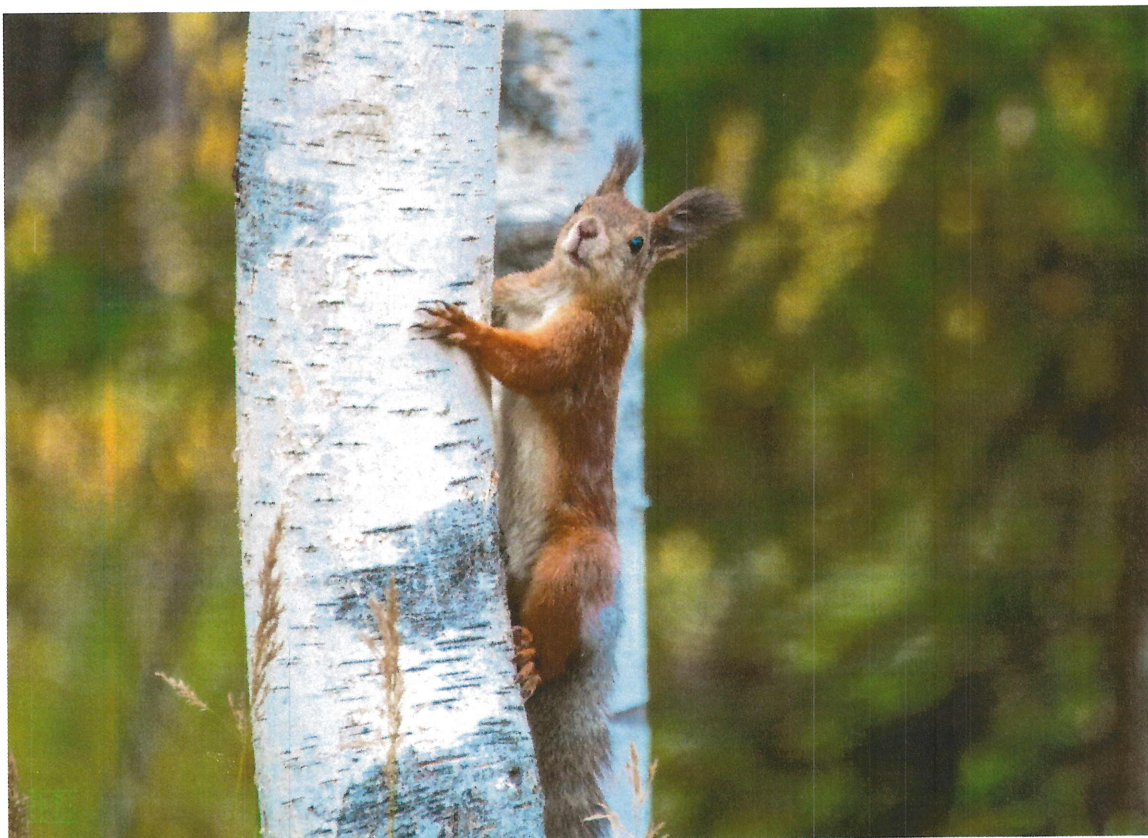




ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
(ООО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»)



Экологический отчет за 2024 год

г. Новый Уренгой 2025

Содержание

1. Введение	2
2. Система экологического менеджмента	3
3. Охрана атмосферного воздуха	4
4. Водопотребление и охрана водных ресурсов	6
5. Обращение с отходами	8
6. Охрана земель	9
7. Производственный экологический контроль и мониторинг	9
8. Затраты на природоохранную деятельность	11
9. Природоохранные мероприятия и инициативы	11
10. Заключение	12
11. Принятые сокращения	12

1. Введение

Основными направлениями производственной деятельности ООО «Севернефтегазпром» являются добыча, сбор, подготовка к транспорту и реализация природного газа, проведение поисковых и геологоразведочных работ на Южно-Русском месторождении, деятельность заказчика-застройщика.

Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение расположено в Северо-Восточной части Западной Сибири в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области, в Восточной части Тазовского нефтегазоносного района Пур-Тазовской нефтегазоносной области.

Месторождение является одним из крупнейших в России по объемам запасов.

На сегодняшний день газовый промысел Южно-Русского месторождения, с точки зрения используемых технологических и инженерных решений, является одним из самых передовых в России. Его проектная мощность составляет 25 млрд. м³ газа в год. Производственные мощности ООО «Севернефтегазпром» отличаются высокой степенью автоматизации и цифровизации всех процессов, оснащены новейшим оборудованием, сочетающим высокоточные технологии с производственной и экономической эффективностью.

В 2018 году начата промышленная разработка туронской газовой залежи.

Туронский ярус залегает на глубине порядка 800 метров. Особенность этих залежей заключается в неоднородности и изменчивости по литологическому составу, а также отличается низкой проницаемостью коллекторов, аномально высоким пластовым давлением и низкой пластовой температурой.

В соответствии с Экологической политикой одним из обязательств, добровольно взятых на себя компанией, является осуществление всех возможных мер, направленных на предотвращение негативного воздействия на окружающую среду.

Планируя свою производственную деятельность ООО «Севернефтегазпром» производит всестороннюю оценку возможного воздействия на окружающую среду с учетом всех факторов связанных с добычей и подготовкой газа и их возможного влияния на экосистему.

Издание отчета ООО «Севернефтегазпром» демонстрируется открытость экологически значимой информации об уровне воздействия на окружающую среду, а также мерах, предпринимаемых для предотвращения и минимизации негативного воздействия.

Отчет предназначен для работников Общества, его поставщиков и подрядчиков, общественных организаций, населения и других заинтересованных сторон.

Электронная версия отчета размещена на официальном сайте

ООО «Севернефтегазпром» по адресу: <https://severneftegazprom.com/development/ohrana-okruzhajujewj-sredy/>

2. Система экологического менеджмента

Основная цель природоохранной деятельности Общества – это достижение высокой экологической результативности в соответствии с политикой и целями, защита окружающей среды, включая предотвращение загрязнения, рациональное использование природных ресурсов, соблюдение требований законодательства.

Средствами для достижения целей служат:

функционирование и постоянное улучшение системы экологического менеджмента в рамках ИСМ;

планирование, разработка и внедрение мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду;

осуществление производственного экологического контроля и аудита;

оценка воздействия объектов Общества на окружающую среду путем проведения экологического мониторинга.

Область применения ИСМ ООО «Севернефтегазпром» – добыча, подготовка и реализация углеводородного сырья, включая разработку и обустройство, эксплуатацию объектов, геологоразведочные работы на Южно-Русском участке недр.

Интегрированная система менеджмента Общества в области качества, охраны окружающей среды, производственной безопасности впервые была сертифицирована в 2010 году органом по сертификации BUREAU VERITAS Certification на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008 «Системы менеджмента качества. Требования», ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по использованию», стандарта BS OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности».

В 2016 году система менеджмента качества ре-сертифицирована на новую версию международного стандарта ISO 9001:2015, в 2017 году система экологического менеджмента ре-сертифицирована на ISO 14001:2015, в 2019 году система менеджмента производственной безопасности ре-сертифицирована ISO 45001:2018. В 2019 году внедрена и в 2020 году сертифицирована система менеджмента безопасности дорожного движения на соответствие требованиям международного стандарта ISO 39001:2012 «Системы безопасности дорожного движения. Требования и руководство по применению».

ИСМ направлена на обеспечение следующих показателей деятельности:

- стабильность поставки продукции;
- соответствие продукции требованиям потребителей и применимым законодательным и нормативным требованиям;
- экологической результативности;
- результативности в области охраны труда и промышленной безопасности;
- повышение удовлетворённости потребителей за счёт эффективного использования ИСМ.

Система энергетического менеджмента внедрена в 2014 году и сертифицирована на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2011 «Системы энергетического менеджмента. Требования и руководство по использованию» в 2015 году. В 2020 году система ре-сертифицирована по новой версии международного стандарта ISO 50001:2018.

Данная система позволяет постоянно улучшать показатели энергорезультативности, более эффективно использовать имеющиеся источники энергии, снижать выбросы парниковых газов и других экологических воздействий. Область применения системы энергетического менеджмента включает основные и вспомогательные процессы добычи и подготовки углеводородного сырья.

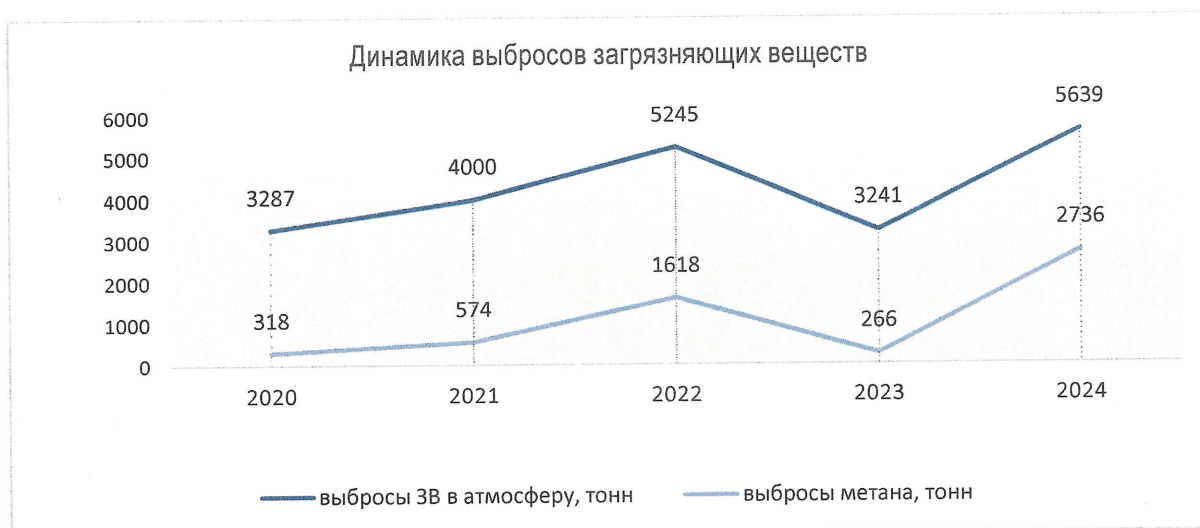
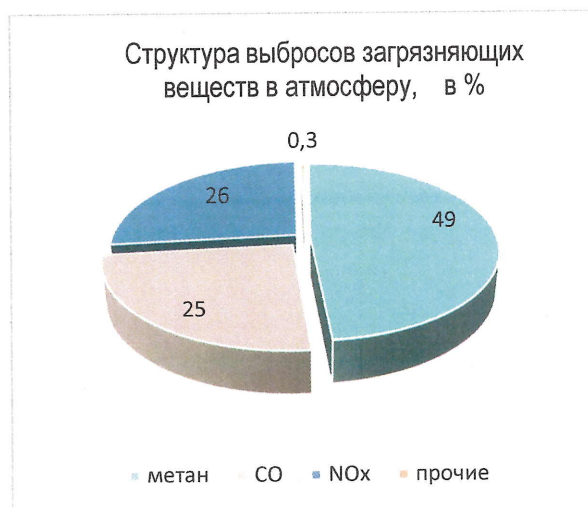
Деятельность по повышению энергоэффективности в Обществе регулируется Руководством по системе энергетического менеджмента, а также Энергетической политикой, в которой сформулированы основные направления деятельности по повышению энергорезультативности.

В октябре 2024 года успешно завершился ре-сертификационный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды и производственной безопасности на соответствие требованиям стандартов ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015) «Системы менеджмента качества. Требования», ГОСТ Р ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015) «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению», ГОСТ Р ИСО 45001-2020 (ISO 45001:2018) «Системы менеджмента безопасности труда и охраны здоровья. Требования и руководство по использованию», ГОСТ Р ИСО 39001-2014 (ISO 39001:2012) «Системы менеджмента безопасности дорожного движения. Требования и руководство по применению» а также системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 50001-2023 (ISO 50001:2018).

3. Охрана атмосферного воздуха

Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников на объектах Общества в 2024 году составили 5639,87 тонн, что на 2398,3 тонн больше, чем в 2023 году. Увеличение массы выбросов связано с ремонтом газопровода товарного газа.

Основная масса выбросов метана (2736,4 тонн) образовалась через продувочные свечи при ремонте газопровода товарного газа. Существенное количество от валового выброса составляют оксид углерода (1405,9 тонн) и оксиды азота, приведенные в перерасчете на NO₂ (1480,4 тонн), которые образовались при сжигании газа на горизонтальных факельных установках при проведении работ, связанных с исследованием скважин, а также при использовании газа для собственных нужд (выработка электроэнергии, компримирование газа, топливные нужды).



Общее количество стационарных источников загрязнения атмосферы – 1489 единиц, передвижных источников – 215.

По результатам проведения лабораторных исследований на стационарных источниках превышений установленных нормативов допустимых выбросов в 2024 году не выявлено.

Аварийных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух также не было.

Динамика использования топлива для автотранспортной техники не претерпевает каких-либо значительных изменений.

В ремонтно-механическом участке газового промысла при проведении работ по техническому обслуживанию осуществляется проверка токсичности отработанных газов автотранспорта.

ООО «Севернефтегазпром» ведет учет по выбросам парниковых газов в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 №371.

В 2024 году общие прямые выбросы парниковых газов составили 775,1 тыс. тонн в CO₂-эквиваленте.

Основной задачей Общества в области охраны атмосферного воздуха является сокращение выбросов загрязняющих веществ, в первую очередь, метана.

В компании на постоянной основе внедряются технологии по снижению выбросов парниковых газов в атмосферный воздух. Разработанные специалистами компании инновационные проекты обеспечили существенное сокращение выбросов парниковых газов.

Обществу удалось избежать дополнительных прямых выбросов парниковых газов массой 68,283 тыс. тонн в CO₂-эквиваленте за счёт новаторской деятельности работников Общества и реализации следующих мероприятий:

- эксплуатация уникальной системы управления технологическими потерями газа после СГУ;
- реализация программы исследований эксплуатационных скважин без сжигания газа на горизонтальной факельной установке;

- применение инновационного фильтра-сепаратора на линии газа дегазации в корпусе регенерации ТЭГа;

- применение инновационного факельного оголовка;

- применение способа герметизации резьбового соединения "муфта кондуктора - монтажный патрубков колонной головки" на скважине без вывода в капитальный ремонт.

4. Водопотребление и воздействие на водные ресурсы

Для удовлетворения своих производственных и хозяйственных нужд Общество производит добычу воды из подземного горизонта. Забор воды из поверхностных водоемов не осуществляется.

В 2024 году ООО «Севернефтегазпром» на территории ЮРНГКМ для производственных и хозяйственно-бытовых нужд предприятия эксплуатировались водозаборы:

- УКПГ - для питьевого, хозяйственно-бытового и технического водоснабжения при строительстве, ремонте и эксплуатации объектов обустройства Южно-Русского НГКМ – лицензии СЛХ 025871 ВЭ;

- КГС №13 - для производственных нужд строительства, ремонта и эксплуатации объектов обустройства ЮРНГКМ – лицензии СЛХ 025870 ВЭ.

Попутно с природным газом из продуктивных пластов извлекалась пластовая вода (лицензия СЛХ 025371 НР). Под пластовой водой в данном случае понимается конденсатогенная вода, выделившаяся из углеводородов в пластовых условиях; конденсационная вода, сконденсированная в стволах газовых скважин и промысловых коммуникаций.

Для обеспечения водоснабжения объектов в г. Новый Уренгой, находящихся на балансе ООО «Севернефтегазпром», принималась вода от АО «Уренгойгорводоканал» по договору.

В 2024 году с системой оборотного водоснабжения на территории ЮРНГКМ эксплуатировались следующие объекты:

- плавательный бассейн;

- купальный бассейн;

- автомойка.

На Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении было добыто всего 81,98 тыс. м³ воды, в том числе:

- пластовая вода, извлекаемая из недр попутно с природным газом – 12,23 тыс. м³;

- подземная вода четвертичного горизонта – 69,75 тыс. м³.

Использовано на эксплуатационные нужды газового промысла – 63,74 тыс. м³, из них:

- на производственные нужды – 28,57 тыс. м³;

- на хозяйственно-бытовые нужды – 35,17 тыс. м³.

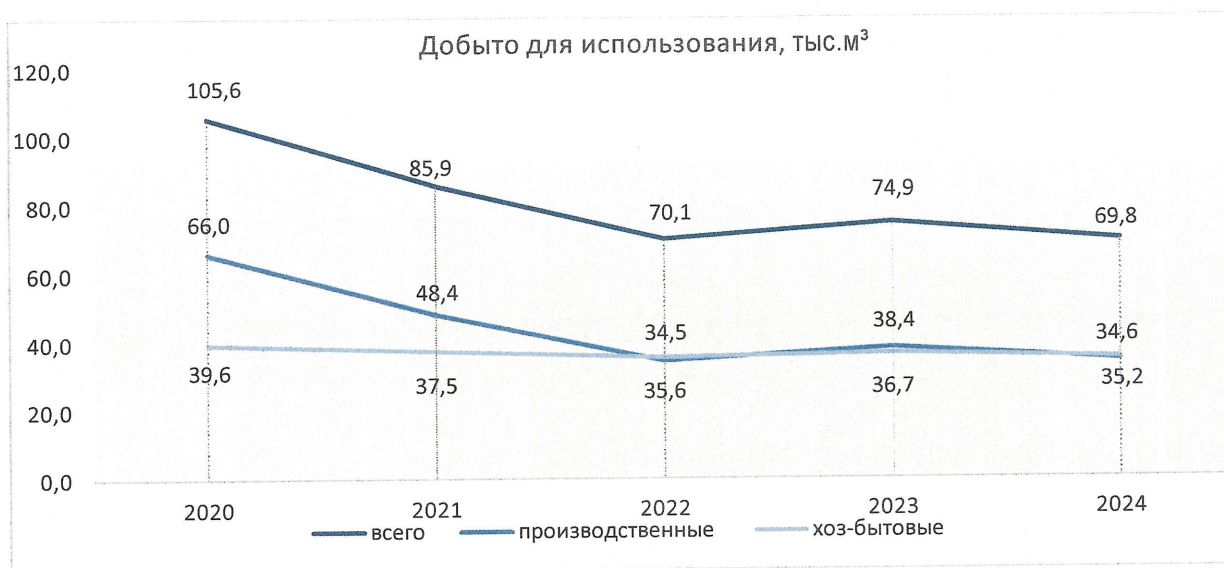
На нужды строительства – 6,01 тыс. м³ (производственные нужды).

Оборотное водоснабжение составило 895,46 тыс. м³, в том числе:

- плавательный бассейн – 740,14 тыс. м³;

- купальный бассейн – 155,08 тыс. м³;

- автомойка – 0,24 тыс. м³.



Водоотведение на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении составило 83,52 тыс. м³, в том числе:

пластовая вода без использования - 12,23 тыс. м³;

хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды - 69,75 тыс. м³;

ливневые – 1,54 тыс.м³.



Водоотведение осуществляется в сеноманский водоносный горизонт путем закачки сточных вод в поглощающие скважины на полигоне закачки стоков. Перед закачкой бытовые сточные воды подвергаются очистке на станциях биологической очистки бытовых сточных вод АЕ-150Б и ЕРШ-80Б. Производственные стоки очищаются на очистных сооружениях «Флоттвег» максимальной производительностью 360 м³/сут.

Качество очистки сточных вод на КОС соответствует установленным требованиям. Превышение установленных нормативов при проведении закачки стоков в пласт в 2024 году не зафиксировано.

Всего за 2024 год на объектах ООО «Севернефтегазпром» было использовано 982,25 тыс. м³ воды, что на 28,35 тыс. м³ (3 %) больше, чем в 2023 году (953,90 тыс. м³). Снижение добычи воды связано с сокращением водопотребления на производственные нужды при строительстве и ремонте объектов обустройства Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.

Объем воды, полученной от АО «Уренгойгорводоканал» для водоснабжения административно-бытовых зданий ООО «Севернефтегазпром», составил 4,81 тыс. м³. Водоотведение в объеме 4,81 тыс. м³ производилось на очистные сооружения АО «Уренгойгорводоканал» в г. Новый Уренгой.

5. Обращение с отходами

Одной из задач по обращению с отходами является поиск экономически эффективных способов утилизации отходов IV-V классов опасности с целью сокращения доли отходов, размещаемых на полигоне.

Общество имеет бессрочную лицензию на осуществление деятельности по транспортированию и размещению отходов I-IV классов опасности ЛО20-00113-89/00097347.

Общая масса образовавшихся отходов в 2024 году составила 830,137 тонн, в том числе отходов I класса опасности — 0,074 тонн; II класса опасности — 12,899 тонн; III класса опасности — 24,973 тонн; IV класса опасности — 688,403 тонн; V класса опасности — 103,788 тонн.

Сокращение количества образовавшихся отходов связано с уменьшением образования отходов труб стальных газопроводов без изоляции, лома черных металлов и смеси осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод в результате снижения образования отходов при очистке производственных сточных вод. В соответствии с заключенными договорами, отходы I-V классов опасности, не подлежащие размещению (захоронению), а также отходы, являющиеся вторичными ресурсами, передавались сторонним организациям для использования, обезвреживания или утилизации. В течение 2024 года, с учетом ранее накопленных отходов передано отходов другим хозяйствующим субъектам: для обработки – 104,957 тонн, для утилизации – 218,420 тонн, для обезвреживания – 4,879 тонн, для захоронения – 120,353 тонн.

Наличие отходов на конец отчетного года – 141,456 тонн.

Захоронение малоопасных отходов производилось на полигоне твердых отходов ЮРНГКМ. Всего размещено на полигоне в 2024 году 467,664 тонн.

Полигон твердых отходов находится на территории Южно-Русского месторождения и эксплуатируется на основании свидетельства о государственной регистрации права от 02.12.2009 №89-72-33/030/2009-266. Полигон зарегистрирован в Государственном реестре объектов размещения отходов за №89-00057-3-00592-250914.



6. Охрана земель

Целью охраны земель является предотвращение деградации, загрязнения, захламления земель, обеспечение улучшения качества и восстановления нарушенных земель.

В соответствии с утвержденными проектами выполнялись работы по технической и биологической рекультивации земель, своевременному возврату отработанных и восстановленных земельных участков в хозяйственный оборот.

Для обеспечения охраны почв и земель осуществлялась проверка соответствия качества почв установленным нормативам в рамках производственного экологического мониторинга.

На 01.01.2024 площадь нарушенных земель составила 997,58 га. Рекультивировано из ранее нарушенных – 18,8 га. Площадь нарушенных земель на 01.01.2025 составила – 981,78 га.



7. Производственный экологический контроль и мониторинг

Производственный экологический контроль на объектах ООО «Севернефтегазпром» осуществляется с целью исполнения требований природоохранного законодательства, соблюдения установленных нормативов воздействия на окружающую среду, а также рационального использования природных ресурсов.

Производственный экологический контроль проводился по следующим направлениям:

- контроль воздействия на атмосферный воздух;
- контроль водопользования и воздействия на водные объекты;
- контроль в области обращения с отходами;
- контроль за использованием и охраной земель.

В части контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в течение 2024 года ежеквартально проводился учет фактических выбросов вредных веществ в атмосферу от стационарных источников. В соответствии с планом-графиком контроля нормативов допустимых выбросов контроль осуществлялся по договору с ООО «ЭКОСТАНДАРТ Технические решения». Превышение нормативов не выявлено. Контроль уровня загрязнения воздушного бассейна на территории Южно-Русского лицензионного участка осуществлялся в рамках работ по экологическому мониторингу в соответствии с договором ООО «ПурЭкоКом».

В области обращения с отходами осуществлялся контроль за оборудованием и содержанием мест для накопления отходов, соблюдением установленных требований при захоронении отходов, состоянием компонентов природной среды в районе полигона отходов ЮРНГКМ.

Контроль за очисткой и утилизацией сточных вод включал ведение первичного учета образования, очистки и утилизации сточных вод, мониторинг технического состояния сооружений по закачке сточных вод в поглощающие горизонты, мониторинг состояния недр и компонентов окружающей природной среды при эксплуатации полигона закачки стоков.

Контроль использования водных ресурсов производился по следующим направлениям: ведение первичного учета забора вод, контроль над выполнением условий лицензий на право пользования недрами для добычи подземных вод, за обустройством и содержанием зон санитарной охраны водозаборов. Контроль качества воды эксплуатируемых подземных водозаборов проводился химико-аналитической лабораторией газового промысла и лабораторией ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЯНАО в г. Новый Уренгой».

В рамках производственного экологического контроля в 2024 году было проведено 174 проверок на предмет соблюдения требований в области охраны окружающей среды.

Результаты производственного контроля представлены в таблице 1.

Таблица 1.

Показатели	Подразделения Газового промысла	Подрядные организации
Проведено проверок	124	50
Выявлено нарушений	4	47
Устранено нарушений	4	47

В соответствии с «Регламентом по организации производственного контроля за соблюдением подрядными организациями требований производственной безопасности», являющимся приложением к договорам, за нарушение требований по охране окружающей среды подрядным организациям предъявлено и взыскано штрафных санкций на сумму 70 тыс. рублей.

По договору с ООО «ПурЭкоКом» выполнены работы по экологическому мониторингу территории ЮРНГКМ, коридора коммуникаций газопровода товарного газа и участка автодороги ЮРНГКМ – п. Уренгой.

Полученные результаты исследований в целом позволяют оценить экологическую ситуацию на территории ЮРНГКМ, как «благополучную».

Исходя из этого, в краткосрочной и среднесрочной перспективе для территории месторождения, в соответствии с рассчитанными прогнозными показателями, негативного изменения окружающей среды не прогнозируется. Вероятность сохранения текущего благополучного состояния в условиях современного уровня антропогенной нагрузки и отсутствия аварийных ситуаций оценивается, как «высокая» на уровне 100%.

Проверки государственными надзорными органами не проводились. Штрафов в отчетном периоде не было.

8. Затраты на природоохранную деятельность

Финансовые вложения Общества в охрану окружающей среды по-прежнему остаются на высоком уровне.

В 2024 году затраты на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов составили 340,3 млн руб.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду составила 697 тысяч рублей, что на 222 тысячи рублей больше чем в 2023 году. Увеличение суммы платы связано с выпуском метана в атмосферу при проведении ремонтных работ на газопроводе товарного газа. Сверхлимитных платежей не было.



9. Природоохранные мероприятия и инициативы

В офисах г. Новый Уренгой и г. Москва, осенью 2024 года среди работников организована экологическая акция по сбору отработанных батареек для последующей передачи на утилизацию. Батарейки, как известно, содержат опасные химические вещества, такие как свинец, кадмий, никель, литий, которые при неправильной утилизации представляют серьезную угрозу для экосистемы. Система сбора батареек в офисах компании позволяет избежать загрязнения почвы и водоёмов. Всего было собрано и предано на утилизацию более 60 килограммов, и данная акция продолжается в 2025 году.

Также Общество запустило новый проект по сбору пластиковых крышек, что является важной инициативой, направленной на уменьшение пластиковой нагрузки на окружающую среду. Пластиковые крышки, как и другие пластиковые изделия, занимают значительный объем на полигонах твердых бытовых отходов. Это мероприятие способствует повторному использованию пластиковых материалов и сокращению потребности в первичном пластике.

С целью повышения уровня экологической культуры работников Общества, развития этических чувств, умения радоваться красоте выращиваемых растений и результатам своего труда в г. Новый Уренгой был проведен конкурс «Огород на подоконнике» по выращиванию однолетних растений (цветы, овощные и ягодные культуры) в кабинетах офиса.

Другим важным элементом экологической безопасности является участие сотрудников в природоохранных программах и социальных инициативах, такие как посадка деревьев, проведение субботников по очистке территорий от мусора. Эти мероприятия имеют не только практическую ценность для улучшения экологической ситуации, но и способствуют формированию у работников чувства принадлежности к экологически ответственному коллективу.

В сентябре 2024 года проведена экологическая акция по высадке деревьев на территории офиса в г. Новый Уренгой. В течение года проведено два субботника.

За активное содействие в реализации экологического проекта «Наш чистый Новый Уренгой» и вклад в сохранение благоприятной экологической обстановки, в октябре 2024 года Обществу объявлена благодарность Главы города Новый Уренгой.

Одним из эффективных механизмов формирования экологической культуры является внедрение системного обучения и повышения осведомленности сотрудников. Этот подход способствует выработке у сотрудников экологически ответственного поведения как на рабочем месте, так и за его пределами.

С целью популяризации бережного отношения к природе и расширения знаний работников Общества в области охраны окружающей среды, отделом охраны окружающей среды осуществлялась еженедельная рассылка экологически направленных материалов о животных и растениях, занесенных в Красную книгу. Осенью 2024 года проведено внутренне обучение

работников Общества на тему «Системный подход к управлению окружающей средой» и «Управление экологическими рисками».

Работниками отдела охраны окружающей среды организовано онлайн участие работников Общества во Всероссийском «Экологическом диктанте», а также принято участие на офлайн площадке.

Также работниками отдела охраны окружающей среды с целью развития экологического просвещения подрастающего поколения были организованы лекции о важности сохранения природы для участников летних трудовых отрядов, детей работников компании, на базе Общества.

10. Заключение

Один из ключевых принципов деятельности Общества является минимизация негативного техногенного воздействия на природную среду.

Наиболее значимыми направлениями в области охраны окружающей среды являются:

энерго- и ресурсосбережение;

использование наилучших доступных технологий при реконструкции, модернизации и вводе новых производственных мощностей;

участие в научных исследованиях и практических действиях по снижению негативного воздействия на окружающую среду;

предупреждение аварий и инцидентов с экологическими последствиями;

совершенствование системы экологического менеджмента.

Системный подход к решению вопросов охраны окружающей среды позволяет сохранять уникальную природу севера, и обеспечивает благоприятную экологическую обстановку в зоне производственной деятельности Общества.

11. Принятые сокращения

ИСМ - интегрированная система менеджмента

УКПГ - установка комплексной подготовки газа

ЮРНГКМ - Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение

ЯНАО - Ямало-Ненецкий автономный округ

СГУ – сухие газодинамические уплотнения

КГС – куст газовых скважин

ЭСН – электростанция собственных нужд

ГФУ – горизонтальная факельная установка