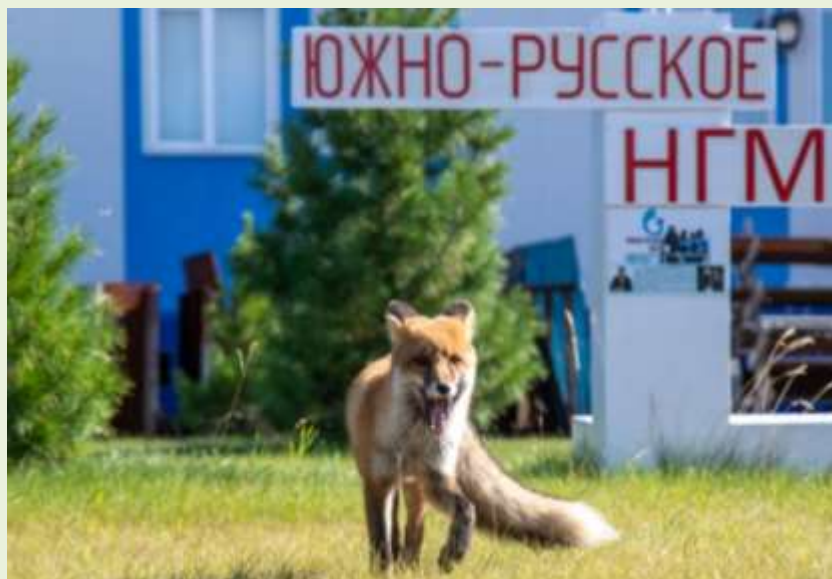




Содержание

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. Заключение	12
10. Принятые сокращения	13



Экологический отчет за 2023 год

г. Новый Уренгой 2024

1. 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.

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 ОАО «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 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.

Издание отчета ОАО «Севернефтегазпром» демонстрирует 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-okruzhajuwejsredy/>

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 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 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 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 2023 года успешно завершился инспекционный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды и производственной безопасности на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO

39001:2012, а также системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2018.

3. Охрана атмосферного воздуха

Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников на объектах Общества в 2023 году составили 3,2 тыс. тонн, что на 2 тыс. тонн меньше, чем в 2022 году. Снижение массы выбросов связано с завершением работ по строительству туронских газовых скважин, а также отсутствием в 2023 году работ по ревизии кранового узла газопровода товарного газа.



Основная масса выбросов метана (266,3 тонн) образовалась через продувочные свечи при опорожнении технологического оборудования установки комплексной

подготовки газа, дожимной компрессорной станции и технологических трубопроводов.

Существенное количество от валового выброса составляют оксид углерода (1215,3 тонн) и оксиды азота, приведенные в перерасчете на NO₂ (1713,6 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).

Сверхнормативный выброс в 2023 году составил 5,7 тонн и связан с проведением внеплановых работ по переводу скважин в наблюдательный фонд для наблюдения за пластовым давлением туронской газовой залежи.



Динамика выбросов загрязняющих веществ



Общее количество стационарных источников загрязнения атмосферы – 1205 единиц, передвижных источников – 215.

По результатам проведения лабораторных исследований на стационарных источниках превышений установленных нормативов допустимых выбросов в 2023 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.

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

В 2023 году общие прямые выбросы парниковых газов составили 666,1 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 ОАО «Севернефтегазпром» инновационные проекты обеспечили существенное сокращение выбросов парниковых газов.

Обществу удалось избежать дополнительных прямых выбросов парниковых газов массой 73,941 тыс. тонн в CO₂-эквиваленте за счёт новаторской деятельности работников Общества и реализации следующих мероприятий:

- внедрение системы управления технологическими потерями газа после СГУ;

- оптимизация программы исследований эксплуатационных скважин;

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

- внедрение инновационного факельного оголовка;

- автоматическое регулирование обогрева трубопроводов до оптимальной температуры.

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 2023 году ОАО «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 – лицензия СЛХ 01821 ВЭ;

КГС №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 2023 году с системой оборотного водоснабжения на территории ЮРНГКМ эксплуатировались следующие объекты:

- плавательный бассейн;

- купальный бассейн;

- автомойка.

На Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении было добыто всего 87,63 тыс. м³ воды, в том числе:

- пластовая вода, извлекаемая из недр попутно с природным газом – 12,7 тыс. м³;

- подземная вода четвертичного горизонта - 74,93 тыс. м³.

Использовано на эксплуатационные нужды газового промысла – 66,62 тыс. м³, из них:

- на производственные нужды – 29,90 тыс. м³;

- на хозяйственно-бытовые нужды – 36,72 тыс. м³.

Экологический отчет за 2023 год

На нужды строительства – 8,31 тыс. м³
(производственные нужды).

Оборотное водоснабжение составило 839,45 тыс. м³, в том числе:

плавательный бассейн – 781,82 тыс. м³;
купальный бассейн – 57,32 тыс. м³;
автомойка – 0,31 тыс. м³.



Водоотведение на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении составило 82,07 тыс. м³, в том числе:
пластовая вода без использования - 12,70 тыс. м³;
хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды - 69,37 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.

Безвозвратные потери при строительстве объектов обустройства (выработка пара котельной, приготовление раствора при строительстве объектов и пр.) составили – 8,31 тыс. м³.

Качество очистки сточных вод на КОС соответствует установленным требованиям. Превышение установленных нормативов при проведении закачки стоков в пласт в 2023 году не зафиксировано.

Увеличение добычи воды связано с увеличением прихода конденсатогенной воды, а также использованием водных ресурсов на производственные нужды при строительстве и

ремонте объектов обустройства Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.

Всего за 2023 год на объектах ОАО «Севернефтегазпром» было использовано 932,13 тыс. м³ воды, что на 78,23 тыс. м³ (8 %) больше, чем в 2022 году (853,90 тыс. м³).

Объем воды, полученной от АО «Уренгойгорводоканал» для водоснабжения административно-бытовых зданий ОАО «Севернефтегазпром», составил 5,05 тыс. м³. Водоотведение в объеме 5,05 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 89 № 00152 от 23.05.2016.

Общая масса образовавшихся отходов в 2023 году составила 1117,57 тонн, в том числе отходов I класса опасности — 0,080 тонн; II класса опасности — 9,810 тонн; III класса опасности — 30,007 тонн; IV класса опасности — 831,669 тонн; V класса опасности — 246,004 тонн.

Увеличение количества отходов по сравнению с 2022 годом на 24% связано с увеличением образования смеси осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод в результате вывода в ремонт установки АЕ-150Б и временного запуска в работу установки ЕРШ-80Б. Технология очистки установки ЕРШ-80Б, в отличие от установки АЕ-150Б, предусматривает постоянное наращивание ила без

возврата, в результате количество сброшенного ила значительно увеличивается.

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 2023 года, с учетом ранее накопленных отходов передано отходам другим хозяйствующим субъектам: для обработки — 187,559 тонн, для утилизации — 151,775 тонн, для обезвреживания — 3,356 тонн, для захоронения — 129,815 тонн.



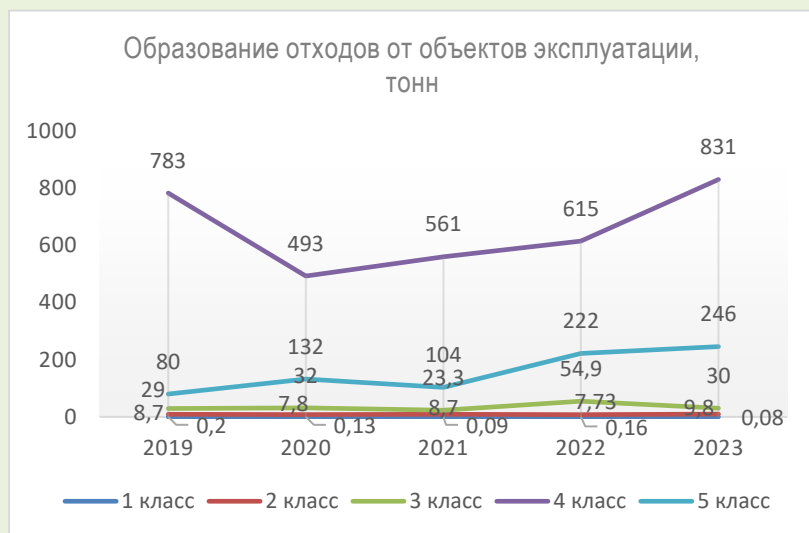
Наличие отходов на конец отчетного года — 227,592 тонн.

Захоронение малоопасных отходов производилось на полигоне твердых отходов ЮРНГКМ. Всего размещено на полигоне в 2023 году 520,827 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 01.01.2023 года площадь нарушенных земель составила 845,497 га. Нарушено в отчетном году 220,604 га

земель. Рекультивировано из ранее нарушенных – 68,513 га. Площадь нарушенных земель на 01.01.2024 г. составила – 997,589 га.



7. 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 2023 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, лабораториями ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЯНАО в г. Новый Уренгой» и ООО «Уренгойбурвод».

В рамках производственного экологического контроля в 2023 году было проведено 185 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	125	60
Выявлено нарушений	1	53
Вынесено предписаний	1	23
Устранено нарушений	1	49

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 50 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%.

В 2023 году проведено 2 внеплановые проверки Северо-Уральским межрегиональным управлением по надзору в сфере природопользования по вводным объектам капитального строительства. По итогам проверок нарушений не зафиксировано.

8. 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» и 18-КС «Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на

Экологический отчет за 2023 год

охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов».

Таблица 2.

Наименование показателя	2023
Расходы на охрану окружающей среды, тыс. руб.	137 179
Текущие (эксплуатационные) затраты на мероприятия по охране окружающей среды, тыс. руб.	93 472
Затраты на услуги природоохранного назначения, включая защиту и рекультивацию земель, тыс. руб.	43 232
Затраты на разработку и согласование природоохранной документации, тыс. руб.	2 861
Затраты на производственный экологический контроль и мониторинг, тыс. руб.	3 723
Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды, тыс. руб.	61 782
Плата за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб.	474,5
в том числе:	
в пределах нормативов, тыс. руб.	429,7
за сверхнормативное воздействие, тыс. руб.	44,8
Инвестиции в основной капитал (освоение), направленные на охрану окружающей среды, тыс. руб.	210 868

Плата за негативное воздействие на окружающую среду составила 475,5 тысяч рублей, что на 136,1 тысячи рублей (-22,3%) меньше чем в 2022 году. Снижение суммы платы связано с сокращением количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Сверхлимитная плата в размере 44 тыс.

руб. связана с отработкой газа на ГФУ при проведении внеплановых работ по переводу скважин 8-Н, 9-Н, Р-55 в наблюдательный фонд для наблюдения за пластовым давлением туронской залежи согласно решения геолого-технического совещания ОАО «Севернефтегазпром» совместно с проектным институтом ООО «Газпром ВНИИГАЗ».



9. 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.

10. Принятые сокращения

ИСМ - интегрированная система менеджмента

ООС - охрана окружающей среды

УКПГ - установка комплексной подготовки газа

ЮРНГКМ - Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение

АБК - административно-бытовой комплекс

ПДВ - предельно допустимый выброс

ПДК - предельно допустимая концентрация

ТКО - твердые коммунальные отходы

ЯНАО - Ямало-Ненецкий автономный округ

ДКС - дожимная компрессорная станция

СГУ - сухие газодинамические уплотнения

КГС - куст газовых скважин

ЭСН - электростанция собственных нужд

ГП - газовый промысел

ГФУ - горизонтальная факельная установка