



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



Экологический отчет за 2025 год

г. Новый Уренгой 2026

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	12
9. Заключение	12
10. Принятые сокращения	13

1. Введение

Ключевые производственные задачи ООО «Севернефтегазпром» включают в себя извлечение, сбор и подготовку природного газа к дальнейшей транспортировке, а также его сбыт. Кроме того, компания занимается геологическим изучением и разведкой на Южно-Русском месторождении, выполняя функции заказчика-застройщика.

Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение, находящееся в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, относится к числу крупнейших в России по запасам сырья. Современный газовый промысел ООО «Севернефтегазпром» на этом месторождении является одним из наиболее технологичных в стране. Его отличают высокий уровень автоматизации, цифровизации и использование передового оборудования, что обеспечивает как технологическую точность, так и экономическую выгоду. В 2018 году предприятие приступило к промышленной эксплуатации туронской газовой залежи, залегающей на глубине около 800 метров. Работа с этими запасами осложняется их геологической неоднородностью, низкой проницаемостью пластов, а также аномально высоким давлением и низкой температурой.

В рамках своей Экологической политики компания добровольно взяла на себя обязательство минимизировать вред природе. При планировании работ «Севернефтегазпром» проводит комплексную оценку всех потенциальных рисков для экосистемы. Публикация специального отчёта служит инструментом демонстрации прозрачности, раскрывая информацию о степени воздействия на окружающую среду и принятых мерах по его снижению. Данный документ ориентирован на сотрудников предприятия, подрядчиков, общественность и другие заинтересованные группы. Электронная версия отчёта доступна для ознакомления на официальном сайте компании по адресу: <https://severneftegazprom.com/development/ohrana-okruzhajuwej-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 международным стандартам 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 ноябре 2025 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

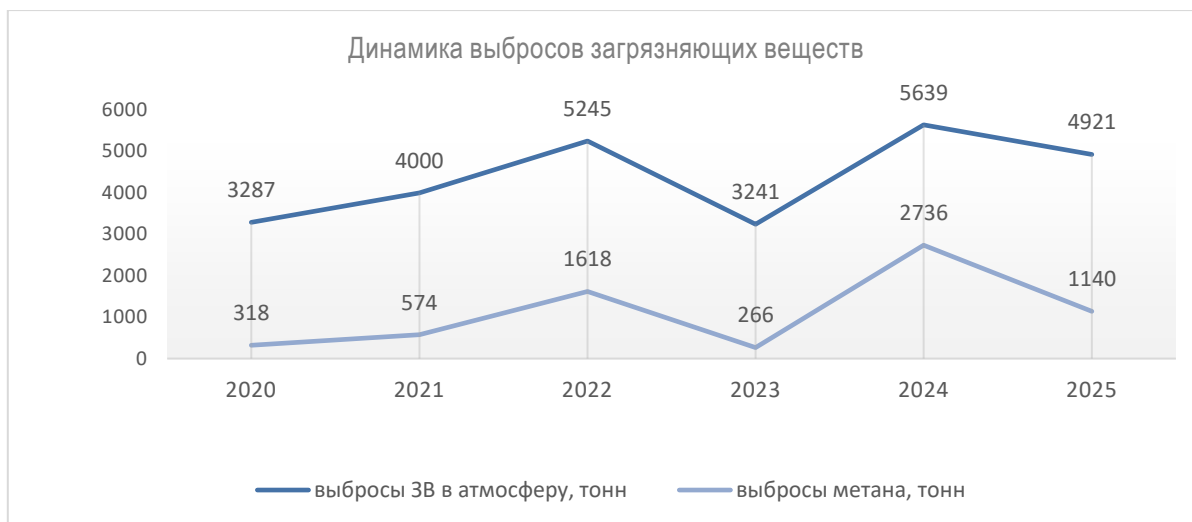
Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников на объектах Общества в 2025 году составили 4920,77 тонн, что на 719,13 тонн меньше, чем в 2024 году. Уменьшение массы выбросов связано с отсутствием ремонта газопровода товарного газа.

Основная масса выбросов метана (1139,9 тонн) образовалась через продувочные свечи при опорожнении технологического оборудования установки комплексной подготовки газа, дожимной компрессорной станции и технологических

трубопроводов для проведения планово-предупредительных работ. Существенное количество от валового выброса составляют оксид углерода (1495,7 тонн) и оксиды азота, приведенные в перерасчете на NO₂ (1847,7 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 – 1536 единиц, передвижных источников – 213.

По результатам проведения лабораторных исследований на стационарных источниках превышений установленных нормативов допустимых выбросов в 2025 году не выявлено.

Аварийных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух также не зафиксировано.



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 2025 году общие прямые выбросы парниковых газов составили 739,6 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 49,205 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 патрубок 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 2025 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 ЮРНГКМ – 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 2025 году с системой оборотного водоснабжения на территории ЮРНГКМ эксплуатировались следующие объекты:

- плавательный бассейн;

- купальный бассейн;

- автомойка.

На Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении было добыто всего 87,53 тыс. м³ воды, в том числе:

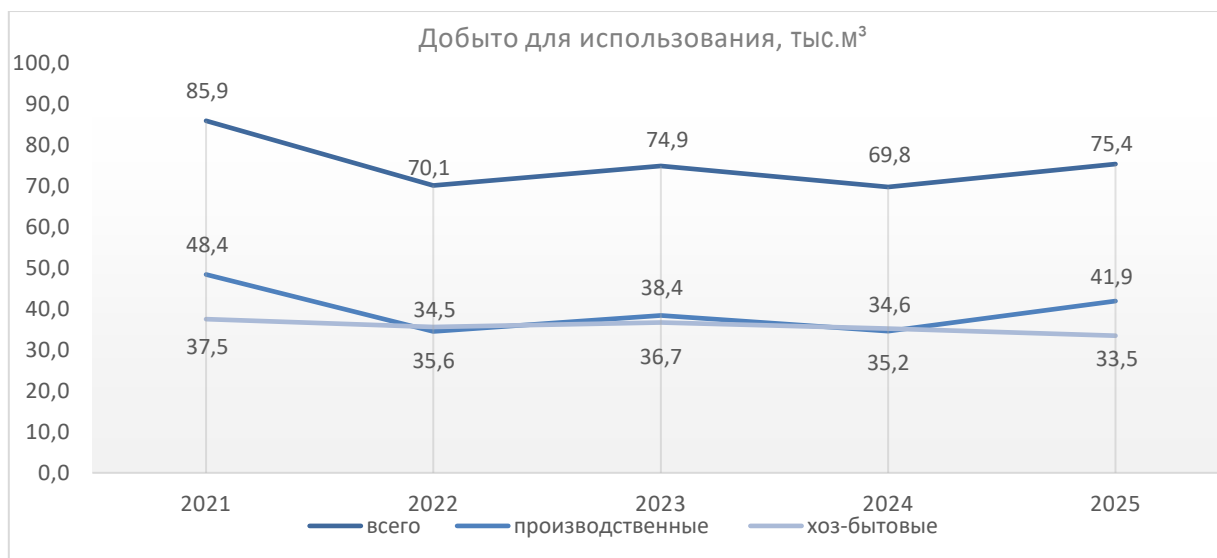
- пластовая вода, извлекаемая из недр попутно с природным газом— 12,16 тыс. м³;

- подземная вода четвертичного горизонта – 75,37 тыс. м³.

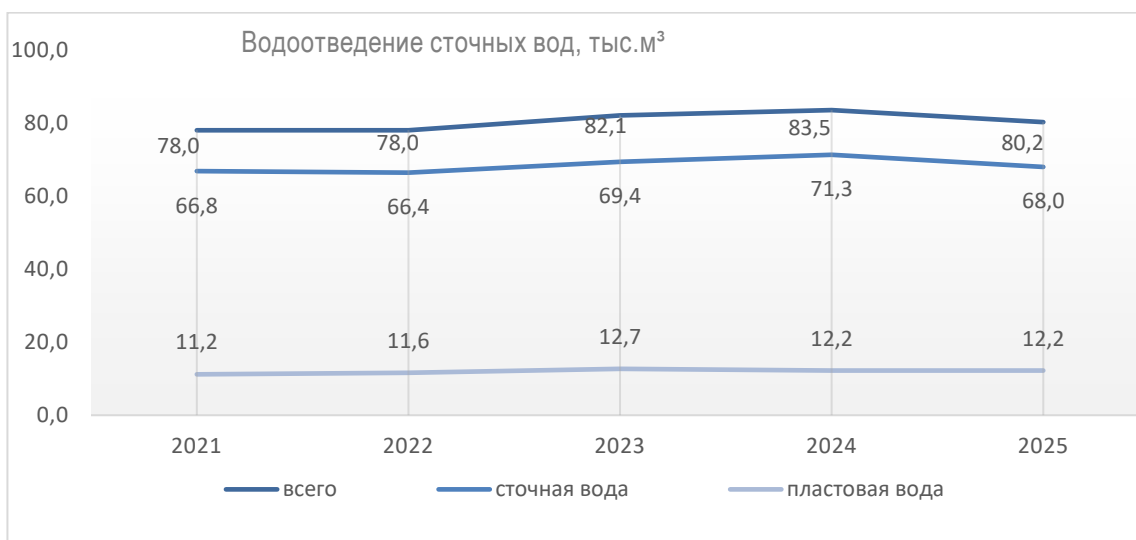
Использовано на эксплуатационные нужды газового промысла – 68,13 тыс. м³, из них:

- на производственные нужды – 34,67 тыс. м³;

на хозяйственно-бытовые нужды – 33,46 тыс. м³.
 На нужды строительства – 7,24 тыс. м³ (производственные нужды).
 Обратное водоснабжение составило 800,49 тыс. м³, в том числе:
 плавательный бассейн – 712,16 тыс. м³;
 купальный бассейн – 88,00 тыс. м³;
 автомойка – 0,33 тыс. м³.



Водоотведение на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении составило 80,23 тыс. м³, в том числе:
 пластовая вода без использования – 12,16 тыс. м³;
 хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды – 68,07тыс. 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. Производственные стоки очищаются на очистных сооружениях «Флоттвег» и ЛОС-5.

Качество очистки сточных вод на КОС соответствует установленным требованиям. Превышение установленных нормативов при проведении закачки стоков в пласт в 2025 году не зафиксировано.

Всего за 2025 год на объектах ООО «Севернефтегазпром» было использовано 893,71 тыс. м³ воды, что на 28,35 тыс. м³ (9 %) меньше, чем в 2024 году (982,025 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 5,69 тыс. м³. Водоотведение в объеме 5,69 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 Л020-00113-89/00097347.

Общая масса образовавшихся отходов в 2025 году составила 767,277 тонн, в том числе отходов I класса опасности — 0,053 тонн; II класса опасности — 18,701 тонн; III класса опасности — 22,777 тонн; IV класса опасности — 595,916 тонн; V класса опасности — 129,83 тонн.

Сокращение количества образовавшихся отходов по сравнению с 2024 годом связано с уменьшением образования смеси осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод в связи с перенаправлением в 2025 году части потока сточных вод на очистные сооружения ЛОС-5 с образованием более обезвоженного осадка меньшей массы. 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.

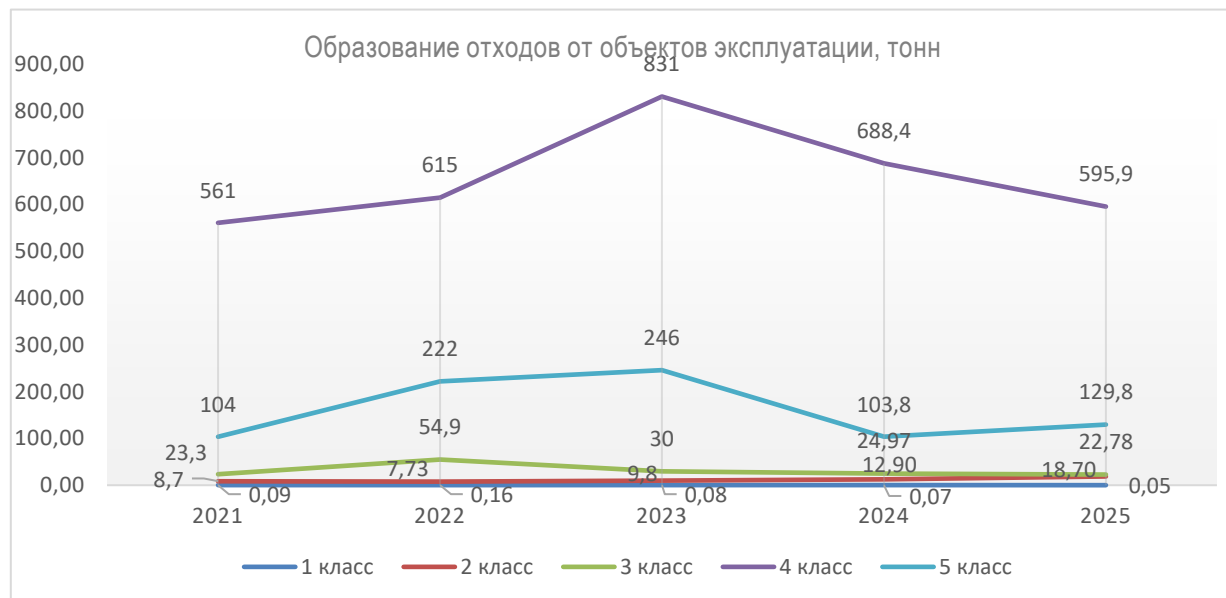
В течение 2025 года, с учетом ранее накопленных отходов передано другим хозяйствующим субъектам: для обработки – 87,942 тонн, для утилизации – 106,229 тонн, для обезвреживания – 4,201 тонн, для захоронения – 133,148 тонн.

Наличие отходов на конец отчетного года – 175,809 тонн.

Захоронение малоопасных отходов производилось на полигоне твердых отходов ЮРНГКМ. Всего размещено на полигоне в 2025 году 401,404 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.

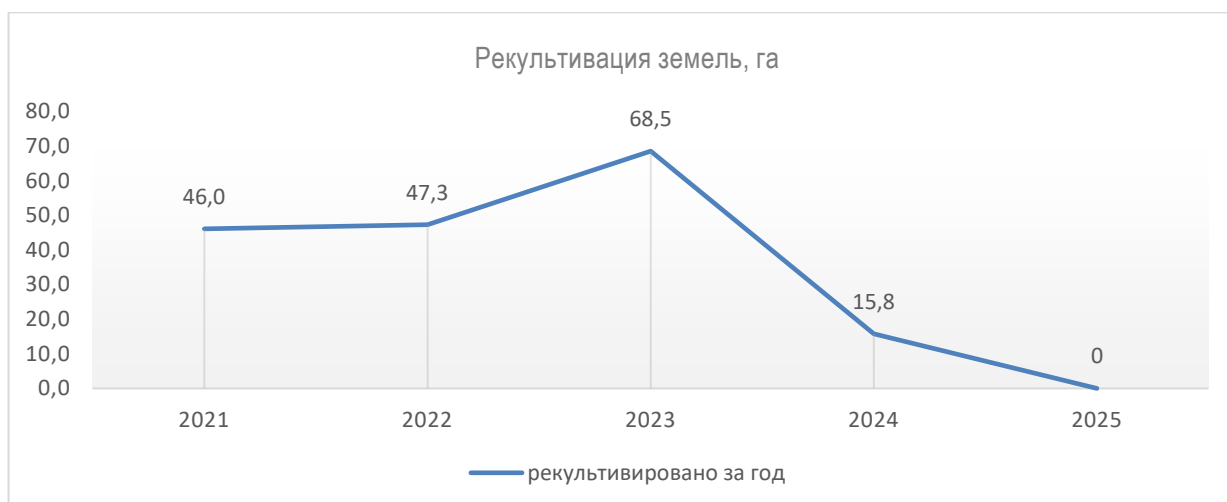


6. Охрана земель

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

Работы по технической и биологической рекультивации земель, своевременному возврату обработанных и восстановленных земельных участков в хозяйственный оборот выполняются в соответствии с утвержденными проектами и графиками.

На 01.01.2025 площадь нарушенных земель составила 981,78 га. Рекультивация ранее нарушенных земель в 2025 году не проводилась. Площадь нарушенных земель на 01.01.2026 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 2025 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 «ПромМашТест Экология». 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 2025 году было проведено 148 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	107	41
Выявлено нарушений	0	88
Устранено нарушений	0	94*

* - с учетом ранее выявленных нарушений

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%.

Государственными надзорными органами проведена одна проверка по исполнению ранее выданного предписания. Нарушений нет. Штрафов в отчетном периоде не было.

Северо-Уральским межрегиональным управлением по надзору в сфере природопользования проведена проверка соблюдения лицензиатом лицензионных требований на осуществление деятельности по транспортированию и размещению отходов I-IV классов опасности. ООО «Севернефтегазпром» успешно прошло проверку.



8. Затраты на природоохранную деятельность

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

В 2025 году затраты на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов составили 255,8 млн руб.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду составила 234 тысячи рублей, что на 463 тысячи рублей меньше чем в 2024 году. Снижение суммы платы связано с применением коэффициента «0» при соблюдении технологических нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.



9. Заключение

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

В рамках этой деятельности приоритетными задачами выступают:

- рациональное использование энергии и ресурсов;
- внедрение наилучших доступных технологий при строительстве новых объектов, а также реконструкции и модернизации существующих;
- активное участие в научно-исследовательской работе и практических проектах, нацеленных на защиту экологии;
- работа по предотвращению нештатных ситуаций и аварий, способных нанести вред природе;
- постоянное развитие и совершенствование системы управления экологической безопасностью.

Комплексный и последовательный подход к этим вопросам позволяет не только сохранять уникальную северную экосистему, но и поддерживать благоприятную экологическую обстановку в районе производственной деятельности.

10. Принятые сокращения

АО – акционерное общество

ГОСТ – межгосударственный стандарт

ИСМ - интегрированная система менеджмента

КОС – канализационные очистные сооружения

ООО – общество с ограниченной ответственностью

УКПГ - установка комплексной подготовки газа

ТЭГ - триэтиленгликоль

ЮРНГКМ - Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение

ЯНАО - Ямало-Ненецкий автономный округ

СГУ – сухие газодинамические уплотнения

ФГУЗ – Федеральное государственное учреждение здравоохранения