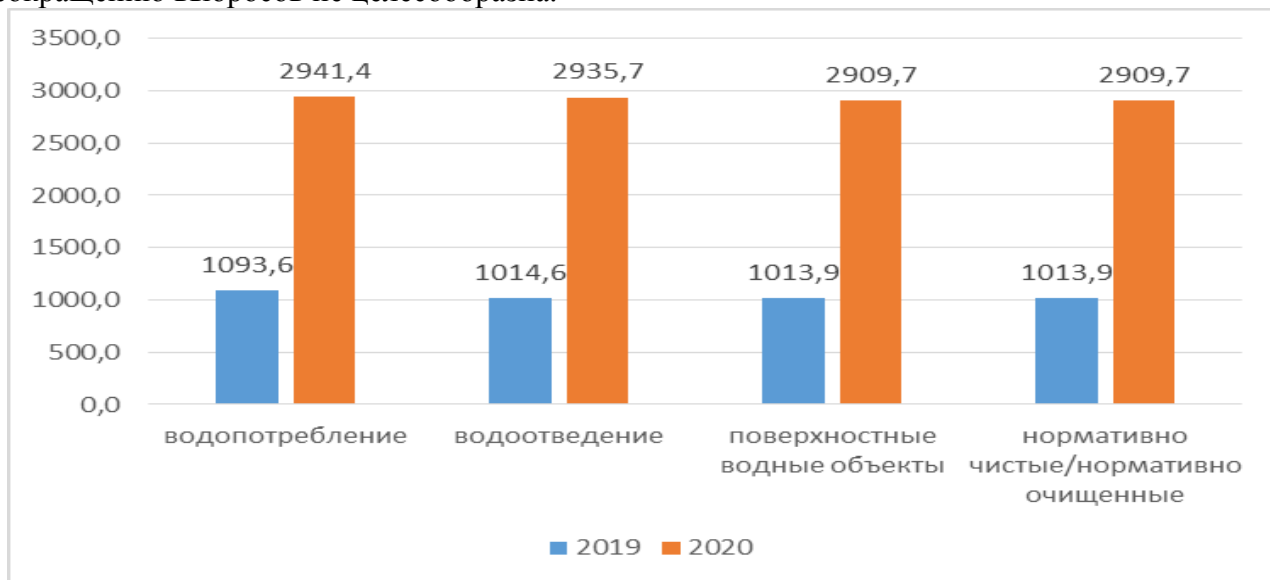


Рисунок 9

Увеличение объемов водопотребления в 2020 году связано с отражением в учете объема воды, используемой на производственные нужды при строительстве скважины № 5 Ленинградского газоконденсатного месторождения на континентальном шельфе.

Кроме того, в отчете отражены данные по водопотреблению из подземных источников на производственные нужды при строительстве скважин на лицензионных участках ПАО «Газпром» на суше.

Наличие сбрасываемых сточных вод обусловлено сбросом условно-чистых вод (воды не контактируют с потенциальными загрязнителями, поэтому состав сбрасываемых вод соответствует составу забираемых) систем охлаждения, балластировки полупогружной буровой установки и пожаротушения в процессе строительства скважины № 5 Ленинградского газоконденсатного месторождения.

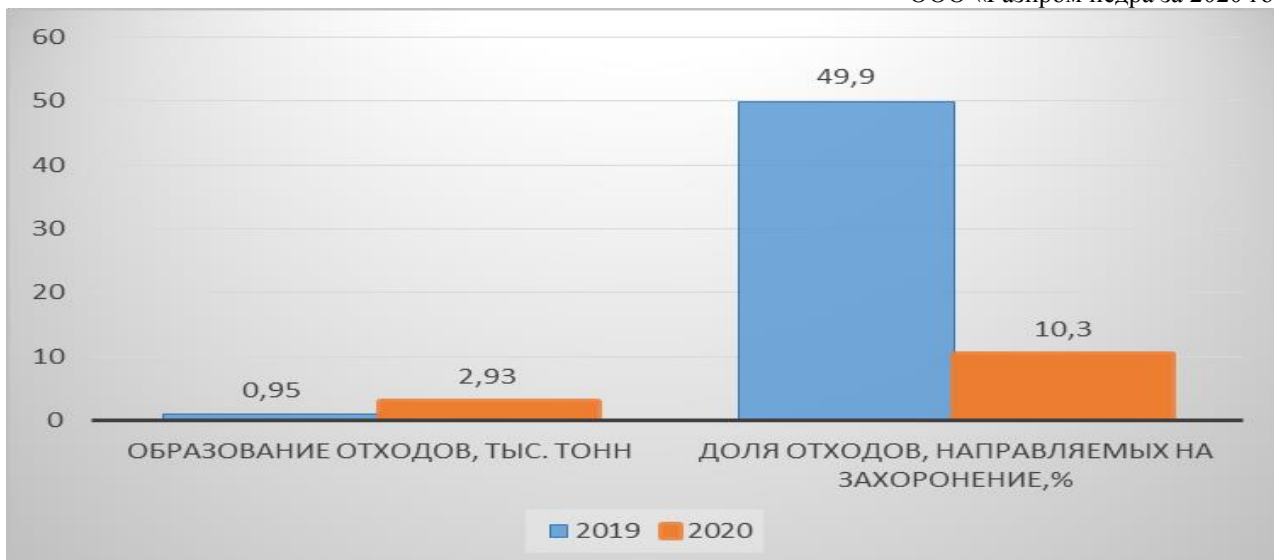


Рисунок 10

Значительное увеличение объемов образования отходов объясняется также расширением деятельности Общества в 2020 году в части осуществления строительства геологоразведочных скважин (объекты строительства скважин на лицензионных участках суши и континентального шельфа).

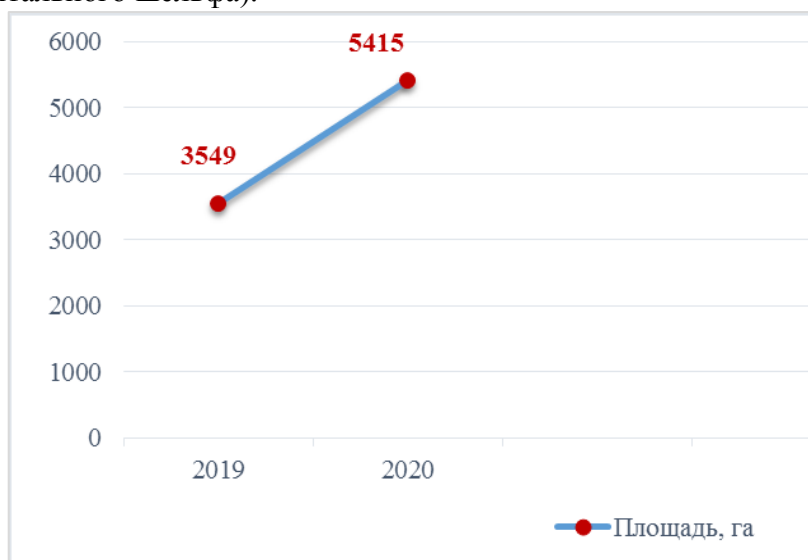


Рисунок 11

На рисунке 11 приведена информация о рекультивации земель на объектах строительства скважин, а также проведения сейсморазведочных работ ПФ «Костромагазгеофизика» и ПФ «Томскагазгеофизика» в отчетном году, работы по рекультивации выполнены в соответствии с графиком работ на 2020 год.

Значительное увеличение связано с осуществлением рекультивации земель на объектах реализации проектной документации по строительству, ликвидации геологоразведочных скважин.

6.3.3 Причинно-следственные связи изменения показателя

Увеличение ключевых показателей экологической результативности связано с изменениями в организационной структуре Общества и расширением осуществляемых видов деятельности в области геологоразведочных работ.

Сравнение экологических показателей в целом по объектам суши и моря не отображают динамику изменения экологических показателей.

Ключевые показатели экологической результативности зависят от объема геологоразведочных работ. Соответственно, при сравнении показатели по разным годам могут значительно отличаться друг от друга.

6.3.4 Выводы о результативности управления ключевыми показателями результативности

По итогам отчетного периода наблюдалось значительное изменение показателей экологической результативности в связи с расширением деятельности в области реализации геологоразведочных работ.

Превышений установленных нормативов не допущено.

Управление ключевыми показателями результативно.

6.3.5 Предложения по улучшениям

Учитывая специфику реализации геологоразведочных работ, в дальнейшем после внедрения СЭМ во всех структурных подразделениях Общества целесообразно проводить сравнение экологических показателей в динамике по морским объектам и по объектам суши в зависимости от количества объектов проведения работ.

6.4 Результаты анализа оценки соответствия деятельности Общества законодательным и другим требованиям

6.4.1 Общие результаты анализа оценки соответствия деятельности Общества законодательным и другим требованиям

Оценка соответствия деятельности Общества законодательным и другим требованиям в области охраны окружающей среды в 2020 осуществлялась в ходе следующих проверок (таблица 10):

- Государственный экологический надзор (ГЭН);
- Корпоративный экологический контроль (КЭК), осуществляемый силами Экологической инспекции ООО «Газпром газнадзор»;
- Производственный экологический контроль (ПЭК);
- Административно-производственный контроль (АПК);
- Внутренние аудиты СЭМ;

Таблица 10

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 в срок, %	Не устранено несоответствий в срок, %	Срок устранения не истек в срок, %
Государственный экологический надзор						
2020	2	2		100	-	-
Корпоративный экологический контроль (ООО «Газпром газнадзор»)						
2020	2	1		100	-	-
ПЭК в рамках АПК (суша)						
2020	2	25		68		32
Производственный экологический контроль (ПЭК море)						
2020	5	0		-	-	-
Внутренний аудит СЭМ						
2020	10	16		6,25	-	93,75

Анализ относительного количества несоответствий на единицу проверки представлен на рисунке 12.

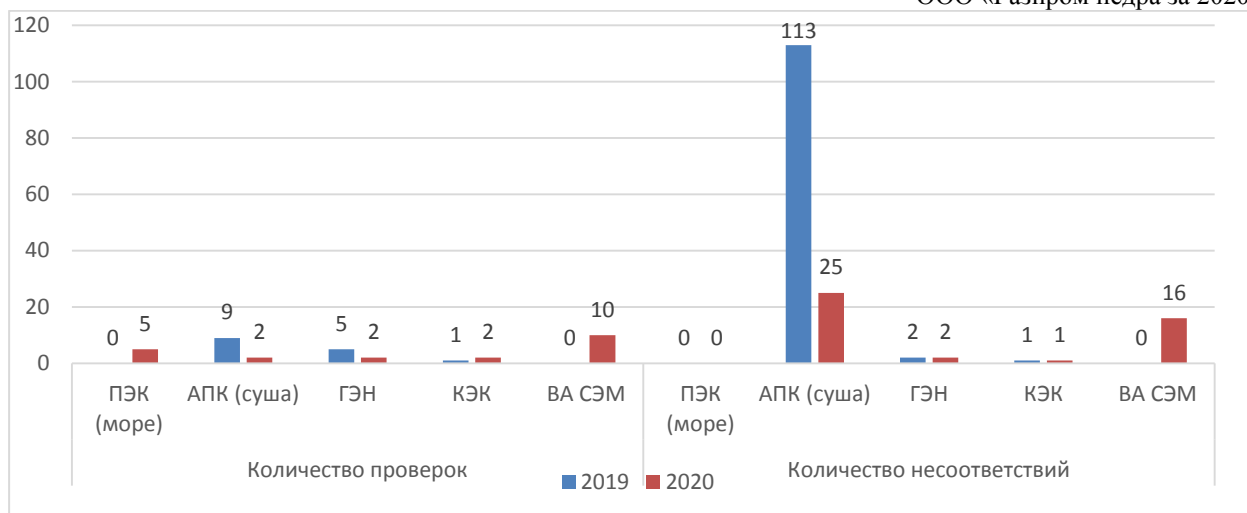


Рисунок 12

В связи со сложившейся неблагоприятной санитарно-эпидемиологической обстановкой, связанной с распространением коронавирусной инфекцией, мероприятия по проведению производственного контроля в 2020 г. были сокращены, планы и программы проведения проверок (аудитов) составлены с учетом их проведения в удаленном формате.

Анализ отчетных данных показал, что основные причины нарушений требований природоохранного законодательства связаны с невыполнением подрядными организациями и филиалами Общества 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).

При организации устранения выявленных несоответствий при взаимодействии с филиалами Общества наиболее эффективным способом устранения выявленных несоответствий является регулярный контроль за деятельностью филиалов сотрудниками Администрации Общества.

6.4.2 Анализ структуры несоответствий по видам проверок

Все выявленные нарушения требований природоохранного законодательства отнесены к проверкам АПК, КЭК, ГЭН, внутреннему аудиту СЭМ.

Анализ структуры несоответствий по видам проверок приводится по следующей градации:

- корпоративный экологический контроль (КЭК);
- государственный экологический надзор (ГЭН);
- внутренний аудит СЭМ;
- АПК (административно-производственный контроль).

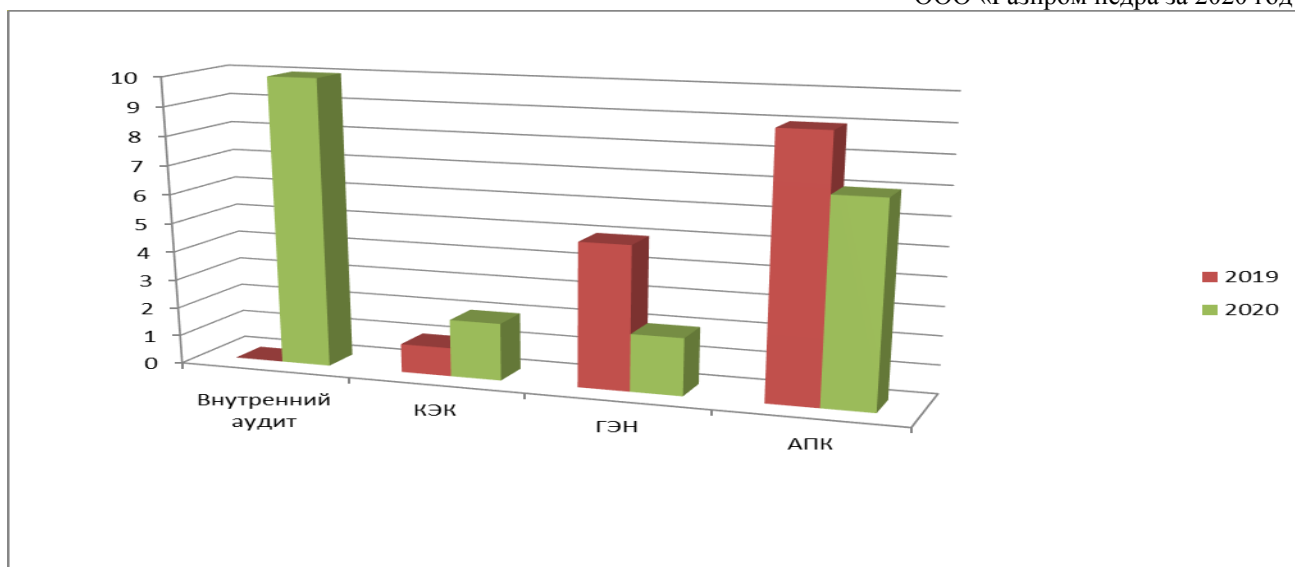


Рисунок 13

В связи со сложившейся неблагоприятной санитарно-эпидемиологической обстановкой, связанной с распространением коронавирусной инфекцией, мероприятия по проведению проверок (аудитов) на собственных объектах были проведены в дистанционном формате. Производственный экологический контроль в рамках АПК на объектах подрядных организаций на суше после начала пандемии был отменен. В полном объеме был проведен ПЭК на объектах континентального шельфа.

ПЭК на объектах континентального шельфа осуществлялся в течение всего периода строительства в целях обеспечения природоохранных проектных решений строящихся разведочных и поисково-оценочных скважин, а также в целях повышения ответственности задействованных в строительстве организаций и обеспечения высокого качества строительства.

Основными методами, используемыми при проведении ПЭК являются:

- инспектирование: выезд на объект строительства и проведение наблюдений за выполнением работ;
- интервьюирование: встречи и переговоры с непосредственными исполнителями работ (персонал) и руководством;
- проведение инструментальных замеров факторов негативного воздействия (шум, электромагнитное и вибрационное воздействие);
- фотосъемка.

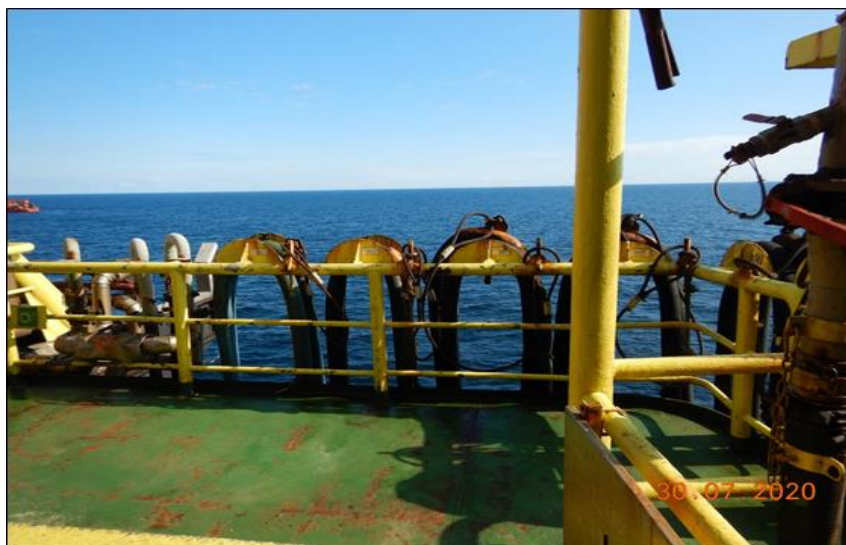


Рисунок 14

Инспекционные проверки в рамках ПЭК проводились ежемесячно, всего проведено 4 проверки.

В 2020 год ПЭК проводился силами специалистами ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» на ППБУ «Nanhai VIII» при строительстве разведочной скважины № 5 Ленинградского ГКМ в акватории Карского моря.

Буровые работы на разведочной скважине № 5 проводились с использованием полупогружной буровой установки (ППБУ) «Nanhai VIII» China Oilfield Services Limited.

В ходе проведения инспекционных проверок в 2020 году на ППБУ «Nanhai VIII» нарушений природоохранного законодательства не выявлено (рисунки 14-15).



Рисунок 15

В целом следует отметить строгий контроль со стороны China Oilfield Services Limited и подрядных организаций соблюдения природоохранного законодательства, а также выполнения обязательств Экологической политики ПАО «Газпром», ООО «Газпром недра». Представителям иностранного подрядчика проводили ознакомительные лекции об общих принципах охраны окружающей среды.

По планируемым к строительству скважин в 2021 году разведочной № 7 Ленинградского ГКМ, поисково-оценочной скважины № 2 Скуратовской площади также заключен договор с ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» на проведение инспекционных проверок в рамках производственного экологического контроля (ежемесячно в период строительства).

Выводы

В целом процедура осуществления внутреннего контроля результативна. В соответствии СТО Газпром недра 7.2-2020 Система экологического менеджмента. Оценка результатов функционирования предусмотрена интеграция процедуры ПЭК в процедуру внутреннего аудита СЭМ.

6.4.3 Динамика роста/сокращения повторяющихся несоответствий по объектам воздействия

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

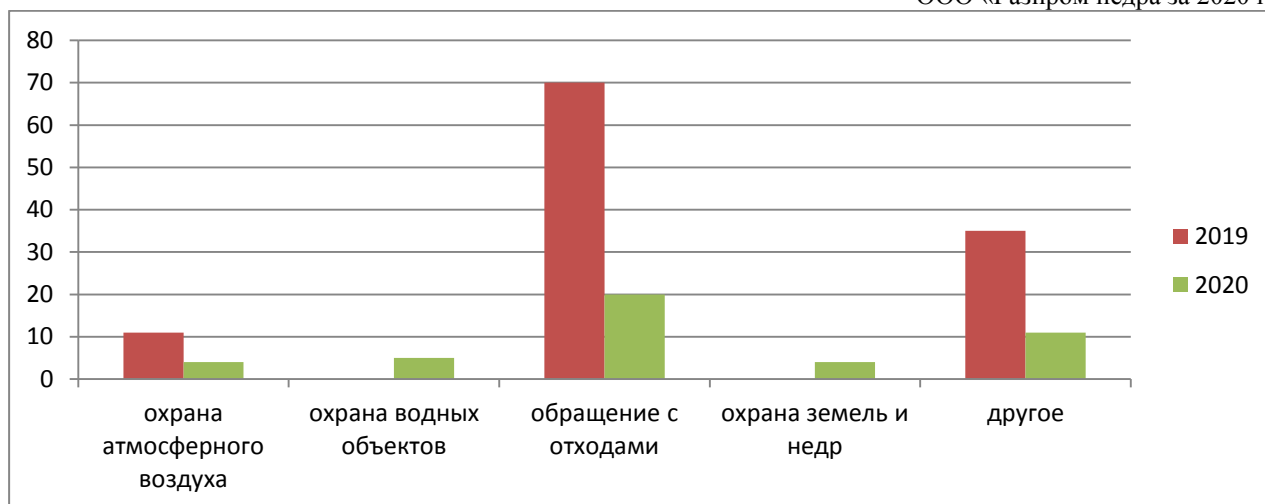


Рисунок 16

Структура распределения нарушений по видам воздействия в целом остается без изменений по сравнению с предыдущим годом. Максимальное количество нарушений связано с обращением с отходами.

Динамика большего количества выявленных нарушений по двум видам негативного воздействия (обращение с отходами; другое (в данный раздел отнесены несоответствия по выполнению нормативных требований законодательства, которые невозможно отнести к другим группам) обусловлены осуществлением деятельности в трудно доступных местах, регионах со слабо развитой инфраструктурой, а также недостатком ресурсной базы.

Выводы

Комиссией Общества принято участие в работе 1 комиссии по пуску в работу (эксплуатацию) буровых установок, вспомогательных сооружений и технических устройств на участке ведения буровых работ на суше и 1 на море. После начала пандемии пусковые комиссии не проводились.

В рамках договорных отношений с ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» проведено на морских объектах 4 проверки по производственному экологическому контролю.

Таким образом, в течение 2020 года в Обществе проведено 7 проверок, по результатам которых выявлено 25 несоответствий в области охраны окружающей среды. За отчетный период устранено более 68 % несоответствий (17 нарушений). Проверки деятельности Общества выполняются в плановом режиме. Результативность внутренних проверок достаточна.

В 2020 году по результатам государственного экологического надзора проведено 2 проверки соблюдения требований природоохранного законодательства. Выявлено 2 нарушения. Уплачен 1 штраф на сумму 25 тыс. руб.

6.4.4 Результаты анализа потребности Общества в нормативной документации

Согласно условиям договоров на проведение работ по объектам суши, обязанность по постановке объектов негативного воздействия (далее – ОНВ) и оформлению соответствующей природоохранной документации закреплена за подрядными организациями.

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

Согласно условиям договоров на строительство скважин на континентальном шельфе обязанность по постановке на учет ОНВ, оформлению природоохранной документации возложена на Заказчика (ООО «Газпром недра»). Оформление разрешительной документации

осуществляется посредством заключения договора с подрядной организацией (ООО «Краснояргазпром нефтегазпроект») на проектирование и выполнение ПЭК и ПЭМ.

Филиалы Общества 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.

Результаты анализа обеспечения объектов ведения работ нормативной документацией в 2020 году приводятся в таблице 11.

Таблица 11

№	Наименование документа	Потребность в нормативах на 2021-2022 гг. (планируемый период)	Причины отсутствия	Предлагаемые мероприятия
1	Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации	Положительное заключение ГЭЭ проектной документации: «Строительство поисково-оценочной скважины №2 Скуратовской площади»	В оформлении в соответствии с графиком работ	
		Положительное заключение ГЭЭ проектной документации «Строительство разведочной скважины № 7 Ленинградского газоконденсатного месторождения»	В оформлении в соответствии с графиком работ	
		Положительное заключение ГЭЭ проектной документации «Строительство разведочной скважины № 6 Ленинградского газоконденсатного месторождения»	В оформлении в соответствии с графиком работ	
		Положительное заключение ГЭЭ проектной документации «Строительство разведочной скважины №4 Ледового газоконденсатного месторождения»	В оформлении в соответствии с графиком работ	
2	Согласование осуществления деятельности в Росрыболовстве	Заключение о согласовании деятельности по проектной документации «Строительство поисково-оценочной скважины №2 Скуратовской площади»	В оформлении в соответствии с графиком работ	
		Заключение о согласовании деятельности по проектной документации «Строительство разведочной скважины № 7 Ленинградского газоконденсатного месторождения»	В оформлении в соответствии с графиком работ	
		Заключение о согласовании деятельности по проектной документации «Строительство	В оформлении в соответствии с графиком работ	

		разведочной скважины № 6 Ленинградского газоконденсатного месторождения»	
		Заклучение о согласовании деятельности по проектной документации «Строительство разведочной скважины №4 Ледового газоконденсатного месторождения»	В оформлении в соответствии с графиком работ
3	Программа ПЭК	Разрабатывается для объекта ОНВ III категории ППБУ «Северное сияние» при строительстве разведочной скважины № 7 Ленинградского газоконденсатного месторождения	В оформлении в соответствии с графиком работ
		Разрабатывается для объекта ОНВ III категории СПБУ «Арктическая» при строительстве поисково-оценочной скважины №2 Скуратовской площади»	В оформлении в соответствии с графиком работ
		Разрабатывается для объекта ОНВ III категории ППБУ «Северное сияние» при строительстве разведочной скважины № 6 Ленинградского газоконденсатного месторождения»	В оформлении в соответствии с графиком работ
		Разрабатывается для объекта ОНВ III категории ППБУ «Северное сияние» при строительстве разведочной скважины №4 Ледового газоконденсатного месторождения»	В оформлении в соответствии с графиком работ
		Разрабатывается для объекта ОНВ III категории ППБУ «Северное сияние» при строительстве разведочной скважины № 7 Ленинградского газоконденсатного месторождения	В оформлении в соответствии с графиком работ
4	Нормативы допустимых выбросов (НДВ) для веществ 1, 2 класса опасности	Разрабатывается для объекта ОНВ III категории ППБУ «Северное сияние» при строительстве разведочной скважины № 7 Ленинградского газоконденсатного месторождения	В оформлении в соответствии с графиком работ
		Разрабатывается для объекта ОНВ III категории СПБУ «Арктическая» при строительстве поисково-оценочной скважины №2 Скуратовской площади»	В оформлении в соответствии с графиком работ
		Разрабатывается для объекта ОНВ III категории ППБУ «Северное сияние» при строительстве разведочной скважины № 6 Ленинградского	В оформлении в соответствии с графиком работ

		газоконденсатного месторождения»	
		Разрабатывается для объекта ОНВ III категории ППБУ «Северное сияние» при строительстве разведочной скважины №4 Ледового газоконденсатного месторождения»	В оформлении в соответствии с графиком работ
5	Нормативы допустимых сбросов (НДС) для веществ 1, 2 класса опасности	Разрабатывается для объекта ОНВ III категории СПБУ «Арктическая» при строительстве поисково-оценочной скважины №2 Скуратовской площади»	В оформлении в соответствии с графиком работ
		Разрабатывается для объекта ОНВ III категории ППБУ «Северное сияние» при строительстве разведочной скважины № 6 Ленинградского газоконденсатного месторождения»	В оформлении в соответствии с графиком работ
		Разрабатывается для объекта ОНВ III категории ППБУ «Северное сияние» при строительстве разведочной скважины №4 Ледового газоконденсатного месторождения»	В оформлении в соответствии с графиком работ
6	Проведение инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки	Филиалы Общества	В оформлении в соответствии с Планами работ по ООС на 2021 год филиалов
7	Разработка проектов НДВ, получение положительных санитарно-эпидемиологических заключений	Филиалы Общества	В оформлении в соответствии с Планами работ по ООС на 2021 год филиалов
8	Разработка мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий	Филиалы Общества	В оформлении в соответствии с Планами работ по ООС на 2021 год филиалов
9	Разработка и согласование проектов Санитарно-защитных зон для эксплуатируемых объектов капитального строительства	Филиалы Общества	В оформлении в соответствии с Планами работ по ООС на 2021 год филиалов

10	Актуализация паспортов отходов I-IV классов опасности	Филиалы Общества	В оформлении в соответствии с Планами работ по ООС на 2021 год филиалов
----	---	------------------	---

Выводы

С 01.01.2019 разрешительная нормативная и отчетная документация оформляется в зависимости от категории объекта негативного воздействия.

В связи с принятыми изменениями природоохранного законодательства (постановление Правительства РФ от 31.12.2020 № 2398) в части необходимости постановки на учет объектов негативного воздействия на окружающую среду при строительстве скважин на суше, буровым подрядчиком будет произведена постановка всех объектов строительства на государственный учет (в рамках распределения обязательств по договору на строительство скважин – постановка ОНВ и оформление соответствующей документации- зона ответственности подрядчика).

Для объектов строительства на море в соответствии с договорными обязательствами СПБУ и ППБУ подлежат актуализации ОНВ на Заказчика работ, то есть Общество.

Для Филиалов Общества запланирована разработка и актуализация разрешительной документации при наличии потребности в соответствии с централизованными договорами.

Процесс оценки соответствия в Обществе результативен, необходимость внесения изменений отсутствует.

Оценка соотношения результатов внутренних проверок к проверкам государственного надзора (контроля) в отчетном периоде нецелесообразна в связи с приостановлением большей части контрольно-надзорных мероприятий из-за пандемии COVID-19.

6.4.5 Предложения по улучшению процесса оценки соответствия

С целью улучшения контроля за состоянием объектов производства работ Общества непосредственно на объектах необходимо проведение обучения и повышения квалификации работников производственных подразделений по программам в области экологической безопасности. Особое внимание необходимо уделить подготовке супервайзеров и суперинтендантов.

6.5 Результаты анализа затрат на мероприятия в области ООС

6.5.1 Результаты анализа затрат на мероприятия в области охраны окружающей среды

В 2020 году было запланировано выполнение 19 природоохранных мероприятий на общую сумму 1 730,8 млн рублей, выполнено 18 мероприятия на сумму 1 715,8 млн. руб., в том числе направленных на достижение Корпоративных экологических целей 6 мероприятий на сумму 1 156,49 млн рублей (рисунок 17).

Согласно решению совместного совещания ООО «Газпром недра» и ООО «Газпром ВНИИГАЗ» о выполнении НИОКР на тему «Разработка мобильной установки для переработки отходов бурения на объектах добычи углеводородного сырья, в том числе на шельфе» (протокол от 25.11.2020 № РГ/НИР/УПОБ-2), требуется перенос сроков начала выполнения работ. Перенос начала работ на 2021 год связан с необходимостью реализации мероприятий по обеспечению финансирования НИОКР с учетом требования со стороны исполнителя работ – ООО «Газпром ВНИИГАЗ», о повышении размера аванса (80% от стоимости договора), в связи с чем произошло отклонение фактических показателей над плановыми.

Распределение затрат на мероприятия в области ООС, а также данные по аварийным ситуациям и экологическому мониторингу приведены в отчете по форме № 49-год «Экологическая результативность производственной деятельности за 2020 год».

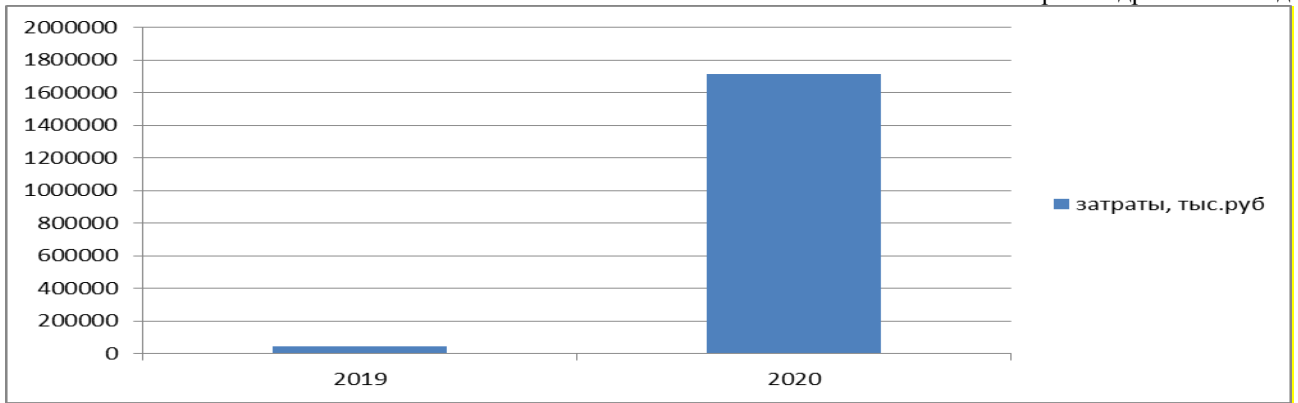


Рисунок 17

Значительное увеличение затрат на оплату услуг природоохранного назначения обусловлено расширением деятельности Общества в области геологоразведочных работ, связанным с необходимостью оплаты услуг по разработке и согласованию разрешительной документации, проведению мониторинга состояния окружающей среды на лицензионных участках суши и континентального шельфа, обращению с отходами бурения, рекультивации земель, осуществлению компенсационных мероприятий по выпуску водных биологических ресурсов в водные объекты рыбохозяйственного значения.

6.5.2 Анализ структуры платежей за негативное воздействие

Анализ структуры платежей за негативное воздействие в разрезе нормативных и сверхнормативных платежей представлен на рисунках 18-19.

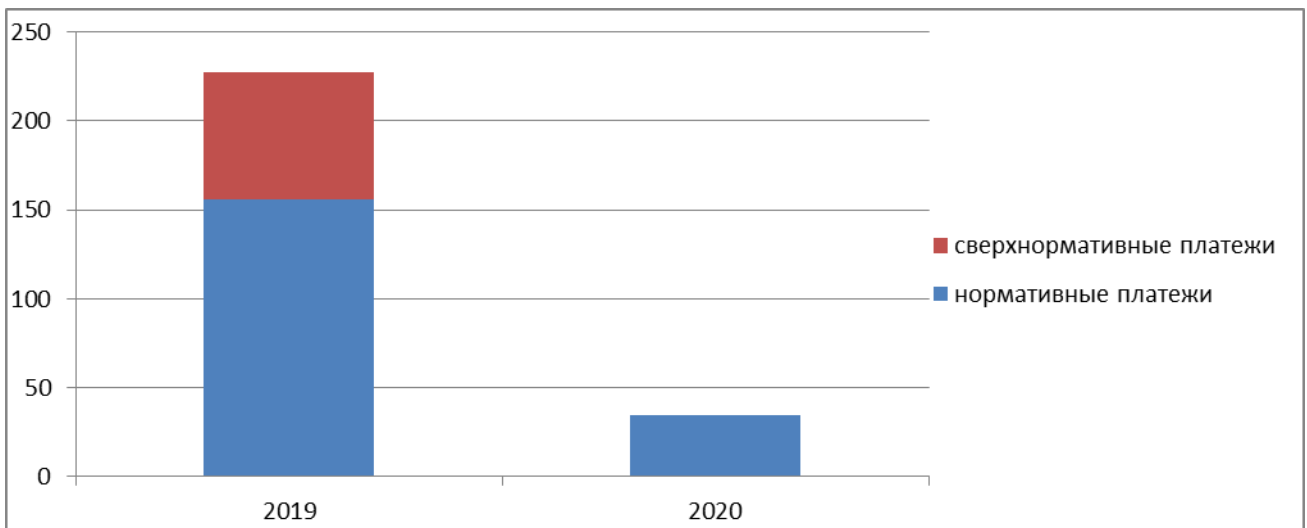


Рисунок 18

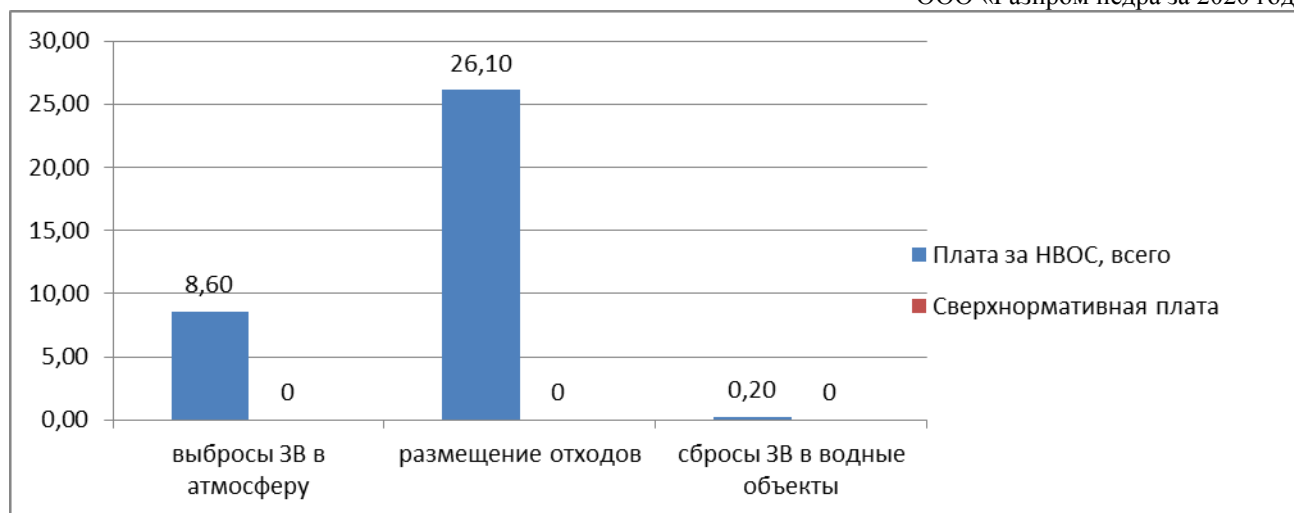


Рисунок 19

Структура платы изменилась, полностью отсутствуют сверхлимитные платежи, сумма платы снижена более чем в 6,5 раз, в связи с:

- отсутствием объектов размещения отходов бурения (объекты суши);
- своевременной разработкой и актуализацией разрешительной документации в области охраны окружающей среды;
- осуществлением деятельности на объектах III категории ОНВ, соответственно, согласно с п. 8 ст. 16.3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» объем или масса выбросов загрязняющих веществ, указанные в отчете об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, признаются осуществляемыми в пределах нормативов допустимых выбросов, за исключением радиоактивных веществ, высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (вещества I, II класса опасности);

В 2020 плата за негативное воздействие на окружающую среду составила 34,9 тыс. руб., в том числе за сверхнормативное воздействие – 0 руб.

6.5.3 Выводы

В связи с положительной динамикой по снижению суммы платы за НВОС рекомендуется продолжить выполнение мероприятий, направленных на недопущение сверхнормативной платы (своевременная постановка на государственный учет ОНВ, 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, позволившей минимизировать количество размещаемых отходов).

6.5.4 Предложения по улучшению

Обеспечить реализацию мероприятий в соответствии с Программой мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром недра» на 2020-2022 годы, а также Планами работ по охране окружающей среды на 2021 год филиалов Общества, направленных на недопущение наличия сверхнормативных платежей за НВОС.

6.6 Результаты анализа работы с аварийными ситуациями и авариями

6.6.1 Результаты анализа работы с аварийными ситуациями и авариями

За отчетный период аварийных ситуаций, которые могут оказать воздействие на ОС, не допущено.

В 2020 году Обществом эксплуатировалось 18 ОПО, из них: 1 объект II класса опасности, 7 объектов III класса опасности и 10 объектов IV класса опасности. В 2020 году из государственного реестра опасных производственных объектов был исключен один ОПО III класса опасности, регистрационный номер А01-10851-0030 «Временный расходный склад ВМ ёмкостью до 1,45 т» и был включен в государственный реестр один ОПО «Площадка буровой установки (плавающая, включая буровые суда) ППБУ «NANNAI VIII» II класса опасности, регистрационный номер А01-10851-0039.

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 объёме.

На отчетный период в Обществе действует декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта площадка буровой установки (плавающая, включая буровые суда) (ППБУ «NANNAI VIII») ООО «Газпром недра», рег. № 17-17(00).0331-00-МСП. Заключение экспертизы промышленной безопасности декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта площадка буровой установки (плавающая, включая буровые суда) (ППБУ «NANNAI VIII») от 07.07.2017, рег. № 26-ДБ-08526-2017.

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 1,1т 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»;

- План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий полупогружной плавучей буровой установки ППБУ «NANNAI VIII».

В 2020 году в Обществе разработан и введен в действие План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов при строительстве разведочной скважины № 5 Ленинградского газоконденсатного месторождения (ППБУ «NANNAI VIII»), приказом № 317-Пр от 21.07.2020.

В целях предупреждения, локализации и ликвидации аварийных ситуаций Обществом заключен договор от 24.05.2018 № Р 77/18 на оказание услуг по круглосуточному инженерно-технологическому сопровождению обеспечения противофонтанной безопасности при строительстве скважин на континентальном шельфе или во внутренних морских водах Российской Федерации с ООО «Газпром газобезопасность».

Для несения круглосуточного аварийно-спасательного дежурства на разведочной скважине № 5 Ленинградского газоконденсатного месторождения на континентальном шельфе РФ заключен договор от 06.06.2020 № 911/20 для судов (АСС «Спасатель Демидов») с Федеральным государственным бюджетным учреждением «Морская спасательная служба».

На оказание услуг по мониторингу ледовой обстановки и управлению ледовыми операциями в акватории Карского моря на разведочной скважине № 5 Ленинградского газоконденсатного месторождения на континентальном шельфе РФ между Обществом и

федеральным государственным бюджетным учреждением «Морская спасательная служба» заключен договор от 10.04.2018 № 157/18. Осуществлялось несение круглосуточного дежурства для управления ледовыми операциями многофункциональным аварийно-спасательным судном (МФАСС) ледокольного типа, велся круглосуточный оперативный ледовый спутниковый мониторинг на выделенной акватории (круглосуточные беспилотные аэровидеонаблюдения ледовой обстановки и круглосуточное дистанционное подводное слежение за ледовой обстановкой сетью радиобуев).

С июля по октябрь 2020, в период строительства скважины проведено 45 учебных тревог с работниками ОПО, в том числе: Выброс – 20 (из них контрольно-учебных – 8), ЛРН (План ликвидации розливов нефти и нефтепродуктов) – 1, Пожар и покидание ППБУ – 17, Приповерхностный газ – 2, Человек за бортом – 5.

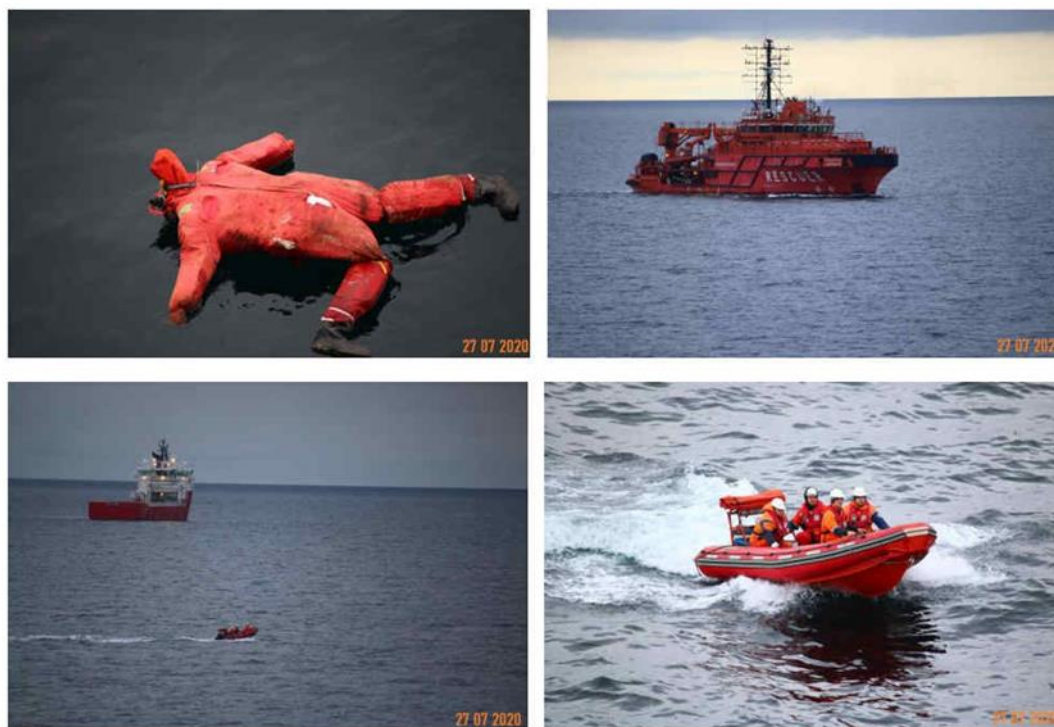


Рисунок 20

Профессиональными аварийно-спасательными формированиями Федерального государственного бюджетного учреждения «Морская спасательная служба» (ФГБУ «Морспасслужба») на основании заключенного договора на период ведения работ по строительству поисково-оценочной скважины обеспечено несение аварийно-спасательной готовности аварийно-спасательным судном (АСС) с функцией ликвидации разлива нефти (ЛРН), с участием в тушении пожаров, спасении на воде. Оказывались услуги по проведению оперативного экологического спутникового мониторинга водной поверхности на выделенной акватории, услуги по организации работ по сбору, транспортированию, обезвреживанию, утилизации опасных отходов при возникновении разлива нефти и нефтепродуктов, услуги по обращению с радиоактивными веществами при их транспортировании при строительстве скважины.

Обеспечение безопасности ведения работ, координация сил и средств, реагирование на изменение ледовой обстановки осуществлялось по разработанному Плану управления ледовыми операциями.

Созданы резерв финансовых средств и резерв материальных средств для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности, осуществляющая (в том числе) и координацию действий при реагировании на ЧС.

11.09.2020 ООО «Газпром недра» проведено комплексное учение по теме:

«Организация ликвидации чрезвычайной ситуации при строительстве разведочной скважины № 5 Ленинградского газоконденсатного месторождения, связанной с поиском и спасением людей, пожаром на полупогружной плавучей буровой установки «NANHAI VIII», разливом нефтепродуктов в акватории Карского моря и береговой полосе», в соответствии с планом основных мероприятий ООО «Газпром недра» по вопросам гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций на 2020. Учение проходило в 3 этапа с использованием средств имитации. Все этапы учения прошли с общей оценкой «хорошо», подтверждается достаточность сил и средств в случае возникновения ЧС при бурении (строительстве) скважины.

6.6.2 Выводы

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

В целях предупреждения, локализации и ликвидации аварийных ситуаций Обществом заключены договоры на оказание услуг по круглосуточному инженерно-техническому сопровождению обеспечения противопожарной безопасности при строительстве скважин, а также профессиональными аварийно-спасательными формированиями, обеспечивающими безопасность ведения работ на ОПО Общества.

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

6.6.3 Предложения по улучшению управления аварийными ситуациями

Обеспечить выполнение мероприятий, предусмотренных программами и планами работ в области промышленной безопасности.

7. Результаты анализа аудитов СЭМ за год

7.1 Результаты анализа внешних аудитов СЭМ за год

ООО «Газпром недра» входит в перечень 100% дочерних обществ, на которые распространяется система экологического менеджмента ПАО «Газпром».

В 2020 году в ПАО «Газпром» проведен ре-сертификационный аудит, по результатам которого СЭМ ПАО «Газпром» признана соответствующей требованиям стандарта ISO 14001:2015 в отношении управления дочерними обществами. Управление распространяется на ООО «Газпром недра» (сертификат № 20.1809.026 от 07.12.2020, Ассоциация по сертификации «Русский регистр»)

ООО «Газпром недра» как самостоятельная единица не сертифицировано.

Раздел 7.1 не заполняется.

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 2020 год, утвержденной 17.08.2020 СПВР по СЭМ – заместителем генерального директора – главным инженером В.Л. Плотниковым (далее – Программа), было запланировано 9 единичных внутренних аудитов, проведено 9 единичных внутренних аудитов. Выполнение Программы – 100%.

Также в 2020 году в Обществе был проведен внутренний аудит СЭМ ПАО «Газпром» в соответствии с Программой внутренних аудитов СЭМ ПАО «Газпром» на 2020 год

(корректировка 1) от 02.06.2020 № 06/23/4/07-737, утвержденной заместителем начальника Департамента – начальником Управления ПАО «Газпром» А.Г. Ишковым, а также Планом проведения единичного внутреннего аудита СЭМ ПАО «Газпром» на объектах ООО «Газпром недра» в период с 09.11.2020 по 13.11.2020.

В связи с неблагоприятной санитарно-эпидемиологической обстановкой и в целях предупреждения распространения коронавирусной инфекции внутренние аудиты были проведены в удаленном формате посредством запроса и обработки документации и проведения интервью посредством селекторной связи.

Цели внутренних аудитов СЭМ на 2020 год:

1. Внутренние аудиты СЭМ Общества:

- оценка степени соответствия деятельности объектов аудита критериям аудита;
- оценка степени внедрения системы экологического менеджмента, поддержания системы в рабочем состоянии;
- оценка подготовленности к внедрению системы экологического менеджмента в рамках Плана мероприятий ООО «Газпром недра» по внедрению системы экологического менеджмента в соответствии ISO 14001:2015 на 2020-2022 годы, введенного в действие приказом ООО «Газпром недра» от 06 февраля 2020 года № 61-ПР.

2. Внутренний аудит СЭМ ПАО «Газпром» на объектах Общества:

- оценка степени соответствия деятельности объектов аудита критериям аудита;
- оценка результативности СЭМ Общества;
- оценка поддержания СЭМ Общества в рабочем состоянии;
- оценка статуса корректирующих действий по результатам предыдущих внешнего и внутреннего аудита, анализа функционирования СЭМ со стороны руководства.

Критерии внутренних аудитов СЭМ:

1. Внутренние аудиты СЭМ Общества:

- соблюдение требований принятых обязательств (законодательных и иных требований) в области охраны окружающей среды;
- соблюдение требований СТО Газпром недра 7.0-2020 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению».
- соблюдение требований СТО Газпром недра 7.1-2020 «Система экологического менеджмента. Идентификация и оценка экологических аспектов».
- соблюдение требований СТО Газпром недра 7.2-2020 «Система экологического менеджмента. Оценка результатов функционирования».
- соблюдение требований ISO 14001:2015 (все пункты стандарта).

2. Внутренний аудит СЭМ ПАО «Газпром» на объектах Общества:

- требования ISO 14001:2015 (все пункты стандарта);
- корпоративные экологические цели, требования нормативных и организационно-распорядительных документов СЭМ ПАО «Газпром»;
- требования принятых обязательств в области ООС.

Внеплановые внутренние аудиты, не вошедшие в Программу, в 2020 году не проводились, в связи с чем таблица 12.1 не заполняется.

Таблица 12.1

№ п/п	Дата проведения, номер плана	Причина проведения	Цель проведения	Критерии аудита
-	-	-	-	-

Результаты внутренних аудитов по состоянию на 31.12.2020 представлены в таблице 12.2.

Таблица 12.2

№ п/п	Результаты аудитов	Количество	Предпринятые действия (% выполнения коррекции, КД или другие действия)
1	Количество несоответствий	16	Устранено 6% от общего количества выявленных несоответствий. В связи с проведением большинства внутренних аудитов в 3 и 4 кварталах отчетного года, срок устранения остальных несоответствий не истек, основная часть мероприятий по коррекции и корректирующих действий запланирована на 2021 год.
2	Количество достижений	-	-
3	Количество областей, содержащих признаки потенциального несоответствия или области для улучшения	31	Устранено 14% от общего количества выявленных потенциальных несоответствий. В связи с проведением большинства внутренних аудитов в 3 и 4 кварталах отчетного года, срок устранения остальных потенциальных несоответствий не истек, основная часть мероприятий по коррекции и корректирующих действий запланирована на 2021 год.

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 мероприятий по устранению несоответствий и (или) их причин. В связи с проведением большинства внутренних аудитов в конце отчетного года, основная часть мероприятий по коррекции и корректирующих действий была запланирована на 2021 год, срок устранения по состоянию на 31.12.2020 не истек. В течение 2021 года необходимо обеспечить исполнение планов мероприятий по устранению несоответствий и (или) их причин в установленные сроки и представление соответствующих отчетов об исполнении.

Дополнительная информация, изложенная аудитором по результатам внутреннего аудита СЭМ ПАО «Газпром» на объектах Общества:

«Внутренний аудит в ООО «Газпром недра» был проведен в дистанционном формате, посредством запроса и обработки документации СЭМ Общества. ООО «Газпром недра» создано в 2019 году за счет интеграции производственных потенциалов ООО «Газпром георесурс» и ООО «Газпром геологоразведка». В настоящее время в Обществе происходит внедрение системы экологического менеджмента в соответствии с «Планом мероприятий

ООО «Газпром недра» по внедрению системы экологического менеджмента в соответствии ISO 14001:2015 на 2020-2022 годы», введенным в действие приказом Общества от 06 февраля 2020 года № 61-ПР. По состоянию на 13.11.2020 все запланированные задачи выполнены. Срок последней задачи по внедрению - февраль 2022 года.

При планировании и проведении следующего аудита СЭМ ПАО «Газпром» в Обществе уделить внимание производственным отделам Общества, а также на следующие фокусные области:

- анализ со стороны руководства;
- анализ контекста организации;
- идентификация экологических аспектов и оценка рисков;
- осведомленность и понимание персоналом требований СЭМ и результатов анализа СЭМ;
- планирование и проведение внутренних аудитов;
- обеспечение компетентности внутренних аудиторов СЭМ;
- управление несоответствиями.

Предлагается запланировать проведение внутреннего аудита СЭМ ПАО «Газпром» в ООО «Газпром недра» после реализации всех запланированных задач по внедрению системы экологического менеджмента.»

7.2.3 Статистика распределения несоответствий по пунктам ISO 14001

Общее количество выявленных в 2020 году несоответствий – 16, из них 1 несоответствие по пункту 8.1 ISO 14001, остальные – несоответствия законодательным требованиям.

Проведение корректирующего действия по выявленному системному несоответствию запланировано на март 2020 года, оценка результативности запланирована по истечению 6 месяцев после его реализации.

Статистика распределения несоответствий по пунктам ISO 14001 представлена на рисунке 12.1.

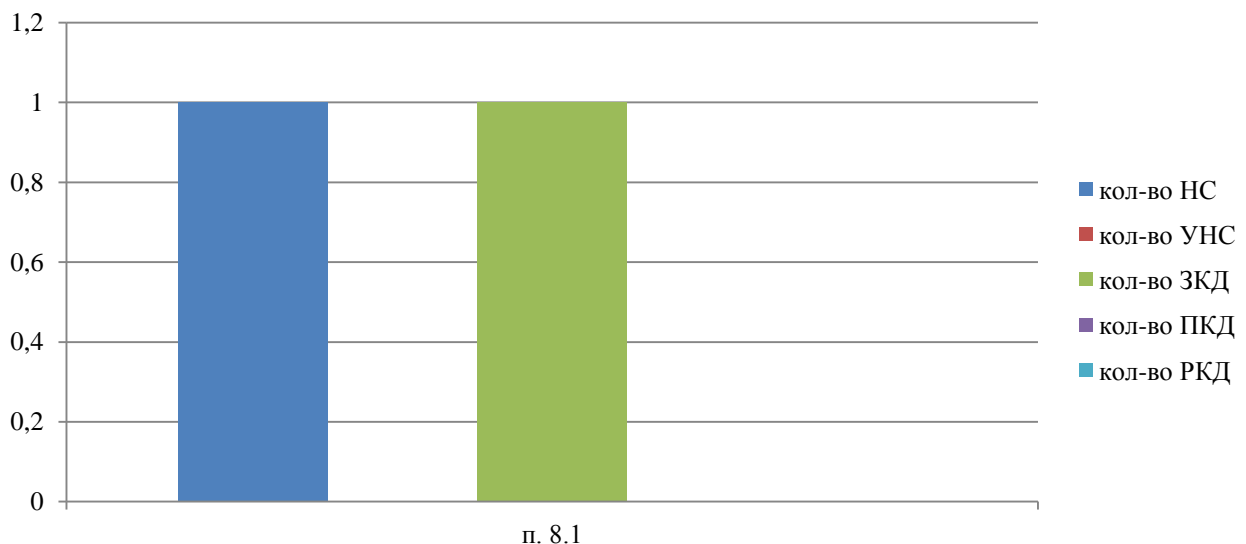


Рисунок 12.1

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.

Общее количество выявленных в 2020 году потенциальных несоответствий – 31, из них 7 потенциальных несоответствий по пунктам ISO 14001, остальные – потенциальные несоответствия законодательным требованиям.

Статистика распределения потенциальных несоответствий по пунктам ISO 14001 представлена на рисунке 12.2.

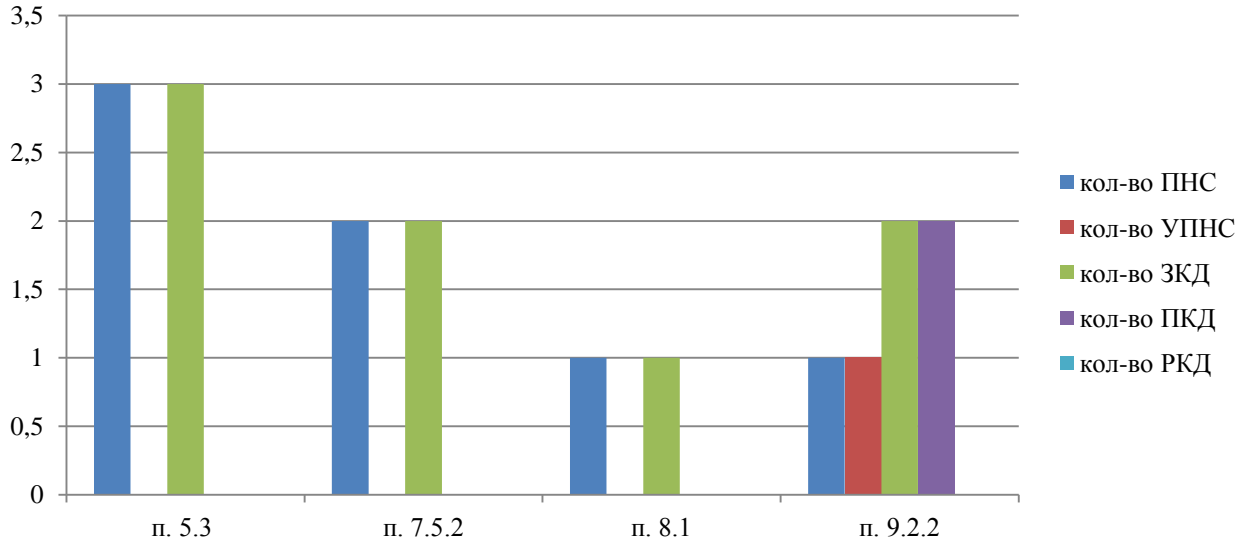


Рисунок 12.2

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.

7.2.4 Выводы

Процесс проведения внутренних аудитов СЭМ Общества и СЭМ ПАО «Газпром» на объектах Общества в целом проведен результативно.

В связи с неблагоприятной санитарно-эпидемиологической обстановкой и в целях предупреждения распространения коронавирусной инфекции внутренние аудиты были проведены в удаленном формате посредством запроса и обработки документации и проведения интервью посредством селекторной связи.

В ходе внутреннего аудита СЭМ ПАО «Газпром» на объектах Общества был выявлен ряд свидетельств, содержащих признаки потенциальных несоответствий, в области планирования и проведения внутренних аудитов СЭМ Общества, в связи с чем при разработке корректирующих действий было принято решение о необходимости уточнения процедуры проведения внутренних аудитов и внесения изменений в СТО Газпром недра 7.2-2020 Система экологического менеджмента. Оценка результатов функционирования. Утвержден соответствующий график разработки (актуализации) документации.

В целях повышения компетентности внутренних аудиторов Общества, а также соблюдения требования к периодичности проведения обучения, в 2020 году повышение квалификации по программе «Внутренний аудит системы экологического менеджмента»

прошли 32 работника Общества, в том числе работники Филиалов. На 2021 год запланировано проведение стажировок для работников, успешно прошедших обучение.

7.2.5 Предложения по улучшению процесса проведения внутреннего аудита СЭМ

1. Осуществить актуализацию СТО Газпром недра 7.2-2020 Система экологического менеджмента. Оценка результатов функционирования в сроки, установленные графиком разработки (актуализации) документации. При актуализации учесть рекомендации аудиторов, полученные в ходе проведения внутреннего аудита СЭМ ПАО «Газпром» на объектах Общества, а также обеспечить обновление ссылочных организационно-распорядительных и локальных нормативных актов Общества, используемых в стандарте.

2. Провести стажировку работников Общества, прошедших обучение по внутреннему аудиту в 2020 году, но не проводивших аудиты в течение последних 3-х лет. По итогам стажировочных аудитов рассмотреть вопрос о расширении Реестра внутренних аудиторов СЭМ Общества.

3. В Программу внутренних аудитов СЭМ Общества на 2021 год включить все структурные подразделения Общества, входящие в область применения и границы СЭМ, а также структурные подразделения, в которых внедрение СЭМ планируется в период 2021-2022 годы.

8. Статус и результативность корректирующих действий

8.1 Общий анализ устранения несоответствий

В 2020 году на объектах Общества были проведены следующие проверки:

- 2 проверки органами государственного контроля (надзора) в области охраны окружающей среды на объектах Филиалов Общества;
- 2 проверки Экологической инспекции ПАО «Газпром» в Обществе;
- 7 проверок в рамках Производственного экологического контроля со стороны Общества на объектах подрядных организаций;
- 10 единичных внутренних аудитов, в том числе 1 внутренний аудит СЭМ ПАО «Газпром» на объектах Общества.

Общий анализ устранения несоответствий, выявленных по всем видам проверок за 2020 год представлен на рисунке 13, в том числе:

- устранено несоответствий (проведена коррекция) – 21; % от общего количества несоответствий, выявленных по всем видам проверок – 48% (срок устранения оставшихся несоответствий – 2021 год);
- запланировано корректирующих мероприятий - 14;
- выполнено корректирующих мероприятий – 1; % от общего числа запланированных: 7% (срок реализации остальных мероприятий – 2021 год).

Оценка результативности корректирующих мероприятий не проводилась в связи с осуществлением внутренних аудитов в 2020 году впервые.

Срок устранения остальных несоответствий и реализации корректирующих мероприятий не истек. В связи с проведением большинства внутренних аудитов в 3 и 4 кварталах отчетного года, основная часть мероприятий по коррекции и корректирующих действий запланирована на 2021 год.

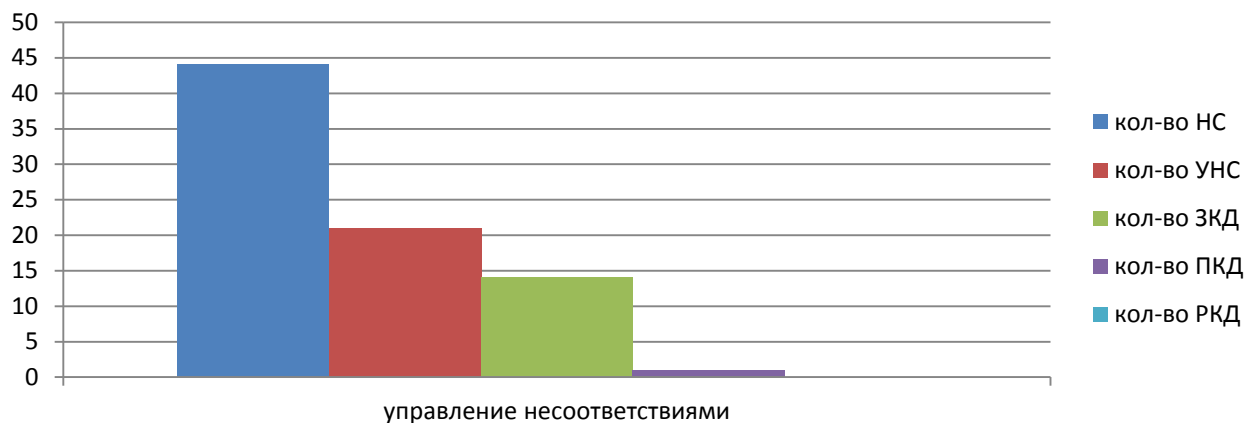


Рисунок 13

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 причин невыполнения коррекций и/ или корректирующих мероприятий, анализ причин недостижения результативности

Невыполнение части коррекций и коррекционных мероприятий по устранению несоответствий, в том числе потенциальных, напрямую связано с не наступлением срока их выполнения, в связи с чем таблица 13 не заполняется.

Таблица 13

№ акта, записи регистрации несоответствия	Не выполненные действия (коррекция и/ или КД)/ не результативное КД	Причина	Предлагаемое мероприятие	Срок выполнения	Ответственный
-	-	-	-	-	-

8.3 Выводы о результативности процесса управления несоответствиями

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

Невыполнение части коррекций и коррекционных мероприятий по устранению несоответствий, в том числе потенциальных, напрямую связано с не наступлением срока их выполнения.

В связи с проведением большинства внутренних аудитов в 3 и 4 кварталах отчетного года, основная часть мероприятий по коррекции и корректирующих действий запланирована на 2021 год.

Оценка результативности корректирующих мероприятий не проводилась в связи с осуществлением внутренних аудитов в 2020 году впервые.

В связи с разработкой и введением в действие новых организационно-распорядительных и локальных нормативных актов Общества необходима актуализация СТО Газпром недра 7.2-2020 Система экологического менеджмента. Оценка результатов функционирования, в том числе в части процедуры управления несоответствиями.

8.4 Предложения по улучшению процесса управления несоответствиями

При актуализации СТО Газпром недра 7.2-2020 Система экологического менеджмента. Оценка результатов функционирования учесть рекомендации аудиторов, полученные в ходе проведения внутреннего аудита СЭМ ПАО «Газпром» на объектах Общества, а также обеспечить обновление ссылочных организационно-распорядительных и локальных нормативных актов Общества, используемых в стандарте.

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

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 за актуальность наполняемой 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 7.0-2020 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 официальной странице Общества в социальной сети Instagram;
- 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 Руководство делится планами и новостями, 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 приложениями к договорам, либо в договорах имеется обязательство контрагента ознакомиться с политиками, размещенными на сайте Общества.

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.

В течение 2020 Обществом было инициировано 5 процедур общественных слушаний. Во всех случаях получено одобрение общественности на реализацию проектов геологоразведочных работ.

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.

С 2020 года функционируют официальные аккаунты ООО «Газпром недра» в социальных сетях Facebook и Instagram.

По инициативе руководства в 2020 году представитель Общества включен в состав Рабочей группы по вопросам предпринимательства и сохранения биологического разнообразия, созданной приказом Минприроды России от 07.05.2019 № 294.

Общие результаты анализа процесса информирования и обучения персонала Общества и внешних поставщиков по вопросам СЭМ представлены в таблице 14.

Таблица 14

№ п/п	Описание мероприятия по обеспечению компетентности в области ООС и СЭМ	Показатели		
		Плановое значение	Фактическое значение	Результативность (результативно/ нерезультативно, причины)

1	Организация экологического обучения работников,	136 чел.	136 чел.	Результативно
	<i>в том числе по системе экологического менеджмента</i>	62 чел.	62 чел.	Результативно
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, заседаний НТС секции № 2 по вопросам ООС	6 заседаний	6 заседаний	Результативно
5	Ежедневная информационная рассылка новостей и изменений природоохранного законодательства «ЭКОЮРС-новости», в том числе в Филиалы Общества	-	-	Результативно
6	Освещение основных экологических мероприятий в корпоративной газете «ВРЕМЯ ОТКРЫТИЙ»	-	2 статьи	Результативно
7	Составление корпоративной экологической отчетности в соответствии с установленной периодичностью и формами представления	-	-	Результативно
8	Доведение внутренних ЛНА в части СЭМ и природоохранной деятельности до сотрудников Общества в системе электронного документооборота (по СЭД)	-	5	Результативно
9	Проведение общественных слушаний в регионах намечаемой деятельности	5	5	Результативно

9.2 Предложения по улучшению

1. Учитывая опыт функционирования СЭМ ООО «Газпром геологоразведка», целесообразно рассмотрение вопроса о разработке и проведении электронного тестирования по СЭМ на базе программного продукта «ОЛИМПОКС».

2. В целях повышения компетентности и вовлеченности работников, а также оптимизации процесса подготовки к внутренним аудитам необходима разработка информационного буклета-памятки по СЭМ.

3. Продолжить проведение экологических мероприятий и акций в 2021 году,

обеспечивать информирование сотрудников о проведении мероприятий, вовлеченность персонала путем существующих инструментариев.

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 течение 2020 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»;
- Международные и российские общественные организации;
- 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 15.

Анализ поступивших обращений заинтересованных сторон приведен в таблице 16.

Отрицательные публикации о деятельности Общества в СМИ по итогам 2020 года отсутствуют, в связи с чем таблица 17 не заполняется.

Таблица 15

Обращения с жалобами		Положительные публикации		Отрицательные публикации	
2019	2020	2019	2020	2019	2020
0	0	0	6	0	0

Таблица 16

№ п/п	Заинтересованная сторона	Форма обращения, первично или повторно	Принято/ не принято (причины)	Предпринятые/ запланированные действия, срок	Результативность	Форма ответа
1	2	3	4	5	6	7
1	<p>Органы государственной власти Российской Федерации и местного самоуправления (Государственная Дума Федерального собрания Российской Федерации, Правительство Ямало-Ненецкого автономного округа, Администрация МО Заларинский район Иркутской области, Администрация Казачинско-Ленского муниципального района, Администрация МО «Мирнинский район», Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия), Министерство экологии и рационального природопользования Красноярского края и другие)</p>	<p>Официальные письма; первично и повторно</p>	<p>Принято</p>	<p>Сбор и анализ сведений; подготовка ответа; в соответствии со сроками, установленными в запросах/обращениях</p>	<p>Результативно</p>	<p>Рассмотрено, подготовлены официальные ответы</p>

№ п/п	Заинтересованная сторона	Форма обращения, первично или повторно	Принято/ не принято (причины)	Предпринятые/ запланированные действия, срок	Результативность	Форма ответа
1	2	3	4	5	6	7
2	Государственные и местные органы контроля и надзора в области охраны окружающей среды (Росприроднадзор, Северо-Уральское управление Росприроднадзора, Росрыболовство, Нижнеобское ТУ Росрыболовства, Северо-Восточное ТУ Росрыболовства, Ангаро-Байкальское ТУ Росрыболовства, Енисейское ТУ Росрыболовства, Енисейское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования, Управление Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия) и другие)	Официальные письма; первично и повторно	Принято	Сбор и анализ сведений; подготовка ответа; в соответствии со сроками, установленными в запросах/обращениях	Результативно	Рассмотрено, подготовлены официальные ответы
3	ПАО «Газпром» (Департамент ПАО «Газпром» (С.Н. Меньшиков), Управление ПАО «Газпром» (А.Г. Ишков))	Официальные письма, запросы посредством электронной почты; первично и повторно	Принято	Сбор и анализ сведений; подготовка ответа; в соответствии со сроками, установленными в запросах/обращениях	Результативно	Рассмотрено, подготовлены ответы в формате, указанном в запросах /обращениях (официальные ответы, материалы в редактируемом

№ п/п	Заинтересованная сторона	Форма обращения, первично или повторно	Принято/ не принято (причины)	Предпринятые/ запланированные действия, срок	Результативность	Форма ответа
1	2	3	4	5	6	7
						формате и проч.)
4	<p>Международные и российские общественные организации (Учебный центр «МИР «ЭНЕРГИЯ», Экологическая академия, ООО «Агентство социально- экономического развития Группа Компаний», организационные комитеты конференций и другие)</p>	<p>Официальные письма; первично и повторно</p>	<p>Не принято Очное участие в конференциях и экологических форумах не принято в связи с ограниче- ниями, связанными с covid-19, заочное участие не принято, т.к. финансовые затраты на участие во внеплановых мероприятиях</p>	-	-	Рассмотрено

№ п/п	Заинтересованная сторона	Форма обращения, первично или повторно	Принято/ не принято (причины)	Предпринятые/ запланированные действия, срок	Результативность	Форма ответа
1	2	3	4	5	6	7
			не закладывались в бюджет на 2020 год			
5	Организации-заказчики (ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром инвест» и другие)	Официальные письма; первично и повторно	Принято	Сбор и анализ сведений; подготовка ответа; в соответствии со строками, установленными в запросах/обращениях	Результативно	Рассмотрено, подготовлены ответы в формате, указанном в запросах /обращениях (официальные ответы, материалы в редактируемом формате и проч.)

№ п/п	Заинтересованная сторона	Форма обращения, первично или повторно	Принято/ не принято (причины)	Предпринятые/ запланированные действия, срок	Результативность	Форма ответа
1	2	3	4	5	6	7
6	Внешние поставщики, подрядные организации (ООО «Газпром бурение», филиал «Краснодар бурение» ООО «Газпром бурение», филиал Оренбург бурение» ООО «Газпром бурение», горно-промышленная компания «Недра», ООО «Геомониторинг», ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект», ООО «РАСТАМ-Экология», ООО «ЭКО-34», ООО «Малтат», ГУП «Чернышевский рыбоводный завод», ООО «Ингеотех», ФГБУ Нижне-Обский филиал Главрыбвод, АО «Югорский рыбоводный завод», ООО «Вторичные ресурсы Красноярск», АО «РАЦ» и др.)	Первично и повторно	Принято	Сбор и анализ сведений, подготовка ответа, в срок	Результативно	Рассмотрено, подготовлены ответы

Таблица 17

№ п/п	Наименование СМИ, источник	Причина публикации/ репортажа	Предпринятые/ запланированные действия, срок	Результативность	Форма ответа
-	-	-	-	-	-

10.2 Выводы о результативности процесса

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

СЭД предназначена для автоматизации делопроизводства и документооборота в Обществе, формирования эффективной системы управления договорами, организации единой электронной базы внутренних документов, создания эффективного инструмента учета и управления входящей и исходящей корреспонденцией.

СЭД состоит из множества взаимосвязанных и интегрированных в единую информационную систему модулей, разработанных собственными силами специалистов Общества, функционал деятельности которых охватывает практически все бизнес-процессы Общества.

СЭД позволяет обрабатывать всю необходимую служебную информацию, включая коммерческую тайну, персональные данные и иную конфиденциальную информация (кроме государственной тайны), устанавливать и отслеживать контрольные сроки в целях своевременности реагирования на запросы.

Необходимость внесения изменений в процедуру не требуется.

10.3 Предложения по улучшению

Проработать вопрос о возможности внедрения СЭД во всех структурных подразделениях Общества (производственных и научно-производственных Филиалах).

11. Выводы по результатам анализа функционирования СЭМ со стороны руководства

Отчет о результатах функционирования СЭМ (далее – Отчет) подготовлен впервые по итогам реализации I этапа внедрения СЭМ в Обществе в соответствии с Планом мероприятий ООО «Газпром недра» по внедрению системы экологического менеджмента в соответствии со стандартом ISO 14001:2015 на 2020-2022 годы.

Отчет подготовлен в рамках анализа функционирования СЭМ Общества ее высшим руководством в соответствии с требованиями стандарта ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016) «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению», а также требованиями СТО Газпром 12-0-022-2017 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению».

Анализ был проведен за период функционирования с 01.01.2020 по 31.12.2020 по всем элементам ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016).

В 2020 году в соответствии с утвержденной Программой природоохранных мероприятий выполнено 18 мероприятий на сумму 1 715,8 млн. руб., в том числе направленных на достижение Корпоративных экологических целей ПАО «Газпром» и Экологических целей Общества- 6 мероприятий на сумму 1 156,49 млн. руб.

Из 2 установленных на период 2020-2022 гг. Экологических целей Общества в 2020 году достигнуто – 2.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду составила в 2020 году 0,035 млн. руб. (- 0,192 млн. руб. (84,62%) к предыдущему году), в том числе за сверхнормативное воздействие – 0 млн. руб. (- 0,071 млн. руб. (100%) к предыдущему году).

По результатам государственного экологического надзора в 2020 году выявлено 2 нарушения природоохранного законодательства, уплачено 2 штрафа на сумму 0,125 млн. руб. (+ 0,025 млн. руб. (25%) к предыдущему году). Из них 0,100 млн. руб. по результатам проверок прошлых лет. Выявленные нарушения устранены в течение отчетного периода в полном объеме.

В 2020 году зарегистрировано 0 аварийных ситуаций/инцидентов с экологическими последствиями, возмещено вреда, причиненного окружающей среде в результате аварий/инцидентов 0 млн. руб.

Программа внутренних аудитов СЭМ ООО «Газпром недра» на 2020 год, утвержденная 17.08.2020 СПВР по СЭМ, заместителем генерального директора – главным инженером В.Л. Плотниковым выполнена в полном объеме, проведено 9 единичных внутренних аудитов на объектах Общества.

Также в 2020 году в Обществе был проведен внутренний аудит СЭМ ПАО «Газпром» в соответствии с Программой внутренних аудитов СЭМ ПАО «Газпром» на 2020 год (корректировка 1) от 02.06.2020 № 06/23/4/07-737, утвержденной заместителем начальника Департамента – начальником Управления ПАО «Газпром» А.Г. Ишковым, а также Планом проведения единичного внутреннего аудита СЭМ ПАО «Газпром» на объектах ООО «Газпром недра» в период с 09.11.2020 по 13.11.2020.

В связи с неблагоприятной санитарно-эпидемиологической обстановкой и в целях предупреждения распространения коронавирусной инфекции внутренние аудиты были проведены в удаленном формате посредством запроса и обработки документации и проведения интервью посредством селекторной связи.

В ходе внутреннего аудита СЭМ ПАО «Газпром» несоответствий не выявлено, выявлено 3 свидетельства, содержащих признаки потенциального несоответствия

По итогам внутреннего аудита СЭМ ПАО «Газпром» система экологического менеджмента ООО «Газпром недра» в целом признана:

- соответствующей критериям аудита, в том числе требованиям ISO 14001:2015;
- результативной (способствующей достижению корпоративных экологических целей ПАО «Газпром»);
- поддерживаемой в рабочем состоянии.

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

Все запланированные на 2020 год мероприятия по I этапу внедрения СЭМ в области управления геологоразведочной деятельностью выполнены в полном объеме в соответствии с Планом мероприятий ООО «Газпром недра» по внедрению системы экологического менеджмента в соответствии со стандартом ISO 14001:2015 на 2020-2022 годы.

В связи с реализацией II этапа внедрения СЭМ и расширением области применения и границ СЭМ Общества предусмотрен пересмотр Экологической политики согласно Графику разработки (актуализации) локальных нормативных актов в области производственной и экологической безопасности ООО «Газпром недра» на 2021 год, утвержденному 26.02.2021 заместителем генерального директора – главным инженером В.Л. Плотниковым.

По результатам анализа СЭМ высшим руководством Общества определены направления для улучшения и совершенствования деятельности в рамках функционирования системы (таблица 18).

Таблица 18

№ п/п	Элемент СЭМ	Направление деятельности по улучшению, совершенствованию
1	Область применения и границы	Обеспечить выполнение мероприятий, предусмотренных на 2021 год Планом мероприятий ООО «Газпром недра» по внедрению системы экологического менеджмента в соответствии со стандартом ISO 14001:2015 на 2020-2022 годы, введенным в действие приказом от 06.02.2020 № 61-ПР
2	Риски (угрозы и возможности)	Реализация План мероприятий по управлению экологическими рисками ООО «Газпром недра» на 2021 год
3	Риски (угрозы и возможности)	Рассмотрение вопроса об исключении риска «Превышение нормативного срока хранения отходов бурения (11 месяцев) на площадках разведочных скважин, в связи с отсутствием круглогодичного транспортного сообщения» из Реестра рисков Общества в связи с тем, что в соответствии с договорными обязательствами собственником и образователем отходов производства и потребления в процессе реализации проектной документации на строительство скважин является подрядчик (исполнитель).
4	Экологическая политика	Постоянный контроль наличия записей в договорах на выполнение работ/оказание услуг об ознакомлении и соблюдении Экологической политики Общества
5	Экологическая политика	Мониторинг и своевременная актуализация документации по СЭМ на официальном сайте Общества
6	Экологическая политика	Освещение результатах деятельности по СЭМ на внутреннем информационном ресурсе Общества, стендах, в корпоративной газете «Время открытий»
7	Экологическая политика	Своевременное переоформление Экологической политики Общества в связи с наличием необходимости
8	Экологические цели	<p>Для проектируемых объектов строительства скважин продолжить включение в задания на проектирование мероприятий по обращению с отходами бурения с учетом безамбарных технологий строительства скважин.</p> <p>В приоритетности по целесообразности и экономической эффективности рассматривать технико-технологические решения по обращению с отходами бурения, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> - переработку отходов бурения на объектах строительства скважин с возможностью заполнения продуктом, полученным после утилизации отходов бурения, земляных выемок при рекультивации нарушенных земель; - вывоз отходов бурения, с учетом срока накопления до 11 месяцев, специализированными компаниями с целью дальнейшей переработки за пределами объектов строительства скважин. <p>С целью сбора, утилизации и (или) обезвреживания отходов бурения на площадках скважин обеспечить привлечение специализированных организаций, имеющих лицензии в области осуществления деятельности по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности</p>

9	Экологические цели	Проведение анализа рынка и поиска контрагентов – специализированных компаний с лицензиями на деятельность по обращению с отходами с целью передачи отходов от офисной техники, мебели и проведении геофизических работ для целей, исключающих захоронение
10	Экологические цели	Проведение корректировки утвержденной Программы мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром недра» на 2020-2022 годы в связи с переносом объемов работ по реализации ряда проектной документации на строительство скважин и уточнением финансовых затрат
11	Экологические аспекты	Анализ наиболее частых вопросов, возникающих у работников структурных подразделений Общества при проведении идентификации и оценки экологических аспектов с целью определения дальнейших направлений улучшения
12	Экологические показатели	Учитывая специфику реализации геологоразведочных работ, в дальнейшем после внедрения СЭМ во всех структурных подразделениях Общества целесообразно проводить сравнение экологических показателей в динамике по морским объектам и по объектам суши в зависимости от количества объектов проведения работ
13	Оценка соответствия	С целью улучшения контроля за состоянием объектов производства работ Общества непосредственно на объектах необходимо проведение обучения и повышения квалификации работников производственных подразделений по программам в области экологической безопасности. Особое внимание необходимо уделить подготовке супервайзеров и суперинтендантов
14	Экологические показатели	Обеспечить реализацию мероприятий в соответствии с Программой мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром недра» на 2020-2022 годы, а также Планами работ по охране окружающей среды на 2021 год филиалов Общества, направленных на недопущение наличия сверхнормативных платежей за НВОС
15	Управление аварийными ситуациями	Обеспечить выполнение мероприятий, предусмотренных программами и планами работ в области промышленной безопасности
16	Внутренние аудиты	Актуализация СТО Газпром недра 7.2-2020 Система экологического менеджмента. Оценка результатов функционирования в сроки, установленные графиком разработки (актуализации) документации. При актуализации учесть рекомендации аудиторов, полученные в ходе проведения внутреннего аудита СЭМ ПАО «Газпром» на объектах Общества, а также обеспечить обновление ссылочных организационно-распорядительных и локальных нормативных актов Общества, используемых в стандарте
17	Внутренние аудиты	Проведение стажировки работников Общества, прошедших обучение по внутреннему аудиту в 2020 году, но не проводивших аудиты в течение последних 3-х лет. По итогам стажировочных аудитов рассмотреть вопрос о расширении Реестра внутренних аудиторов СЭМ Общества

18	Внутренние аудиты	Включение в Программу внутренних аудитов СЭМ Общества на 2021 год всех структурных подразделений Общества, входящих в область применения и границы СЭМ, а также структурных подразделений, в которых внедрение СЭМ планируется в период 2021-2022 годы
19	Управление несоответствиями	При актуализации СТО Газпром недра 7.2-2020 Система экологического менеджмента. Оценка результатов функционирования учесть рекомендации аудиторов, полученные в ходе проведения внутреннего аудита СЭМ ПАО «Газпром» на объектах Общества, а также обеспечить обновление ссылочных организационно-распорядительных и локальных нормативных актов Общества, используемых в стандарте
20	Информирование и обучение	Учитывая опыт функционирования СЭМ ООО «Газпром геологоразведка», целесообразно рассмотрение вопроса о разработке и проведении электронного тестирования по СЭМ на базе программного продукта «ОЛИМПОКС»
21	Информирование и обучение	В целях повышения компетентности и вовлеченности работников, а также оптимизации процесса подготовки к внутренним аудитам необходима разработка информационного буклета-памятки по СЭМ
22	Информирование и обучение	Продолжить проведение экологических мероприятий и акций в 2021 году, обеспечивать информирование сотрудников о проведении мероприятий, вовлеченность персонала путем существующих инструментариев
23	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	Проработать вопрос о возможности внедрения СЭД во всех структурных подразделениях Общества (производственных и научно-производственных Филиалах)

Приложение 1

**Отчет о выполнении мероприятий, предусмотренных I этапом
Плана мероприятий ООО «Газпром недра» по внедрению системы экологического менеджмента
в соответствии со стандартом ISO 14001:2015 на 2020-2022 годы**

№ п/п	Мероприятие	Срок выполнения	Ответственный исполнитель	Статус мероприятия
1	2	3	4	5
1	Назначение специального представителя высшего руководства по вопросам функционирования системы экологического менеджмента (СЭМ)	Январь 2020	Заместитель главного инженера – начальник Управления ОТ, ПЭиПБ А.О. Кизимов	Выполнено Приказ ООО «Газпром недра» от 06.02.2020 № 60-ПР; СПВР – заместитель генерального директора – главный инженер, В.Л. Плотников
2	Подготовка организационно-распорядительных документов о создании и функционировании рабочей группы по внедрению системы экологического менеджмента из числа персонала Общества, обученного основам СЭМ в соответствии с типовыми программами обучения по СЭМ (Требования ISO 14001:2015)	Январь 2020	Заместитель главного инженера – начальник Управления ОТ, ПЭиПБ А.О. Кизимов	Выполнено Приказ ООО «Газпром недра» от 05.03.2020 №115-ПР Приказ ООО «Газпром недра» от 21.08.2020 № 373-ПР
3	Определение области применения и границ СЭМ (перечень видов деятельности и подразделений, на которые распространяется СЭМ)	Февраль 2020	Заместитель главного инженера – начальник Управления ОТ, ПЭиПБ А.О. Кизимов	Выполнено Протокол заседания Рабочей группы от 20.03.2020 №ПТ/01/03-11/1 Протокол заседания Рабочей группы от 29.09.2020 № ПТ/КО-02/1

№ п/п	Мероприятие	Срок выполнения	Ответственный исполнитель	Статус мероприятия
1	2	3	4	5
4	Разработка и утверждение экологической политики ООО «Газпром недра»	Февраль 2020	Заместитель главного инженера – начальник Управления ОТ, ПЭиПБ А.О. Кизимов	Приказ ООО «Газпром недра» от 23.03.2020 №150-ПР
5	Назначение ответственных за СЭМ в подразделениях Общества, входящих в область применения и границы СЭМ	Февраль 2020	Заместитель главного инженера – начальник Управления ОТ, ПЭиПБ А.О. Кизимов	Выполнено Приказ ПФ «Костромагазгеофизика» ООО «Газпром недра» от 30.09.2020 № 161 Приказ ПФ «Томскгазгеофизика» ООО «Газпром недра» от 05.10.2020 № 02/5-95
6	Утверждение перечня и графика разработки документации СЭМ ООО «Газпром недра»	Февраль 2020	Заместитель главного инженера – начальник Управления ОТ, ПЭиПБ А.О. Кизимов	Выполнено Протокол заседания Рабочей группы 20.03.2020 №ПТ/01/03-11/1
7	Разработка и утверждение документации СЭМ ООО «Газпром недра»	Февраль – Март 2020	Заместитель главного инженера – начальник Управления ОТ, ПЭиПБ А.О. Кизимов	Выполнено Приказ ООО «Газпром недра» от 23.09.2020 № 434-ПР СТО Газпром недра 7.0-2020 СТО Газпром недра 7.1-2020 СТО Газпром недра 7.2-2020

№ п/п	Мероприятие	Срок выполнения	Ответственный исполнитель	Статус мероприятия
1	2	3	4	5
8	Проведение идентификации и оценки экологических аспектов в подразделениях Общества. Согласование и утверждение перечня значимых экологических аспектов (ЗЭА) ООО «Газпром недра»	Март 2020	Заместитель главного инженера – начальник Управления ОТ, ПЭиПБ А.О. Кизимов	Выполнено Общий перечень ЭА Общества утвержден СПВР, заместителем генерального директора – главным инженером от 22.10.2020 Протокол заседания Рабочей группы от 21.10.2020 № ПТ/КО-02/2
9	Формирование Экологических целей ООО «Газпром недра» на 2020-2022 гг	Март 2020	Заместитель главного инженера – начальник Управления ОТ, ПЭиПБ А.О. Кизимов	Выполнено Экологические цели ООО «Газпром недра» согласованы с Управлением ПАО «Газпром» (А.Г. Ишков) и Департаментом ПАО «Газпром» (С.Н. Меньшиков), утверждены 23.10.2020 генеральным директором В.В. Черепановым
10	Разработка, согласование и утверждение программы мероприятий по достижению корпоративных экологических целей ПАО «Газпром» и экологических целей ООО «Газпром недра» на 2020-2022 гг	Март 2020	Заместитель главного инженера – начальник Управления ОТ, ПЭиПБ А.О. Кизимов	Выполнено Программа мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром недра» на 2020-2022 годы, утверждена 23.10.2020 генеральным

№ п/п	Мероприятие	Срок выполнения	Ответственный исполнитель	Статус мероприятия
1	2	3	4	5
				директором В.В. Черепановым
11	Утверждение реестра внутренних аудиторов ООО «Газпром недра» из числа персонала Общества, обученного в соответствии с типовыми программами обучения по СЭМ (Внутренний аудит)	Май 2020	Заместитель главного инженера – начальник Управления ОТ, ПЭиПБ А.О. Кизимов	Выполнено Реестр внутренних аудиторов ООО «Газпром недра», утв. заместителем генерального директора – главным инженером от 17.08.2020
12	Утверждение Программы внутренних аудитов СЭМ ООО «Газпром недра» на 2020 год	Май 2020	Заместитель главного инженера – начальник Управления ОТ, ПЭиПБ А.О. Кизимов	Выполнено Программа внутренних аудитов ООО «Газпром недра», утв. заместителем генерального директора – главным инженером от 17.08.2020
13	Проведение в подразделениях ООО «Газпром недра», входящих в область применения и границы СЭМ, внутренних аудитов СЭМ	В соответствии с утвержденной программой	Заместитель главного инженера – начальник Управления ОТ, ПЭиПБ А.О. Кизимов	Выполнено Проведено 9 единичных внутренних аудитов в удаленном формате. Программа внутренних аудитов выполнена в полном объеме.
14	Определение контекста организации, принятых обязательств. Анализ рисков и возможностей. Формирование отчета о функционировании СЭМ ООО «Газпром недра» за год. Анализ результатов функционирования СЭМ высшим руководством.	Ноябрь – Декабрь 2020	Заместитель главного инженера – начальник Управления ОТ, ПЭиПБ А.О. Кизимов	Выполнено Отчет о функционировании СЭМ ООО «Газпром недра» утвержден генеральным директором В.В. Черепановым 15.03.2021

№ п/п	Мероприятие	Срок выполнения	Ответственный исполнитель	Статус мероприятия
1	2	3	4	5
15	Проведение внешнего аудита СЭМ ООО «Газпром недра» независимой сторонней организацией	Январь 2021	Заместитель главного инженера – начальник Управления ОТ, ПЭиПБ А.О. Кизимов	Выполнено Аудит проведен группой аудиторов ООО «Газпром газнадзор» в рамках внутреннего аудита СЭМ ПАО «Газпром» на объектах ООО «Газпром недра» в период с 09.11.2020 по 13.11.2020
16	Подтверждение соответствия СЭМ ООО «Газпром недра» требованиям стандарта ISO 14001:2015. Самодекларация	Февраль 2021	Заместитель главного инженера – начальник Управления ОТ, ПЭиПБ А.О. Кизимов	Выполнено Заявление о соответствии СЭМ требованиям ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001) от 16.02.2021 № 1913/01/03-11

Приложение 2

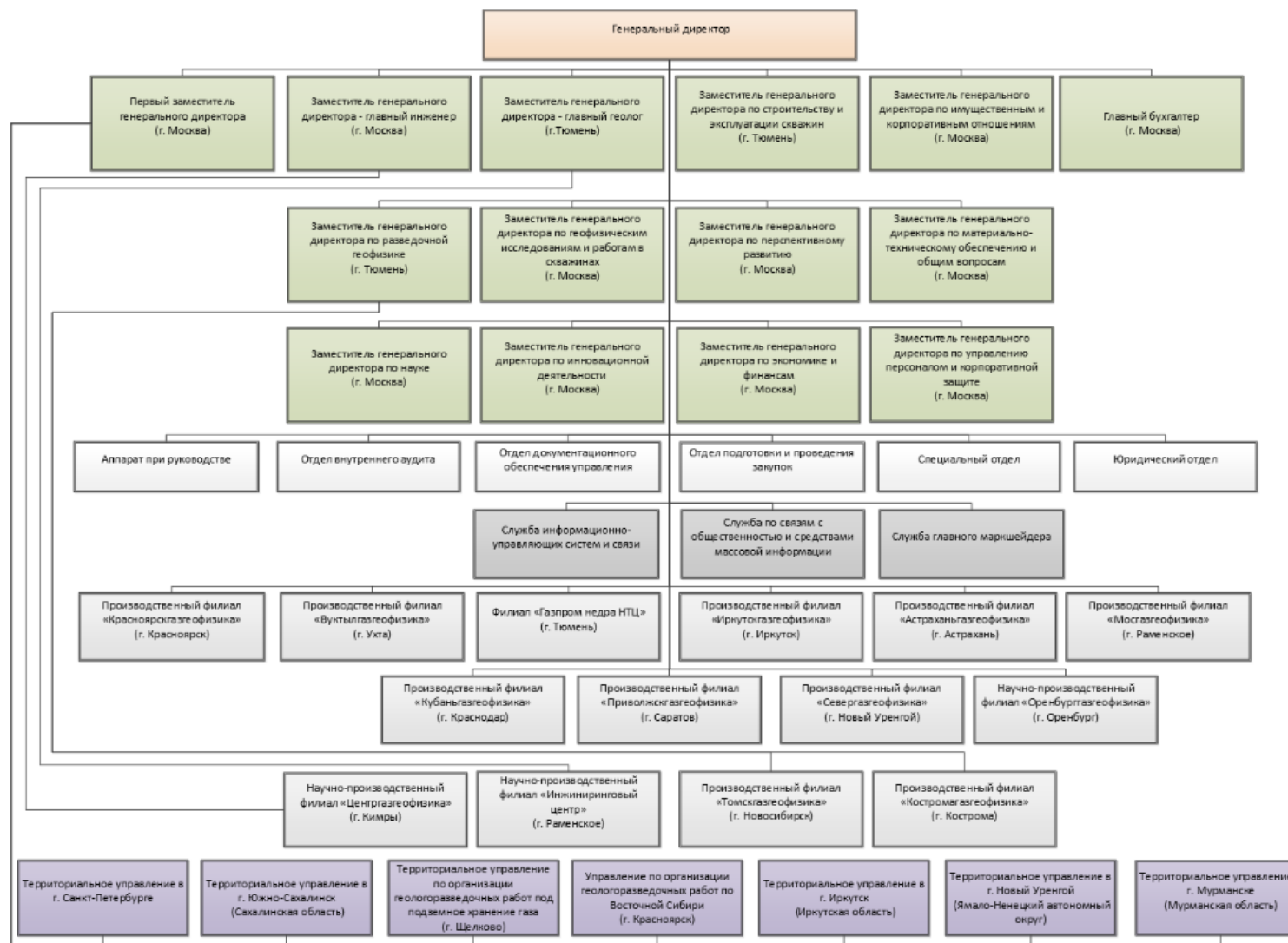
Перечень подразделений ООО «Газпром недра», входящих в область применения и границы системы экологического менеджмента

Наименование	Непосредственное подчинение
Аппарат при руководстве	Генеральный директор
Отдел документационного обеспечения управления	
Отдел подготовки и проведения закупок	
Отдел внутреннего аудита	
Специальный отдел	
Юридический отдел	
Служба по связям с общественностью и СМИ	
Служба главного маркшейдера	
Бухгалтерия	Главный бухгалтер
Управление по организации геологоразведочных работ на шельфе	Первый заместитель генерального директора
Территориальное управление в г. Санкт-Петербурге	
Территориально управление в г. Новый Уренгой	
Территориальное управление в г. Южно-Сахалинске (Сахалинская область)	
Управление по организации геологоразведочных работ по Восточной Сибири (г. Красноярск)	
Территориальное управление в г. Иркутске	
Территориальное управление по организации геологоразведочных работ под подземное хранение газа (г. Щелково)	
Территориальное управление в г. Мурманске	
Управление охраны труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности	Заместитель генерального директор – главный инженер
Производственно-техническое управление	
Отдел системы менеджмента качества	
Отдел главного механика	
Отдел главного энергетика	
Группа главного метролога	
Группа радиационной безопасности	
Служба обеспечения единства измерений	
Управление организации геологоразведочных работ	Заместитель генерального директора – главный геолог
Управление по развитию минерально-сырьевой базы	
Отдел интерпретации ГИС при строительстве скважин	

Отдел интерпретации ГИС при контроле за разработкой месторождений и эксплуатацией ПХГ	Заместитель генерального директора по строительству и эксплуатации скважин
Экспертно-методический отдел геофизических исследований скважин	
Управление проектирования скважин	
Управление организации строительства скважин	
Производственно-диспетчерская служба	
Отдел организации раздельных сервисов при строительстве скважин	
Служба супер-интендантов	
Служба контроля строительства скважин	
Управление разведочной геофизики	Заместитель генерального директора по разведочной геофизике
Производственный филиал «Томскгазгеофизика»	
Производственный филиал «Костромагазгеофизика»	
Отдел комплексной оценки перспектив лицензионных участков	Заместитель генерального директора по перспективному развитию
Группа планирования и контроля исполнения производственных программ	
Отдел проектного управления и мониторинга работ	
Отдел НИОКР и патентования	Заместитель генерального директора по науке
Отдел интеллектуальной собственности	
Служба информационно-управляющих систем и связи	
Управление инновационного развития	Заместитель генерального директора по инновационной деятельности
Управление планирования и учета затрат	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Планово-экономическое управление	
Финансовое управление	
Управление по организации работы с имуществом	Заместитель генерального директора по имущественным и корпоративным отношениям
Управление материально-технического и транспортно-логистического обеспечения	Заместитель генерального директора по материально-техническому обеспечению и общим вопросам
Хозяйственная служба	
Управление корпоративной защиты	Заместитель генерального директора по управлению персоналом и корпоративной защите
Управление по работе с персоналом	

Приложение 3

Организационная структура ООО «Газпром недра» по состоянию на 31.12.2020



Приложение 4

План мероприятий по управлению экологическими рисками ООО «Газпром недра» на 2021 год

Наименование риска	Оценка управляемости риском	Способы реагирования (в порядке предпочтительности)	Номер и описание мероприятия	Описание ожидаемого результата	Срок исполнения	Ответственный за выполнение	Загрязнения на мероприятии	Источник финансирования	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Нарушение законодательства в части возмещения вреда, причиненного водным биоресурсам при реализации проектов Общества вследствие срыва работ по заключению договоров на выполнение работ по выращиванию и выпуску водных биологических ресурсов	средняя	снижение	1. Разработка Положения о планировании, организации и осуществлении компенсационных мероприятий по выпуску водных биологических ресурсов	Оптимизация процедуры организации и осуществления компенсационных мероприятий в Обществе; выработка единого подхода	Сентябрь 2021	А.О. Кизимов, заместитель главного инженера – начальник Управления ОТПЭиПБ	-	-	-

<p>2. Превышение нормативного срока хранения отходов бурения (11 месяцев) на площадках разведочных скважин, в связи с отсутствием круглогодичного транспортного сообщения</p>	<p>средняя</p>	<p>снижение</p>	<p>1. Осуществление производственного экологического контроля в рамках Административного производственного контроля на объектах подрядных организаций</p>	<p>Выдача предписаний и рекомендаций</p>	<p>В соответствии с графиком проведения АПК на объектах подрядных организаций на 2021 год</p>	<p>А.О. Кизимов, заместитель главного инженера – начальник Управления ОТПЭиПБ</p>	<p>В рамках командировочных расходов</p>	<p>БДР Общества</p>	<p>-</p>
---	----------------	-----------------	---	--	---	---	--	---------------------	----------



ЗАЯВЛЕНИЕ О СООТВЕТСТВИИ СИСТЕМЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА (СЭМ) ТРЕБОВАНИЯМ МЕЖДУНАРОДНОГО СТАНДАРТА ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001)

ООО «Газпром недра» (далее – Общество) является 100% дочерним обществом ПАО «Газпром», осуществляющим централизованно полный цикл геологоразведочных работ на территории Российской Федерации и предоставляющим заказчикам широкий спектр уникальных геофизических и геолого-технических услуг.

Производственная деятельность ООО «Газпром недра» связана с воздействием на окружающую среду, в связи с чем Общество последовательно проводит работу по расширению области применения Экологической политики, утвержденной приказом от 23.03.2020 № 150-ПР.

Выстроенная Обществом стратегия природопользования способствует сохранению благоприятной окружающей среды, рациональному использованию природных ресурсов, развитию экологической культуры производства.

В 2020 году, в соответствии с Планом мероприятий ООО «Газпром недра» по внедрению системы экологического менеджмента в соответствии со стандартом ISO 14001:2015 на 2020-2022 годы, введенным в действие приказом от 06.02.2020 № 61-ПР, проведена работа по I этапу внедрения системы экологического менеджмента в области управления геологоразведочными работами.

Область применения и границы СЭМ Общества определены и документированы в СТО Газпром недра 7.0-2020 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению», а также решении протокола заседания Рабочей группы по СЭМ Общества от 29.09.2020 № ПТ/КО-02/1 и прилагаются к настоящему заявлению.

Соответствие СЭМ ООО «Газпром недра» требованиям ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001), а также ее результативность и поддержание в рабочем состоянии подтверждены внутренним аудитом, проведенным в 2020 году группой аудиторов СЭМ ПАО «Газпром».

На основании изложенного ООО «Газпром недра» заявляет, что СЭМ в Обществе внедрена, функционирует и соответствует требованиям ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001).

ООО «Газпром недра» открыто для демонстрации функционирования СЭМ всем заинтересованным сторонам.



УТВЕРЖДЕНА
приказом ООО «Газпром недра»
от 23.03.2020 № 150-П/Р



ООО «Газпром недра» (далее – Общество) является специализированным дочерним обществом ПАО «Газпром» по организации и проведению геологоразведочных работ на лицензионных участках ПАО «Газпром» и его дочерних обществ на суше и континентальном шельфе Российской Федерации.

Основные обязательства Общества в области охраны окружающей среды закреплены в данной Экологической политике, основанной на корпоративной Экологической политике ПАО «Газпром».

Для устойчивого развития Руководство Общества обеспечивает достижение основной стратегической цели – прирост запасов углеводородного сырья при условии рационального использования природных ресурсов и охраны окружающей среды при производстве работ.

ДЛЯ ЭТОГО ОБЩЕСТВО ПРЕДПРИНИМАЕТ ВСЕ ВОЗМОЖНЫЕ ШАГИ, НАПРАВЛЕННЫЕ:

- на достижение экологических целей Общества;
- на соблюдение в своей деятельности всех требований законодательства Российской Федерации и международных правовых актов в области охраны окружающей среды;
- на разработку и реализацию мероприятий по охране окружающей среды, предотвращающих и снижающих негативное воздействие на окружающую среду при производстве работ;
- на постоянное улучшение процессов планирования и управления осуществляемыми работами, применение новых технологий;
- на планирование мероприятий на территории нахождения коренных малочисленных народов с учетом их интересов;
- на информирование населения и общественности о намечаемой деятельности Общества;
- на постоянное улучшение системы экологического менеджмента (далее – СЭМ) Общества для улучшения результатов деятельности в области охраны окружающей среды;
- на создание условий для вовлечения всех работников Общества в процесс реализации настоящей Экологической политики.

ОБЩЕСТВО ГАРАНТИРУЕТ ВЫПОЛНЕНИЕ ЛИЦЕНЗИОННЫХ СОГЛАШЕНИЙ ОБЕСПЕЧЕНИЕМ:

- понимания внутренних и внешних условий, влияющих на результаты деятельности, а также условий, связанных с экологическими особенностями регионов присутствия;
- понимания потребностей и ожиданий заинтересованных сторон;
- понимания области применения СЭМ Общества;
- выполнения обязательств соблюдения требований природоохранного законодательства;
- определения рисков и возможностей, связанных с экологическими аспектами деятельности;
- своевременной и качественной рекультивации земель, на которых проводились работы;
- проведения экологического мониторинга и контроля на объектах производства работ;
- вовлечения работников Общества в деятельность по экологическому менеджменту;
- постоянного улучшения СЭМ Общества и его природоохранной деятельности.

Механизм реализации данной Экологической политики изложен в Руководстве по системе экологического менеджмента Общества.



Информационный образец