



**севернефтегазпром**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



## **Экологический отчет за 2020 год**

г. Новый Уренгой 2021

## 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	18
Заключение	22
Принятые сокращения	23

## 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 международным стандартам 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.

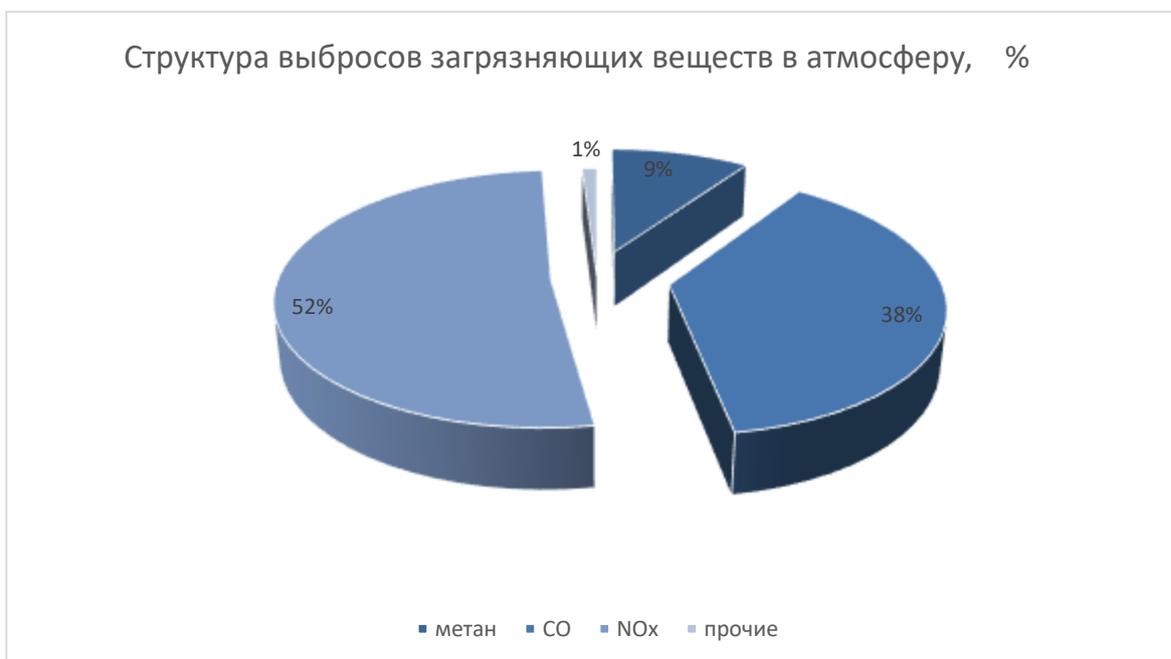
Основная цель природоохранной деятельности Общества – это достижение высокой экологической результативности в соответствии с политикой и целями, защита окружающей среды, включая предотвращение загрязнения, рациональное использование природных ресурсов, соблюдение требований законодательства.

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 2020 году составили 3,287 тыс. тонн, что на 0,284 тыс. тонн больше чем в 2019 году. Увеличение выбросов связано с увеличением потребления газа на компримирование и освоением при строительстве туронских газовых скважин.



Основная масса выбросов метана (318 тонн) образовалась через продувочные свечи при опорожнении технологического оборудования установки комплексной подготовки газа и газосборных коллекторов с целью проведения планово-предупредительных работ. Большое количество от валового выброса составляет оксид углерода (1243 тонны) и оксиды азота, приведенные в перерасчете на NO<sub>2</sub> (1697 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 2020 году не было.



Общее количество стационарных источников загрязнения атмосферы – 925, из них 604 организованных.

По результатам производственного контроля и проведения лабораторных исследований, превышений установленных нормативов предельно допустимых выбросов по всем источникам выбросов в 2020 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 2020 году общие прямые выбросы парниковых газов составили 544,5 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 2020 году составила 63,363 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 2020 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 2020 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: 117,53 тыс. м<sup>3</sup> воды, в том числе:

- расход пластовой воды, извлекаемой из недр попутно с природным газом составил 11,94 тыс. м<sup>3</sup>.

- подземная вода четвертичного горизонта - 105,59 тыс. м<sup>3</sup>

в том числе использовано:

на эксплуатационные нужды газового промысла – 65,91 тыс. м<sup>3</sup>

из них: на производственные нужды – 26,36 тыс. м<sup>3</sup>;

на хозяйственно-бытовые нужды – 39,55 тыс. м<sup>3</sup>;

на нужды строительства – 39,68 тыс. м<sup>3</sup>

из них: на производственные нужды – 39,68 тыс. м<sup>3</sup>;

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

оборотное водоснабжение – 819,56 тыс. м<sup>3</sup>

в том числе:

плавательный бассейн – 745,15 тыс. м<sup>3</sup>;

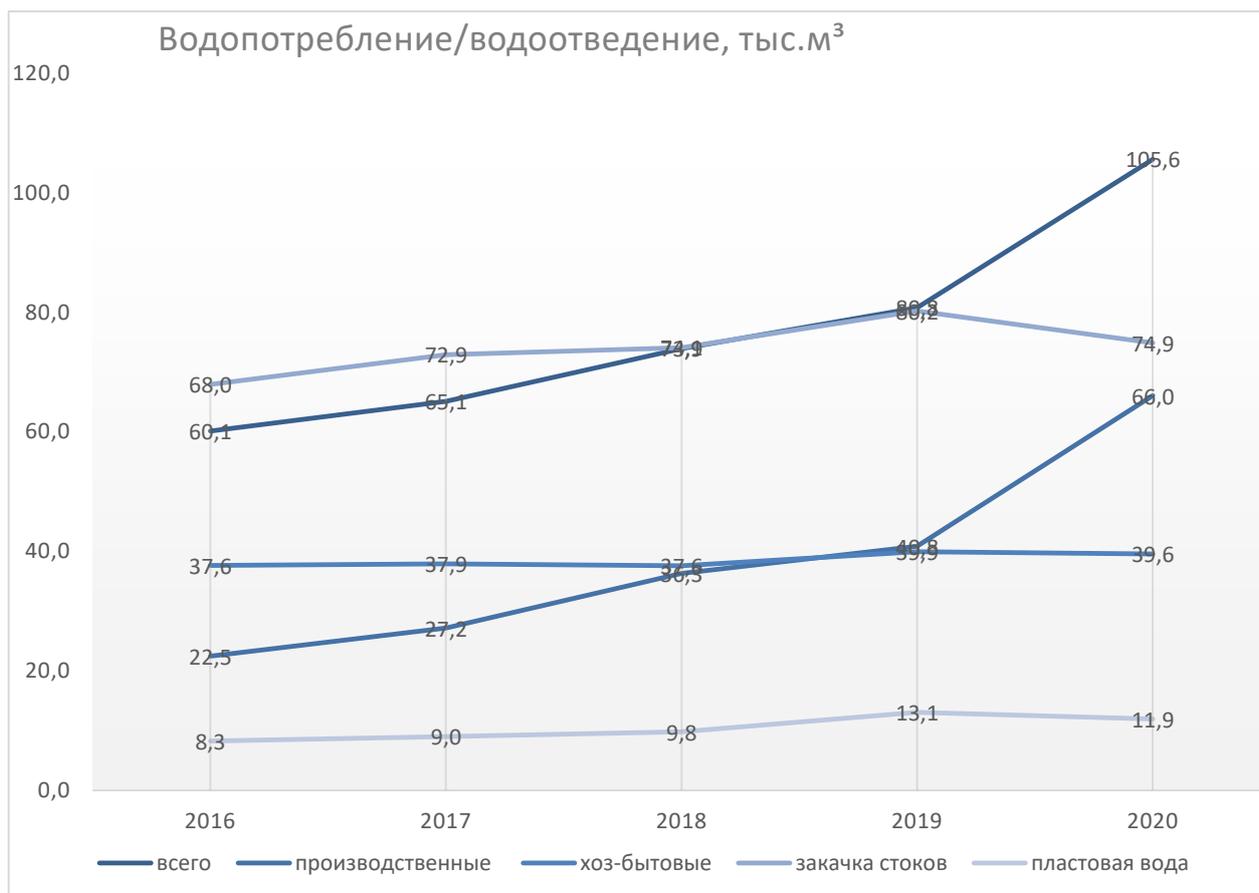
купальный бассейн – 74,03 тыс. м<sup>3</sup>;

автомойка – 0,38 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 15 м<sup>3</sup>/час.

Безвозвратные потери при эксплуатации ЮРНГКМ (выработка пара ППУ, полив при рекультивации, противопожарные нужды, безвозвратные потери при эксплуатации бассейнов) составили – 2,96 тыс. м<sup>3</sup>.

Безвозвратные потери при строительстве объектов обустройства (выработка пара котельной, приготовление раствора при строительстве объектов и пр.) составили – 39,68 тыс. м<sup>3</sup>.



Качество очистки сточных вод на КОС соответствует установленным требованиям. Превышение установленных нормативов при проведении закачки стоков в пласт в 2020 году не зафиксировано.

В соответствии с условиями лицензионных соглашений в 2020 году было добыто 117,53 тыс. м<sup>3</sup> воды, что на 23,70 тыс. м<sup>3</sup> (20 %) больше, чем в 2019 году (93,83 тыс. м<sup>3</sup>). Увеличение добычи воды связано с увеличением объемов капитального строительства.

Всего за 2020 год на объектах ОАО «Севернефтегазпром», с учетом оборотного водоснабжения, было использовано 942,82 тыс. м<sup>3</sup>, что на 33,54 тыс. м<sup>3</sup> (3,6 %) больше, чем в 2019 году (909,28 тыс. м<sup>3</sup>).

Объем воды, полученной от АО «Уренгойгорводоканал» для водоснабжения административно-бытовых зданий, находящихся на

балансе ОАО «Севернефтегазпром» составил 5,73 тыс. м<sup>3</sup>. Водоотведение в объеме 5,73 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 2020 году составил 665,201 тонн, в том числе отходов I класса опасности — 0,113 т; II класса опасности — 7,835 т; III класса опасности — 32,253 т; IV класса опасности — 493,100 т; V класса опасности — 131,900 т. Уменьшение образования отходов по сравнению с 2019 годом связано с уменьшением образования осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, уменьшением списания материалов, подлежащих передачи сторонним организациям для утилизации.

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 2020 года, с учетом ранее накопленных отходов передано отходам другим хозяйствующим субъектам: для

обработки – 16,3 тонн, для утилизации – 66,4 тонн, для обезвреживания – 21,32 тонн, для захоронения – 40,3 тонн.

Захоронение малоопасных отходов производилось на полигоне твердых отходов ЮРНГКМ. Всего размещено на полигоне в 2020 году 485,9 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 01.01.2020 года наличие нарушенных земель составило 405,34 га. Нарушено в отчетном году 187,69 га. Рекультивировано из ранее нарушенных – 0,69 га. Площадь нарушенных земель на 01.01.2021 г. составила – 592,33 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 2020 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 АО «Региональный аналитический центр». 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 ООО «ЗапСибЦЭП».

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 и лабораторией ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЯНАО в г. Новый Уренгой» и ООО «ЗапСибЦЭП» по договору.

В рамках производственного экологического контроля за 2020 год отделом экологии и охраны окружающей среды проведено 188 проверок на предмет соблюдения требований в области экологической безопасности, из них 100 проверок структурных подразделений газового промысла, 88 – подрядных организаций.

В подрядных организациях выявлено 56 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 и взыскано штрафных санкций на сумму 350 тыс. рублей.

В рамках договора с ООО «ЗапСибЦЭП» 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 2020 году было проведено две проверки надзорными органами, это проверка прокуратурой Красноселькупского района, и проверка Северо-Уральским межрегиональным управлением Росприроднадзора. По результатам проведенных проверок нарушений установленных требований в области охраны окружающей среды не выявлено.

### **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 2020 году».

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2020 год составили 109 588 тыс. руб., из них:

Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды 39 265 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 – 4 754 тыс. руб., из них материальные затраты 388 тыс. руб.;

- затраты, направленные на сбор и очистку сточных вод, составили 31 866 тыс. руб., в том числе: материальные затраты – 27 124 тыс. руб., затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды - 4 078 тыс. руб.

- на сокращение выбросов парниковых газов путем снижения потребления электроэнергии, за счёт замены ламп накаливания на светодиодные – 979 тыс. руб.

Текущие (эксплуатационные) затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды работников отдела экологии и охраны окружающей среды 22 497 тыс. руб.

Оплата услуг природоохранного назначения сторонним организациям составила – 22 713 тыс. руб., в том числе:

на охрану атмосферного воздуха: инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для подтверждения нормативов ПДВ – 338 тыс. руб.;

на сбор и очистку сточных вод: услуги сторонних организаций по объектам очистки и транспортировки сточных вод - 8 424 тыс. руб.;

на сбор и очистку сточных вод 762 тыс. руб.;

на обращение с отходами – 2 326 тыс. руб., из них: выплачено другим организациям за прием, транспортирование, размещение, обезвреживание и утилизацию отходов производства и потребления – 1493 тыс. руб.; на разработку проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение - 833 тыс. руб.;

на защиту и реабилитацию земель (рекультивация земель, обустройство минерализованных полос) – 7 444 тыс. руб.;

На другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды – 3 437 тыс. руб., в том числе: экологический мониторинг территории Южно-Русского месторождения – 2 278 тыс. руб.; разработка программы экологического мониторинга территории Южно-Русского месторождения – 472 тыс. руб.; функционирование интегрированной системы менеджмента ОАО «Севернефтегазпром» в соответствии с международным стандартом ISO (ре сертификационный, надзорный аудит, обучение, консультационные услуги) – 480 тыс. руб., обучение работников по экологической безопасности – 207 тыс. руб.

Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды в 2020 составили 6 269 тыс. руб. - 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 – 1 666 тыс. руб.; канализационные очистные сооружения, полигон закачки стоков в пласт, системы оборотного водоснабжения – 17 160 тыс. руб.

Затрат по инвестиционной деятельности на охрану окружающей среды в 2020 году не было.



Плата за негативное воздействие на окружающую среду в 2020 году составила 340 тысяч рублей, в том числе плата за допустимые выбросы загрязняющих веществ – 266 тысяч рублей, размещение отходов производства и потребления – 74 тысячи 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