



**севернефтегазпром**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



## **Экологический отчет за 2021 год**

г. Новый Уренгой 2022

## Содержание

Введение	3
Система экологического менеджмента	5
Охрана атмосферного воздуха	7
Водопотребление и охрана водных ресурсов	9
Обращение с отходами	13
Охрана земель	15
Производственный экологический контроль и мониторинг	16
Затраты на природоохранную деятельность	19
Заключение	23
Принятые сокращения	24

## Введение

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.

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

Газовый промысел Южно-Русского месторождения на сегодняшний день является одним из самых современных и технически оснащенных в России. Его проектная мощность составляет 25 млрд. м<sup>3</sup> газа в год.

ОАО «Севернефтегазпром» выступает гарантом и основной базой поставок природного газа по газопроводу «Северный поток».

Установка комплексной подготовки газа представляет собой высокоавтоматизированный комплекс, являющийся одним из самых передовых в России, оснащенный новейшим оборудованием зарубежного и российского производства, сочетающий современные высокоточные технологии, автоматизацию и проектные решения.

В настоящее время Общество - одно из основных добывающих предприятий, входящих в группу «Газпром». Акционерами компании также являются Винтерсхалл Дэа ГмбХ (Германия) и ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ (Австрия).

ОАО «Севернефтегазпром» стало первой в России компанией, начавшей добычу газа из туронской газовой залежи.

Планируя свою производственную деятельность, ОАО «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.

Изданием отчета ОАО «Севернефтегазпром» обеспечивается 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 ОАО «Севернефтегазпром» по адресу:

<https://severneftegazprom.com/development/ohrana-okruzhajuwej-sredy/>

## **Система экологического менеджмента**

В Обществе разработана, документирована, внедрена, и функционирует интегрированная система менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, производственной безопасности.

Область применения ИСМ ОАО «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 ОАО «Севернефтегазпром» 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 BSOHSAS 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 применяется для руководства и управления ОАО «Севернефтегазпром», и 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.

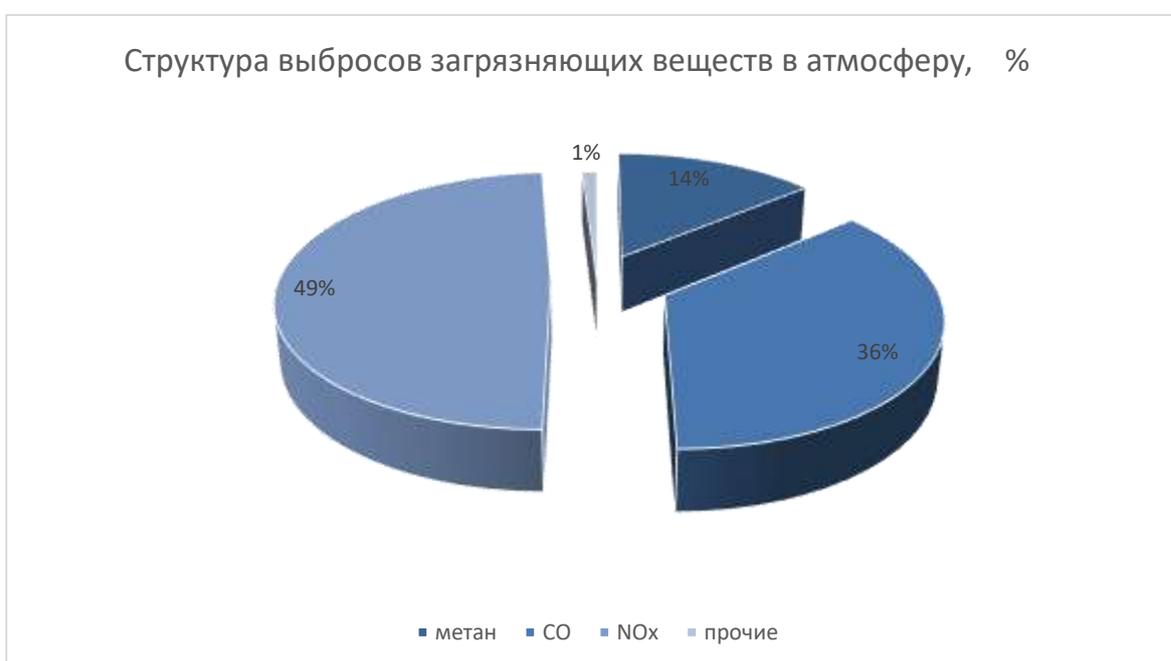
Основная цель природоохранной деятельности Общества – это достижение высокой экологической результативности в соответствии с политикой и целями, защита окружающей среды, включая предотвращение загрязнения, рациональное использование природных ресурсов, соблюдение требований законодательства.

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.

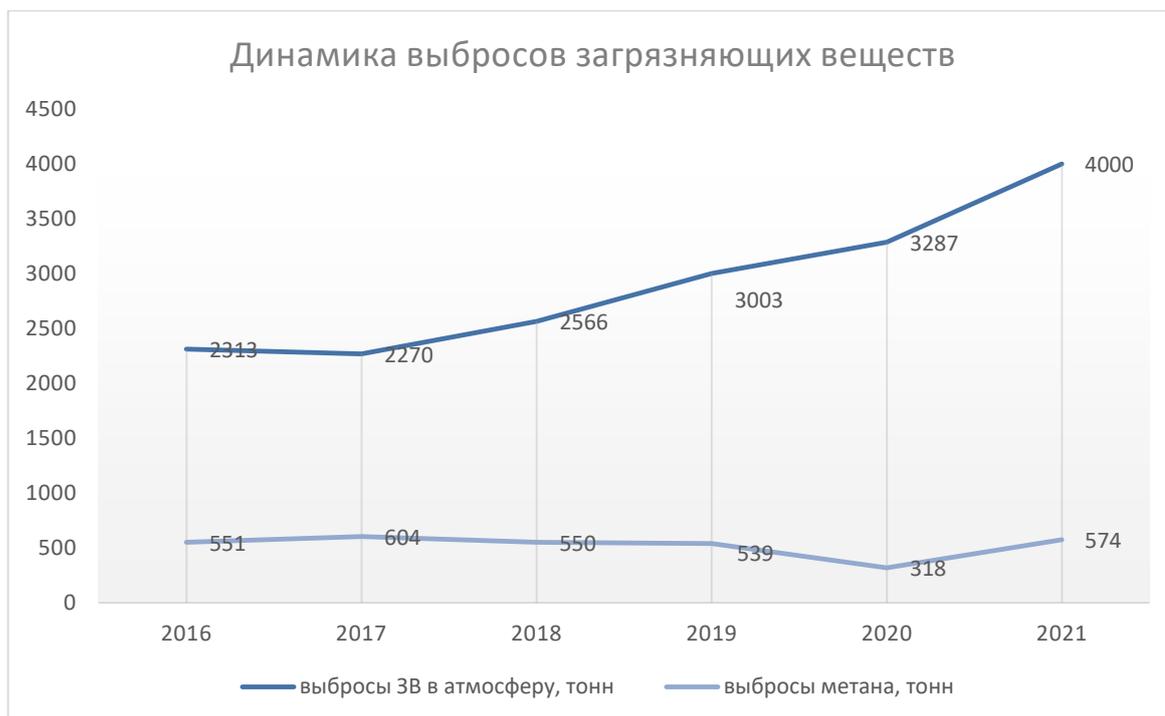
## Охрана атмосферного воздуха

Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников на объектах Общества в 2021 году составили 4 тыс. тонн, что на 0,713 тыс. тонн больше чем в 2020 году. Увеличение выбросов связано с увеличением потребления природного газа на компримирование и освоением скважин при разработке туронской газовой залежи.



Основная масса выбросов метана (574,8 тонн) образовалась через продувочные свечи при опорожнении технологического оборудования установки комплексной подготовки газа, дожимной компрессорной станции и технологических трубопроводов. Большое количество от валового выброса составляют оксид углерода (1430 тонн) и оксиды азота, приведенные в перерасчете на NO<sub>2</sub> (1965 тонн), которые образовались при сжигании газа на горизонтальных факельных установках при проведении работ связанных с исследованием скважин, а также при сжигании газа для собственных нужд (выработка электроэнергии, компримирование газа, топливные нужды).

Сверхнормативных выбросов в 2021 году не было.



Общее количество стационарных источников загрязнения атмосферы – 951, из них 619 организованных.

По результатам производственного контроля и проведения лабораторных исследований, превышений установленных нормативов допустимых выбросов по всем источникам выбросов в 2021 году не зарегистрировано.

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.

ОАО «Севернефтегазпром» ведет учет по выбросам парниковых газов в соответствии с приказом Министерства

природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 №300.

В 2021 году общие прямые выбросы парниковых газов составили 635,5 тыс. тонн CO<sub>2</sub>-эквивалента.

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

В Обществе на постоянной основе ведутся разработки по снижению выбросов парниковых газов в атмосферный воздух. Разработанные и внедренные специалистами ОАО «Севернефтегазпром» инновационные проекты обеспечили существенное сокращение выбросов парниковых газов.

Общая масса сокращения выбросов парниковых газов в CO<sub>2</sub>-эквиваленте в 2021 году составила 56,35 тысяч тонн.

### **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 2021 году ОАО «Севернефтегазпром» на территории ЮРНГКМ для производственных и хозяйственно-бытовых нужд предприятия эксплуатировались водозаборы:

водозабор УКПГ для питьевого, хозяйственно-бытового и технического водоснабжения при строительстве, ремонте и эксплуатации объектов обустройства Южно-Русского НГКМ – лицензия СЛХ 01821 ВЭ;

водозабор куста № 13 для производственных нужд строительства, ремонта и эксплуатации объектов обустройства ЮРНГМ – лицензия СЛХ 01383 ВЭ.

Попутно с природным газом из продуктивных пластов извлекалась пластовая вода (лицензия СЛХ 11049 НЭ). 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 ОАО «Севернефтегазпром» принималась вода от АО «Уренгойгорводоканал» по договору.

В 2021 году с системой оборотного водоснабжения эксплуатировались следующие объекты:

на территории Южно-Русского нефтегазового месторождения:

плавательный бассейн;

купальный бассейн;

автомойка.

На Южно-Русском месторождении было добыто всего: 97,09 тыс. м<sup>3</sup> воды, в том числе:

расход пластовой воды, извлекаемой из недр попутно с природным газом составил 11,2 тыс. м<sup>3</sup>.

подземная вода четвертичного горизонта - 85,89 тыс. м<sup>3</sup>

в том числе использовано:

на эксплуатационные нужды газового промысла – 67,82 тыс. м<sup>3</sup>

из них: на производственные нужды – 30,37 тыс. м<sup>3</sup>;

на хозяйственно-бытовые нужды – 37,45 тыс. м<sup>3</sup>;

на нужды строительства – 18,07 тыс. м<sup>3</sup>;

из них: на производственные нужды – 18,07 тыс. м<sup>3</sup>;

на хозяйственно-бытовые - 0,00 тыс. м<sup>3</sup>.

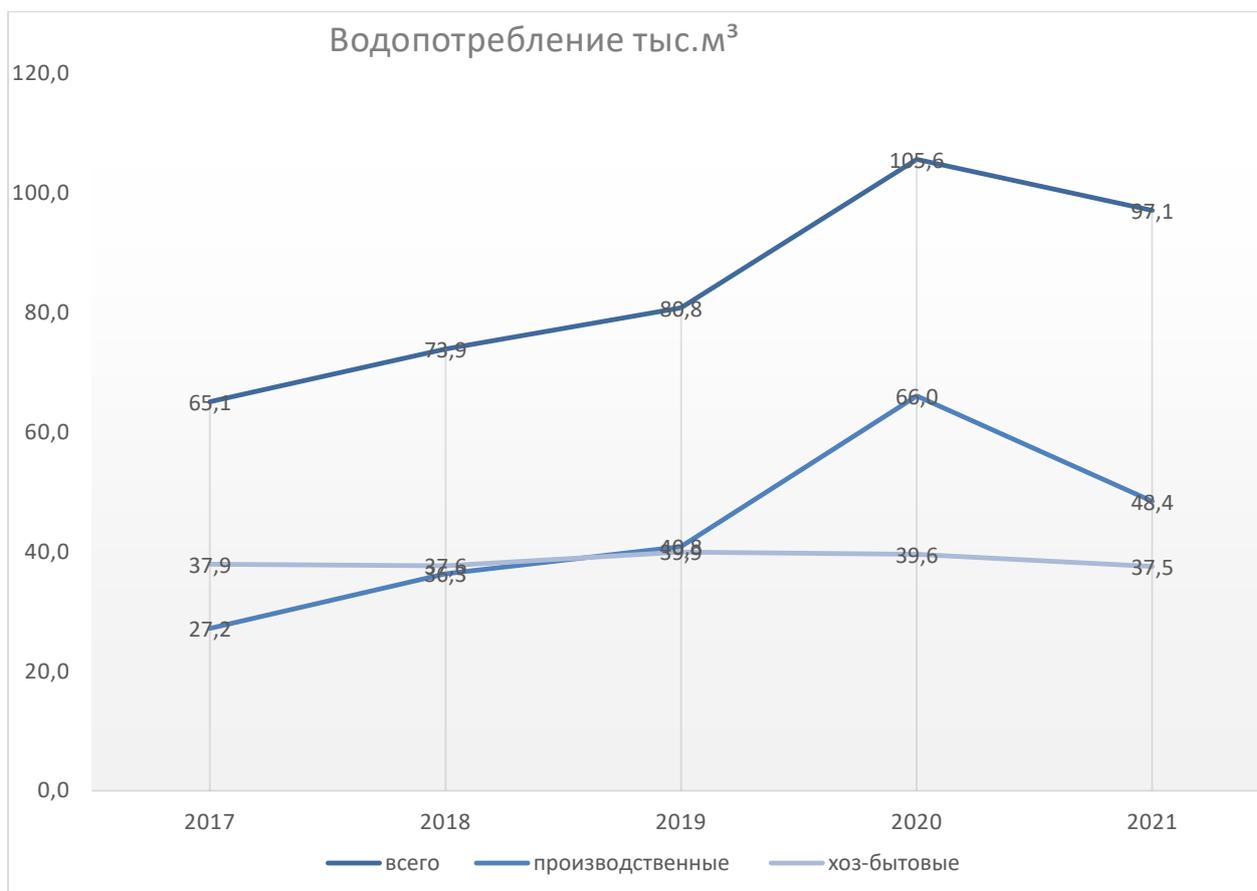
оборотное водоснабжение – 788,65 тыс. м<sup>3</sup>,

в том числе:

плавательный бассейн – 717,67 тыс. м<sup>3</sup>;

купальный бассейн – 70,53 тыс. м<sup>3</sup>;

автомойка – 0,45 тыс. м<sup>3</sup>.



Водоотведение на Южно-Русском месторождении составило 78,05 тыс. м<sup>3</sup>, в том числе:

пластовая вода без использования - 11,20 тыс. м<sup>3</sup>;

хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды - 66,85 тыс. м<sup>3</sup>.



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 станции биологической очистки бытовых сточных вод серии АЕ-150Б», производительностью 150 м<sup>3</sup>/сут. Производственные стоки очищаются на очистных сооружениях «Флоттвег», максимальной производительности 360 м<sup>3</sup>/сут.

Безвозвратные потери при эксплуатации ЮРНГКМ (выработка пара ППУ, полив при рекультивации, противопожарные нужды, безвозвратные потери при эксплуатации бассейнов) составили – 0,97 тыс. м<sup>3</sup>.

Безвозвратные потери при строительстве объектов обустройства (выработка пара котельной, приготовление раствора при строительстве объектов и пр.) составили – 18,07 тыс. м<sup>3</sup>.

Качество очистки сточных вод на КОС соответствует установленным требованиям. Превышение установленных нормативов при проведении закачки стоков в пласт в 2021 году не зафиксировано.

В соответствии с условиями лицензионных соглашений в 2021 году было добыто 97,09 тыс. м<sup>3</sup> воды, что на 20,44 тыс. м<sup>3</sup> (21 %) меньше, чем в 2020 году (117,53 тыс. м<sup>3</sup>). Сокращение добычи воды связано с уменьшением объемов капитального строительства.

Всего за 2021 год на объектах ОАО «Севернефтегазпром» было использовано 918,74 тыс. м<sup>3</sup>, что на 24,08 тыс. м<sup>3</sup> (3 %) меньше, чем в 2020 году (942,82 тыс. м<sup>3</sup>).

Объем воды, полученной от АО «Уренгойгорводоканал» для водоснабжения административно-бытовых зданий, находящихся на балансе ОАО «Севернефтегазпром» составил 5,52 тыс. м<sup>3</sup>. Водоотведение в объеме 5,52 тыс. м<sup>3</sup> производилось на очистные сооружения АО «Уренгойгорводоканал» в г. Новый Уренгой.

### **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 опасных отходов 89 № 00152 от 23.05.2016 г.

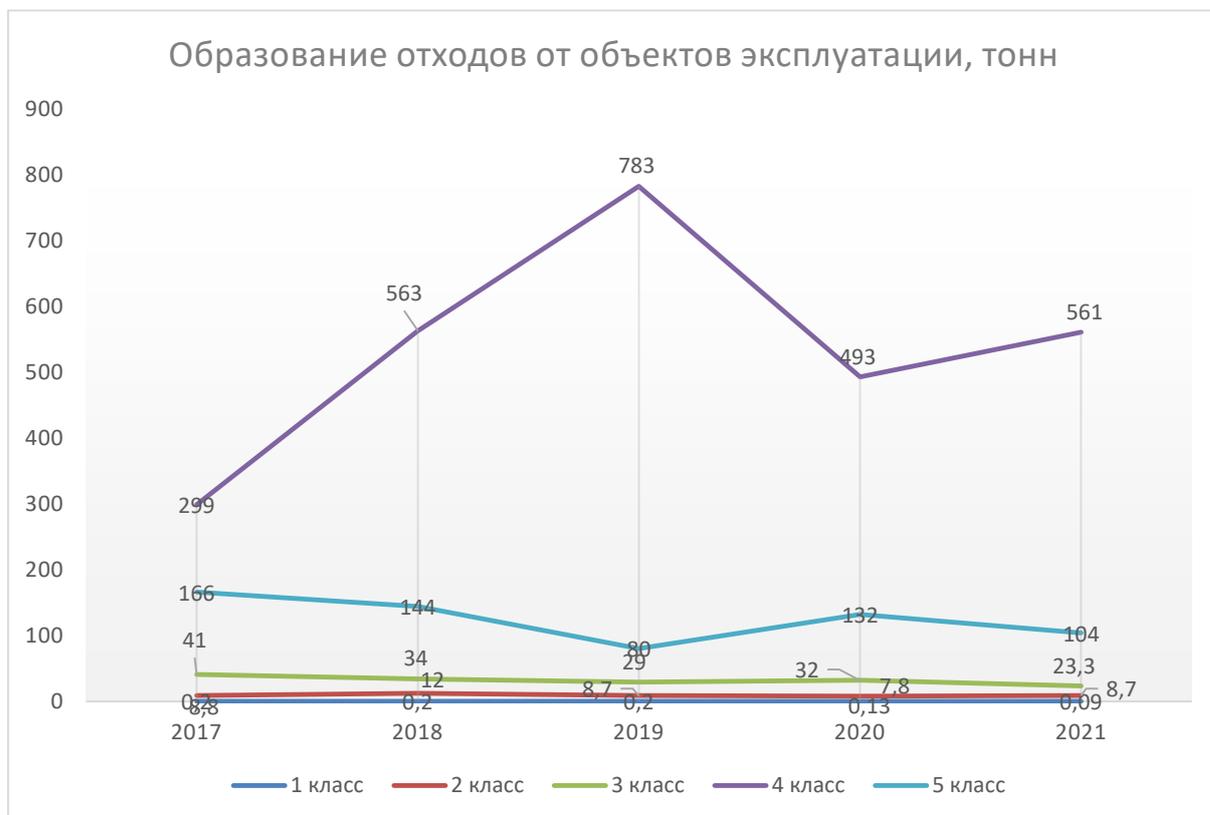
Общий объем образовавшихся отходов 2021 году составил 696,829 тонн, в том числе отходов I класса опасности — 0,085 т; II класса опасности — 8,689 т; III класса опасности — 23,296 т; IV класса опасности — 560,958 т; V класса опасности — 103,801 т.

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 2021 года, с учетом ранее накопленных отходов передано отходам другим хозяйствующим субъектам: для обработки – 35,174 тонн, для утилизации – 93,997 тонн, для обезвреживания – 2,515 тонн, для захоронения – 129,54 тонн.

Захоронение малоопасных отходов производилось на полигоне твердых отходов ЮРНГКМ. Всего размещено на полигоне в 2021 году 398,662 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.



### Охрана земель

Целью охраны земель является предотвращение деградации, загрязнения, захламления земель, обеспечение улучшения 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 01.01.2021 года наличие нарушенных земель составило 592,33 га. Нарушено в отчетном году 315,92 га. Рекультивировано из

ранее нарушенных – 46,03 га. Площадь нарушенных земель на 01.01.2022 г. составила – 862,22 га.



### **Производственный экологический контроль и мониторинг**

Производственный экологический контроль на объектах ОАО «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 2021 года ежеквартально проводился учет фактических выбросов вредных веществ в атмосферу от стационарных источников. В соответствии с планом-графиком контроля нормативов ПДВ, контроль осуществлялся по договору с ООО «ЭКОСТАНДАРТ» Технические решения». Превышение нормативов ПДВ не выявлено. Контроль уровня загрязнения воздушного бассейна на территории Южно-Русского лицензионного участка осуществлялся в рамках работ по экологическому мониторингу в соответствии с договором АО «Региональный Аналитический Центр».

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

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,

лабораторией ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЯНАО в г. Новый Уренгой» и АО «Региональный Аналитический Центр» по договору.

В рамках производственного экологического контроля за 2021 год отделом экологии и охраны окружающей среды проведено 247 проверок на предмет соблюдения требований в области экологической безопасности, из них 111 проверок структурных подразделений газового промысла, 136 – подрядных организаций.

В подрядных организациях выявлено 309 нарушений. Выявленные нарушения устранены в установленные сроки. В соответствии с «Регламентом по организации производственного контроля за соблюдением подрядными организациями требований производственной безопасности», являющимся приложением к договорам, за нарушение требований по ООС, подрядным организациям предъявлено штрафных санкций на сумму 4 620 тыс. рублей.

В рамках договора с АО «Региональный Аналитический Центр» выполнены работы по экологическому мониторингу территории ЮРНГКМ, коридоров коммуникации газопровода товарного газа и участка автодороги ЮРНГКМ – п. Уренгой.

Полученные результаты в целом позволяют оценить экологическую ситуацию на территории ЮРНГКМ, как «благополучную». Обнаруженные отдельные превышения нормативов и средних региональных значений исследуемых показателей в изучаемых компонентах окружающей среды вызваны природными факторами.

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%.

В 2021 году была проведена одна проверка природоохранной прокуратурой, одна плановая и 78 внеплановых проверок Северо-Уральским межрегиональным управлением по надзору в сфере природопользования.

### **Затраты на природоохранную деятельность**

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

В данном разделе информация по затратам приведена в соответствии со статистическими отчетами 4-ОС «Сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды за 2021 году».

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2021 год составили 170 274 тыс. руб., из них:

Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды 66 908 тыс. руб., в том числе:

на обращение с отходами: на содержание и эксплуатацию полигона твердых отходов Южно-Русского месторождения, включая затраты по вывозу и размещению отходов производства и потребления собственными силами – 5 439 тыс. руб., из них материальные затраты 923 тыс. руб.;

затраты, направленные на сбор и очистку сточных вод, составили 35 415 тыс. руб., в том числе: материальные затраты – 21 337 тыс. руб., затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 13 436 тыс. руб.

Текущие (эксплуатационные) затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды работников отдела экологии и охраны окружающей среды 26 054 тыс. руб.

Оплата услуг природоохранного назначения сторонним организациям составила – 26 158 тыс. руб., в том числе:

на охрану атмосферного воздуха 629 тыс. руб., в том числе: инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для подтверждения нормативов ПДВ – 430 тыс. руб.; разработка проекта санитарно-защитной зоны для объектов эксплуатации в г. Новый Уренгой – 199 тыс. руб.

на сбор и очистку сточных вод: услуги сторонних организаций по объектам очистки и транспортировки сточных вод – 1856 тыс. руб.;

на обращение с отходами – 7 209 тыс. руб., из них: выплачено другим организациям за прием, транспортирование, размещение, обезвреживание и утилизацию отходов производства и потребления, твердых коммунальных отходов – 1738 тыс. руб.; на профессиональную подготовку лиц на право работы с отходами I-IV классов опасности – 18 тыс. руб.; текущий ремонт полигона отходов – 5 453 тыс. руб.

на защиту и реабилитацию земель (рекультивация земель, обустройство минерализованных полос) – 13 182 тыс. руб.;

На другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды – 3 282 тыс. руб., в том числе: экологический мониторинг территории Южно-Русского месторождения – 2 584 тыс. руб.; функционирование интегрированной системы менеджмента ОАО «Севернефтегазпром» в соответствии с международным стандартом ISO (ре сертификационный, надзорный аудит, обучение, консультационные услуги) – 698 тыс. руб.

Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды в 2021 составили 77 208 тыс. руб. – капитальный ремонт и нормализация забоя поглощающих скважин (1П, 2П, 3П) полигона закачки стоков в пласт.

Амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды всего – 18 826 тыс. руб., в том числе: полигон твердых отходов – 1 665 тыс. руб.; канализационные очистные сооружения, полигон закачки стоков в пласт, системы оборотного водоснабжения – 17 160 тыс. руб.

Затраты по инвестиционной деятельности на охрану окружающей среды в 2021 году составили 55 221 тыс. рублей (без НДС), в том числе: на охрану и рациональное использование земель, а именно: техническая и биологическая рекультивация нарушенных земельных участков, устройство минерализованных полос затраты составили 9 950 тыс. руб.; на охрану и рациональное использование лесных ресурсов: комплекс работ по лесовосстановлению, включая проектирование, земель лесного фонда затраты составили 34 262 тыс. руб.; замена резервуаров бытовых сточных вод – 11 009 тыс. руб.



Плата за негативное воздействие на окружающую среду в 2021 году составила 387 тысяч рублей, в том числе плата за допустимые выбросы загрязняющих веществ – 332 тысячи рублей, размещение отходов производства и потребления – 55 тысяч рублей.



### **Заключение**

Один из ключевых принципов деятельности Общества – 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.

### **Принятые сокращения**

ИСМ - интегрированная система менеджмента

ООС - охрана окружающей среды

УКПГ - установка комплексной подготовки газа

ЮРНГКМ - Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение

ГСК - газосборный коллектор

АБК - административно-бытовой комплекс

ПДВ - предельно допустимый выброс

ПДК - предельно допустимая концентрация

ППУ - паровая передвижная установка

ЯНАО - Ямало-Ненецкий автономный округ