

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «Газпром добыча Надым»
И.В. Мельников
«25» _____ 2020 г.

ОТЧЕТ
о функционировании системы экологического менеджмента
ООО «Газпром добыча Надым»
за 2019 год

г. Надым
2020 г.

1. Введение

1.1. Отчет о результатах функционирования системы экологического менеджмента (далее – СЭМ) подготовлен в рамках регулярно проводимого анализа функционирования СЭМ ООО «Газпром добыча Надым» (далее по тексту - Общество) ее высшим руководством в соответствии с требованиями стандарта ISO 14001:2015.

Анализ проведен за период функционирования СЭМ с 01 января по 31 декабря 2019 года по всем элементам ISO14001:2015.

2. Статус СЭМ Общества

2.1. Основным видом деятельности Общества является добыча и подготовка к транспортировке газа и газового конденсата.

2.2. Область применения СЭМ Общества определена в СТО Газпром добыча Надым 8.103-2018 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению», как осуществление следующих видов деятельности:

- добыча и подготовка природного газа и газового конденсата;
- геологоразведочные работы;
- интенсификация и ремонт скважин;
- энерговодоснабжение и эксплуатация энергетического оборудования объектов добычи и подготовки газа;
- реализация инвестиционных проектов строительства объектов газодобычи и вспомогательных объектов.

В рамках выполнения мероприятий по улучшению СЭМ по анализу функционирования СЭМ высшим руководством Общества за 2018 год, в границы СЭМ Общества включено Управление связи (протокол заседания рабочей группы по совершенствованию СЭМ Общества № 3 от 15.04.2019).

В 2019 году в границы СЭМ Общества входили все структурные подразделения администрации (кроме: службы по эксплуатации зданий и сооружений, службы организации вахтовых перевозок, отдела социального развития), а также 12 филиалов основного и вспомогательного производства:

1. Медвежинское газопромысловое управление;
2. Надымское нефтегазодобывающее управление;
3. Ямальское газопромысловое управление;
4. Управление организации реконструкции и строительства основных фондов;
5. Управление по эксплуатации вахтовых поселков (кроме: жилищно-эксплуатационного участка (Общежитие №1, Общежитие №2, Общежитие №3, Группа по хозяйственному обслуживанию), гостиницы «Айсберг», службы по спортивно-оздоровительной и культмассовой работе (СК «Молодость», КСК «Гармония», КЛК «Кристалл», ДК «Прометей», ДК «Юбилейный»); службы по обеспечению жизнедеятельности вахтового персонала №3 (группа по хозяйственному обслуживанию, Общежитие №6));
6. Управление «Ямалэнергогаз»;
7. Управление аварийно-восстановительных работ;
8. Управление материально-технического снабжения и комплектации;
9. Управление по содержанию коммуникаций и сооружений;
10. Управление технологического транспорта и спецтехники;
11. Инженерно-технический центр;
12. Управление связи.

Обоснование ограничений области применения СЭМ Общества приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.

№ п/п	Наименование процесса/ подразделения/ объекта инфраструктуры/ площадки	Функционал	Обоснование исключения
Подразделения администрации Общества			
1	Служба по эксплуатации зданий и сооружений	Обслуживание административного здания Общества и прилегающей территории, хранение и реализация материально-технических ресурсов	Не участвуют в обеспечении функционирования основных процессов, включенных в область применения СЭМ Общества
2	Служба организации вахтовых перевозок	Организация и обеспечение перевозок вахтового персонала авиационным и автомобильным транспортом	
3	Отдел социального развития	Организация работы по предоставлению работникам, пенсионерам и членам их семей социальных льгот, гарантий и компенсаций	
Филиалы Общества			
1	Медико-санитарная часть	Организация лечебно-профилактической деятельности, координация медицинской деятельности	Не участвуют в обеспечении функционирования основных процессов, включенных в область применения СЭМ Общества
2	Служба корпоративной защиты	Обеспечение экономической, информационной безопасности, защиты имущества	
3	Пансионат «Надым»	Организация санаторно-курортного отдыха	

В 2020 году в организационной структуре Общества произойдут изменения:

– в связи с проводимыми структурными изменениями инвестиционно-строительного комплекса ПАО «Газпром» и передачей функций Заказчика единому техническому Заказчику – ООО «Газпром инвест», с 01.05.2020 Управление организации реконструкции и строительства основных фондов исключается из структуры Общества с дальнейшей его передачей в структуру ООО «Газпром инвест» (Приказ Общества от 29.01.2020 № ОД-53);

– в целях обеспечения выполнения функций заказчика строительства новых объектов, реконструкции, расширения, технического перевооружения действующих объектов и (или) сооружений по «Инвестиционной программе Общества», консервации и ликвидации, арендованных у ПАО «Газпром» объектов с 18.02.2020 в организационной структуре Общества в составе структурных подразделений при администрации создана служба организации реконструкции и строительства основных фондов (приказ Общества от 06.02.2020 № ОД-73).

Согласно Рекомендациям по установлению области применения и границ СЭМ дочерних обществ ПАО «Газпром», направлены письмом ПАО «Газпром» от 29.10.2018 № 01/23/4/07-1909, не допускается ограничение области и границ применения СЭМ дочернего общества, в том числе, в случаях:

– наличия в деятельности соответствующего подразделения/ процесса/ объекта инфраструктуры («функциональной зоны») дочернего общества факта сверхнормативного воздействия и/ или сверхнормативной платы за негативное воздействие на окружающую среду за период, начиная с 2011-го года;

– при наличии исков и предписаний со стороны органов государственного контроля и надзора к соответствующему подразделению/ процессу/ объекту инфраструктуры («функциональной зоны») дочернего общества за период, начиная с 2011-го.

В 2015-2016 годах Общество вносило сверхлимитную плату за размещение отходов производства и потребления, образованных филиалом Пансионат «Надым» (п. Кабардинка), по причине невозможности получения документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение вследствие отсутствия в районе п. Кабардинка и близлежащих районах объектов размещения отходов, зарегистрированных в государственном реестре объектов размещения отходов. В январе 2017 года филиалом Пансионат «Надым» своевременно не было получено разрешение на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в связи с чем Общество вносило плату за сверхнормативное воздействие выбросов ЗВ на атмосферный воздух. В 2019 году по итогам проверки соблюдения требований законодательства в области ООС, природопользования и обеспечения экологической безопасности на объектах филиала Пансионат «Надым», проводимой Черноморо-Азовским морским управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора), было выявлено 2 нарушения законодательства в области охраны окружающей, в адрес Общества было выдано 2 предписания об устранении нарушений, вынесено 2 протокола об административном правонарушении.

В связи с вышеизложенным требуется актуализация границ применения СЭМ Общества.

2.2.1. **Выводы:**

Границы СЭМ Общества требуют актуализации, в связи с изменениями в организационной структуре Общества, а также в целях соблюдения рекомендаций по установлению области применения и границ СЭМ дочерних обществ ПАО «Газпром».

2.2.2. **Предложения по улучшению:**

Исключить из границ применения СЭМ Общества Управление организации реконструкции и строительства основных фондов, включить в границы службу организации реконструкции и строительства основных фондов.

Провести анализ, подготовить предложения о включении / невключении с обоснованием причин филиала Пансионат «Надым» в границы СЭМ Общества.

Подготовить предложения высшему руководству по актуализации границ СЭМ Общества.

2.3. Информация о подтверждении соответствия СЭМ требованиям ISO 14001.

Общество заявило о соответствии СЭМ международного стандарта ISO 14001:2015 и её открытости для демонстрации функционирования СЭМ всем заинтересованным сторонам 08 ноября 2018 года. Механизм подтверждения – самодекларация.

2.3.1. **Выводы:**

– выбранный способ подтверждения соответствия СЭМ Общества позволяет обеспечить планируемую результативность СЭМ Общества;

– необходимость менять способ подтверждения соответствия СЭМ Общества отсутствует.

2.3.2. **Предложения по улучшению:**

В связи с актуализацией области и границ СЭМ Общества, на основании итогов внутренних аудитов СЭМ, анализа функционирования СЭМ со стороны высшего руководства, необходимо актуализировать заявление о соответствии СЭМ.

2.4. Информация о наличии других формализованных систем менеджмента (СМК, СУОТ, СЭНМ, СМИБ и пр.), а также статусе СЭМ относительно этих систем (степени интеграции, основных элементах интеграции и проблемах, связанных с функционированием отдельных систем менеджмента или их интеграцией).

СЭМ Общества является относительно самостоятельно функционирующей системой управления в рамках общей системы управления Общества.

Помимо СЭМ в Обществе «Газпром» формализованы и сертифицированы:

- система управления охраной труда (СУОТ) - на соответствие требованиям OHSAS 18001:2007;
- система менеджмента качества (СМК) - на соответствие требованиям ISO 9001:2015.

Обе системы сертифицированы Ассоциацией по сертификации «Русский регистр».

13 марта 2018 года опубликован стандарт ISO 45001:2018, заменяющий собой OHSAS 18001:2007. Стандарт сформирован в соответствии со структурой высокого уровня и предполагает наличие элементов, аналогичных элементам СЭМ и СМК, в том числе анализа контекста организации и вытекающих из него рисков, влияющих на функционирование СУОТ.

Обществом принято решение о внедрении требований стандарта ISO 45001:2018.

Для перехода от требований стандарта OHSAS 18001:2007 к требованиям стандарта ISO 45001:2018 отводится три года. Сертификат соответствия OHSAS 18001:2007 также будет действовать до конца переходного периода.

Также в Обществе внедрены:

- Система управления рисками. В рамках системы управления рисками разработан комплекс регламентирующих документов.
- Система энергетического менеджмента (СЭнМ) в соответствии с требованиями ISO 50001:2018.

В 2019 году ПАО «Газпром» было проведено анкетирование с целью определения степени интеграции внедренных систем менеджмента.

По итогам проведенного анализа отмечено частичное взаимодействие между владельцами систем в части принятия стратегических решений относительно реализации системных требований ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 50001:2018.

2.4.1. Выводы:

- на настоящий момент СЭМ Общества не интегрирована с другими системами менеджмента;
- параллельное функционирование систем менеджмента содержит в себе ряд рисков, в части дублирования и пересечения ряда процессов, в том числе процесса идентификации и оценки рисков, количества аудитов;
- доработку и дальнейшее улучшение СЭМ Общества необходимо проводить при взаимодействии с владельцами других систем управления с учетом существующих процедур и методологий.

2.4.2. Предложения по улучшениям:

Проанализировать возможность интеграции систем менеджмента уровне Общества.

2.5. Все мероприятия, запланированные по результатам анализа функционирования СЭМ со стороны руководства за 2018 год, выполнены в полном объеме и признаны результативными. Информация о выполнении мероприятий приведена в приложении 1.

2.6. Предложения по улучшениям:

2.6.1. Исключить из границ применения СЭМ Общества Управление организации реконструкции и строительства основных фондов, включить в границы службу организации реконструкции и строительства основных фондов;

2.6.2. Провести анализ, подготовить предложения о включении / невключении с обоснованием причин филиала Пансионат «Надым» в границы СЭМ Общества.

2.6.3. Подготовить предложения высшему руководству по актуализации границ СЭМ Общества.

2.6.4. В связи с актуализацией области и границ СЭМ Общества, на основании итогов внутренних аудитов СЭМ, анализа функционирования СЭМ со стороны высшего руководства, необходимо актуализировать заявление о соответствии СЭМ.

2.6.5. Проанализировать возможность интеграции систем менеджмента уровне Общества.

.

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 проведен 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».

Результаты анализа среды организации и ее изменений, влияющих/ способных повлиять на результативность функционирования СЭМ Общества, приведены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2019 год	Потенциальные в 2020 году	
1	Внешние				
1.1.	Законодательное регулирование деятельности Общества на территории РФ, в регионах присутствия	<p>Необходимость соблюдения требований в области ООС.</p> <p>На настоящий момент деятельность филиалов Общества, входящих в область и границы применения СЭМ Общества, в целом соответствует требованиям природоохранного законодательства.</p> <p>Некоторые сложности вызывают изменения в следующих законодательных актах:</p> <p>1. Постановление Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон»;</p> <p>2. Федеральный закон от 03.08.2018 г. № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», затрагивающий некоторые вопросы установления зон с особыми условиями</p>	<p>В целом по Обществу на данный момент фактор находится в управляемых условиях. Разработаны и выполняются планы мероприятий по выполнению требований, установленных указанными Федеральными законами и иными нормативными актами. Определен перечень первоочередных объектов, в отношении установление СЗЗ в соответствии с доведенным письмом ПАО «Газпром» от</p>	<p>Потенциальные последствия в 2020 году отсутствуют. Вместе с тем значительный объем изменений требований законодательства в области охраны окружающей среды может привести к значительным рискам несоблюдения указанных требований, росту затрат на их выполнение и повлиять на функционировании СЭМ ДО, в том числе, -отклонению фактических ключевых показателей -экологической результативности от</p>	нет

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2019 год	Потенциальные в 2020 году	
		использования территорий (в том числе санитарно-защитных зон). Указанным законом определен закрытый перечень зон с особыми условиями использования территорий, сведения о местоположении границ которых должны быть внесены в государственный реестр недвижимости. Одним из видов зон с особыми условиями использования территорий являются санитарно-защитные зоны.	29.12.2018 № 01/23-3885. Подготовлена конкурсная документация для разработки проектов СЗЗ и внесения в ЕГРН зон с особыми условиями использования территорий.	установленных нормативов; -невыполнению обязательств в рамках Экологической политики, сверхнормативным платежам. Необходимость выполнения нормы законодательства, связанной с постановкой на учет ЗОУИТ, продлена до 01.01.2025. В 2020 году будет проведена работа по разработке проектов СЗЗ для 12 объектов Общества силами подрядной организации.	
		3. Постоянные изменения и дополнения, вносимые в Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 (ред. от 02.11.2018) «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов». В связи с внесением в федеральный классификационный каталог отходов (ФККО) группы отходов «Трубы стальные нефте- и газопроводов отработанные», отнесенных к IV класса опасности, Росприроднадзором, Прокуратурой Российской Федерации	Выполнено отнесение образующихся отходов стальных труб газопроводов к соответствующему классу опасности. Разработаны ПНООЛР, получены документы об утверждении НООЛР для объектов ОНВ I категории.	На основании поручения Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 22.10.2019 № 01-3974 АО «Газстройпром» назначено уполномоченной организацией, ответственной за	нет

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2019 год	Потенциальные в 2020 году	
		<p>была инициирована проверка соблюдения законодательства в области обращения с отходами стальных труб. Основание для проведения проверок послужило поручение Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Д.Н. Козака от 19.09.2018 №ДК-П9-166пр.</p> <p>По результатам проверки у Общества было выявлено нарушение в области обращения с отходами и наложены штрафные санкции в виде штрафа 100 тыс. руб. по ст.8.2. КоАП.</p>		<p>процесс утилизации труб, отнесенных к отходам I – IV классам опасности. Общество в 2020 году будет проводить работу по заключению договоров купли-продажи лома и отходов ЧМ (труб стальных отработанных), что позволит исключить риски нарушения требований законодательства в области обращения с отходами.</p>	
		<p>В течение 2019 года на государственном уровне продолжалась разработка нормативных законодательных документов, направленных на реализацию положений Федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды и отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 21.07.2014 № 219-ФЗ (далее - 219 - ФЗ).</p> <p>Так с 01.01.2019 года вступают в силу отдельные требования 219 - ФЗ в части нормирования негативного воздействия на окружающую среду, выдачи комплексных экологических разрешений</p>	<p>В 2019 году пройдена ГЭЭ проектной документации на строительство объектов ОНВ I категории (ОСАЗ ХГКМ, Эксплуатационное бурение ХГКМ, Строительство полигона ТБ и ПО на ХГКМ).</p> <p>Проведена детальная оценка соответствия Применяемых технологий технологическим</p>	<p>Ведутся работы по подготовке перехода Общества на принципы наилучших доступных технологий (НДТ).</p>	нет

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2019 год	Потенциальные в 2020 году	
		(КЭР), подачи деклараций о воздействии на окружающую среду, проведения государственной экологической экспертизы (далее – ГЭЭ) проектов строительства объектов НВОС I категории.	показателям НДТ, установленным в утвержденных ИТС НДТ. По результатам оценки технологии, применяемые на всех объектах ОНВ I категории Общества соответствуют технологическим показателям НДТ.		
1.2	Обязательства Общества перед заинтересованными сторонами на национальном и международном уровне	На настоящий момент все принятые ДО обязательства выполняются в полном объеме	В 2019 году данный фактор находился в управляемых условиях, фактических последствий для СЭМ Общества не выявлено	В 2019 году данный фактор находился в управляемых условиях, потенциальных последствий для СЭМ Общества в 2020 году не выявлено	нет
1.3	Экономические факторы (мировые цены на энергоноситель, нестабильность национальной валюты, ограничения на импортные закупки и другое)	Влияния экономических факторов на результативность СЭМ Общества в отчетный период не выявлено	В 2019 году данный фактор находился в управляемых условиях, фактических последствий для СЭМ Общества не выявлено	В 2019 году данный фактор находился в управляемых условиях, потенциальных последствий для СЭМ Общества в 2020 году не выявлено	нет
1.4	Среда потребителей, контрагентов и конкурентов	Структура контрагентов на рассматриваемый период стабильна, изменения не планируются.	В 2019 году данный фактор находился в управляемых условиях, фактических последствий для СЭМ Общества не выявлено	В 2019 году данный фактор находился в управляемых условиях, потенциальных последствий для СЭМ Общества в 2020 году не выявлено	нет

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2019 год	Потенциальные в 2020 году	
1.5	Специфика регионов присутствия (в том числе, наличие крупных городов, плотность населения), ведения деятельности	Специфика региона присутствия связана с расположением части объектов инфраструктуры Общества в районах Крайнего Севера и Арктической зоне РФ. На данный момент дополнительные требования, связанные с осуществлением деятельности в Арктической зоне и районах Крайнего Севера, не установлены	В 2019 году данный фактор находился в управляемых условиях, фактических последствий для СЭМ Общества не выявлено	В 2019 году данный фактор находился в управляемых условиях, потенциальных последствий для СЭМ Общества в 2020 году не выявлено	нет
1.6	Доля и место на рынке сбыта, с учетом текущих показателей	Доля и место на рынке сбыта на рассматриваемый момент стабильны, изменения не планируются	В 2019 году данный фактор находился в управляемых условиях, фактических последствий для СЭМ Общества не выявлено	В 2019 году данный фактор находился в управляемых условиях, потенциальных последствий для СЭМ Общества в 2020 году не выявлено	нет
1.7	Тенденции технологий отрасли и др.	Новые технологии, природоохранное оборудование, которые могли бы быть внедрены в Обществе, на данный момент отсутствуют	В 2019 году данный фактор находился в управляемых условиях, фактических последствий для СЭМ Общества не выявлено	В 2019 году данный фактор находился в управляемых условиях, потенциальных последствий для СЭМ Общества в 2020 году не выявлено	нет
2	Внутренние				
2.1	Лидирующая позиция руководства Общества	Высшее руководство Общества играет ключевую роль в функционировании, поддержании и совершенствовании СЭМ Общества путем принятия ключевых решений по основным вопросам в рамках СЭМ, выделения ресурсов, утверждения экологических целей и планов мероприятий, анализа СЭМ, стимулирования и вовлечения персонала в СЭМ	В 2019 году данный фактор находился в управляемых условиях, фактических последствий для СЭМ Общества не выявлено	В 2019 году данный фактор находился в управляемых условиях, потенциальных последствий для СЭМ Общества в 2020 году не выявлено	нет

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2019 год	Потенциальные в 2020 году	
2.3	Организационная структура Общества, взаимодействие с ПАО «Газпром»	Изменения организационной структуры Общества влияет на функционирование СЭМ, в том числе при планировании действий, формировании экологических целей и планировании их достижения и т.д.	Организационная структура Общества, а также порядок и механизм взаимодействия Общества с ПАО «Газпром» в 2019 году существенных изменений не претерпевали	В 2020 году планируются изменения в организационной структуре Общества. Анализ изменений приведен в пункте 2.2 раздела 2 в рамках анализа области и границ применения СЭМ Общества	Нет
2.4	Человеческие ресурсы, компетентность и вовлеченность персонала в СЭМ, знания организации	Некомпетентность персонала напрямую влияет на результативность СЭМ Общества и явилась в 2019 году наиболее частой причиной несоответствий, нарушений, выявленных в рамках проверок государственных надзорных органов, аудитов СЭМ	Недостаточность компетенции персонала привела к: - несоблюдению законодательных требований в области ООС; - несоблюдению требований ISO 14001:2015; - привлечению к административной ответственности. В 2019 году актуализирована программа подготовки кадров Общества в области охраны окружающей среды и СЭМ, проведено внеплановое обучение специалистов	На данный момент фактор находится в управляемых условиях. На 2020 год запланировано обучение персонала в области охраны окружающей среды и СЭМ по плану предприятия и по графику ПАО «Газпром»	Нет

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2019 год	Потенциальные в 2020 году	
			Общества на базе Учебно-производственного центра Общества по программе: «Охрана окружающей среды и экологическая безопасность». Результаты анализа процесса информирования, обучения и повышения квалификации персонала приведен в пункте 9.1 раздела 9 настоящего отчета		
2.5	Производственные ресурсы: инфраструктура, технологии, процессы, информационные и программные продукты и др.	В целом на настоящий момент в Обществе достаточно производственных ресурсов	Значительных фактических последствий для СЭМ Общества не выявлено	На данный момент фактор находится в управляемых условиях	Нет
2.6	Другие материальные и денежные ресурсы, финансирование	В целом на настоящий момент в Обществе достаточно материальных и денежных ресурсов	На данный момент фактор находится в управляемых условиях. Значительных фактических последствий для СЭМ Общества не выявлено	На данный момент фактор находится в управляемых условиях. Значительных потенциальных последствий для СЭМ Общества не выявлено	Нет
3	Экологические				
3.1	Особенности рельефа, гидрологического	Бованенковское НГКМ и Харасавэйское ГКМ, расположены на территории	На данный момент фактор находится в	На данный момент фактор находится в	Нет

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2019 год	Потенциальные в 2020 году	
	режима, почв, растительного и животного мира	полуострова Ямал, которая характеризуется высокой динамикой опасных экзогенных процессов, связанной с распространением многолетнемерзлых грунтов, неблагоприятным гидрологическим режимом, подвержена паводковому затоплению. Данные факторы учтены при проектировании и строительстве оснований и фундаментов объектов обустройства. Проводится геотехнический мониторинг, разрабатываются и реализуются планы мероприятий с целью обеспечения инженерной защиты сооружений. Разработан порядок идентификации экологических аспектов, связанных с воздействием на многолетнемерзлые породы	управляемых условиях. Значительных фактических последствий для СЭМ Общества не выявлено. Проводится геотехнический мониторинг. Разрабатываются и реализовываются мероприятия по термостабилизации грунтов. С учетом опыта обустройства и эксплуатации Бованенковского НГКМ при проведении инженерных изысканий территории Харасавэйского ГКМ выполнено специализированное картирование территории, позволившее оценить риски развития опасных экзогенных процессов	управляемых условиях. Значительных потенциальных последствий для СЭМ Общества не выявлено	
3.2	Наличие особо охраняемых природных территорий	Общество осуществляет свою деятельность на территории Надымского района, часть объектов располагается в границах государственного природного	На данный момент фактор находится в управляемых условиях. Значительных	На данный момент фактор находится в управляемых условиях. Значительных	Нет

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2019 год	Потенциальные в 2020 году	
		заказника регионального значения «Надымский». В связи с чем на Общество накладываются дополнительные обязательства по применению дополнительного коэффициента 2 при расчете платы за негативное воздействие на окружающую среду. В целом все обязательства на рассматриваемый период выполняются	фактических последствий для СЭМ Общества не выявлено	потенциальных последствий для СЭМ Общества не выявлено	
3.3	Климатические особенности региона присутствия	Климат в регионе присутствия Общества характеризуется как очень суровый климат: холодная продолжительная зима (9 - 9,5 месяцев) с сильными ветрами (в среднем 7,6 м/сек) и метелями с длительным залеганием снежного покрова. Переходные сезоны очень короткие. Поздние весенние и ранние заморозки, полное отсутствие в отдельные годы безморозного периода.	На данный момент фактор находится в управляемых условиях. Значительных фактических последствий для СЭМ Общества не выявлено	На данный момент фактор находится в управляемых условиях. Значительных потенциальных последствий для СЭМ Общества не выявлено	Нет
3.4	Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере, почве, поверхностных и подземных водах, уровни шумового воздействия	Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере, почве, поверхностных и подземных водах, уровни шумового воздействия в пределах нормы	На данный момент фактор находится в управляемых условиях. Значительных фактических последствий для СЭМ Общества не выявлено	На данный момент фактор находится в управляемых условиях. Значительных потенциальных последствий для СЭМ Общества не выявлено	Нет
3.5	Доступность энергоресурсов, включая воду	Энергоресурсы доступны, фактор рассмотрению на данный момент не подлежит	На данный момент фактор находится в управляемых условиях. Значительных фактических последствий для СЭМ Общества не выявлено	На данный момент фактор находится в управляемых условиях. Значительных потенциальных последствий для СЭМ Общества не выявлено	Нет

№ п/п	Наименование фактора	Характер влияния, в том числе изменений (описание)	Последствия для элементов СЭМ		Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2019 год	Потенциальные в 2020 году	
3.6	Наличие территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации	Объекты Общества располагаются в границах мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера Российской Федерации	На данный момент фактор находится в управляемых условиях. Значительных фактических последствий для СЭМ Общества не выявлено	На данный момент фактор находится в управляемых условиях. Значительных потенциальных последствий для СЭМ Общества не выявлено	Нет

Основные факторы, оказывающие влияние на результативность СЭМ Общества связаны с:

- изменением природоохранного законодательства;
- компетентностью персонала.

3.2. Результаты анализа требований заинтересованных сторон

Анализ требований заинтересованных сторон и их изменений проводится в соответствии с Временным порядком идентификации и оценки рисков в системе экологического менеджмента ПАО «Газпром».

Общий типовой перечень основных заинтересованных сторон и их требований в рамках СЭМ ПАО «Газпром» приведен в таблице 2 СТО Газпром 12-0-022-2017 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению».

Результаты анализа заинтересованных сторон и их соответствующих требований (включая их изменения) приводятся в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование заинтересованной стороны	Характер требования, в том числе изменений (описание)	Последствия невыполнения для элементов СЭМ		Необходимость выполнения требования (да/нет)	Возможность выполнения (да/нет)	Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2019 год	Потенциальные в 2020 году			
1.	Органы государственной власти РФ и местного самоуправления	Соблюдение законодательных и других требований Законодательные и другие требования Законодательные и другие требования	В целом по Обществу требования природоохранного законодательства на уровне Общества	Привлечение Общества к административной ответственности по статье 19.5 ч. 1 КоАП РФ, наложение	да	да	нет

№ п/п	Наименование заинтересованной стороны	Характер требования, в том числе изменений (описание)	Последствия невыполнения для элементов СЭМ		Необходимость выполнения требования (да/нет)	Возможность выполнения (да/нет)	Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2019 год	Потенциальные в 2020 году			
		идентифицированы в Реестре законодательных и других требований	выполнялись. Информация о последствиях невыполнения приведена в п. 6.4	штрафа на Общество в размере 10 000 руб. за неисполнение предписания об устранении нарушения законодательства в области лесных отношений, выявленное Департаментом природно-ресурсного регулирования лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа Информация о последствиях невыполнения приведена в п. 6.4			
2.	Средства массовой информации (СМИ)	Открытость Предоставление достоверной информации о влиянии	В 2019 году требования выполнялись.	Потенциальные последствия невыполнения отсутствуют.	да	да	нет

№ п/п	Наименование заинтересованной стороны	Характер требования, в том числе изменений (описание)	Последствия невыполнения для элементов СЭМ		Необходимость выполнения требования (да/нет)	Возможность выполнения (да/нет)	Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2019 год	Потенциальные в 2020 году			
		хозяйственной деятельности Общества на ООС					
3.	Государственные и местные органы контроля и надзора в области охраны окружающей среды	Соблюдение законодательных и других нормативных требований, включая установленные регламенты взаимодействия	В 2019 году требования выполнялись.	Потенциальные последствия невыполнения отсутствуют.	да	да	нет
4.	Население регионов присутствия Общества, общественные организации	Информирование о результатах деятельности Общества в области ООС. Наличие достоверной информации. Оперативное реагирование на жалобы запросы. Участие в общественных слушаниях	В 2019 году требования выполнялись.	Потенциальные последствия невыполнения отсутствуют.	да	да	нет
5.	Внешние поставщики Общества	1. Разграничение обязательств и ответственности между Обществом и подрядной организацией в части выполнения требований природоохранного законодательства;	В 2019 году требования выполнялись.	Потенциальные последствия невыполнения отсутствуют.	да	да	нет

№ п/п	Наименование заинтересованной стороны	Характер требования, в том числе изменений (описание)	Последствия невыполнения для элементов СЭМ		Необходимость выполнения требования (да/нет)	Возможность выполнения (да/нет)	Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2019 год	Потенциальные в 2020 году			
		<p>2. Включение в договоры на выполнение работ/услуг условий, касающихся исполнения требований природоохранного законодательства;</p> <p>3. Установление требований к поставщикам работ/услуг (наличие разрешительной документации, специальной подготовки кадров и т.п.);</p> <p>4. Контроль деятельности поставщиков, в т.ч. проведение производственного контроля, ведомственного контроля, аудитов</p>					
6.	Работники Общества	Обеспечение доступа работников Общества к экологической информации, результатам	В 2019 году требования выполнялись.	Потенциальные последствия невыполнения отсутствуют.	да	да	нет

№ п/п	Наименование заинтересованной стороны	Характер требования, в том числе изменений (описание)	Последствия невыполнения для элементов СЭМ		Необходимость выполнения требования (да/нет)	Возможность выполнения (да/нет)	Необходимость идентификации и оценки рисков (да/нет)
			Фактические за 2019 год	Потенциальные в 2020 году			
		природоохранной деятельности					

3.3. Результаты анализа рисков (угроз и возможностей)

Идентификация и оценка рисков осуществляется в рамках общей системы управления рисками, согласно Методическим рекомендациям по управлению рисками с использованием качественных оценок (утверждены Распоряжением ПАО «Газпром» от 28.11.2017 №394), а также в соответствии с Временным порядком идентификации и оценки рисков в системе экологического менеджмента ПАО «Газпром».

Методика оценки угроз и возможностей приведена в Приложении В Временного порядка идентификации и оценки рисков в СЭМ ПАО «Газпром».

Классификация рисков осуществляется в соответствии с классификатором рисков ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций, утвержденным приказом ПАО «Газпром» от 16.01.2020 № 8.

В рамках проведения мониторинга рисков по бизнес-процессу «обеспечение охраны окружающей среды и экологической безопасности» новые риски не выявлены.

По итогам проведенного анализа ранее идентифицированных рисков признаны неактуальными: риск № 1 «Привлечение к административной ответственности в виде наложения штрафов по причине несвоевременного получения разрешительных документов на природопользование в связи с реформированием законодательства, переходом на новую систему нормирования в области охраны окружающей среды», риск № 26 «Нанесение ущерба окружающей среде или ее загрязнение по причине несоблюдении требований природоохранного законодательства подрядными организациями», в связи с тем, что аналогичные риски выявлены по основным бизнес-процессам.

Согласно руководящим документам ПАО «Газпром» по системе управления рисками экологический риск – это вероятность возникновения отрицательных изменений в окружающей природной среде, или отдаленных неблагоприятных последствий этих изменений, возникающих вследствие отрицательного воздействия на окружающую среду.

Деятельность экологической службы Общества сама по себе не может повлечь реализацию экологических рисков. Экологические риски Общества, в основном, могут быть идентифицированы при анализе реализации основных производственных процессов.

Проводится анализ структуры ключевых рисков и ее изменения относительно предыдущего периода, включая причины изменения, в том числе, оценку результативности выполнения мероприятий по предыдущему анализу рисков.

По итогам проведения идентификации и мониторинга рисков Общества за 2019 год отделом проанализированы риски, относящиеся к категории «экологические риски», по всем бизнес-процессам Общества.

Результаты анализа рисков (угроз и возможностей) приведены в Реестре рисков Общества (форма № 196-газ), а также паспортах рисков (форма № 64-год).

В рамках общей системы управления рисками определены 7 рисков, относящихся к категории «экологические риски».

Результаты анализа рисков (реестр ключевых рисков), влияющих/ способных повлиять на результативность функционирования СЭМ Общества, приведены в таблице 4.

Таблица 4. Реестр ключевых рисков (угроз и возможностей)

№ п/п*	Идентификация риска			
	наименование риска	категория риска	класс риска	вид риска
1	2	3	4	5
1	Разгерметизация технологических трубопроводов и газопромыслового оборудования Бованековского НГКМ Юбилейного НГКМ, вследствие углекислотной коррозии внутренних поверхностей технических устройств Общества	операционные риски; код 105000	безопасности, код 105010	пожарной; код 105013
			охраны труда, код 105100	промышленной; код 105014
			персонала, код 105110	-
		репутационные риски, код 109000	-	недобросовестного исполнения служебных обязанностей/установленных процедур, код 105112
		экологические риски; код 114000	-	-
3	Утечка в производственных помещениях природного газа, находящегося под давлением в технологических трубопроводах по причине нарушения требований промышленной безопасности Обществом	операционные риски, код 105000	безопасности, код 105010	пожарной, код 105013
			охраны труда, код 105100	промышленной, код 105014
			персонала, код 105110	-
		репутационные риски, код 109000	-	недобросовестного исполнения служебных обязанностей / установленных процедур, код 105112
		экологические риски, код 114000	-	недостаточной квалификации персонала, код 105115
экологические риски, код 114000	-	ошибок персонала, код 105116		
4	Разгерметизация задвижки на линии замерного узла технологической нитки в здании стабилизации конденсата вследствие дефекта запорной арматуры Общества	операционные риски, код 105000	безопасности, код 105010	пожарной, код 105013
			охраны труда, код 105100	промышленной, код 105014
			персонала, код 105110	-
			персонала, код 105110	недобросовестного исполнения служебных обязанностей / установленных процедур, код 105112

№ п/п*	Идентификация риска			
	наименование риска	категория риска	класс риска	вид риска
1	2	3	4	5
				недостаточной квалификации персонала, код 105115
				ошибок персонала, код 105116
		репутационные риски, код 109000	-	-
		экологические риски, код 114000	аварийного воздействия, код 114010	-
19	Отказ основного и вспомогательного оборудования ДКС при эксплуатации Обществом	операционные риски, код 105000	безопасности, код 105010	имущества (физической), код 105011
				пожарной, код 105013
				экономической, код 105015
			организационные, код 105090	-
			охраны труда, код 105100	-
			персонала, код 105110	недобросовестного исполнения служебных обязанностей/установленных процедур, код 105112
				ошибок персонала, код 105116
			природно-климатические, код 105130	стихийных бедствий, код 105133
			противоправных действий третьих лиц, код 105140	-
			чрезвычайных ситуаций, код 105180	-
			эксплуатации основного производственного оборудования (кроме рисков промышленной безопасности пожарной безопасности), код 105190	технические, код 105191
		репутационные риски, код 109000	-	-
		экологические риски, код 114000	аварийного воздействия, код 114010	-
23	Отказ технологического оборудования по причине нарушения правил технической эксплуатации, заводского брака, износа Обществом	операционные риски, код 105000	безопасности, код 105010	имущества (физической), код 105011
				промышленной, код 105014
			охраны труда, код 105100	-

№ п/п*	Идентификация риска			
	наименование риска	категория риска	класс риска	вид риска
1	2	3	4	5
			персонала, код 105110	недобросовестного исполнения служебных обязанностей / установленных процедур, код 105112
				ошибок персонала, код 105116
			природно-климатические, код 105130	стихийных бедствий, код 105133
			противоправных действий третьих лиц, код 105140	-
			чрезвычайных ситуаций, код 105180	-
			эксплуатация основного производственного оборудования (кроме рисков промышленной безопасности, пожарной безопасности), код 105190	технические, код 105191
				технологические (без внедрения технологических инноваций), код 105192
		экологические риски, код 114000	аварийного воздействия, код 114010	-
46	Авария на ОПО по причине использования технических рационализаторских предложений без положительного заключения экспертизы промышленной безопасности Обществом	операционные риски, код 105000	безопасности, код 105010	пожарной, код 105013
				промышленной, код 105014
			персонала, код 105110	недобросовестного исполнения служебных обязанностей / установленных процедур, код 105112
				ошибок персонала, код 105116
		экологические риски, код 114000	аварийного воздействия, код 114010	-
60	Эрозионный износ элементов фонтанных арматур и трубопроводов обвязки скважин по причине нарушения установленного технологического режима работы скважин Обществом	операционные риски, код 105000	организационные, код 105090	-
			персонала, код 105110	недобросовестного исполнения служебных обязанностей/установленных процедур, код 105112
			эксплуатации основного производственного оборудования (кроме рисков промышленной безопасности, пожарной безопасности), код 105190	технологические (без внедрения технологических инноваций), код 105192
		экологические риски, код 114000	аварийного воздействия, код 114010	-

окончание таблицы

Оценка риска				Реагирование на риск			Реализовавшийся риск (комментарий)
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				
6	7	8	9	10	11	12	13
3	3	существенный	существенный	средняя	Снижение/передача	Да, 2	нет
1	3	существенный	несущественный	средняя	принятие	нет	нет
1	3	существенный	несущественный	средняя	принятие	нет	нет
3	1	несущественный	несущественный	низкая	принятие	нет	нет
1	2	несущественный	несущественный	средняя	принятие	нет	нет
1	1	несущественный	несущественный	средняя	принятие	нет	нет
2	1	несущественный	несущественный	высокая	снижение	нет	нет

* - номер пункта из реестра рисков Общества

3.4. Выводы:

По результатам анализа изменений, влияющих/ способных повлиять на результативность функционирования СЭМ, выявлено, что в процессе поддержания и улучшения СЭМ особое внимание необходимо уделить риску «Разгерметизация технологических трубопроводов и газопромыслового оборудования Бованековского НГКМ, Юбилейного НГКМ вследствие углекислотной коррозии внутренних поверхностей технических устройств».

План мероприятий по управлению риском, приведен в таблице 5.

Таблица 5

Наименование риска	Оценка управляемости риском	Способы реагирования (в порядке предпочтительности)	Номер и описание мероприятия	Описание ожидаемого результата	Срок исполнения	Ответственный за выполнение	Затраты на мероприятие	Источник финансирования	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Критические риски									
Отсутствуют									
Существенные риски									
Разгерметизация технологических трубопроводов и газопромыслового оборудования Бованековского НГКМ Юбилейного НГКМ вследствие углекислотной коррозии внутренних поверхностей технических устройств	средняя	снижение/передача	1. Обеспечение противокоррозионной защиты объектов добычи газа на Бованековском НГКМ и Юбилейном НГКМ Данное мероприятие предполагает проведение: - входного контроля ингибитора коррозии ингибиторная защита технологических трубопроводов обвязок устьев скважин и газосборных коллекторов, подверженных углекислотной коррозии	Снижение интенсивности углекислотной коррозии процессов газопромыслового оборудования, снижение вероятности возникновения аварийных ситуаций	постоянно	Производственный отдел по добыче и подготовке к транспорту газа, газового конденсата и нефти Исмагилов И.И. ЯГПУ Щёголев Д.П. ННГДУ Байдин И.И.	-	-	-
			2. Обеспечение коррозионного мониторинга объектов добычи газа на Бованековском НГКМ и Юбилейном НГКМ. Данное мероприятие предполагает: - проведение неразрушающих методов контроля скорости коррозии трубопроводов (визуально-	Контроль скорости коррозионных процессов на наиболее опасных участках газопромыслового оборудования, выявление новых очагов	постоянно	Производственный отдел по добыче и подготовке газа, газового конденсата и нефти Исмагилов И.И. ИТЦ Смолов Г.К. ЯГПУ Щёголев Д.П. ННГДУ	-	-	-

Наименование риска	Оценка управляемости риском	Способы реагирования (в порядке предпочтительности)	Номер и описание мероприятия	Описание ожидаемого результата	Срок исполнения	Ответственный за выполнение	Затраты на мероприятие	Источник финансирования	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			измерительного контроль, ультразвуковая толщинометрия, рентгенография); - установку датчиков и образцов-свидетелей на трубопроводах обвязки устьев скважин, газосборных коллекторах, технологических трубопроводах УКПГ и ДКС - контроль компонентного состава газа - гидрохимический контроль выносимой жидкости.	углекислотной коррозии		Байдин И.И.			

3.5. Предложения по улучшениям:

По рискам, относящимся к категории «экологические риски», обеспечить включение отдела ООС в совладельцы рисков.

4. Результаты анализа Экологической политики

4.1. Результаты анализа реализации Экологической политики

В качестве основного документа в области охраны окружающей среды в Обществе действуют Экологическая политика ООО «Газпром добыча Надым», утвержденная Приказом от 9 ноября 2015 года № 793. В ее рамках стратегическими экологическими целями являются:

- минимизация удельного негативного воздействия на природную среду;
- повышение эффективности использования природных ресурсов и источников энергии;
- вовлечение всего персонала предприятия в деятельность по уменьшению экологических рисков, улучшению системы экологического менеджмента и производственных показателей в области охраны окружающей среды.

Для выполнения обязательств Экологической политики, в целях снижения воздействия на компоненты окружающей среды и обеспечения экологической безопасности разрабатывается и реализуется большой комплекс природоохранных мероприятий.

Экологическая политика ООО «Газпром добыча Надым» содержит основные направления и обязательства Экологической политики ПАО «Газпром»;

4.2. Результаты анализа необходимости внесения изменений в Экологическую политику

Результаты анализа необходимости внесения изменений в Экологическую политику ООО «Газпром добыча Надым» предоставлены в таблице 6.

Таблица 6

№ п/п	Критерии	Соответствует/не соответствует	Предлагаемые изменения (если требуются)
1.	Соответствие обязательствам Экологической политики ПАО «Газпром»	Соответствует	Не требуется
2.	Соответствие области применения и границам СЭМ	Соответствует	Не требуется
3.	Соответствие характеру и масштабам воздействий на ОС (в том числе учет в политике значимых ЭА)	Соответствует	Не требуется
4.	Наличие и достаточность обязательств по соблюдению законодательных и иных нормативных требований	Соответствует	Не требуется
5.	Наличие обязательств по предотвращению воздействий и защите ОС	Соответствует	Не требуется
6.	Наличие обязательств по улучшению СЭМ	Соответствует	Не требуется
7.	Учет особенностей ДО, связанных с климатическими, географическими и экологическими факторами	Соответствует	Не требуется

4.2.1. Вывод:

Действующая Экологическая политика Общества на момент анализа актуальна, соответствует требованиям международного стандарта ISO 14001:2015. Пересмотр Экологической политики не требуется.

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

4.3.1. Результаты анализа процесса доведения до персонала Экологической политики представлены в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Механизмы доведения	Результативны/ требуют корректировки	Причины	Предлагаемые изменения (если требуются)
1.	До собственного персонала, в том числе: Вводный инструктаж; Ознакомление с распорядительными документами под роспись; На информационных стендах; Раздаточный материал; Обсуждение на совещаниях рабочей группы; Размещение информации на сетевых ресурсах; Размещение информации на портале.	Результативны		не требуются
2.	До персонала внешних поставщиков (подрядчиков, контрагентов), в том числе: ссылка в договорах на общедоступный информационный ресурс, где размещены документы; вводный инструктаж; на информационных стендах.	Результативны		

4.3.1.1. Вывод:

- механизмы процесса доведения до персонала и обеспечения доступности Экологической политики результативны;
- механизмы не требуют доработки в связи с тем, что содержание Экологической политики до заинтересованных лиц доводится всеми доступными экономически целесообразными способами.

4.3.2. Результаты анализа процесса обеспечения доступности Экологической политики до внешних заинтересованных сторон представлены в таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Механизмы обеспечения доступности	Результативны/ требуют корректировки	Причины	Предлагаемые изменения (если требуются)
1.	До внешних заинтересованных сторон – жителей РФ, общественности, в том числе: в открытом доступе на интернет странице ООО «Газпром добыча Надым» (http://nadymdobycha.gazprom.ru/). На информационных стендах в местах проведения массовых мероприятий (дома культуры, общественные места и т.д.).	результативны		

4.3.3. Вывод:

- механизмы процесса доведения до персонала и обеспечения доступности Экологической политики результативны.

5. Результаты анализа реализации экологических целей ДО:

5.1. Результаты анализа реализации экологических целей ДО за 2019 год

1. Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, с показателем результативности, выраженным в %. Экологическая цель Общества установлена на основании корпоративной экологической цели, с показателем результативности, выраженным в %. Цель не достигнута по отношению к базовому уровню 2016 года и по отношению к предыдущему году.

2. Снижение платы за сверхнормативное воздействие, с показателем результативности, выраженным в %. Экологическая цель Общества установлена на основании КЭЦ, с показателем результативности КЭЦ. Цель достигнута по отношению к базовому уровню 2015 года за счет заключения договора с региональным оператором на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (ТКО) в г. Салехарде и г. Лабитнанги.

3. «Предотвращение сброса загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты» с показателем результативности, выраженным в %. Экологическая цель Общества установлена на основании корпоративной экологической цели «Снижение сброса загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты, %», с показателем результативности КЭЦ. Экологическая цель Общества принята в другой формулировке, так как с 2012 года сточные воды после очистки на КОС, по данным статистических отчетов № 2-ТП (водхоз) «Сведения об использовании воды» отнесены к категории нормативно-очищенных на очистных сооружениях. Сбросы загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты снижены на 100 %. Экологическая цель достигается по отношению к базовому уровню 2014 года, а также относительно показателя за предыдущий отчетный период 2018 года.

Результаты анализа выполнения экологических целей ДО в соответствии с таблицей 9.

Таблица 9

№	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 2014 год	Показатель за предыдущий отчетный период 2018 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 доли отходов, направляемых на захоронение, %	Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, %	филиалы Общества	Обезврежено отходов – 34,772 т., в том числе 1,079 т. обезврежено собственными силами; 33,693 т. - специализированными	базовый показатель 2016 года 43,2 %	39,2 %	59,4 %	+20,2 % / +16,2 %	Цель не достигнута.

№	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 2014 год	Показатель за предыдущий отчетный период 2018 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
				<p>организациями по договорам. Утилизировано отходов всего – 2726,406 т., в том числе 43,130 т. утилизировано собственными силами и 2683,276 т. утилизировано специализированными организациями по договорам. Обработано отходов всего – 8,65 т с привлечением специализированной организации. Цель не достигнута.</p>					
2	Снижение платы за сверхнормативное воздействие, %	Снижение платы за сверхнормативное воздействие, %	УС, Пансионат «Надым», УЭВП	п. 17 Раздела 1.3 Программы мероприятий по ООС на 2017 – 2019 гг. Заключение договора с региональным оператором на оказание услуг по обращению с твердыми	базовый показатель 2015 года 11,5 %	2,0	0	-2 / -11,5	-

№	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 2014 год	Показатель за предыдущий отчетный период 2018 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
				коммунальными отходами (ТКО). Цель достигнута.					
3	Снижение сброса загрязненных и недостаточных очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты, %	Предотвращение сброса загрязненных и недостаточных очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты, %	МГПУ, ННГДУ, ЯЭГ	Программа мероприятий по охране окружающей среды на 2017 – 2019 гг. (раздел 1.2). Инвестиционная программа ПАО «Газпром» на 2019 год. Пообъектный план технического обслуживания и технического ремонта на 2019 год. Годовой план-график планово-предупредительных работ (МГПУ, ННГДУ, ЯЭГ) Цель достигнута	0 %	0 %	0 %	0 %	

5.2. Результаты динамики изменения целевых экологических показателей за плановый период с 2014 по 2019 гг.

5.2.1. Динамика целевого показателя «Снижение доли отходов, направляемых на захоронение» на плановый период с 2014 по 2019 гг.



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

Динамика целевого экологического показателя «Снижение доли отходов, направляемых на захоронение» в целом отрицательная и демонстрирует рост доли отходов, направляемых на захоронение, по отношению к базовому уровню 2016 года и к предыдущему году. Увеличение количества размещенных отходов в отчетном году по отношению к 2016 и предыдущему году произошло за счет вновь введенных объектов на БНГКМ (общежитие 175/1, общежитие 175/2, спортивный блок, культурный блок, ГП-3), проведения работ по ликвидации объектов на ХГКМ.

5.2.1.2. Выводы о результативности: цель не достигнута, пересмотреть базовый уровень.

5.2.1.3. Предложения по улучшениям: обеспечить выполнение мероприятий, направленных на достижение экологической цели ООО «Газпром добыча Надым», предусмотренных программой мероприятий по охране окружающей среды на 2020 год.

5.2.2. Динамика целевого экологического показателя «Снижение платы за сверхнормативное воздействие» за плановый период с 2014 по 2019 гг. приведена на рис. 2.

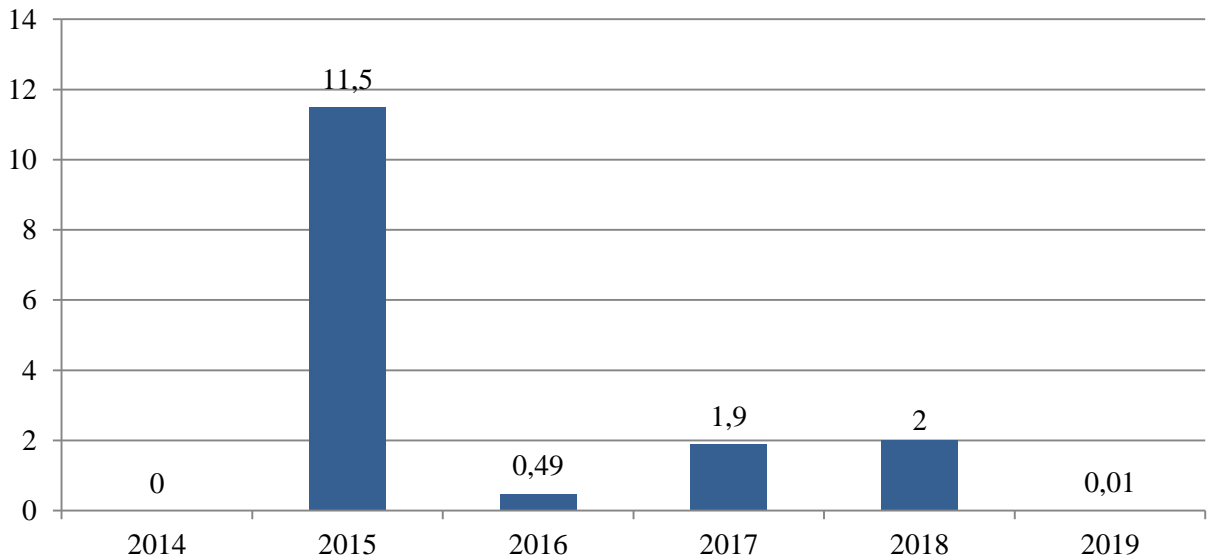


Рис. 2 Снижение платы за сверхнормативное воздействие, 2014 - 2019 гг., в %

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

По отношению к базовому уровню 2015 года цель достигнута. Плата за НВОС за сверхлимитное воздействие в размере 0,01 тыс. руб. внесена за сверхлимитное размещение отходов производства и потребления в связи с тем, что по 2-м объектам ОНВ II категории по полигонам ТБО БНГКМ и ХГКМ не был подан технический отчет по обращению с отходами.

5.2.3. Анализ изменения целевого экологического показателя «Предотвращение сброса загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты»

5.2.3.1. Динамика целевого экологического показателя «Предотвращение сброса загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты» за плановый период с 2014 по 2019 гг. приведена на рис. 3.

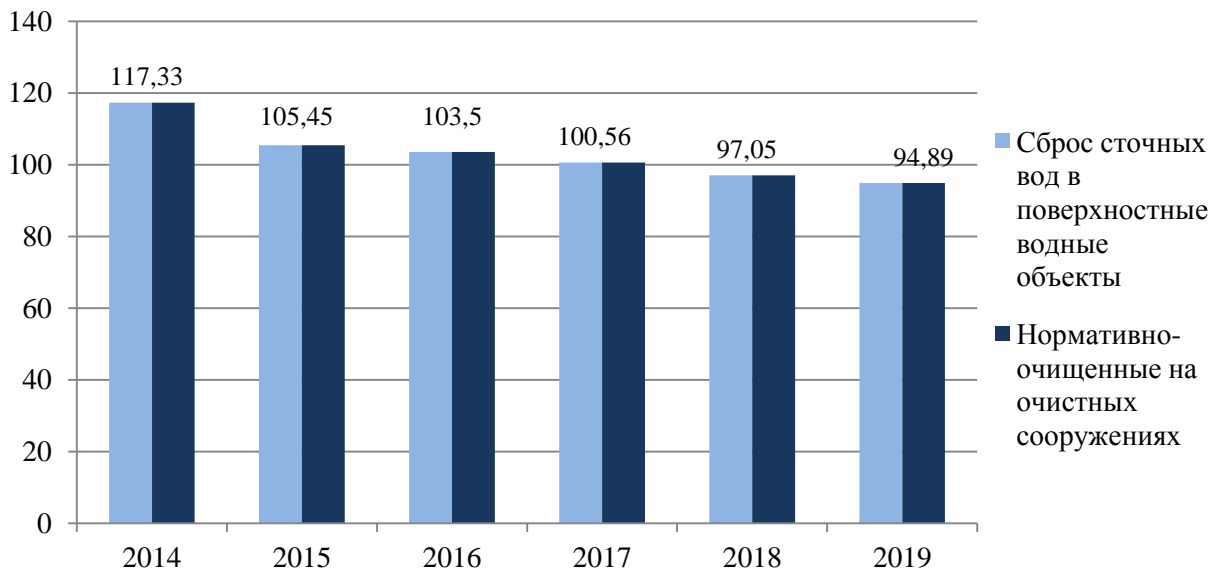


Рис. 3 Объемы сброса сточных вод в поверхностные водные объекты 2014 - 2019 гг., тыс.м³

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

В 2014 году (базовый уровень) сброс недостаточно-очищенных и загрязненных сточных вод в поверхностные водные объекты составил 0 %.

Динамика целевого экологического показателя «Предотвращение сброса загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты» в целом положительная и достигается цель за счет выполненных работ программы мероприятий по охране окружающей среды Общества, мероприятий по реконструкции и текущему ремонту, а так же текущему обслуживанию основных производственных фондов относящихся к природоохранным объектам для повышения эффективности работы очистных сооружений. Филиалы Общества: Медвежинское ГПУ, Надымское НГДУ, управление Ямалэнергогаз осуществляющие сброс сточных вод в поверхностные водные объекты достигают целевой экологический показатель. По данным статистического отчета по форме № 2-ТП (водхоз) «Сведения об использовании воды» за период 2014-2019 гг. сточные воды, отводимые в поверхностные водные объекты, отнесены к категории нормативно-очищенных на очистных сооружениях.

По результатам проведенной идентификации экологических аспектов за 2019 год, индекс воздействия по экологическому аспекту сбросы сточных вод в среднем составляет 1 - 2 поэтому в перечень значимых экологических аспектов ООО «Газпром добыча Надым» сбросы сточных вод в поверхностные водоемы не включены.

5.2.4. Выводы о результативности:

1. Из 3 установленных на период 2017-2019 гг. экологических целей Общества в 2019 достигнуто – две. Не выполнена цель «Снижение доли отходов, направляемых на захоронение». Увеличение объема отходов, направленных на захоронение, связано с масштабной зачисткой территории Харасавэйского ГКМ собственными силами и вводом в эксплуатацию новых объектов на Бованенковском НГКМ.

2. В связи с актуализацией корпоративных Экологических целей ПАО «Газпром» на новых период, требуется актуализация Экологических целей Общества.

5.2.5. Предложения по улучшениям, в том числе:

1. Рассмотреть предлагаемый Проект Экологических целей Общества на 2020-2022 гг. (Приложении 2) на заседании рабочей группы по совершенствованию СЭМ.

2. Рассмотреть предлагаемый Проект программы мероприятий по охране окружающей среды на 2020 – 2022 гг. (Приложении 3), в том числе мероприятий, направленных на достижение Экологических целей Общества.

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 (далее – ЗЭА) в 2019 году проводился в соответствии с требованиями СТО Газпром 12-1-019-2015 «Охрана окружающей среды. Планирование, Порядок идентификации экологических аспектов».

Информация представлена в таблице 10.

Таблица 10

Наименование показателей	Прошлый отчетный период 2018	Настоящий отчетный период 2019
Перечень экологических аспектов при эксплуатации		
Общее количество экологических аспектов	945	1164
Количество значимых экологических аспектов	9	4
Количество экологических аспектов с повышенной степенью значимости	8	4
Количество экологических аспектов с высокой степенью значимости	1	0
Количество экологических аспектов с чрезвычайно высокой степенью значимости	0	0
Количество экологических аспектов, переставших быть значимыми	1	5
Количество новых значимых экологических аспектов	2	0
Наибольший индекс значимости	21,6	7,68
Перечень экологических аспектов при реализации инвестиционных проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения		
Общее количество экологических аспектов	59	89
Количество значимых экологических аспектов	0	0
Количество экологических аспектов с повышенной степенью значимости	0	0
Количество экологических аспектов с высокой степенью значимости	0	0
Количество экологических аспектов с чрезвычайно высокой степенью значимости	0	0
Количество экологических аспектов, переставших быть значимыми	0	0
Количество новых значимых экологических аспектов	0	0

Общее количество экологических аспектов при эксплуатации в 2019 году увеличилось на 219 по сравнению с 2018 годом, в основном в связи с вводом объекта Ямальского газопромыслового управления - цех (газовый промысел) по добыче газа и газового конденсата № 3 Бованенковского НГКМ, а также включением Управления связи в границы СЭМ Общества в 2019 году.

Количество значимых экологических аспектов при эксплуатации в 2019 году по сравнению с 2018 годом снизилось на 5.

Перестал быть значимым 1 аспект, связанный с образованием отходов труб стальных нефте- и газопроводов отработанных (4 69 520 00 00 0) при ликвидации объектов Медвежьего НГКМ. В связи с тем, что Обществом проведена процедура отнесения образующихся отходов труб газопроводов к соответствующему классу опасности, составлены паспорта отходов I класса опасности, разработаны проекты НООЛР, получены документы об утверждении НООЛР, в которых утверждены нормативы образования отходов с кодами ФККО: 4 69 521 11 51 4 трубы стальные газопроводов отработанные без изоляции; 4 69 521 13 51 4 трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией; 4 69 541 21 51 4 трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15 %). Заключены договоры купли-продажи отходов труб газопроводов с целью транспортирования и утилизации со специализированными предприятиями, имеющими 2 лицензии:

– лицензию на деятельность по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов;

– лицензию на сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов I–IV классов опасности, в том числе на группу отходов «Трубы стальные нефте- и газопроводов отработанные» (код по ФККО 4 69 520 00 00 0).

Решением заседания Рабочей группы по совершенствованию СЭМ Общества исключены из перечня ЗЭА за 2019 год 4 экологических аспекта, входивших в перечень ЗЭА в 2018 году:

– выбросы в атмосферу оксидов и диоксидов азота при сжигании природного газа для выработки электроэнергии в газотурбинных агрегатах на объектах энергетики ЯЭГ, расположенных на Бованенковском НГКМ. В связи с растущей потребностью в электроэнергии на Бованенковском НГКМ, обусловленной вводом новых объектов.

– выбросы метана в атмосферный воздух при отборе проб газа и конденсата, от объектов МГПУ (Ц (ГП) № 1 (УКПГ 1, ДКС-1); (ГП) № 6 (УКПГ 6, ДКС-6); (ГП) № 8 (УКПГ 8, ДКС-8) и ННГДУ (Цех по добыче газа и газового конденсата ГП «Юбилейный»; Цех по добыче газа и газового конденсата ГКП «Ямсовейский»). Исключение данного процесса, либо снижение объема воздействия не представляется возможным ввиду того, что данный процесс предусмотрен проектами разработки месторождений и обязателен к выполнению.

– выбросы метана в атмосферный воздух от утечек через уплотнения подвижных соединений от объектов ЯГПУ, расположенных на Бованенковском НГКМ, в виду невозможности разработки мер, способствующих снижению выбросов метана на данном технологическом уровне разработки.

Новых значимых экологических аспектов не выявлено.

Также на заседании Рабочей группы по совершенствованию СЭМ Общества было принято решение:

Не включать в перечень ЗЭА за 2019 год ЭА, связанные с:

– потреблением энергии из внешних источников (объекты УЭВП в г. Надым, п. Пангоды и ВЖК Медвежьего месторождения, объекты МГПУ, объекты УТТиС, расположенные в г. Надым), так как потребление электроэнергии из внешних источников является косвенным экологическим аспектом по отношению к деятельности филиалов, прямого воздействия на ОС не оказывается, проведение дополнительных мероприятий по управлению данным экологическим аспектом не требуется;

– потреблением воды на хозяйственно-питьевые и производственные нужды (объекты ЯЭГ, расположенные на ХГКМ и БНГКМ), в связи с тем, что обустройство месторождений на полуострове Ямал продолжается, объем водопотребления на производственные и хозяйственно-бытовые нужды увеличивается. Строительство объектов на БНГКМ и ХГКМ реализовано на основании проектных решений, имеющих положительное заключение государственной экологической экспертизы, Главгосэкспертиза. Проектный объем водоочистных сооружений для очистки воды из поверхностных водных объектов на БНГКМ и ХГКМ составляет 1550 м³/сутки и 450 м³/сутки соответственно. В связи с тем, что проектными решениями предусмотрен весь комплекс мероприятий по эффективному и рациональному использованию водных ресурсов, в том числе применение систем оборотного водоснабжения, повторное использование воды после промывки оборудования станций ВОС, установка приборов учета и своевременная их поверка, считаем нецелесообразным проведение реконструкции и модернизации объектов водоснабжения на данном этапе эксплуатации. Водопотребление осуществляется в соответствии с техническими потребностями, из гидрологически обоснованных источников, на основании заключенных на период до 2022 года договоров водопользования. Объемы водопотребления не превышают объемов, установленных договором;

– выбросами метана в атмосферный воздух при продувке технологического оборудования объектов ННГДУ - Цех по добыче газа и газового конденсата ГКП «Ямсовейский». Индекс значимости ЭА остался на уровне 7,68 по сравнению с 2018 годом, в связи с необходимостью проведения в 2019 году дополнительных холодных прокруток и горячих пусков ГПА в период выполнения работ по капитальному ремонту

системы автоматизированного управления (САУ) ГПА №№ 15, 16, а также дополнительных запусков ГПА для проведения помпажных тестов и уточнения газодинамических характеристик центробежных нагнетателей (ЦБН) после замены сменных проточных частей (СПЧ), в связи с чем потери природного газа по статье «продувка технологического оборудования» составили 168,450 тыс.м³/113,367 тонн. В 2020 году дополнительные горячие пуски и холодные прокрутки, связанные с указанными выше причинами, не планируются. Согласно предложениям ННГДУ в план по расходу газа на 2020 год потери по статье «продувка технологического оборудования» должны составить 106,019 тыс.м³ или 71,351 тонн, в связи с чем ЭА по итогам 2020 года выйдет из разряда значимых.

– выбросами метана в атмосферный воздух при отборе проб газа и конденсата, от объектов МГПУ (Ц (ГП) № 1 (УКПГ 1, ДКС-1); (ГП) № 6 (УКПГ 6, ДКС-6); (ГП) № 8 (УКПГ 8, ДКС-8) и ННГДУ (Цех по добыче газа и газового конденсата ГП «Юбилейный»; Цех по добыче газа и газового конденсата ГКП «Ямсовейский»). Исключение данного процесса, либо снижение объема воздействия не представляется возможным ввиду того, что данный процесс предусмотрен проектами разработки месторождений и обязателен к выполнению;

– выбросами метана в атмосферный воздух от утечек через уплотнения подвижных соединений от объектов ЯГПУ, расположенных на Бованенковском НГКМ, в виду невозможности разработки мер, способствующих снижению выбросов метана на данном технологическом уровне разработки.

– деятельностью подрядных организаций при реализации инвестиционного проекта «Эксплуатационное бурение. Бованенковское НГКМ» в связи с передачей объектов новому заказчику ООО «Газпром инвест».

Снизить ИЗЭА с 11,52 до 7,68 и объединить с аналогичными значимыми экологическими аспектами, выявленными в других функциональных зонах и имеющими индекс значимости 7,68:

– выбросы метана в атмосферный воздух при опорожнении технологического оборудования и трубопроводов от объектов ЯГПУ Цех (ГП) по добыче газа и газового конденсата № 1 БНГКМ, Цех (ГП) по добыче газа и газового конденсата № 2 БНГКМ; Цех (ГП) по добыче газа и газового конденсата № 3 БНГКМ;

– выбросы метана в атмосферный воздух при продувке скважин при проведении исследований, по функциональным зонам: Ц (ГП) № 4 (УКПГ 4, ДКС-4); Ц (ГП) № 6 (УКПГ 6, ДКС-6) МГПУ. Необходимость и режим проведения продувок скважин при проведении исследований определены технологическими регламентами, а также определяются исходя из состояния и условий эксплуатации фонда скважин, таким образом, данная деятельности, к которой относится ЗЭА, минимизирована.

Перечень ЗЭА Общества за 2019 год и структура изменений по отношению к 2018 году приведены в Таблице 11.

Таблица 11

№ п/п	Структурное подразделение	Наименование функциональной зоны, категория объекта НВОС (если применимо)	Значимый экологический аспект (группа ЭА, наименование ЗЭ)	Наименование воздействия на ОС	Индекс значимости		Превышение/отсутствие норматива, другие ключевые риски (угрозы и возможности)	Выполняемые меры управления	Предлагаемые меры управления
					Прошлый отчетный период 2018	Настоящий отчетный период 2019			
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11
1	МГПУ	Ц (ГП) № 1 (УКПГ 1, ДКС-1)	Трубы стальные нефте- и газопроводов отработанные (4 69 520 00 00 0) / Ликвидация объектов	Образование отходов	21,6	-	-	-	-
	МГПУ	Ц (ГП) № 3 (УКПГ 3, ДКС-3)			21,6	-	-		
	МГПУ	Ц (ГП) № 4 (УКПГ 4, ДКС-4)			21,6	-	-		
	МГПУ	Ц (ГП) № 6 (УКПГ 6, ДКС-6)			21,6	-	-		
	МГПУ	Ц(ГП) № 9 (УКПГ-9,УКПГ-Н,ДКС-9)			21,6	-	-		
2	ЯГПУ	Цех (ГП) по добыче газа и газового конденсата № 1 БНГКМ;	Метан/выбросы при опорожнении технологического оборудования и трубопроводов	Загрязнение атмосферного воздуха	7,68 (снизили)	7,68 (снизили)	-	В соответствии с программой мероприятий по ООС Общества на 2017-2019 гг. (корректировка 2019 г.) утвержденной главным инженером – первым заместителем генерального директора И.В. Мельниковым от 15.03.2019	В соответствии с программой мероприятий по ООС Общества на 2020-2022 гг., утвержденной главным инженером – первым заместителем генерального директора А.В. Дарымовым
	ЯГПУ	Цех (ГП) по добыче газа и газового конденсата № 2 БНГКМ			7,68 (снизили)	7,68 (снизили)	-		
	ЯГПУ	Цех (ГП) по добыче газа и газового конденсата №2 БНГКМ			-	7,68 (снизили)	-		
	МГПУ	Ц (ГП) № 1(УКПГ 1, ДКС-1)		Загрязнение атмосферного воздуха	7,68	-	-		
	МГПУ	Ц (ГП) № 3(УКПГ 3, ДКС-3)		7,68	-	-			

№ п/п	Структурное подразделение	Наименование функциональной зоны, категория объекта НВОС (если применимо)	Значимый экологический аспект (группа ЭА, наименование ЗЭ)	Наименование воздействия на ОС	Индекс значимости		Превышение/отсутствие норматива, другие ключевые риски (угрозы и возможности)	Выполняемые меры управления	Предлагаемые меры управления
					Прошлый отчетный период 2018	Настоящий отчетный период 2019			
	МГПУ	Ц (ГП) № 6 (УКПГ 6, ДКС-6)			7,68	7,68	-		
	МГПУ	Ц (ГП) № 4 (УКПГ 4, ДКС-4)			7,68	-	-		
	МГПУ	Ц(ГП) №9 (УКПГ-9,УКПГ-Н,ДКС-9);			7,68	7,68	-		
	ННГДУ	Цех по добыче газа и газового конденсата ГП «Юбилейный»			7,68	7,68	-		
	ННГДУ	Цех по добыче газа и газового конденсата ГКП «Ямсовейский»			7,68	7,68	-		
3	МГПУ	Ц (ГП) № 1 (УКПГ 1, ДКС-1)	Метан/Выбросы при отборе проб газа и конденсата	Загрязнение атмосферного воздуха	7,68	-	-		
	МГПУ	Ц (ГП) № 6 (УКПГ 6, ДКС-6)			7,68	-	-		
	МГПУ	Ц (ГП) № 8 (УКПГ 8, ДКС-8)			7,68	-	-		
	ННГДУ	Цех по добыче газа и газового конденсата «Юбилейный»			7,68	-	-		
	ННГДУ	Цех по добыче газа и газового конденсата ГКП «Ямсовейский»			7,68	-	-		
4	ЯГПУ	Цех (ГП) по добыче газа и газового	Метан/ выбросы от утечек через уплотнения	Загрязнение атмосферного воздуха	7,68	-	-		

№ п/п	Структурное подразделение	Наименование функциональной зоны, категория объекта НВОС (если применимо)	Значимый экологический аспект (группа ЭА, наименование ЗЭ)	Наименование воздействия на ОС	Индекс значимости		Превышение/отсутствие норматива, другие ключевые риски (угрозы и возможности)	Выполняемые меры управления	Предлагаемые меры управления
					Прошлый отчетный период 2018	Настоящий отчетный период 2019			
		конденсата № 1 БНГКМ;	подвижных соединений						
	ЯГПУ	Цех (ГП) по добыче газа и газового конденсата № 2 БНГКМ				7,68	-	-	
5	МГПУ	Ц (ГП) № 1 (УКПГ 1, ДКС-1)	Метан/выбросы при продувке скважин при проведении исследований	Загрязнение атмосферного воздуха	7,68	7,68	-		
	МГПУ	Ц (ГП) № 3 (УКПГ 3, ДКС-3)			7,68	7,68	-		
	МГПУ	Ц (ГП) № 4 (УКПГ 4, ДКС-4)			7,68	7,68 (снизили)	-		
	МГПУ	Ц (ГП) № 6 (УКПГ 6, ДКС-6)			7,68	7,68 (снизили)	-		
	МГПУ	Ц (ГП) № 8 (УКПГ 8, ДКС-8)			7,68	7,68	-		
	МГПУ	Ц(ГП) № 9 (УКПГ-9,УКПГ-Н,ДКС-9)			7,68	7,68	-		
6	ННГДУ	Цех по добыче газа и газового конденсата ГП «Юбилейный»	Оксид азота/Выбросы при компримировании газа	Загрязнение атмосферного воздуха	7,68	7,68	-		
	ННГДУ	Цех по добыче газа и газового конденсата ГКП «Ямсовейский»			7,68	7,68	-		
	ЯГПУ	Цех (ГП) по добыче газа и газового конденсата № 1 БНГКМ			7,68	7,68	-		

№ п/п	Структурное подразделение	Наименование функциональной зоны, категория объекта НВОС (если применимо)	Значимый экологический аспект (группа ЭА, наименование ЗЭ)	Наименование воздействия на ОС	Индекс значимости		Превышение/отсутствие норматива, другие ключевые риски (угрозы и возможности)	Выполняемые меры управления	Предлагаемые меры управления
					Прошлый отчетный период 2018	Настоящий отчетный период 2019			
	ЯГПУ	Цех (ГП) по добыче газа и газового конденсата № 2 БНГКМ			7,68	7,68	-		
	ЯГПУ	Цех (ГП) по добыче газа и газового конденсата № 3 БНГКМ			-	7,68	-		
7	ННГДУ	Цех по добыче газа и газового конденсата ГКП «Ямсовейский»	Диоксид азота/Выбросы при компримировании и газа	Загрязнение атмосферного воздуха	7,68	7,68	-		
	ЯГПУ	Цех (ГП) по добыче газа и газового конденсата №1 БНГКМ			7,68	7,68	-		
	ЯГПУ	Цех (ГП) по добыче газа и газового конденсата №2 БНГКМ			7,68	7,68	-		
	ЯГПУ	Цех (ГП) по добыче газа и газового конденсата №2 БНГКМ			-	7,68	-		
8	ЯЭГ	Объекты энергетики, расположенные на	Диоксид азота/Сжигание природного газа для выработки	Загрязнение атмосферного воздуха	7,68	-	-		

Таким образом, итоговый сводный перечень ЗЭА Общества за 2019 включает 4 аспекта, имеющих повышенную значимость, связанных с выбросами метана, оксида и диоксида азота в атмосферу при добыче природного газа на газовых промыслах Медвежьего (МГПУ), Юбилейного и Ямсовейского месторождений (ННГДУ), Бованенковского месторождения (ЯГПУ), а также выработкой электроэнергии на Бованенковском НГКМ (ЯЭГ).

При проведении идентификации экологических аспектов при геологоразведочных работах ЗЭА не выявлено.

Идентификация экологических аспектов по итогам 2019 года не проводилась от объектов ИТЦ в связи с тем, что ИТЦ включен в область применения системы экологического менеджмента Общества в части инжиниринговых работ, и от административных зданий ЯЭГ, ЯГПУ, УЭВП в виду минимального воздействия на окружающую среду.

6.1.2. Анализ изменения структуры каждой из групп экологических аспектов.

Причины изменения

По сравнению с 2018 годом в 2019 году в структуре перечня значимых экологических аспектов значительных изменений не произошло.

За исключением 1 аспекта с высокой степенью значимости, связанного с образованием отходов труб стальных нефте- и газопроводов отработанных (4 69 520 00 00 0) при ликвидации объектов Медвежьего НГКМ, переставшим быть значимым по итогам идентификации за 2019 год, в связи с тем, что Обществом в полном объеме выполнены мероприятия по снижению ИЗЭА экологического аспекта.

Чрезвычайно значимые экологические аспекты и аспекты с высокой степенью значимости в перечне ЗЭА Общества за 2019 год отсутствуют.

4 значимых экологических аспектов Общества, относятся к экологическим аспектам, связанным с выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух и имеют степень значимости – повышенная.

Распределение экологических аспектов в 2018 и 2019 годах достаточно однородно, что говорит о стабильности работы Общества.

6.1.3. Выводы:

Относительно стабильная однородная структура ЗЭА свидетельствует о том, что управление экологическими аспектами находится в Обществе в управляемом состоянии, характеризующемся сложившимся балансом уровня технологии, с одной стороны, и методики оценки аспектов, с другой стороны.

6.2. Результаты анализа процесса идентификации и оценки значимости экологических аспектов

Результаты анализа процесса идентификации и оценки значимости экологических аспектов приведены в таблице 12.

Таблица 12

№ 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 ДО; достаточно чувствительна для различных СП/ функциональный зон; учитывает деятельность всех подрядчиков и поставщиков; другие критерии	Да Нет Нет	Не учитывает объем производства	Внести изменения в процедуру идентификации
2.	Процедура понятна собственному персоналу	Нет	-	Возникают спорные вопросы при применении

№ п/п	Критерии анализа	Результат анализа (да/нет)	Причины	Проведенные/предлагаемые мероприятия
				коэффициентов и трактовании отдельных пунктов СТО
3.	Процедура понятна персоналу внешних поставщиков (в части идентификации и оценки ЭА инвестиционной деятельности)	Да	-	-
4.	Процедура реализуется в срок	Да	-	-
5.	Процедура реализуется в полном объеме	Да	-	-
6.	Процедура дает сопоставимые результаты	Нет	-	-

6.2.1. Выводы:

Процесс идентификации и оценки экологических аспектов в целом результативен.

Процесс идентификации и оценки экологических аспектов требует доработки в части:

– определения индекса воздействия экологических аспектов, связанных с потреблением воды из природных (поверхностных и подземных) источников, так как коэффициент К – объем водозабора не учитывает проектный объем забора воды из поверхностных водных объектов для крупных месторождений;

– в части идентификации экологических аспектов «выбросы ЗВ в атмосферу» рассмотреть возможность применения другой бальной шкалы по показателю К (количество воздействия), в случае эксплуатации дочерними обществами обустриваемых месторождений, потребность в энергоснабжении которого обеспечивается одним филиалом, или применения дополнительных понижающих коэффициентов при расчете индекса значимости.

6.2.2. Предложения по улучшению:

В целях обеспечения единого подхода проведения процедуры идентификации в дочерних обществах требуется проведение обучения процедуре идентификации экологических аспектов.

Предложения и замечания к проекту СТО Газпром 12-1-XXX-2019 «СЭМ. Порядок идентификации экологических аспектов» направлены Обществом (исх. от 20.06.2019 № 02/09-6235) в адрес ПАО «Газпром».

6.3. Результаты анализа мониторинга ключевых показателей экологической результативности ДО

6.3.1. Результаты анализа мониторинга показателей экологической результативности

Проводится анализ по каждому из ключевых показателей экологической результативности ДО (кроме целевых, анализ которых проведен в разделе 5.1 настоящего Отчета) за отчетный и предшествующий отчетному период (таблица 13).

Таблица 13

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Период, предшествующий отчетному 2018 г.	Отчетный период 2019 г.	Отклонение от предшествующего отчетному 2019	
					+, -	%
1.	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу – всего	тыс. т	26,19	27,98	+1,79	106,8
	в том числе					
	в пределах нормативов	->-	26,19	27,98	+1,79	106,8

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Период, предшествующий отчетному 2018 г.	Отчетный период 2019 г.	Отклонение от предшествующего отчетному 2019	
					+, -	%
	Сверхнормативные	->-				
	в том числе		0	0	0	0
2.	Валовые выбросы CH ₄	->-	16,595	18,496	+1,9	111,5
3.	Удельные выбросы NO _x (валовые выбросы на единицу топливного газа)	тыс. т /млн. м ³	0,002	0,002	0	0
4.	Забрано или получено воды	тыс. м ³	710,9	794,92	+84,02	112
5.	Водоотведение, в том числе:	тыс. м ³	556,65	622,36	+65,71	112
	в поверхностные водные объекты, из них	->-	97,05	94,89	-2,16	97,7
	нормативно чистые и нормативно очищенные	%	100	100	0	0
6.	Образовано отходов	т	5 334,879	6 745,723	+1 410,844	126
7.	Доля отходов, направленных на захоронение (от суммы образованных за отчетный период с учетом наличия на начало года)	%	43,2	59,4	16,2	137,5
8.	Площадь рекультивированных земель за год	га	120	2419	2299	2016
9	Другие показатели					

6.3.1.1. Динамика изменения каждого ключевого показателя экологической результативности

Динамика изменения количества валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух представлена на рисунке 4.

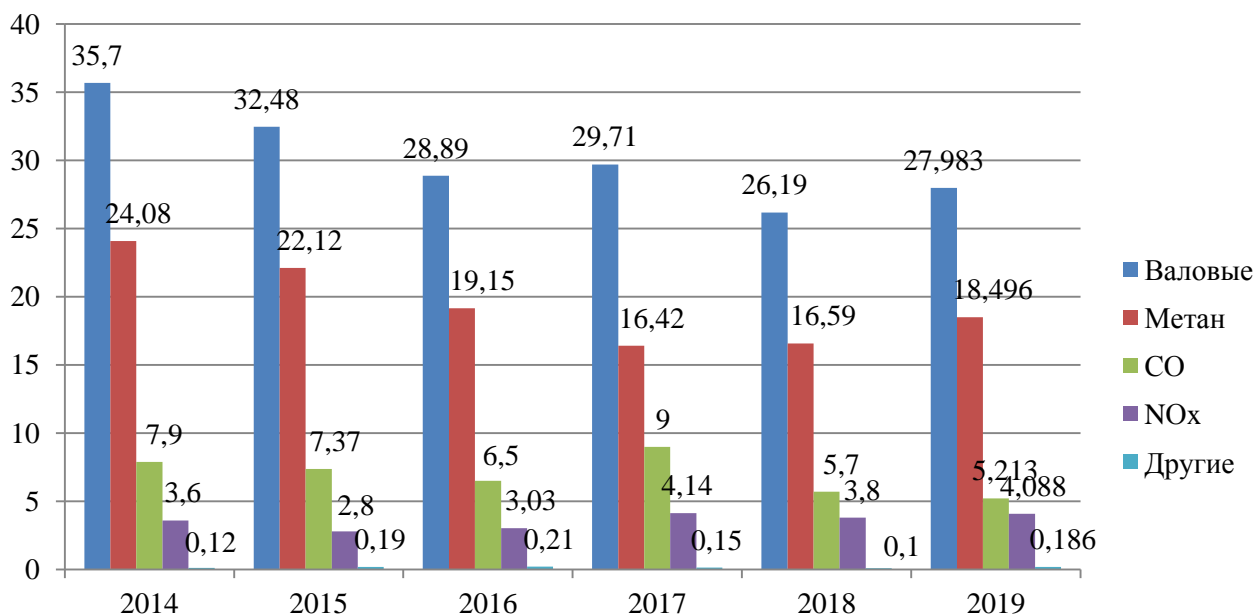


Рис. 4 Динамика валовых выбросов ЗА за 2014 - 2019 гг., тыс. тонн

6.3.1.2. Причинно-следственные связи изменения показателя

Динамика валовых выбросов ЗВ в атмосферный воздух в 2019 году по отношению к 2018 году отрицательная, произошло увеличение валовых выбросов в атмосферу на 6,8 % за ввода новых объектов на БНГКМ.

6.3.2. Динамика валовых выбросов метана CH_4 в атмосферный воздух

6.3.2.1. Динамика изменения количества валовых выбросов метана в атмосферный воздух представлена на рисунке 5.

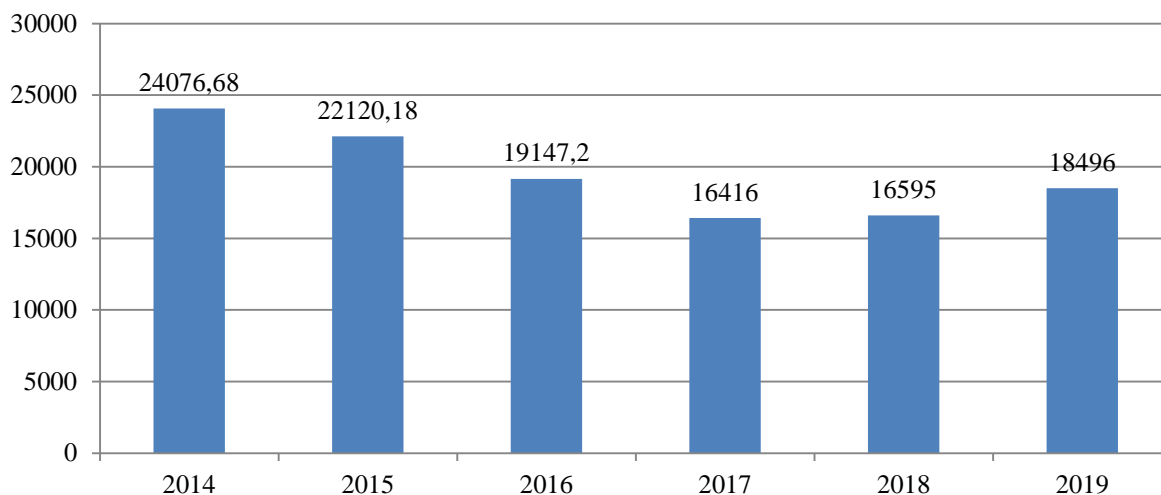


Рис. 5 Валовые выбросы метана в атмосферный воздух 2014 - 2019, в тоннах

6.3.2.2. Причинно-следственные связи изменения показателя

Рост количества выбросов метана (CH_4) в 2019 году на 11,5 % связан с увеличением количества выбрасываемого природного газа в атмосферу при опорожнении технологического оборудования и трубопроводов при проведении плановых и предупредительных ремонтов.

6.3.3. Динамика изменения удельных выбросов NO_x в атмосферный воздух

Динамика изменения удельных выбросов NO_x в атмосферный воздух представлена на рисунке 6.

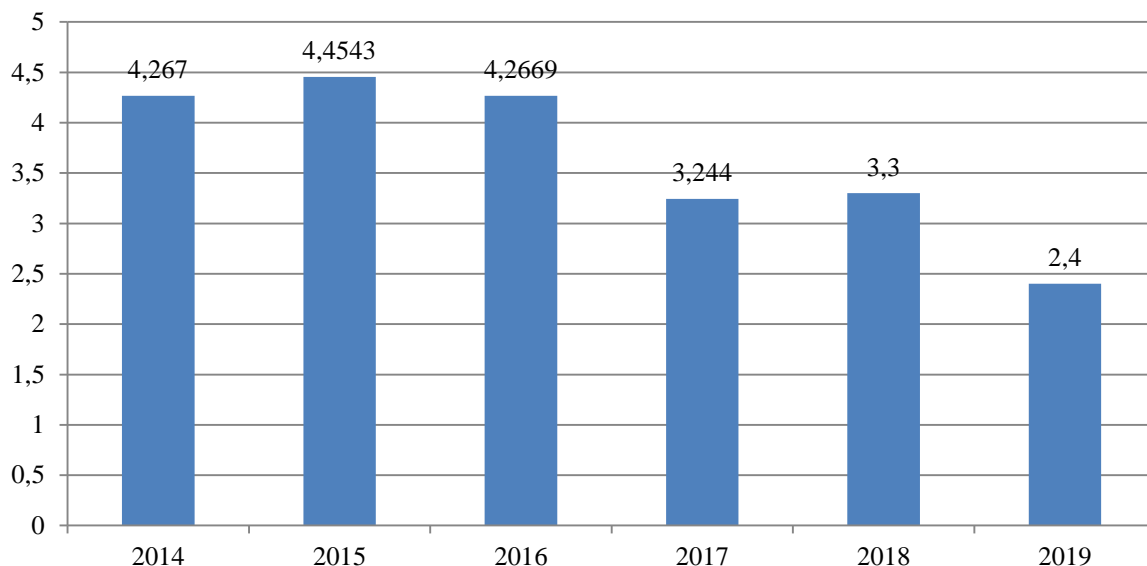


Рис. 6 Удельные выбросы NOx в атмосферный воздух 2014 - 2019, в т/млн.м³

6.3.3.1. Причинно-следственные связи изменения показателя

Динамика удельных выбросов NOx в атмосферу на единицу топливного газа свидетельствует о том, что с увеличением плана по добыче газа, соответственно плана по расходу природного газа на компримирование обеспечивается поддержание воздействия выбросов NOx на оптимальном технологическом уровне.

6.3.4. Динамика изменения показателя «Образование отходов»

6.3.4.1. Динамика изменения показателя «Образование отходов» представлена на рисунке 7.

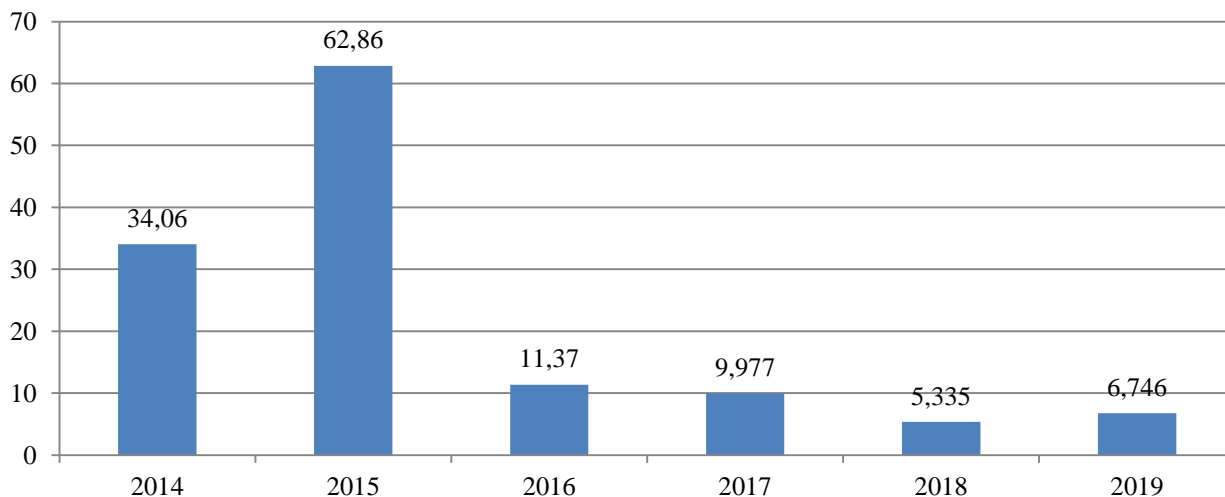


Рис. 7. Образование отходов 2014 - 2019 гг., в тыс. тонн

6.3.4.2. Причинно-следственные связи изменения показателя

Значительная разница показателей в период 2015-2016 годы объясняется образованием в Обществе отходов бурения. С 2016 года право собственности на отходы бурения передано генеральному подрядчику. Разница показателей 2016 и 2017 годов объясняется проведением масштабной ликвидацией объектов Управления по эксплуатации вахтовых поселков Харасавэйского и Бованенковского месторождений в 2016 году. В 2017 году проводились

работы по ликвидации объектов цеха (газового промысла) № 2 Медвежьего НГКМ. Увеличение количества образованных отходов в отчетном году к 2018 году произошло в результате вновь введенных объектов на БНГКМ (Общежитие 175/1, Общежитие 175/2, Спортивный блок, Культурный блок), ввода в эксплуатацию ГП-3 БНГКМ, проведение работ по ликвидации объектов на ХГКМ.

6.3.5. Динамика изменения показателя «Забрано и получено воды» за плановый период с 2014 по 2019 гг.

Динамика изменения показателя «Забрано и получено воды» представлена на рисунке 8

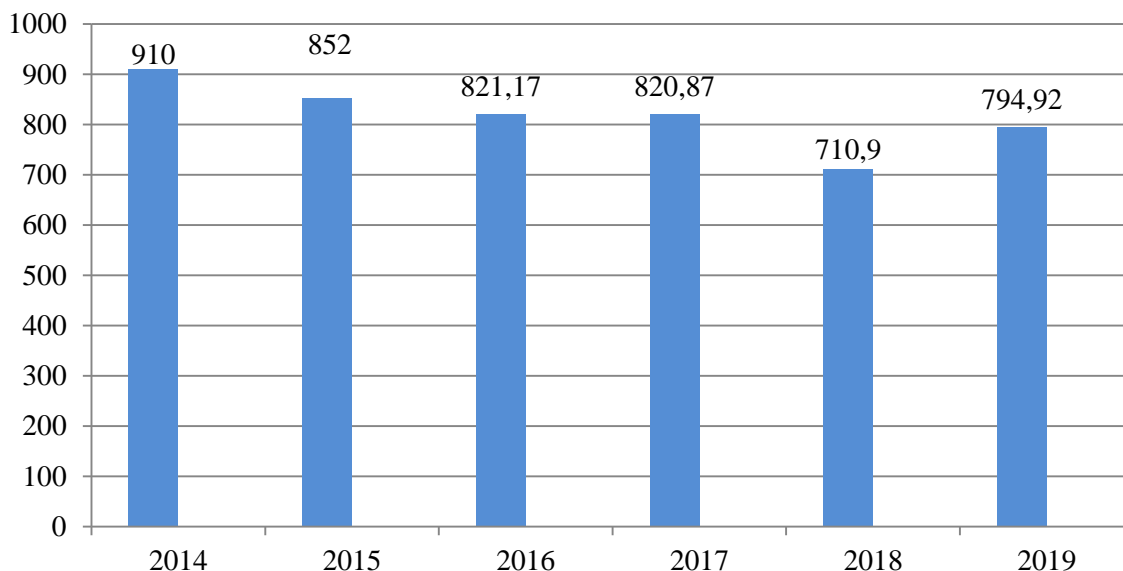


Рис. 8 Забрано и получено воды за 2014-2019гг., тыс.м³

6.3.5.1. Причинно-следственные связи изменения показателя

В отчетном году по сравнению с 2018 годом общее водопотребление увеличилось на 86,49 тыс.м³ (112 %) по причине ввода в эксплуатацию объектов ГП-3 Бованенковского НГКМ, увеличения объемов пластовой и конденсационной воды из газодобывающих скважин ГП-1 Бованенковского НГКМ, увеличения расхода воды на собственные нужды КОС промстоков ПБ ГП-2 Бованенковского НГКМ (увеличение количества промывных вод в связи с использованием ингибитора коррозии при добыче газа), получения сточных вод от сторонних организаций.

6.3.6. Динамика изменения показателя «Водоотведение» за плановый период с 2014 по 2018 гг.

Динамика изменения показателя «Водоотведение» представлена на рисунке 9.

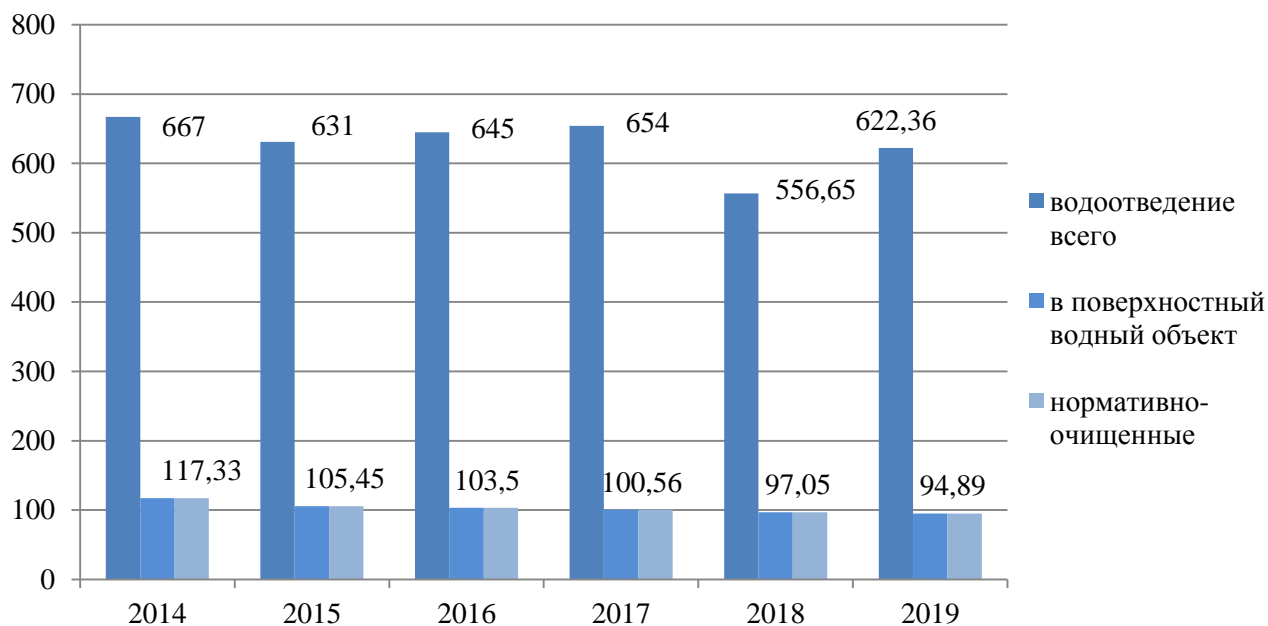


Рис. 9 Водоотведение за 2014 - 2019 гг., тыс. м³

6.3.6.1. Причинно-следственные связи изменения показателя

Увеличение объема водоотведения относительно 2019 года, на 65,71 тыс.м³ (112 %) объясняется вводом в эксплуатацию объектов ГП-3 Бованенковского НГКМ, увеличения объемов пластовой и конденсационной воды из газодобывающих скважин ГП-1 Бованенковского НГКМ, увеличения расхода воды на собственные нужды КОС промстоков ПБ ГП-2 Бованенковского НГКМ (увеличение количества промывных вод в связи с использованием ингибитора коррозии при добыче газа).

Объем сточной воды, отводимой в поверхностные водные объекты, уменьшился на 2,16 тыс.м³ (97,7 %). В 2019 году в связи с отсутствием Разрешения на сброс сточных вод от объектов ГП-8 стоки направлялись на сжигание на горизонтальную факельную установку типа ГФУ-5.

6.3.7. Выводы о результативности управления ключевыми показателями результативности.

1. Процедуры проведения мониторинга и контроля соответствуют всем требованиям и являются актуальными.
2. Предложения по изменению процедуры анализа и оценки результатов мониторинга и контроля: нет;
3. Предложения по выделению дополнительных ресурсов: отсутствуют.
4. Предложения по обучению ответственного персонала: персонал обучен. Программа обучения поддерживается в актуальном состоянии, оперативно вносятся все изменения, регламентируемые законодательством и вступающие в действие.

6.4. Результаты анализа оценки соответствия деятельности ДО законодательных и других требований

6.4.1. Общие результаты анализа оценки соответствия деятельности ДО законодательных и других требований

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

- производственного экологического контроля;
- корпоративного экологического контроля, осуществляемого силами Экологической инспекции ООО «Газпром газнадзор»;

- внутренних аудитов СЭМ (акты категории «З»);
 - Государственными органами контроля и надзора.
- Общая информация по проверкам приведена в таблице 14.

Таблица 14

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						
2015	8 (8/0)	18 (18/0)	2,25	100	0	0
2016	10 (10/0)	13 (13/0)	1,3	100	0	0
2017	6 (6/0)	1 (1/0)	0,17	100	0	0
2018	11 (11/0)	5 (5/0)	0,45	9	0	91
2019	15 (14/1)	6 (6/0)	0,4	33,3	16,7	16,7
Корпоративный экологический контроль (ООО «Газпром газнадзор»)						
2015	9 (3/6)	46 (0/46)	5,11	100	0	0
2016	16 (3/7)	53 (3/50)	3,31	1000	0	0
2017	8 (3/5)	0	-	-	-	-
2018	6(3/3)	0	-	-	-	-
2019	8 (5/3)	5 (5/0)	0,63	100	-	-
Производственный экологический контроль в составе ПДК АПК – 4						
2015	46 (29/17)	117 (81/36)	2,54	100	0	0
2016	58 (36/22)	146 (96/50)	2,52	95	0	5
2017	39 (17/22)	72 (11/61)	1,8	86	6,9	6,9
2018	47 (17/30)	59(19/40)	1,26	90	3	7
2019	28 (17/11)	31 (4/27)	1,11	100	0	0
Внутренний аудит СЭМ*						
2015	9	5	0,56	100	0	0
2016	7	3	0,43	100	0	0
2017	7	3	0,43	66	0	34
2018	7	2	0,29	0	0	100
2019	5	2	0,4	50	0	50

*– Учтены несоответствия законодательным и другим требованиям, выявленные в ходе единичных внутренних аудитов СЭМ Общества.

Проверки осуществляются в соответствии с ежегодно утверждаемыми:

- графиками проверки объектов Общества постоянно действующей комиссией административно-производственного контроля 4-го уровня за состоянием охраны труда, промышленной и экологической безопасности;
- планами-графиками проведения производственного контроля соблюдения требований природоохранного законодательства генеральными подрядными организациями УОРИСОФ Общества;
- графиками проведения ежеквартального производственного контроля геологоразведочных работ Общества;
- планами проведения выборочных проверок Полярного управления ООО «Газпром газнадзор»;
- планами контрольно-надзорной деятельности государственными органами.

Планы, графики, программы проверок выполняются в Обществе на 100 %.

В целом процесс корпоративного производственного контроля, внутреннего производственного контроля демонстрирует свою результативность.

Анализ относительного количества несоответствий на единицу проверки приведен на рисунке 10.

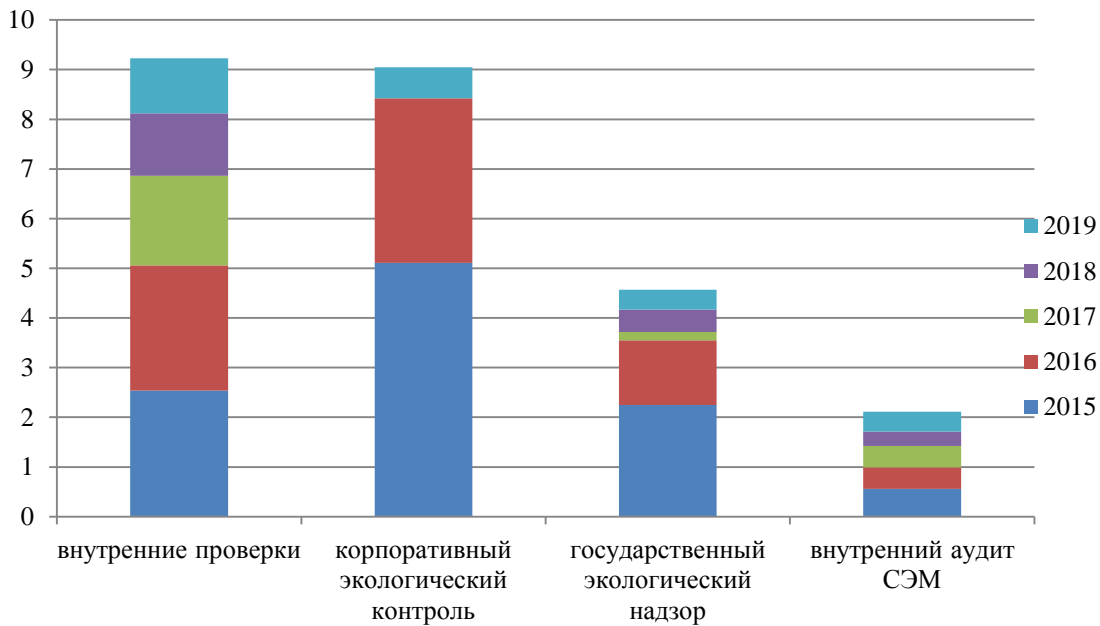


Рис. 10

Наибольшее количество выявленных несоответствий на единицу проверки приходится на внутренние проверки (производственный экологический контроль), осуществляемые специалистами Общества и государственный экологический надзор.

В 2019 году наблюдается увеличение количества выявленных нарушений, выявленных по результатам проверок государственных надзорных и органов корпоративного экологического контроля, осуществляемого силами Экологической инспекции ООО «Газпром газнадзор».

Количество несоответствий, выявленных по результатам единичных внутренних аудитов СЭМ Общества, в 2019 году осталось на уровне 2018 года.

По сравнению с предыдущим периодом в отчетном периоде снизилось количество нарушений, выявленных по результатам проверок внутренних проверок на объектах Общества и при проверках подрядных организаций Управления организации реконструкции и строительства основных фондов, осуществляющих строительство инвестиционных объектов Общества.

Всего по итогам проверок государственных надзорных органов в 2019 году выявлено 6 нарушений, из них:

- отменены 2 дела об административном правонарушении и проведении административного расследования, возбужденные в отношении Общества Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа;
- устранены 2 нарушения, выявленные Черноморо-Азовским морским управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора), в ходе проверки Пансионата Надым;
- не устранено 1 нарушение, выявленное Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа;
- срок устранения 1 нарушения, выявленного Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа, не истек.

В 2019 году устранено 1 нарушение требований законодательства при обращении с отработанными стальными трубами нефте- и газопроводов, выявленное Надымской городской прокуратурой в 2018 году, обжалованы в судебном порядке 3 постановления, отменены 3

штрафа пост. 8.2. КоАП РФ в размере 100 тыс.руб. каждый, по возбужденным в 2018 году Управлением федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Ямало-Ненецкому автономному округу в отношении Общества делам об административном правонарушении.

По итогам комплексной проверки на объектах эксплуатации Общества Экологической инспекцией ПАО «Газпром» выявлено 5 нарушений, все нарушения устранены в срок.

Все нарушения, выявленные при проведении производственного экологического контроля на объектах эксплуатации и подрядных организаций Управления организации реконструкции и строительства основных фондов, осуществляющих строительство инвестиционных объектов Общества, устранены в срок.

По итогам проверок прошлых лет устранено 6 нарушений, из них:

– нарушения, связанных с превышением предельного срока накопления отходов на объектах Ямальского ГПУ и Управления «Ямалэнергогаз», расположенных на полуострове Ямал;

– 4 нарушения, выявленные при проверках подрядных организаций Управления организации реконструкции и строительства основных фондов, осуществляющих строительство инвестиционных объектов Общества.

В отчетном году проведено 5 аудитов, в соответствии с утвержденной годовой программой внутренних аудитов СЭМ Общества в филиалах, входящих в область и границы применения СЭМ Общества (Управление «Ямалэнергогаз», Медвежинское газопромысловое управление, Управление аварийно-восстановительных работ, Управление по содержанию коммуникаций и сооружений, Управление материально-технического снабжения и комплектации), в том числе с участием аудиторов Полярного управления ООО «Газпром газнадзор». По результатам аудитов выявлено 2 несоответствия: 1 - устранено, 1 - срок устранения не истек. Выполнено 1 корректирующее действие.

Устранено 2 несоответствия и выполнено 1 корректирующее действие по результатам аудитов прошлых лет.

6.4.2. Анализ структуры несоответствий по видам проверок

Анализ структуры несоответствий по видам проверок проведен по следующей градации:

- корпоративный экологический контроль (2015-2019 гг.);
- государственный экологический надзор (за период 2015-2019 гг., в связи с установленной законодательными актами периодичностью проверок);
- внутренний аудит СЭМ (за период 2015-2019 гг.);
- ПЭК (за период 2015-2019 гг.).

Большинство несоответствий в области соблюдения требований природоохранного законодательства сосредоточено в части обращения с отходами, охраны земель лесов, недр и охраны водных объектов и биологических ресурсов (рис. 11), выявленных в рамках проведения проверок подрядных организаций, осуществляющих строительство объектов Общества.

Наиболее результативным по количеству выявленных на единицу проверки несоответствиям остается корпоративный экологический контроль и внутренний производственный экологический контроль.

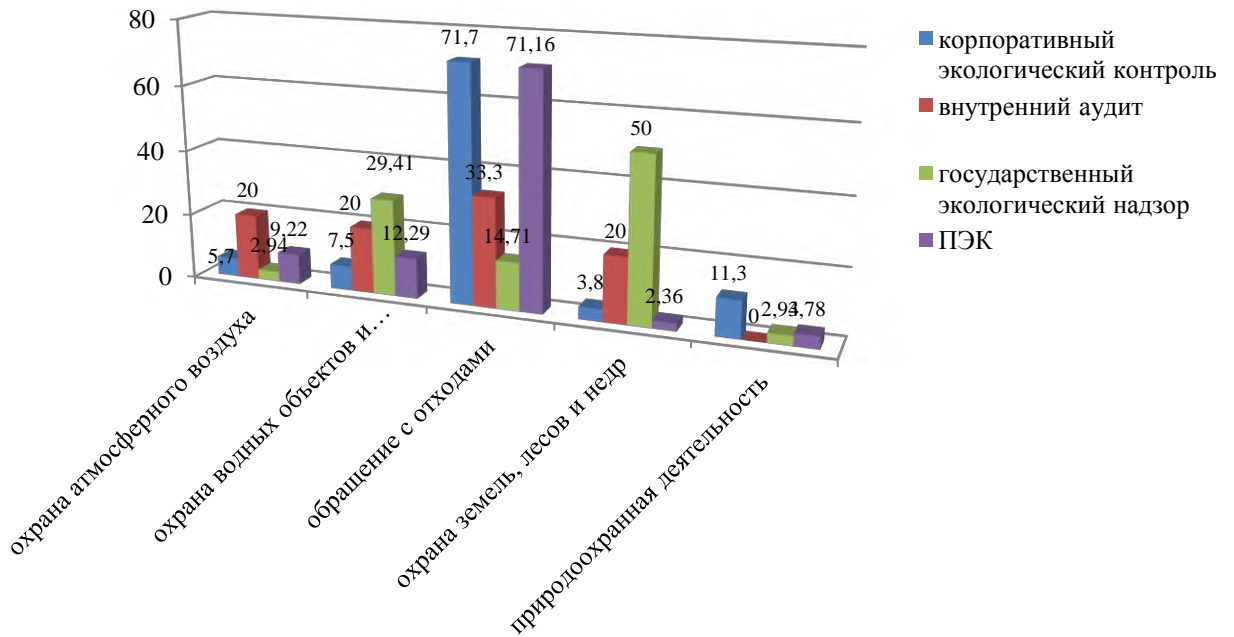


Рис.11

Основные причины несоответствий:

- изменение требований и неурегулированность отдельных вопросов в природоохранном законодательстве;
- недостаточный контроль со стороны ответственных лиц подрядных организаций за соблюдением природоохранного законодательства;
- компетентность персонала;
- невыполнение в полном объеме должностными лицами требований природоохранного законодательства (исполнительская дисциплина).

6.4.3. Выводы:

- процессы внутреннего контроля результативны;
- отсутствует необходимость доработки механизмов контроля и внесения соответствующих изменений в документацию;
- необходимости обучения персонала нет.

6.4.4. Динамика роста/ сокращения повторяющихся несоответствий по объектам воздействия

Анализ динамики суммарных несоответствий по объектам воздействия по годам приведен на рис.12.

Большинство выявленных несоответствий сосредоточено в области обращения с отходами, выявленных при проверках подрядных организаций, осуществляющих строительство объектов Общества.

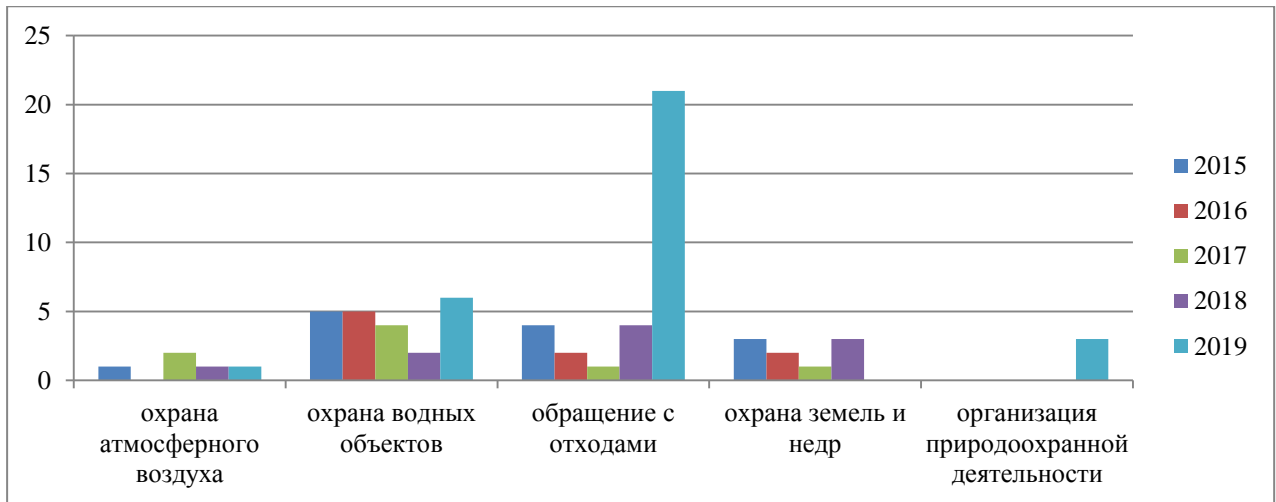


Рис. 12

По результатам анализа оценки соответствия деятельности Общества законодательным и другим требованиям можно сделать вывод, что в целом деятельность Общества соответствует установленным требованиям.

Основные причины несоответствий:

- изменение требований и неурегулированность отдельных вопросов в природоохранном законодательстве;
- низкая квалификация лиц, ответственных за природоохранную деятельность, со стороны подрядных организаций;
- низкая экологическая грамотность, исполнительская дисциплина и культура производства персонала подрядных организаций.

6.4.5. Результаты анализа потребности ДО в нормативной документации

Приводится информация о способе получения нормативной документации (собственными силами или посредством заключения договора).

Результаты анализа обеспечения ДО нормативной документацией приводятся в таблице 15.

Таблица 15

№	Наименование документа	Потребность в нормативах на 2020 год (планируемый период)	Причины отсутствия	Предлагаемые мероприятия
1.	Проект предельно допустимых выбросов (ПДВ)	1	Окончание срока действия разрешения на выбросы от объектов МГПУ 31.12.2020	Разработка проекта нормативов ПДВ ЗВ в атмосферный воздух ИТЦ.

6.4.6. Выводы:

Проверки результативны.

6.4.7. Предложения по улучшению процесса оценки соответствия, в том числе:

1. Предложения по изменению процедур проверок, в ходе которых проводится оценка соответствия (в том числе, форм записей регистрации и управления несоответствиями) отсутствуют;
2. Предложения по изменению/ дополнению критериев проверок, в ходе которых проводится оценка соответствия отсутствуют;

3. Предложения по изменению процедуры анализа и оценки результатов оценки соответствия отсутствуют;
4. Предложения по выделению дополнительных ресурсов отсутствуют;
5. Предложения по обучению ответственного персонала отсутствуют;
6. Предложения по изменению процедуры разработки разрешительной документации/ смены внешнего поставщика отсутствуют;

6.5. Результаты анализа затрат на мероприятия в области ООС

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

Динамика текущих (эксплуатационных) затрат на охрану окружающей среды по годам приведена на диаграмме (рис. 13).

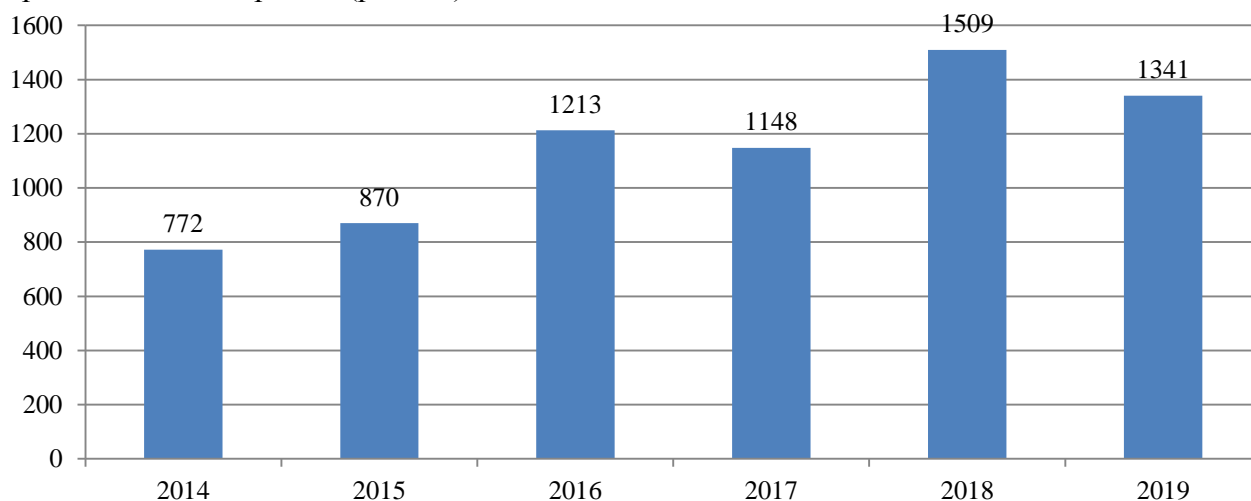


Рис. 13 Текущие затраты на охрану окружающей среды, млн. руб.

Увеличение текущих эксплуатационных затрат на ООС в период 2014-2019 гг. связано увеличением количества основных фондов природоохранного назначения (КОС) введенных в эксплуатацию в рамках обустройства Бованенковского НГКМ.

Динамика инвестиционных затрат на охрану окружающей среды по годам приведена на диаграмме (рис. 14).

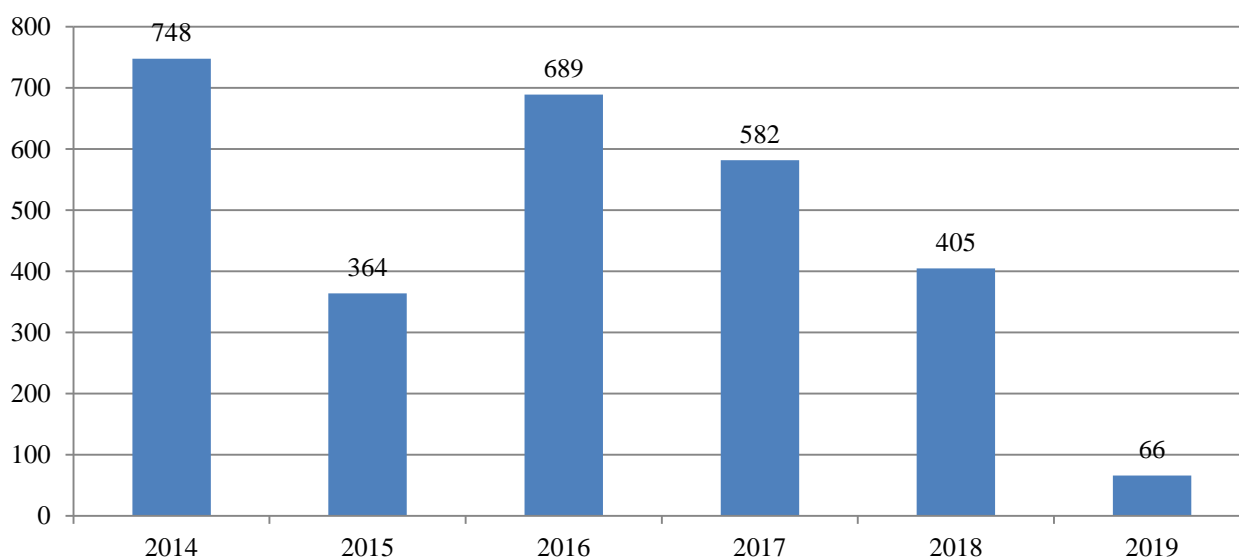


Рис. 14 Инвестиционные затраты на охрану окружающей среды, млн. руб.

Сокращение затрат в 2019 году на выполнение природоохранных мероприятий связано с уменьшением инвестиций в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды, по отношению к 2018 году и периоду (2014-2018 гг.) обусловлено уменьшением строительства объектов природоохранного назначения, а также завершением строительства КОС ГП-1, ГП-3, поглощающих скважин и других объектов природоохранного назначения Бованенковского НГКМ.

6.5.2. Анализ структуры платежей за негативное воздействие

Динамика платы за негативное воздействие деятельности Общества на ОС представлена на рис. 15.

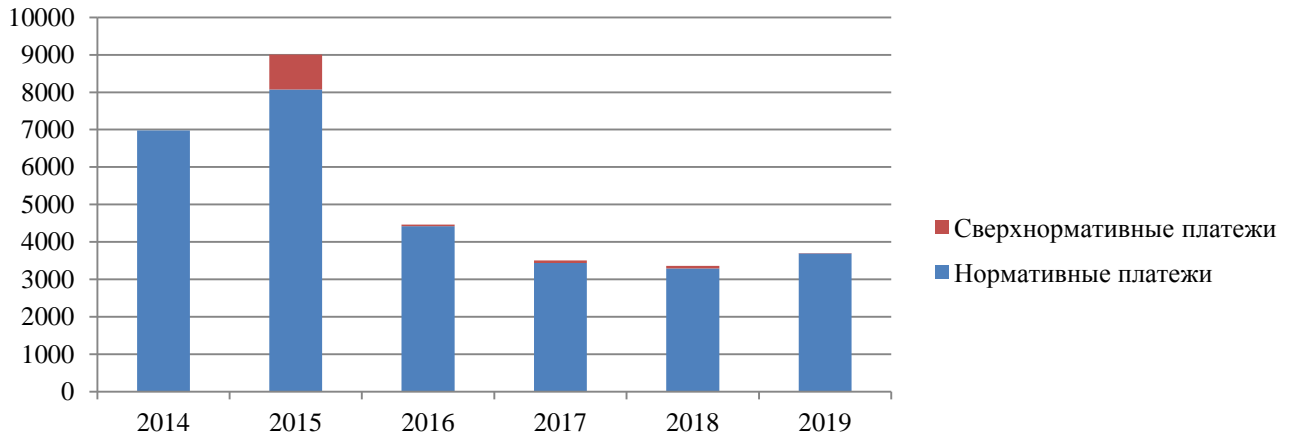


Рис. 15 Плата за НВОС 2014 - 2019 в тыс. руб.

Структура платы за негативное воздействие на окружающую среду в 2019 году приведена на рис.16.

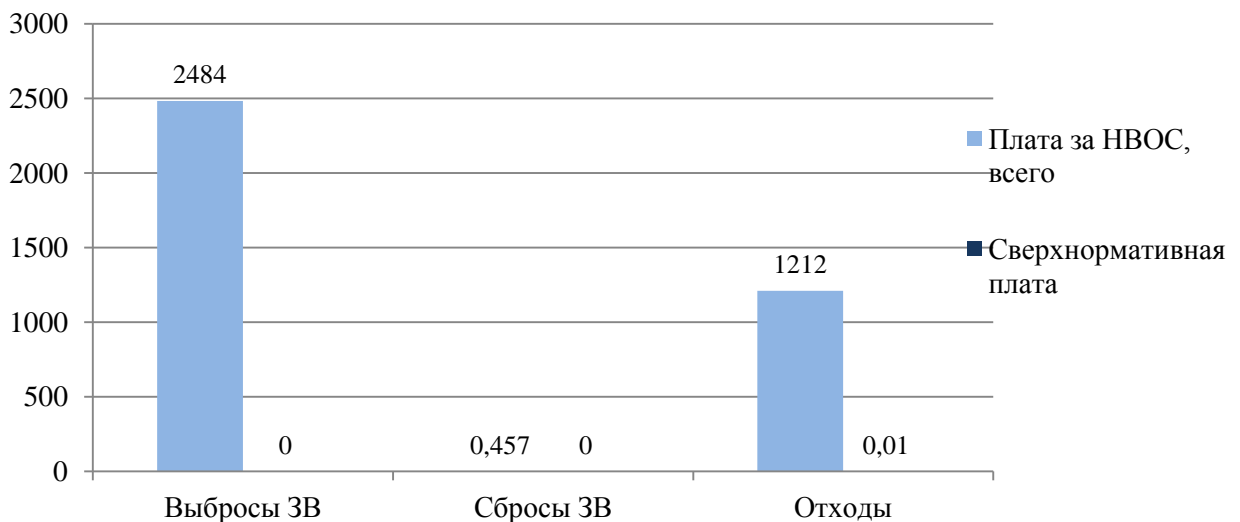


Рис. 16 Структура платы за НВОС в 2019 году, тыс. руб.

6.5.3. Выводы:

По результатам функционирования СЭМ в 2019 году можно сделать вывод о достаточном количестве выделяемых ресурсов;

Плата за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год составила – 3 696,679 тыс. руб., по сравнению с 2018 годом увеличилась на 12,4 %.

Необходимость внесения изменений в СЭМ отсутствует.

6.5.4. Предложения по улучшению, в том числе:

Отсутствуют.

6.6. Результаты анализа работы с аварийными ситуациями и авариями

6.6.1. Результаты анализа работы с аварийными ситуациями и авариями

Информация об идентифицированных на отчетный период потенциальных аварийных ситуациях, которые могут оказать воздействие на ОС приведены в Декларации промышленной безопасности (в расчетно-пояснительной записке). В данном документе приведены:

- описания решений, направленных на исключение разгерметизации оборудования и предупреждение аварийных выбросов опасных веществ;
- описание решений, направленных на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ;
- описание решений, направленных на обеспечение взрывопожаробезопасности;
- решения по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, безопасности находящегося в нем персонала и возможности управления производством при аварии;
- рассматривается перечень аварий и обобщенные данные об инцидентах, имевших место на декларируемом объекте;
- рассматривается перечень наиболее опасных по последствиям аварий, имевших место на других аналогичных объектах, или аварий, связанных с обращающимися опасными веществами на ОПО в России;
- проводится анализ основных причин произошедших аварий;
- рассматривается определение возможных причин возникновения аварий и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий, в том числе:
 - причины, связанные с разрушением (разгерметизацией) оборудования и трубопроводов и отказами систем противоаварийной защиты (ПАЗ) объекта;
 - причины, связанные с ошибками, запаздыванием, бездействием персонала в штатных и нештатных ситуациях, несанкционированными действиями персонала.

Готовность к аварийным и чрезвычайным ситуациям на объектах ООО «Газпром добыча Надым», эксплуатация опасных производственных объектов (далее – ОПО) осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», а так же другими федеральными законами, принимаемыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами Президента Российской Федерации, нормативными правовыми актами Правительства Российской Федерации, а также федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности.

На объектах ООО «Газпром добыча Надым» 1-3 класса опасности в соответствии ст.10 Федерального закона от 21.07.2015г. № 116-ФЗ, Постановлением Правительства РФ от 26.08.2013г. № 730 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах», п.8 приложения 1 «Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности» согласованы и утверждены 43 Плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах и 6 планов ликвидации разлива нефтепродуктов (далее – ПЛАРН).

За период с 01.01.2019 года по 31.12.2019 года в филиалах Общества проведено 1430 учебных противоаварийных тренировок.

Разработаны и ежегодно реализуются планы по ликвидации и предупреждению аварийных ситуаций на водных объектах, водопроводных и канализационных сооружениях для всех эксплуатируемых объектов.

Эксплуатация ОПО осуществляется в соответствии с технологическими регламентами, картами технологического режима.

Ежегодно заключаются договора с ООО «Газпром газобезопасность» на выполнение работ (оказание услуг) по обеспечению противопожарной, газовой, пожарной, промышленной безопасности и охране труда и ФБКУ «10 отряд ФПС ГПС по ЯНАО (договорной)» ГУ МЧС РФ по ЯНАО на выполнение работ в области пожарной безопасности, а также договор с ГУП ЯНАО «Аварийно-спасательное формирование «Ямальская военизированная противопожарная часть»» на выполнение работ по «Локализации и ликвидация возможных аварийных ситуаций, связанных с разливом нефтепродуктов, сбор, транспортировку, обезвреживание отходов III-го класса опасности (остатки после ликвидации разлива нефтепродуктов), собранных в результате ликвидации аварии (разлива нефтепродуктов) на объектах ООО «Газпром добыча Надым».

Финансирование мероприятий по ликвидации чрезвычайных ситуаций проводится за счет средств ООО «Газпром добыча Надым», ПАО «Газпром», а также страховых фондов и других источников.

В 2019 году инцидентов и аварии на объектах Общества не зарегистрировано.

7. Результаты анализа внутренних аудитов СЭМ за год

7.1. Результаты анализа управления программой внутренних аудитов СЭМ

Программа внутренних аудитов СЭМ Общества на 2019 год выполнена в полном объеме. В рамках программы проведено 5 аудитов, в рамках которых проверены 5 филиалов Общества по всем элементам СЭМ, в том числе:

- Медвежинское газопромысловое управление;
- Управление «Ямалэнергогаз»;
- Управление аварийно-восстановительных работ;
- Управление материально-технического снабжения и комплектации;
- Управление по содержанию коммуникаций и сооружений.

Цели внутренних аудитов СЭМ Общества на 2019 год:

– оценка соответствия СЭМ ООО «Газпром добыча Надым» (далее – Общество) в филиале Управление аварийно-восстановительных работ требованиям стандарта ISO 14001:2015, а также корпоративным требованиям ПАО «Газпром», внутренним требованиям Общества;

- оценка результативности СЭМ филиала;
- оценка поддержания СЭМ филиала в рабочем состоянии;
- оценка соответствия деятельности филиала требованиям законодательства в области ООС;

– оценка результативности отдельных процедур СЭМ;

– подтверждение устранения несоответствий и их причин, а также результативности корректирующих действий;

- мониторинг достижения установленных корпоративных экологических целей;
- определение возможностей улучшения СЭМ.

Критерии внутренних аудитов СЭМ:

- Требования стандарта ISO 14001:2015 (все пункты);
- корпоративные требования ПАО «Газпром»;
- внутренние требования Общества;
- законодательные и другие требования в области ООС, с которыми Общество согласилось.

Внеплановые аудиты не проводились.

Результаты внутренних аудитов СЭМ Общества за 2019 год представлены в таблице 16.

№ п/п	Результаты аудитов	Количество	Предпринятые действия (% выполнения коррекции, КД или другие действия)
1	Количество несоответствий	2	По 1 несоответствию выполнено корректирующее действие. По 1 корректирующее действия не разрабатывались. Коррекция выполнена на 50 %: 1 несоответствие устранено; 1 несоответствие – срок устранения не истек.
2	Количество достижений	-	-
3	Количество областей, содержащих признаки потенциального несоответствия или области для улучшения	22	-

По результатам аудитов выявлено 2 несоответствия, в филиалах: Управление по содержанию коммуникаций и сооружений; Управление «Ямалэнергогаз»

По выявленному в Управление по содержанию коммуникаций и сооружений несоответствию корректирующие действия и коррекция выполнены на 100 %.

По выявленному в Управлении «Ямалэнергогаз» несоответствию срок устранения согласован Полярным управлением ООО «Газпром газнадзор» до 25.12.2020 года.

7.2. Анализ заключений по результатам аудитов

По результатам анализа выполнения Программы внутренних аудитов СЭМ Общества на 2019 год установлено, что СЭМ Общества в целом соответствует критериям аудита.

7.3. Статистика распределения несоответствий по пунктам ISO 14001

В 2019 году было выявлено 2 несоответствия:

В Управлении по содержанию коммуникаций и сооружений несоответствие законодательным требованиям: не соблюдаются требования ст. 19 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», приказа Минприроды России от 01.09.2011 № 721 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами».

В ходе аудита в Управлении «Ямалэнергогаз» было выявлено системное несоответствие по пункту 6.1.3 ISO 14001:2015, выразившегося в нарушении требований СанПиН 2.1.4.1110-02: «При визуальном осмотре площадки водозаборных сооружений на озере № 41 установлено, что дизельная электростанция «Звезда-200НК-02М3» и резервуары горизонтальные хранения дизельного топлива в количестве – 2 ед. объемом равным 5 м³, 10 м³ фактически расположены в 1-ом поясе ЗСО озера № 41 – источника хозяйственно-питьевого водоснабжения на Бованенковском НГКМ».

Данный факт уже был отмечен Полярным управлением ООО «Газпром газнадзор» в ходе проведения единичного внутреннего аудита СЭМ Общества в филиале Управление «Ямалэнергогаз» в 2017 году.

Установлена причина несоответствия: дизельная электростанция запроектирована как резервный источник электроэнергии на водозаборе, для поддержания высокого уровня надежности электроснабжения в суровых климатических условиях (п.10.3 СП 31.13330.2012). Проект имеет положительное заключение Государственной экспертизы (№340-08/ГГЭ-3353/02 от 08.05.2008). Отсутствие в проекте зон санитарной охраны питьевого источника водоснабжения (далее – ЗСО) сведений о размещении ДЭС в границах ЗСО и мероприятий, обеспечивающих защиту поверхностного источника водоснабжения от загрязнения, является недостатком проектной документации, выполненной ООО «ТюменНИИгипрогаз» в 2012 году.

Филиалом проведена работа по получению согласования существующего расположения ДЭС с территориальным управлением Роспотребнадзора по ЯНАО. Согласование было получено письмом от 14.12.2019 (№89-00-09/387-2019).

В 2020 году планируется осуществить корректировку действующего проекта ЗСО собственными силами, с отражением расположения ДЭС в 1 поясе, и утвердить проект в Департаменте природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО в установленном порядке. Причиной выявления несоответствия в Управлении по эксплуатации вахтовых поселков стало несвоевременное доведение результатов внутренних аудитов отделом охраны окружающей среды администрации до филиалов Общества и, как следствие, не проведение анализа несоответствий филиалами, выявленных в других филиалах Общества.

Информация о количестве несоответствий, количестве устраненных несоответствий, количестве запланированных корректирующих действий, количестве выполненных корректирующих действий, количестве проведенных корректирующих действий, признанных результативными представлена на Рисунке 17.

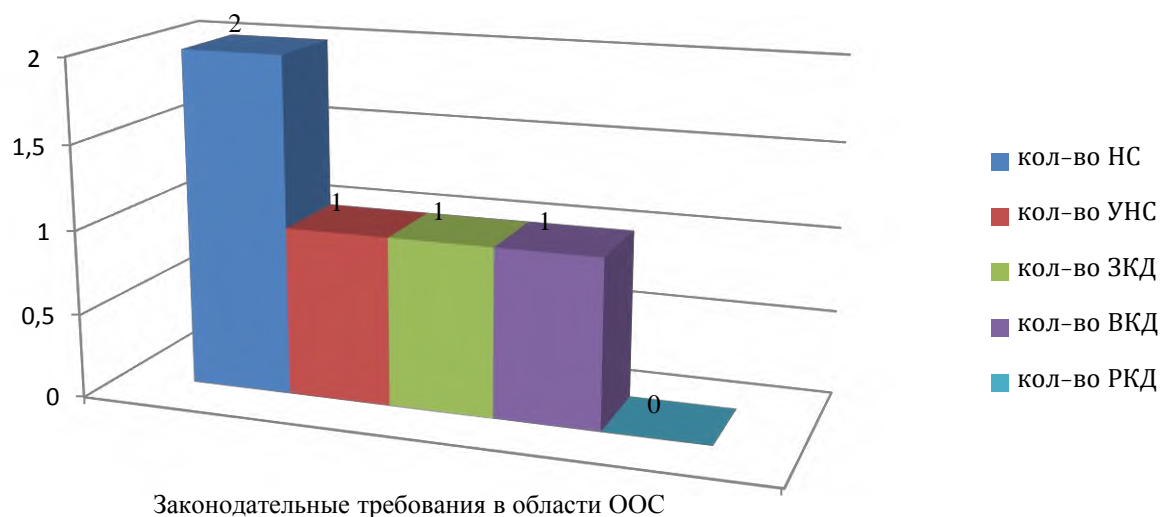


Рис. 17

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.

7.4. Выводы

По результатам анализа процесса внутреннего аудита за 2019 год установлено, что процесс проведения внутреннего аудита СЭМ Общества в целом результативен, способствует улучшению функционирования СЭМ, программа внутреннего аудита на 2019 год выполнена в полном объеме.

7.5. Предложения по улучшению процесса проведения внутреннего аудита СЭМ Общества

Провести обучение аудиторов СЭМ Общества в 2020 году.

Актуализировать реестр аудиторов СЭМ Общества в 2020.

8. Статус и результативность корректирующих действий

8.1. Общий анализ устранения несоответствий

Общий анализ устранения несоответствий, выявленных по всем видам проверок за 2019 год представлен на рис. 18, в том числе:

- устранено несоответствий (проведена коррекция) 39 несоответствий, 87 % от общего числа несоответствий 44 (100 %);
- отменено 2 нарушения;
- запланировано 1 корректирующее мероприятие;
- выполнено 1 корректирующее мероприятия, 100 % от общего числа;
- в т.ч., результативно: 1 (100%).

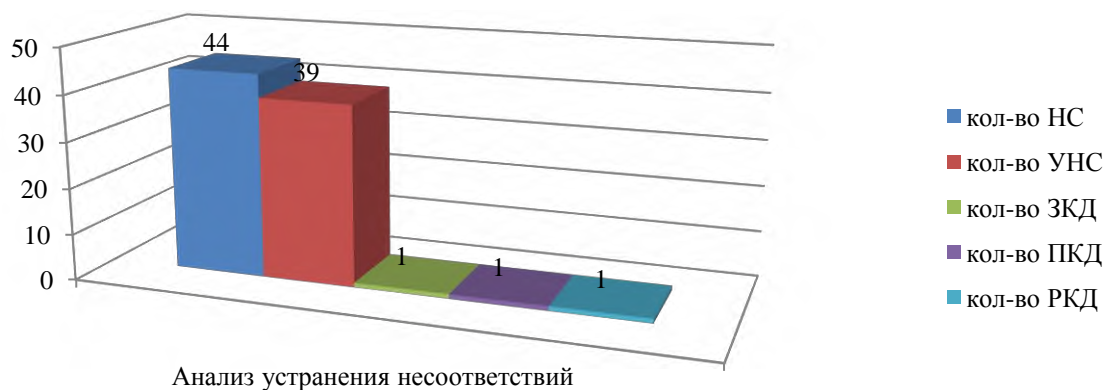


Рис. 18

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.

По итогам проверок прошлых лет устранено 8 несоответствий, отменено (снято с контроля) 4 несоответствия.

В 2019 году Обществом был проведен анализ несоответствий, выявленных по итогам внутренних аудитов СЭМ ПАО «Газпром» в других дочерних обществах, разработан план устранения несоответствий и корректирующих действий Общества по итогам анализа внутренних аудитов СЭМ ПАО «Газпром» в дочерних обществах, в соответствии с которым выполнено 5 коррекций (1 из которых выполнена на 50 %) и 2 корректирующих действия.

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

Процесс устранения несоответствий стабилен, поддерживается в рабочем состоянии.

По результатам внутренних аудитов СЭМ Общества все несоответствия, свидетельства, содержащие признаки потенциального несоответствия или областей для улучшения, а также коррекция и корректирующие мероприятия зарегистрированы в Журнале регистрации результатов внутренних аудитов Общества.

В целом по Обществу статус выполнения коррекций и корректирующих действий по всем видам проверок за 2019 год по состоянию на 31.12.2019- «выполнено» или в стадии выполнения.

В рамках работы с несоответствиями наблюдается системная для всех филиалов проблема - низкое качество анализа причин несоответствий, разработки корректирующих мероприятий и оценки их результативности (зачастую носят формальный характер), не

проводится анализ несоответствий, свидетельств, содержащих признаки потенциального несоответствия в других филиалах Общества.

8.3. Анализ причин невыполнения корректировок и/ или корректирующих мероприятий, анализ причин недостижения результативности

Анализ причин невыполнения корректировок и/ или корректирующих мероприятий, анализ причин недостижения результативности приведен в таблице 13.

Таблица 17

№ акта, записи регистрации несоответствия	Не выполненные действия (коррекция и/ или КД)/ не результативное КД	Причина	Предлагаемое мероприятие	Срок выполнения	Ответственный
Устранение несоответствий и выполнения корректирующих действий в Обществе по итогам анализа внутренних аудитов СЭМ ПАО «Газпром» в других дочерних обществах					
П. 1 плана устранения несоответствий и КД от 30.09.2019	Не проведено внеплановое обучение по программе: «Обеспечение экологической безопасности руководителями, специалистами общехозяйственных систем управления»	Сжатые сроки для организации проведения обучения руководителей	Перенести обучение руководителей Общества на 2020 год	31.12.2020	Заместитель начальника отдела ООС Ю.В. Малахова
Выполнение мероприятий по устранению несоответствий и корректирующих действий по результатам внутренних аудитов СЭМ Общества					
Акт внутреннего аудита 07 / С / 01 07.06.2019	Откорректировать проект ЗСО, с отражением расположения ДЭС в 1 поясе, и утвердить проект в Департаменте природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО в установленном порядке.	Длительные сроки по согласованию разрешительной документ	В соответствии с утверждённым планом мероприятий по устранению несоответствия в Управлении «Ямалэнергогаз» от 31.12.2019	25.12.2020	Начальник Управления «Ямалэнергогаз» О.А. Харченко
Выполнение мероприятий по устранению нарушений, выявленных по результатам проверок государственных надзорных органов					
Акт проверки от 26.04.2019 № 02-ВП/19	Оформление разрешительных документов на право пользования участками лесного фонда	Длительные сроки по согласованию разрешительной документации	Оформление разрешительных документов на право пользования участками лесного фонда	15.01.2020	Заместитель начальника отдела управления имуществом - начальник отдела по работе с основными фондами службы организации восстановления основных фондов Дементьева Т.В.

8.4. Выводы о результативности процесса управления несоответствиями

В целом процесс управления несоответствиями в Обществе результативен, разрабатываются мероприятия по устранению несоответствий, корректирующие и предупреждающие действия, направленные на устранение и предупреждение выявленных несоответствий, осуществляется контроль их выполнения.

8.5. Предложения по улучшению процесса управления несоответствиями

1. Филиалам необходимо обеспечить проведение анализа несоответствий (нарушений), свидетельств, содержащих признаки потенциального несоответствия, выявленных в ходе проверок, внутренних аудитов СЭМ Общества в филиалах, в случае обнаружения аналогичных несоответствий, разработать планы мероприятий по их устранению, а также по устранению их причин.

2. Предложения по обучению персонала работе с несоответствиями отсутствуют. На 2020 год запланировано обучение по СЭМ в рамках которого, в том числе, будет рассмотрен вопрос по управлению несоответствиями.

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

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

Процесс информирования в рамках СЭМ осуществляется различными способами, в том числе:

- размещение материалов СЭМ ПАО «Газпром» и Общества на внутреннем портале Общества;
- размещение материалов по природоохранной деятельности ООО «Газпром добыча Надым» на интернет странице Общества;
- размещение информации о СЭМ ПАО «Газпром» и Общества, а также о природоохранной деятельности Общества на информационных стендах на производственных объектах;
- проведение заседаний рабочей группы по внедрению и совершенствованию системы экологического менеджмента;
- проведение вводного инструктажа для всех сотрудников, поступивших на работу;
- освещение природоохранной деятельности в корпоративных СМИ;
- составление корпоративной экологической отчетности в соответствии с установленной периодичностью и форматом предоставления.

Дополнительно информирование работников подрядных организаций в рамках СЭМ осуществляется следующим образом:

- путем проведения вводного инструктажа для подрядных организаций;
- путем включения в договоры выполнения работ (оказания услуг) ссылок на официальный Интернет сайт <http://nadymdobycha.gazprom.ru/ecology/policy/>, где расположены Экологическая политика ПАО «Газпром» и ООО «Газпром добыча Надым».

Потребность обучения персонала анализируется на основании законодательных требований, корпоративных требований СЭМ ПАО «Газпром» и ООО «Газпром добыча Надым», а также результатов всех видов мониторинга и контроля.

Общие результаты анализа процесса информирования и обучения персонала ДО и внешних поставщиков по вопросам СЭМ представлены в таблице 18.

№ п/п	Описание мероприятия по обеспечению компетентности в области ООС и СЭМ	Показатели		
		Плановое значение	Фактическое значение	Результативность (результативно/ нерезультативно, причины)
1.	Подготовка руководителей и специалистов на право работы с отходами I-IV классов опасности (ООО «Газпром добыча Надым», Учебно-производственный центр)	17	17	Результативно
2.	Подготовка на курсах целевого назначения лиц на право работы с отходами I-IV класса опасности (ООО «Газпром добыча Надым», Учебно-производственный центр)	58	58	Результативно
3.	Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления	31	31	Результативно
4.	Система экологического менеджмента в соответствии с требованиями ISO 14001:2015.	4	4	Результативно
5.	ООО «Юридический центр промышленной экологии», ежегодный семинар экологов по проблемам и практике применения законодательства РФ в области ООС и природопользования, г. Санкт-Петербург.	1	1	Результативно
6.	Система экологического менеджмента в соответствии с требованиями ISO 14001:2015.	1	1	Результативно
7.	Обучение по теме: Аккредитация испытательных лабораторий	5	5	Результативно
8.	Обучение по теме: Организация экологического сопровождения производственной деятельности в нефтегазовой отрасли	2	2	Результативно

9.2. Предложения по улучшению

Не требуются.

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

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

Структура внешних заинтересованных сторон включает в себя:

– администрации муниципальных образований, на территории которых располагаются объекты Общества;

- органы государственного контроля и надзора;
- местных жителей;
- СМИ;
- общественные организации.

Информация от заинтересованных сторон поступает по телефону, почте, при личном взаимодействии.

Официально поступающие запросы регистрируются и контролируются в соответствии с требованиями к регистрации поступающей документации.

В 2019 году жалобы от заинтересованных сторон не поступали.

В отчетном году в СМИ и Интернете были опубликованы 237 положительных публикаций, связанных с экологическими аспектами деятельности Общества и охраной окружающей среды. Сравнительный анализ количества всех поступивших обращений заинтересованных сторон и публикаций в СМИ, имеющих отношение к СЭМ Общества, за отчетный и предыдущий год представлен в таблице 19.

Таблица 19

Обращения с жалобами		Положительные публикации		Отрицательные публикации	
2018	2019	2018	2019	2018	2019
0	0	181	237	0	0

10.2. Выводы о результативности

- работа с запросами от внешних заинтересованных сторон осуществляется в установленном порядке;
- реализуемый в Обществе подход к работе с обращениями и жалобами предполагает работу с официальными письмами, остальные механизмы взаимодействия не регламентированы;
- результаты работы в области охраны окружающей среды за 2019 год оцениваются как положительные в связи с отсутствием жалоб внешних заинтересованных сторон и отрицательных публикаций в СМИ и Интернете.

10.3. Предложения по улучшению

Не требуется.

11. Выводы по результатам анализа функционирования СЭМ со стороны руководства

1. Система экологического менеджмента Общества в целом соответствует требованиям международного стандарта ISO 14001:2015, системы экологического менеджмента ПАО «Газпром», внедрена, результативна и поддерживается в рабочем состоянии;

2. Экологическая политика ООО «Газпром добыча Надым» актуальна, соответствует характеру, масштабу и экологическим воздействиям деятельности Общества. Пересмотр не требуется.

3. Выделяются и поддерживаются на необходимом уровне ресурсы, необходимые для успешного функционирования СЭМ. В Обществе и филиалах имеются специализированные структурные подразделения по охране окружающей среды, осуществляющие совместно с производственными подразделениями, деятельность по обеспечению экологической безопасности.

11.1. Предложения по совершенствованию:

1. Актуализировать и согласовать Экологические цели ООО «Газпром добыча Надым» на следующий плановый период 2020-2022 гг.;

2. Актуализировать область и границы системы экологического менеджмента Общества в связи с изменениями в организационной структуре Общества.

3. Обеспечить выполнение мероприятий, направленных на достижение установленных показателей Экологических целей ООО «Газпром добыча Надым» на 2020 год;

4. Провести оценку соответствия технологий, применяемых на объектах НВОС I категории, технологическим показателям наилучших доступных технологий (НДТ). По результатам оценки подготовить предложения для включения объектов, несоответствующих технологическим показателям НДТ, в программы реконструкции и технического перевооружения;

5. Обеспечить расчет и внесение квартальных авансовых платежей за негативное воздействие на окружающую среду в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2019 № 450-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». Не допускать формирования дополнительных сумм переплаты при внесении платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год.

**Главный инженер – первый
заместитель генерального директора
ООО «Газпром добыча Надым»**



А.В. Дарымов

Приложение 1.

Отчет о выполнении мероприятий по предыдущему анализу функционирования СЭМ со стороны руководства;

Приложение 2.

Экологические цели ООО «Газпром добыча Надым» на 2020-2022гг.;

Приложение 3.

Программа мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром добыча Надым» на 2020-2022 гг.

Отчет о выполнении мероприятий, запланированных по результатам анализа функционирования СЭМ со стороны руководства за 2018 год

№ п/п	Мероприятие	Ответственный исполнитель	Срок выполнения	Статус мероприятия (выполнено/не выполнено/ не результативно)	Причины невыполнения, корректирующие действия, ответственный, срок
1.	Обеспечить выполнение мероприятий, направленных на достижение экологических целей ООО «Газпром добыча Надым», предусмотренных программой мероприятий по охране окружающей среды на 2019 год	Д.В. Подгорный	в течение 2019 г.	Выполнено частично	Не выполнена цель «Снижение доли отходов, направляемых на захоронение». Увеличение объема отходов, направленных на захоронение, связано с масштабной зачисткой территории Харасавейского ГКМ собственными силами и вводом в эксплуатацию объектов ГП-3 на Бованенковском.
2.	Обеспечить выполнение плана мероприятий дочернего общества по реализации положений Федерального закона от 21.07.2014 № 219-ФЗ, вступающих в силу с 01.01.2019 года и Постановления Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222	Д.В. Подгорный	в течение 2019 г.	Выполнено	
3.	Обеспечить подготовку и проведение внутренних аудитов СЭМ ООО «Газпром добыча Надым» в соответствии с Годовой программой внутренних аудитов системы экологического менеджмента Общества на 2019 год	С.С. Гедзик	в течение 2019 г.	Выполнено	
4.	Принять меры по снижению суммы переплаты, сформировавшейся при внесении платы за негативное воздействие на окружающую среду	Ю.В. Малахова	I-II кв.2019 г.	Выполнено	

№ п/п	Мероприятие	Ответственный исполнитель	Срок выполнения	Статус мероприятия (выполнено/не выполнено/ не результативно)	Причины невыполнения, корректирующие действия, ответственный, срок
	на 01.01.2019 года (в случае наличия переплаты на 01.01.2019 в размере более 500 тыс. рублей).				

Все мероприятия, запланированные по результатам анализа функционирования СЭМ со стороны руководства за 2018 год, выполнены в полном объеме и признаны результативными.

СОГЛАСОВАНО
Заместитель начальника Департамента,
начальник Управления
ПАО «Газпром»

_____ А.Г. Ишков

«___» _____ 2020 г.

СОГЛАСОВАНО
Начальник управления
Департамента ПАО «Газпром»

_____ П.П. Слугин

«___» _____ 2020 г.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «Газпром добыча Надым»

_____ И.В. Мельников

«___» _____ 2020 г.

Экологические цели ООО «Газпром добыча Надым» на 2020 – 2022 годы

№	Цель	Обоснование	Для каких структурных подразделений установлена	Ссылка на проекты или программы
1	2	3	4	5
1.	Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в обращении, %	<p>Связь с корпоративной экологической целью ПАО «Газпром»: «Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в обращении».</p> <p>Связь со значимыми экологическими аспектами/рисками, угрозами и возможностями: Отходы производства и потребления не являются значимым экологическим аспектом.</p> <p>Связь с Экологической политикой ООО «Газпром добыча Надым»: «Обеспечивать соблюдение всех экологических норм и требований, установленных законодательством Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, ПАО «Газпром» и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды».</p> <p>Базовый уровень: Показатель за 2019 год (форма № 2-ТП отходы), прямое захоронение – 59,4 %.</p>	Филиалы ООО «Газпром добыча Надым»	Программа мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром добыча Надым» на 2020 – 2022 гг.

№	Цель	Обоснование	Для каких структурных подразделений установлена	Ссылка на проекты или программы
1	2	3	4	5
		<p>Финансово-экономический аспект: Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, позволит сократить платежи за размещение отходов и затраты на строительство объектов размещения отходов.</p>		
2.	<p>Недопущение платы за сверхнормативное воздействие, %</p>	<p>Связь с Экологической политикой ПАО «Газпром»: «Компания принимает на себя следующие обязательства... «Гарантировать соблюдение экологических норм и требований, установленных законодательством РФ...».</p> <p>Связь с Экологической политикой ООО «Газпром добыча Надым»: «Обеспечивать соблюдение всех экологических норм и требований, установленных законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации, ПАО «Газпром» и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды».</p> <p>Базовый уровень: В 2019 году сверхнормативная плата за негативное воздействие на окружающую среду отсутствует.</p> <p>Финансово-экономический аспект: Недопущение сверхнормативной платы за негативное воздействие на окружающую среду приведет к снижению издержек ООО «Газпром добыча Надым», возникающих в связи с необходимостью внесения сверхнормативной платы из прибыли.</p>	<p>Филиалы ООО «Газпром добыча Надым»</p>	<p>Программа мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром добыча Надым» на 2020 – 2022 гг.</p>
3.	<p>Предотвращение сброса загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод в</p>	<p>Связь с корпоративной экологической целью ПАО «Газпром»: «Снижение сброса загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты».</p> <p>Связь с Экологической политикой ООО «Газпром добыча Надым»: Осуществлять предупреждающие действия по недопущению загрязнений, предусматривать минимизацию</p>	<p>Медвежинское газопромысловое управление, Надымское нефтегазодобывающее управление, Управление «Ямалэнергогаз»</p>	<p>Комплексная экологическая программа ПАО «Газпром» на 2020 – 2024 гг. Программа мероприятий по охране окружающей</p>

№	Цель	Обоснование	Для каких структурных подразделений установлена	Ссылка на проекты или программы
1	2	3	4	5
	поверхностные водные объекты	<p>рисков негативного воздействия на окружающую среду при проектировании, строительстве, эксплуатации, ликвидации и консервации объектов Общества.</p> <p>Связь со значимыми экологическими аспектами/рисками, угрозами и возможностями: Сбросы сточных вод не отнесены к значимым экологическим аспектам. В Обществе отсутствует сброс загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод в водные объекты.</p> <p>Базовый уровень: Оставаться на уровне 2019 года – сброс загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод в водные объекты отсутствует.</p> <p>Финансово-экономический аспект: Выполнение предупреждающих мероприятий, направленных на поддержание нормативного качества очистки сточных вод, позволит не допускать сверхнормативной платы за сбросы загрязняющих веществ, минимизировать риски предъявления исков возмещения вреда водным объектам и штрафных санкций.</p>		среды ООО «Газпром добыча Надым» на 2020 – 2022 гг.

Главный инженер – первый заместитель генерального директора

А.В. Дарымов

Начальник отдела охраны окружающей среды

Д.В. Подгорный

Программа мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром добыча Надым» на 2020-2022 гг.

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1. Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду												
1.1. Мероприятия по охране атмосферного воздуха и снижению выбросов парниковых газов												
			Сокращение потерь газа при обслуживании резервных газогенераторов. Предотвращение выбросов в 2020-22 году метана в объеме <u>122,4</u> тыс. м ³	Надымское НГДУ ГП Юбилейный ГКП, Ямсовейский					2.5	Б.Г. Кувытченко начальник ПО по ЭДКС и СОГ	ННГДУ	2020-2022
			Сокращение технологических потерь природного газа за счет внедрения усовершенствования технологии исследования скважин с применением системы телеметрии. Предотвращение выбросов ЗВ в 2020-22 году при сжигании <u>3977,8</u> тыс. м ³ природного газа.	Надымское НГДУ, ГП Юбилейный, ГКП Ямсовейский					2.5	М.Н. Киселёв начальник отдела по разработке месторождений	ННГДУ	2020-2022
			Сокращение технологических потерь природного газа за счет внедрения усовершенствованной технологии исследования скважин «Функция Влияния» Предотвращение выбросов ЗВ в 2020 году при сжигании <u>618</u> тыс.м ³ природного газа.	Надымское НГДУ, ГП Юбилейный, ГКП Ямсовейский					2.5	М.Н. Киселёв начальник отдела по разработке месторождений	ННГДУ	2020
			Увеличение межрегламентной наработки двигателя ПС-90 ГП-2. Предотвращение выбросов метана в 2020-21 году в объеме <u>112,1</u> тыс.м ³ .	Надымское НГДУ Ц ГП Юбилейный					2.5	Б.Г. Кувытченко начальник ПО по ЭДКС и СОГ	ННГДУ	2020-2021
			Сокращение выбросов при опорожнении технологического	Надымское НГДУ					2.5	Б.Г. Кувытченко начальник ПО по ЭДКС и СОГ	ННГДУ	2020-2021

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			оборудованы ДКС для проведения ППР за счет его утилизации на факельной установке УКПГ Предотвращение выбросов метана в 2020 году в объеме 178,750 тыс.м ³ .	ГКПЯмсовейский								
			Утилизация промышленных стоков УКПГ и ДКС на установке закачки стоков в пласт по схеме без промывки блока гидроциклонов. Предотвращение выбросов ЗВ в 2020 году при сжигании 2810,9 тыс. м ³ природного газа.	Надымское НГДУ, ГКП Ямсовейский					2.5	И.И. Исмагилов начальник ПО по ДПГ и ГК	ННГДУ	2020
			Применение узлов запуска и приема очистных устройств на газосборной сети. Предотвращение выбросов ЗВ в 2020 -22 г при сжигании природного газа в объеме 4818,4 тыс.м ³ .	Медвежинское ГПУ Ц(ГП) № 1, 6, 8					2.5	И.И. Исмагилов начальник ПО по ДПГ и ГК	МГПУ	2020-2022
			Исключение выпусков природного газа в атмосферу при продувке стволов скважин за счет внедрения мероприятия «Использование концентрического лифта». Предотвращение выбросов метана в 2020-22 г. в объеме 5923,7 тыс.м ³ .	Медвежинское ГПУ Ц(ГП) № 6, № 8					2.5	И.И. Исмагилов начальник ПО по ДПГ и ГК	МГПУ	2020-2022
			Оптимизация технологии эксплуатации факельной системы УКПГ-Н (экономия затворного газа). Предотвращение выбросов метана в 2020-22 г. в объеме 345,9 тыс.м ³ .	Медвежинское ГПУ Ц(ГП) № 9					2.5	И.И. Исмагилов начальник ПО по ДПГ и ГК	МГПУ	2020-2022
			Внедрение пламенного подогревателя природного газа на СП-5 Ц(ГП) №6. Предотвращение выбросов	Медвежинское ГПУ Ц(ГП) № 6					2.5	И.И. Исмагилов начальник ПО по ДПГ и ГК	МГПУ	2020-2022

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			метана в 2020-22 г. в объеме <u>2347,8 тыс.м³</u> .									
			Сокращение расхода газа за счет ввода в эксплуатацию новой ДКС-3. Предотвращение выбросов метана в 2020 г. в объеме <u>13729 тыс.м³</u> .	Медвежинское ГПУ					2.5	Б.Г. Кувытченко начальник ПО по ЭДКС и СОГ	МГПУ	2020
			Организация подачи топливного газа к ГПА ДКС-6 от УКПГ-Н из МПК-1. Предотвращение выбросов метана в 2020-22г. объеме <u>2428,7 тыс.м³</u> .	Медвежинское ГПУ					2.5	Б.Г. Кувытченко начальник ПО по ЭДКС и СОГ	МГПУ	2020-2022
			Модернизация системы запуска газотурбинной установки ГТН-6 (перевод ГПА на электрический пуск) ДКС-1. Предотвращение выбросов метана 2020-22г. в объеме <u>69,6 тыс.м³</u> .	Медвежинское ГПУ Ц(ГП) № 1					2.5	Б.Г. Кувытченко начальник ПО по ЭДКС и СОГ	МГПУ	2020-2022
			Модернизация системы запуска газотурбинной установки ГТН-6 (перевод ГПА на электрический пуск) ДКС-3. Предотвращение выбросов метана 2020-22г. в объеме <u>69,6 тыс.м³</u> .	Медвежинское ГПУ Ц(ГП) № 3					2.5	Б.Г. Кувытченко начальник ПО по ЭДКС и СОГ	МГПУ	2020-2022
			Модернизация системы запуска газотурбинной установки ГТН-6 (перевод ГПА на электрический пуск) ДКС-4. Предотвращение выбросов метана 2020-22г. в объеме <u>69,9 тыс.м³</u> .	Медвежинское ГПУ Ц(ГП) № 4					2.5	Б.Г. Кувытченко начальник ПО по ЭДКС и СОГ	МГПУ	2020-2022
			Сокращение потерь газа при проведении исследований скважин. Предотвращение выбросов метана 2020-22г. в объеме <u>2913,9 тыс.м³</u> .	Медвежинское ГПУ Ц(ГП) № 4					2.5	М.Н. Киселёв начальник отдела по разработке месторождений	МГПУ	2020-2022
			Исключение выпусков природного газа в	Медвежинское ГПУ					2.5	М.Н. Киселёв начальник	МГПУ	2020-2022

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			атмосферу при продувке стволов скважин за счёт внедрения мероприятий «Оборудование концентрическими лифтовыми колоннами и спуск гибкой НКТ. Предотвращение выбросов метана в 2020 -22 году в объеме <u>12245,4 тыс.м³</u> .									
			Проведение режимно-наладочных испытаний подогревателей газа регенерации Цехов (ГП) №№ 1,3,4,6. Предотвращение выбросов метана в 2020-22 г. в объеме <u>185,1 тыс.м³</u> .	Медвежинское ГПУ Ц(ГП) № 1, № 3, №4, №6					2.5	И.И. Исмагилов начальник ПО по ДПГ и ГК	МГПУ	2020-2022
			Изменение схемы в системе кольцевого водоснабжения для охлаждения насосов и компрессоров воздуха. Предотвращение выбросов метана в 2020-22 г. в объеме <u>4411,6 тыс.м³</u> .	Медвежинское ГПУ Ц(ГП) №6					2.5	Ф.В. Сорокин главный энергетик	МГПУ	2020-2022
			Сокращение расхода газа для подогрева топливного газа ГПА ДКС-6 за счет применения газомасляного теплообменника . Предотвращение выбросов метана 2022 г. в объеме <u>438 тыс.м³</u> .	Медвежинское ГПУ Ц(ГП) № 6					2.5	Б.Г. Кувытченко начальник ПО по ЭДКС и СОГ	МГПУ	2020
			Сокращение выбросов газа при проведении ремонтов газопроводов путем его выработки из участков (при помощи ГПА) при перепуске газа из ремонтируемых участков газопровода в смежные участки. Предотвращение выбросов метана 2022 г. в объеме <u>204,3 тыс.м³</u> .	Медвежинское ГПУ					2.5	Б.Г. Кувытченко начальник ПО по ЭДКС и СОГ	МГПУ	2022

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Подача газа выветривания на вход ДКС-9. Предотвращение выбросов метана 2022 г. в объеме 5243,2тыс.м ³ .	Медвежинское ГПУ					2.5	Б.Г. Кувытченко начальник ПО по ЭДКС и СОГ	МГПУ	2022
			Сокращение внеплановых пусков-остановов ГПА на ДКС -6, УКПГ 6, ДКС -9, УКПГ 9.	Медвежинское ГПУ Ц(ГП) № 6, № 9					2.5	Б.Г. Кувытченко начальник ПО по ЭДКС и СОГ	МГПУ	2022
			Замена подогревателей гликоля на водогрейную котельную «VIESSMANN». Предотвращение выбросов метана в 2020-22г. в объеме 7082,3 тыс.м ³ .	Медвежинское ГПУ Ц(ГП) № 3, № 4					2.5	Ф.В. Сорокин главный энергетик	МГПУ	2020-2022
			Экономия топливного газа на ДКС ГП-1, ГП-2, ГП-3 Бованенковского НГКМ за счет промывки газовоздушного тракта осевых компрессоров газотурбинных двигателей ГПА-25 «Урал» и ГТН-16Р-ПС-11. Экономия топливного газа 3358,1 тыс.м ³ . Предотвращение выбросов загрязняющих веществ: оксид азота 3,842 т, диоксид азота 3,940 т, углерода оксид 12,295 т.	Ямальское ГПУ Ц(ГП) № 1, № 2, № 3 БНГКМ	3 317,60	4 013,80	4 013,80	11 345,20	2.5	Б.Г. Кувытченко начальник ПО по ЭДКС и СОГ	ЯГПУ	2020-2022
			Сокращение расхода газа за счет вывода в резерв котельной «Импульс» ГП-1 Бованенковского НГКМ ЯГПУ. Предотвращение сжигания природного газа 3586,0 тыс.м ³ . Предотвращение выбросов загрязняющих веществ: оксид азота 2,68655 т, диоксид азота	Ямальское ГПУ Ц(ГП) № 1 БНГКМ					2.5	Ф.В. Сорокин главный энергетик	ЯГПУ	2020
			Сокращение расхода газа за счет вывода в резерв котельной «Рэмэкс» ГП-3 Бованенковского НГКМ. Предотвращение сжигания	Ямальское ГПУ Ц(ГП) № 3 БНГКМ					2.5	Ф.В. Сорокин главный энергетик	ЯГПУ	2020-2022

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			природного газа 1645,0 тыс.м ³ . Предотвращение выбросов загрязняющих веществ: оксид азота 0,723 т, диоксид азота 0,741 т, углерода оксид 0,280 т.									
			Экономия топливного газа газоиспользующего оборудования УСКиРМ ГП-2 БНГКМ за счет использования газа дегазации. Предотвращение сжигания природного газа 4537,3 тыс.м ³ . Предотвращение выбросов загрязняющих веществ: оксид азота 3,685 т, диоксид азота 3,779 т, углерода оксид 62,987 т, метана 1,575 т.	Ямальское ГПУ Ц(ГП)№ 2 БНГКМ					2.5	Ф.В. Сорокин главный энергетик	ЯГПУ	2020
			Сокращение технологических потерь природного газа за счет технологии исследования скважин Бованенковского НГКМ без выпуска природного газа в атмосферу. Предотвращение выбросов ЗВ в 2020-22 г. при сжигании природного газа в объеме 67767 тыс.м ³	Ямальское ГПУ БНГКМ					2.4	М.Н. Киселёв начальник отдела по разработке месторождений	ЯГПУ ООО«Газпром георесурс»	2020-2022
			Сокращение нормативных потерь природного газа, за счет технологического исследования скважин БНГКМ без выпуска природного газа в атмосферу. Предотвращение сжигания природного газа 26640,0 тыс.м ³ . Предотвращение выбросов загрязняющих веществ: оксид азота 21,640 т, диоксид азота 22,195 т, углерода оксид 369,923 т, метана 9,248 т.	Ямальское ГПУ Ц(ГП)№ 1, № 2, № 3 БНГКМ					2.5	М.Н. Киселёв начальник отдела по разработке месторождений	ЯГПУ	2020-2022

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Оптимизация работы ЭГЭС на ЭСН ПБ ГП-2 Бованенковского НГКМ. Экономия природного газа составит 4061,484 тыс.м ³ , предотвращение выбросов: оксида азота - 2,202 т, диоксида азота - 2,258 т, оксида углерода - 16,936 т.	Управление Ямалэнергогаз ЭСН ПБ Ц(ГП) №2 БНГКМ					2.5	Ф.В. Сорокин главный энергетик	ЯЭГ	2020
			Оптимизация работы трансформаторных подстанций Промбазы ГП-1 Бованенковского НГКМ Управления «Ямалэнергогаз» путём сокращения времени работы силовых трансформаторов на холостом ходу. Экономия природного газа за 2020-2022 гг. составит 214,2 тыс.м ³ . предотвращение выбросов: оксида азота - 0,116 т, диоксида азота - 0,119 т, оксида углерода - 0,893 т.	ПБ ГП-1 БНГКМ					2.4	Ф.В. Сорокин главный энергетик	ЯЭГ	2020-2022
			Замена компрессора KAESER M46e высоконапорным аппаратом для прочистки труб M-3080 при проведении работ по пневмо-гидропромывке участка водовода 1-1В1 на БНГКМ. Экономия природного газа за 2020-2022 гг. составит 41,4 тыс.м ³ , предотвращение выбросов: оксида азота - 0,022 т, диоксида азота - 0,023 т, оксида углерода - 0,173 т.	Управление Ямалэнергогаз Водовод БНГКМ	4,70	4,70	4,70	14,10	2.4	Ф.В. Сорокин главный энергетик	ЯЭГ	2020-2022
			Сокращение расхода газа за счет вывода в резерв котельной «Импульс» ПБ ГП-2 Бованенковского НГКМ. Экономия природного газа за 2020-	Управление Ямалэнергогаз ПБ Ц(ГП) № 2 БНГКМ					2.5	Ф.В. Сорокин главный энергетик	ЯЭГ	2020-2022

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ	
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)								
					2020	2021	2020	Итого:					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
			2022 гг. составит 3879 тыс.м ³ , предотвращение выбросов: оксида азота - 2,103 т, диоксида азота - 2,157 т, оксида углерода - 16,175 т.										
Сокращение выбросов ЗВ в результате разработки, изготовления и установки оборудования для перевода на сжигание менее экологически вредных видов топлива													
			Снижение выбросов загрязняющих веществ в результате приобретения и установки модульных автозаправочных газовых блоков на СП-7 Медвежьего НГКМ, Юбилейном НГКМ, Ямсовейском НГКМ. <i>(Мероприятие КЭП)</i>	Филиалы Общества		78 900,0	259 075,0	337 975,00		А.Р. Фахразов начальник транспортного отдела	Филиалы Общества	2020-2021	
			Снижение выбросов загрязняющих веществ при приобретении автотранспорта на газомоторном топливе 2020г.-32 ед., 2021г.-25 ед., 2022г.-30 ед. техники (взамен старой техники). <i>(Мероприятие КЭП)</i>	Филиалы Общества УЭВП, УСКИС, УТТиС, УМТСиК	199 188,0	200 519,0	203 273,0	602 980,00	2.4	А.Р. Фахразов начальник транспортного отдела	Филиалы Общества	2020-2022	
2 Охрана и рациональное использование водных ресурсов													
	Снижение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты, %	Предотвращение сброса загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты	Техническое обслуживание канализационно-очистных сооружений типа ЁРШ.	Медвежинское ГПУ Ц(ГП) № 6, 8, 9	1 551,00			1 551,00	2.4	Ф.В. Сорокин главный энергетик	МГПУ ООО «Ямалэнергосервис»	2020-2022	
			Замена фильтрующего материала в напорном фильтре	Управление Ямалэнергогаз КОС Харасавэйское ГКМ					2.5	Ф.В. Сорокин главный энергетик	ЯЭГ	2020	
			Поддержание оптимального водородного показателя в азотенках методом подщелачивания.	Управление Ямалэнергогаз КОС Харасавэйское ГКМ						2.5	Ф.В. Сорокин главный энергетик	ЯЭГ	2020-2022
			Ремонт распределительной воздушной системы, замена запорно-регулирующей арматуры.	Управление Ямалэнергогаз КОС Харасавэйское ГКМ						2.5	Ф.В. Сорокин главный энергетик	ЯЭГ	2020

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ	
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)								
					2020	2021	2020	Итого:					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
			Заключение договоров на прием сточных вод от объектов филиалов Общества	Филиалы Общества	49 674,00	49 674,00	49 674,00	149 022,00	2.4	Ф.В. Сорокин главный энергетик	ООО «Газпромэнерго» АО Ямалкоммунэнерго ООО «Концессии водоснабжения Геленджик» п.Кабардинка «АВТО МИГ плюс» ООО«Салехардэнерго»	2020-2022	
1.3 Снижение негативного влияния отходов производства и потребления													
	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, %	Накопление и передача отходов по договорам специализированным предприятиям на транспортирование и обезвреживание отходов I класса опасности	УМТСиК, Пансионат "Надым", г.Лабытнанги	575,00	543,00	543,00	1 661,00	2.4	Ф.В. Сорокин главный энергетик	УМТСиК ООО "Северная звезда", ООО "Агенство ртутная безопасность"	2020-2022	
			Накопление и передача отработанных автошин специализированным предприятиям для транспортирования и утилизации (обработки)	УМТСиК Филиалы Общества	399,41	399,41	399,41	1 198,23	2.4	А.Р. Фахразов начальник транспортного отдела	УМТСиК ООО "ЦГС" ИП"Трофимов Ю.Н."	2020-2022	
			Накопление и передача аккумуляторов свинцовых отработанных специализированному предприятию для утилизации	УМТСиК Филиалы Общества						2.5	А.Р. Фахразов начальник транспортного отдела	УМТСиК ИП Нежданов С.Л. ИП Трофимов Ю.Н.	2020-2022
			Накопление и передача отработанных нефтепродуктов специализированной организации для утилизации	УМТСиК Филиалы Общества						2.5	А.М. Тимофеев главный механик	УМТСиК ООО НПП "Рус-Ойл"	2020-2022
			Накопление и передача лома черных и цветных металлов специализированным	УМТСиК Филиалы Общества						2.5	А.М. Тимофеев главный механик	ООО"ВторМет Лом" , ООО"Полар"	2020-2022

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			предприятиям для утилизации (обработки) по договорам									
			Оказание комплекса сервисных услуг с привлечением подрядной организации по сбору, транспортировке, обезвреживанию, утилизации отходов бурения в процессе строительства ГРП скважин	Бованенковский ЛУ, Харасавэйский ЛУ, Медвежий ЛУ, Ямсовейский ЛУ, Восточно-Медвежий ЛУ, Падинский ЛУ, Южно-Падинский ЛУ	112 618,73	303 726,79	48 151,02	464 496,54	2.4	Р.А. Соколовский начальник геологического отдела	ООО "Газпром геологоразведка"	2020-2022
			Накопление и передача отходов труб для транспортирования и утилизации (обработки) специализированным предприятием, имеющим лицензию на соответствующий вид деятельности.	Филиалы Общества					2.5	А.М. Тимофеев главный механик	УМТСиК Конкурентная закупка по выбору подрядной организации	2020-2022
			Накопление и передача светодиодных ламп специализированной организации для транспортирования и утилизации	Филиалы Общества	80	80	80	240,00	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	УМТСиК ООО "Северная звезда"	2020-2022
			Утилизация отходов 4-5 класса опасности: силикагеля (отработанного при осушке воздуха и газа), опилки от деревообработки, лома цветных металлов для отсыпки дорог и промплощадок, в целях переработки и получения готовой продукции (клепки, заготовки, ручки автомобильные, клеммы, ручки дверные и т.д.).	МГПУ, УТТиС, УЭВП					2.5	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	Медвежинское ГПУ, УТТиС, УЭВП	2020-2022
			Накопление и передача отходов оргтехники специализированной организации для	Филиалы Общества	482			482,00	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	УМТСиК ООО НПП "Рус-Ойл"	2020-2022

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			транспортирования с последующей утилизацией									
			Накопление и передача отходов спецодежды и СИЗ специализированной организации для транспортирования и утилизации	Филиалы Общества	500,00			500,00	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	УМТСиК Конкурентная закупка по выбору подрядной организации	2020-2022
			Накопление и передача отходов бытовой техники специализированной организации для транспортирования и утилизации	Филиалы Общества	500,00			500,00	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	УМТСиК Конкурентная закупка по выбору подрядной организации	2020-2022
			Накопление и передача отходов, загрязненных нефтепродуктами, специализированной организации для транспортирования и обезвреживания на БНГКМ, ХГКМ, Надым-Пур-Тазовском регионе.	Филиалы Общества	8270,00	7949	7397,637	23 616,64	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	УЭВП ОООНПП"Рус-Ойл"	2020-2022
			Накопление и передача отходов бумаги, картона, пластика специализированной организации для утилизации.	Филиалы Общества	20,00	20		40,00	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	ИП Мендель Н.Г.	2020-2022
			Накопление и передача медицинских отходов класса Б (после их обеззараживания) и частично Г (лекарственные препараты с истекшим сроком годности) для транспортирования и обезвреживания	Филиалы Общества	341,00			341,00	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	МСЧ	2020-2022
			Заключение договора с региональным оператором на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (ТКО) Надымский район, г. Салехард, г. Лабытнанги, Медвежье НГКМ.	Филиалы Общества	5 564,50			5 564,50	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	ООО "Инновационные технологии"	2020-2022

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Передача отходов 4-5 класса опасности, подлежащих захоронению, специализированным предприятиям	Филиалы Общества	1 199,02			1 199,02	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	ООО "Комплекс" МУП "Александрия" (п.Кабардинка)	2020-2022
			Приобретение демеркуризационных комплектов	УТТиС, УСКиС	4	4	4	12,00	2.4	Ф.В. Сорокин главный энергетик	УТТиС, УСКиС	2020-2022
Организация системы сбора и накопления, транспортировки и утилизации отходов, исключаящей загрязнение почвы отходами производства (снижение доли отходов, подлежащих захоронению)												
			Приобретение контейнеров для селективного накопления отходов, в состав которых входят полезные компоненты, подлежащие утилизации, захоронение которых запрещено (Мероприятие КЭП)	Филиалы Общества	1 402				2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	УМТСиК Конкурентная закупка по выбору подрядной организации	2020
1.4 Охрана и рациональное использование земель и почв												
			Ликвидация скважин № 52-Н, № 253, № 60	Юбилейное ГКМ	9 171,00	9 171,00	9 171,00	27 513,00	2.4	М.Н. Киселёв начальник отдела по разработке месторождений	ННГДУ Конкурентная закупка по выбору подрядной организации	2020-2022
			Ликвидация 1 скважины "старого" геологического фонда (подрядный способ)	Медвежье НГКМ	69 533,33	58 333	58 333,33	186 199,99	2.4	Р.А. Соколовский начальник геологического отдела	ООО "Газпром подземремонт Уренгой"	2020-2022
			Рекультивация (техническая, биологическая) земельных участков, предоставленных во временное пользование для ведения геолого-разведочных работ (скважины №№ 5С, 6С, 135, 136, 8С, 9С, 5026, 5405)	Харасавэйский ЛУ, Медвежий ЛУ, Восточно-Медвежий ЛУ, Падинский ЛУ	2 284,28	6 521,28	21 578,39	30 383,95	2.4	Р.А. Соколовский начальник геологического отдела	ООО "Газпром геологоразведка", ООО "Газпром бурение"	2020-2022
			Проведение регулярных объездов внутрипромысловых дорог с использованием техники (Трэклов) с установленными колесами сверх низкого давления на	Бованенковское НГКМ Харасавэйское ГКМ					2.5	А.Р. Фахразов начальник транспортного отдела	Филиалы Общества	2020-2022

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			грунт, растительный покров тундры для исключения нерегламентированного проезда транспорта и строительной техники вне установленных маршрутов									
			Выполнение рекультивации земель, арендованных под разработку карьера ОПИ (подъездная автодорога карьер № 4)	Медвежье НГКМ	735,00			735,00	2.4	Т.В. Дементьева заместитель начальника отдела управления имуществом – начальник ОРОФ СОВОФ	УСКиС	2021
			Своевременный вывоз снега с территорий производственных объектов для размещения на специализированных площадках с целью недопущения загрязнения почв и водоемов в период снеготаяния	Филиалы Общества	1889			1 889,00	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	УТТиС МУП "АТП"	2020-2022
			Выполнение мероприятий по ликвидации объектов накопленного вреда окружающей среде на Харасавэйском ГКМ, в т.ч. на территориях фонда геологоразведочных скважин	Харасавэйское ГКМ					2.5	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	ННГДУ, ЯЭГ	2020-2022
1.5 Охрана окружающей среды от шумового, вибрационного и других видов физического воздействия												
			Проведение инструментальных замеров уровня шума на границе СЗЗ производственных объектов	УТТиС	12,00			12,00	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	УТТиС ФФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии»	2020-2022
1.6 Мероприятия по сохранению биоразнообразия и охране природных территорий												
			Проведение регулярных осмотров канализационных сетей для исключения бессистемного сброса сточных вод на рельеф и в	Бованенковское НГКМ Харасавэйское ГКМ Медвежинское НГКМ					2.5	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	Филиалы Общества	2020-2022

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			водоемы во избежание отравления животных	Юбилейное НГКМ Ямсовейское НГКМ								
			Проведение регулярных объездов территорий лицензионных участков для исключения неконтролируемого отлова рыб и отстрела животных и птиц представителями сторонних подрядных организаций в целях исключения фактора беспокойства и истребления животных	Бованенковское НГКМ Харасавэйское ГКМ Медвежинское НГКМ Юбилейное НГКМ Ямсовейское НГКМ					2.5	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	Филиалы Общества	2020- 2022
			Исключение сброса загрязненных стоков на почву и водоемы во избежание отравления животных	Бованенковское НГКМ Харасавэйское ГКМ Медвежинское НГКМ Юбилейное НГКМ Ямсовейское НГКМ					2.5	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	Филиалы Общества	2020- 2022
			Осуществление осмотров рыбозащитных оголовков, установленных на водозаборных сооружениях, для забора воды из поверхностных водных объектов	Бованенковское НГКМ Харасавэйское ГКМ					2.5	Ф.В. Сорокин главный энергетик	ЯЭГ	2020- 2022
Защита и восстановление видов животных и растений, сохранение среды их обитания												
			Выполнение мероприятий по лесовосстановлению и лесоразведению. (Мероприятие КЭП)	Бованенковское НГКМ Харасавэйское ГКМ Медвежинское НГКМ Юбилейное НГКМ Ямсовейское НГКМ					2.3	Т.В. Дементьева заместитель начальника отдела управления имуществом – начальник ОРОФ СОВОФ	УСКиС Конкурентная закупка по выбору подрядной организации	2020- 2024
1.7 Обеспечение радиационной безопасности окружающей среды												

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Проведение радиационного контроля компонентов окружающей среды, находящихся под влиянием полигонов ТБО	Бованенковское НГКМ Харасавэйское ГКМ Юбилейное НГКМ Ямсовейское НГКМ	36,6	40,2	40,2	117,00	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	УЭВП ФФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии »	2020- 2022
1.8 Охрана и рациональное использование лесных ресурсов												
			Разработка проектов освоения лесов и проведение государственной экспертизы.	Медвежье НГКМ					2.4	Т.В. Дементьева заместитель начальника отдела управления имуществом – начальник ОРОФ СОВОФ	Конкурентная закупка по выбору подрядной организации	2020- 2022
1.9 Охрана и воспроизводство рыбных запасов												
			Выполнение работ по выпуску водных биологических ресурсов в водные объекты рыбохозяйственного значения (р. Ягенетта, р. Правый Ямсовей, р. Левый Ямсовей): выпуск 1469 экз. молоди муксуна. (Мероприятие КЭП)	ННГДУ Цех по добыче газа и газового конденсата ГКП "Ямсовейский"	22,00			22,00	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	ННГДУ Конкурентная закупка по выбору подрядной организации	2020
			Выполнение компенсационных мероприятий по искусственному воспроизводству водных биоресурсов - расчет ущерба, наносимого водным биоресурсам и получение согласования Нижнеобского ТУ Росрыболовства при заборе воды из озер №№ 23, 41, 103 на Бованенковском НГКМ и реки Сармикэятарка на Харасавэйском ГКМ. (Мероприятие КЭП)	ЯЭГ Бованенковское НГКМ Харасавэйское ГКМ			326,00	326,00	2.3	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	ЯЭГ Конкурентная закупка по выбору подрядной организации	2022

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2. Мероприятия по выполнению законодательных и иных требований												
2.1 Мероприятия по экологическому контролю												
			Производственный экологический контроль (ПЭК) водных объектов собственными силами и с привлечением сторонних организаций	МГПУ, ННГДУ, ЯГПУ, УТТиС, УМТСиК, ЯЭГ, пансионат "Надым"					2.5	А.С. Витченко главный инженер ИТЦ	ИТЦ	2020-2022
			(морфометрические, гидрологические, гидрохимические исследования, отбор и исследования проб природной и сточной воды, токсикологический исследования)		1 451,23	1 396,67	1 396,59	4 244,50	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	ФБУ ЦЛАТИ ЮФО, ФФБУЗ «ЦГиЭ по ЯНАО филиал в г.Надым»	2020-2022
			Мониторинг химического состава сточных вод, закачиваемых в пласт, на полигонах захоронения стоков	Бованенковского НГКМ, Ямсовейского НГКМ, Юбилейного НГКМ					2.5	А.С. Витченко главный инженер ИТЦ	ИТЦ	2020-2022
			Выполнение исследований в соответствии с согласованными программами локального экологического мониторинга для 4 лицензионных участков. Проведение оценки состояния компонентов природной среды в зоне влияния объектов газовых промыслов.	Бованенковское НГКМ, Медвежье НГКМ, Ямсовейское НГКМ, Юбилейное ГКМ					2.5	А.С. Витченко главный инженер ИТЦ	ИТЦ	2020-2022
			Производственный экологический контроль (ПЭК) атмосферного воздуха собственными силами и с привлечением сторонних организаций (инструментальный контроль выбросов ЗВ от стационарных источников, эффективность работы	ННГДУ, ЯГПУ, МГПУ, ЯЭГ, УТТиС, УАВР, УЭВП, УМТСиК, УСКиС, пансионат "Надым"					2.5	А.С. Витченко главный инженер ИТЦ	ИТЦ	2020-2022
					228,60	46,0	46,0	320,60	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	ФБУ ЦЛАТИ ЮФО, ФФБУЗ «ЦГиЭ по	2020-2022

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			ПГУ, контроль качества атмосферного воздуха)								ЯНАО филиал в г. Надым»	
			Выполнение программ производственного экологического контроля и мониторинга в зоне возможного влияния полигонов ТБО	БНГКМ, ХГКМ, ЮНГКМ, ЯНГКМ					2.5	А.С. Витченко главный инженер ИТЦ	ИТЦ	2020-2022
					430,6	490,8	490,8	1 412,20	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	УЭВП ФФБУЗ «ЦГиЭ в ЯНАО в Надымском районе»	2020-2022
			Проведение геотехнического мониторинга газопромысловых объектов, реализация мероприятий по инженерной защите от воздействия опасных экзогенных процессов на объектах Бованенковского НГКМ	ЯГПУ, ЯЭГ, МГПУ, ННГДУ					2.5	А.Б. Осокин заместитель директора по инжинирингу ИТЦ	СГТМ ИТЦ, УСКиС	2020-2022
			Мониторинг состояния окружающей среды Харасавэй-море	Харасавэйское ГКМ	5 050,00	5 050,00	5 050,00	15 150,00	2.4	Р.А. Соколовский начальник геологического отдела	Конкурентная закупка по выбору подрядной организации	2020-2022
			Проведение своевременной поверки газоаналитических приборов, газоанализаторов, дымомеров, расходомеров по учету объемов сброса сточных вод	МГПУ, УСКиС, ИТЦ, УТТиС	1 354,84	1 563,79	1 676,11	4 594,74	2.4	А.А. Когай заместитель главного инженера по автоматизации, метрологическому обеспечению и связи - начальник производственного отдела автоматизации	ООО "РемАвтосервис-Центр", "ФБУ "Тюменский ЦСМ", ООО"Ямалэнегроучет"	2020-2022
2.2 Внедрение, сертификация и совершенствование системы экологического менеджмента												
2.3 Мероприятия по администрированию и экологическому менеджменту												
2.4 Обучение по охране окружающей среды и системе экологического менеджмента												
			Обучение руководителей и специалистов по программам: «Обеспечение экологической безопасности	Филиалы Общества	2086,2			2 086,20	2.4	А.М. Переладов начальник отдела кадров и трудовых отношений	«Газпром корпоративный институт», г. Москва. ИДПО ФГБОУ	2020-2022

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			руководителями, специалистами общехозяйственных систем управления», "Наилучшие доступные технологии и комплексные экологические разрешения", "Современные технологии управления предприятием нефтегазового комплекса", "Профессиональная работа в системе "Экология. 1С-КСУ. Охрана окружающей среды", "Функционирование системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями ISO 14001"									
			Проведение обучения в учебно-производственном центре по программам: "Подготовка руководителей и специалистов на право работы с отходами I-IV классов опасности", "Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления", "Охрана окружающей среды и Экологическая безопасность"	Филиалы Общества					2.5	А.М. Переладов начальник отдела кадров и трудовых отношений	Учебно-производственный центр ООО "Газпром добыча Надым" г.Надым, п.Пангоды.	2020-2022
			Программное обеспечение, обновление, консультационные услуги СЭМ ("stalker", "ЭкоРасчет", "Призма-предприятие", "Зеркало++"; и др.)	ИТЦ	557,00	3 058,11	698,25	4 313,36	2.4	А.С. Витченко главный инженер ИТЦ	ИТЦ (отдел ООС) НПП Логус	2020-2022
			Юридическое обслуживание в сфере экологии	Отдел ООС Администрация	495,00	495,00	495,00	1 485,00	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	ООО "Юридический центр	2020-2022

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
											промышленно й экологии"	
2.5 Разработка и согласование природоохранной документации												
	Снижение доли дочерних обществ, превышающих 5% уровень платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду, %	Недопущение платы за сверхнормативное воздействие, %	Разработка, корректировка, экспертиза, проектов ПДВ, СЗЗ, ОВОС. Оформление разрешительной документации на водопользование. Составление и подача декларации о воздействии на окружающую среду для ОНВ II категории.	ННГДУ, МГПУ, УЭВП, ЯЭГ, УС, УМТСиК, ЯГПУ, УСКиС, МСЧ, УТТиС, ИТЦ, СКЗ					2.5	А.С. Витченко главный инженер ИТЦ	ИТЦ отдел ООС	2020-2022
			Составление Отчетов об инвентаризации для ОНВ III-IV категории. Составление программ и отчетов о выполнении производственного экологического контроля для объектов ОНВ I-III категории. (Мероприятие КЭП)	ННГДУ, УЭВП, ЯЭГ, УС, УМТСиК, ЯГПУ, УСКиС, МСЧ, УТТиС, ИТЦ, СКЗ	4 550,00	4 730,00	50,00	9 330,00	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	ФБУЗ "ЦГиЭ по ЯНАО" филиал в г. Надым, Управление РПН по ЯНАО	2020-2022
			Определение компонентного состава отходов, подтверждение отнесения отходов к соответствующему классу опасности для окружающей природной среды	Отдел ООС Администрация	199,97			199,97	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	Конкурентная закупка по выбору подрядной организации	2020-2022
			Подготовка документации для переоформления лицензии на деятельность по обращению с отходами I – IV классов опасности с учетом отходов всех видов труб IV класса опасности и новых видов отходов.	Отдел ООС Администрация					2.5	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	Администрация	2020-2022
3. Мероприятия по предупреждению негативного воздействия на окружающую среду												
3.1 Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ												
3.2 Прочие природоохранные мероприятия												
			Участие в конгрессах. Конференциях. Форумах	Филиалы Общества					2.5	А.В. Величкин начальник технического отдела	Филиалы Общества	2020

№ п/п	Корпоративная цель	Цель ООО «Газпром добыча Надым»	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы				Источник финансирования ¹	Ответственный за выполнение (Ф.И.О., должность)	Исполнитель работ	Сроки работ
					Стоимость (тыс.руб. без НДС)							
					2020	2021	2020	Итого:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
				Филиалы Общества	196,00			196,00	2.4	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	Филиалы Общества	2020
			Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы на объектах Общества.	Филиалы Общества					2.5	Ф.В. Сорокин главный энергетик	ЯГПУ, УМТСиК, УТТ иС, УЭВП, УАВР, ННГДУ, УОРИСОФ, пансионат "Надым"	2020- 2022
3.3 Мероприятия по переходу на наилучшие доступные технологии												
			Разработка технологических нормативов (определение технологических показателей выбросов ЗВ, технологических показателей сбросов ЗВ и технологических показателей образования отходов, в т.ч. актуализация методик определения нормативов потерь углеводородного сырья и расхода газа на собственные технологические нужды). (Мероприятие КЭП)	ЯГПУ, ННГДУ, МГПУ					2.5	Д.В. Подгорный начальник отдела ООС	Филиалы Общества	2020- 2024

1) «Источник финансирования»

- 2.1 Инвестиционная программа ПАО «Газпром»
- 2.2 Инвестиционная программа дочернего общества
- 2.3 Средства Администрации ПАО «Газпром»
- 2.4 Собственные средства дочернего общества/прочее (БДР)
- 2.5 Беззатратный