



ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»



2022

ВСТУПИТЕЛЬНОЕ СЛОВО ПЕРВОГО ЗАМЕСТИТЕЛЯ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»
А. С. НУРЯЕВА

1 Основные направления природоохранной деятельности Компании

Основные направления программы «Экология»	7
Ключевые аспекты природоохранной деятельности Компании	8

2 Основные стратегические документы в области экологического менеджмента

Экологическая политика	12
Обязательства Компании	14
Основные принципы Политики по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера	15

3 Обеспечение экологической безопасности нефтепромысловых сооружений и оборудования

Мероприятия по снижению риска аварий	18
Контроль качества материалов и выполнения работ	19
Применение трубной продукции с внутренним покрытием	20
Ингибиторная защита трубопроводов	22

4 Производственный экологический контроль

Основные направления производственного экологического контроля	26
Результаты производственного экологического контроля	27

5 Природоохранная деятельность

Деятельность Компании по управлению экологическими и природно-климатическими рисками	30
Деятельность Компании по предотвращению изменения климата	32
Деятельность Компании, направленная на охрану атмосферного воздуха	40
Деятельность Компании, направленная на охрану водных ресурсов и рациональное водопользование	42
Обращение с отходами производства	44
Деятельность Компании, направленная на соблюдение новых требований законодательства при обращении с отходами I, II классов опасности	49
Охрана, рациональное использование земель	50
Охрана лесов	54
Показатели воздействия на окружающую среду	56
Производственный экологический мониторинг	58
Сохранение биоразнообразия и поддержка особо охраняемых природных территорий и других территорий с особым режимом хозяйствования	60
Цифровизация в сфере природоохранной деятельности	64
Взаимодействие с коренными малочисленными народами Севера	66
Научно-исследовательские работы в области охраны окружающей среды	68
Действие принципов «зеленого офиса»	70
Экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала	71
Взаимодействие с общественными организациями и СМИ	72



Анатолий Сергеевич Нуряев,
первый заместитель генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

ПАО «Сургутнефтегаз» является высокоэффективной Компанией с мировым именем, одной из крупнейших в российском нефтегазовом секторе. В сложившихся непростых условиях мы продолжаем работать стабильно, надежно, в полной мере учитывая экологический фактор. Наш приоритет – неуклонное соблюдение требований природоохранного законодательства Российской Федерации, следование международным конвенциям и соглашениям, реализация собственных инициатив в сфере экологии.

Мы первыми среди нефтегазовых компаний России построили и успешно эксплуатируем уникальное производство – завод по нанесению внутреннего антикоррозионного покрытия на трубы и соединительные детали трубопроводов. Это гордость акционерного общества. Мы применяем наилучшие технологии и самые надежные материалы, стремимся к тому, чтобы уже в ближайшие годы сделать безопасными все трубопроводы ПАО «Сургутнефтегаз». Сейчас практически 80 % нефтегазопроводов имеют внутреннее покрытие, следующий этап – внедрение антикоррозионного покрытия трубопроводов системы поддержания пластового давления.

Ежегодно наша Компания наращивает объем финансовых средств, направленных на выполнение мероприятий по охране окружающей среды, рациональному природопользованию, сохранению биоразнообразия, повышению экологической безопасности производства, а также на строительство и модернизацию природоохранных объектов, включая собственные мощности по обезвреживанию, переработке, утилизации производственных отходов. Только за последние пять лет было инвестировано 138 млрд руб.

Мы обеспечиваем высокий технологический уровень производственных процессов в соответствии с критериями экономической и экологической эффективности и абсолютно уверенно смотрим в будущее. Именно экологичность производства – главная стратегическая задача акционерного общества «Сургутнефтегаз». Важнейшие принципиальные вопросы решаются на заседаниях экологического совета с участием руководителей Компании. Мы предпринимаем все меры по сохранению и защите окружающей среды, действуем на упреждение, недопущение репутационных рисков. ПАО «Сургутнефтегаз» занимается экологическим просвещением работников, каждый из которых понимает, что инциденты ведут к серьезным потерям, неминуемым штрафам, а снижение нагрузки на окружающую среду обеспечивает сокращение затрат на текущую деятельность.

В свое время мы стали свидетелями варварского отношения иностранных нефтегазодобывающих компаний к сибирским недрам, хрупким экосистемам, и это упрочило нашу решимость обеспечивать во всех регионах присутствия природо- и ресурсосбережение, минимальное воздействие объектов Сургутнефтегаза на окружающую среду. Там, где мы работаем, должно быть чисто. Коллективы акционерного общества, наших подрядных организаций с большим уважением относятся к родной земле, богатству ее недр, внимательны к интересам и потребностям коренных малочисленных народов Севера, занимающихся традиционными промыслами. Проявляя душевность, заботу о человеке и природе, ПАО «Сургутнефтегаз» выступает за сохранение культурного и природного наследия территорий своей деятельности.

1

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Основные направления программы «Экология»

Ключевые аспекты природоохранной деятельности
Компании



С 2022 года Минприроды России занимается совершенствованием сферы недропользования в целях дальнейшего развития отрасли после вступления в силу самого масштабного за почти три десятилетия пакета поправок в федеральный закон «О недрах». Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» планомерно повышает уровень экологической безопасности производства, работает по современным стандартам с минимально возможным ущербом для окружающей среды, руководствуется принципами собственной Экологической политики.

Актуальные сведения о природоохранном направлении деятельности Компании размещены на официальном сайте ПАО «Сургутнефтегаз»

(www.surgutneftegas.ru) в разделе «Ответственность», подразделе «Экология». Сургутнефтегаз соблюдает общность интересов с местным населением, организует долгосрочное сотрудничество со структурами региональной власти, муниципалитетами, представителями общественных организаций, взаимодействует с надзорными ведомствами. В свободном доступе имеются все экологические отчеты ПАО «Сургутнефтегаз» начиная с 2004 года, данные о результатах экологического мониторинга, проведении учений по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, научных исследованиях на территории деятельности акционерного общества и другая информация.

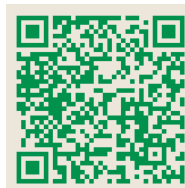
Экологическая информация ПАО «Сургутнефтегаз»



Форма для обращений граждан



Экологические отчеты ПАО «Сургутнефтегаз»



ПАО «Сургутнефтегаз» системно, последовательно реализует корпоративную программу «Экология», основными направлениями которой определены:

- строительство природоохранных объектов, включая объекты по охране атмосферного воздуха, обезвреживанию и утилизации отходов;
- охрана атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата;
- охрана водных ресурсов и рациональное водопользование;
- обезвреживание и утилизация отходов производства;
- охрана, рациональное использование земель;
- мониторинг компонентов природной среды и контроль эксплуатации производственных объектов;
- обеспечение экологической безопасности нефтепромысловых объектов, в том числе трубопроводов;
- экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала;
- действие принципов «зеленого офиса» во всех административных зданиях ПАО «Сургутнефтегаз»;
- сохранение биоразнообразия на территории деятельности Компании;
- проведение научно-исследовательских работ в области охраны окружающей среды.

В соответствии с установленными требованиями законодательства поставлены на учет все объекты ПАО «Сургутнефтегаз», оказывающие негативное воздействие на окружающую среду (ОНВОС). К I категории ОНВОС отнесены 97 объектов нефтедобычи, 1 объект по переработке нефти и 22 объекта по обращению с отходами. В целях минимизации негативного воздействия данных объектов, последовательного совершенствования бизнес-процессов и улучшения результатов производственно-

хозяйственной деятельности внедряются современные информационные системы, применяются наилучшие доступные технологии, реализуются сложные высокотехнологичные проекты.

Считая экологическое направление важнейшей частью системы менеджмента, ПАО «Сургутнефтегаз» строит и модернизирует природоохранные сооружения, обновляет парк техники и оборудования, наращивает ресурсосберегающие мощности, повышая энергоэффективность и экологичность производства. В числе активов Компании:

- газоперерабатывающий завод;
- 22 газотурбинные (ГТЭС) и 7 газопоршневых электростанций;
- 33 компрессорные станции;
- 3 установки подготовки попутного нефтяного газа (ПНГ);
- 113 установок предварительного сброса воды (УПСВ);
- 6 центров по отмывке нефтезагрязненного грунта;
- 3 центра по обезвреживанию шлама со шламонакопителями, линиями утилизации нефтезагрязненной жидкости и трехфазными сепараторами «Хитер-Тритер»;
- 5 мобильных установок по зачистке резервуаров и первичной отмывке нефтешламов, в том числе трехфазные центрифуги;
- 41 одно- и многосекционный шламонакопитель суммарной вместимостью 94 тыс. м³;
- 10 установок термического обезвреживания нефтешлама суммарной производительностью 70 тыс. м³/год;
- 5 полигонов твердых бытовых и промышленных отходов для размещения отходов производства и потребления суммарной вместимостью 1 924 тыс. м³;
- 30 мобильных установок термического обезвреживания отходов производства и потребления «Форсаж-2М» суммарной производительностью 22,5 тыс. т/год.

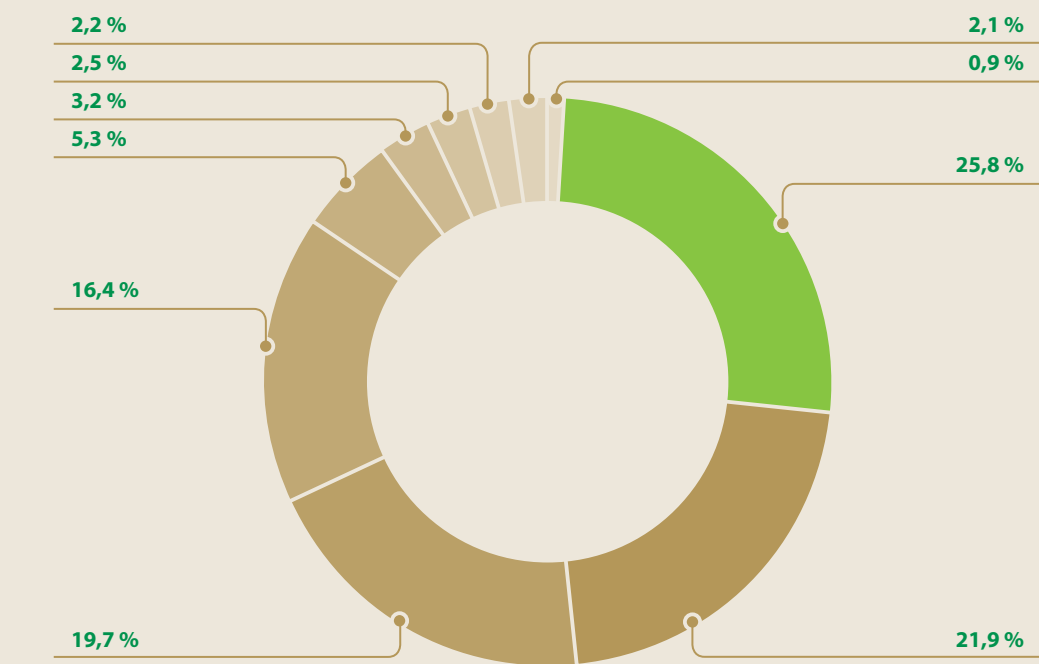
Ключевые аспекты природоохранной деятельности Компании

ПАО «Сургутнефтегаз» отличают финансовая устойчивость, эксплуатационная надежность производственных мощностей, в том числе бурового и нефтепромыслового оборудования, высокая степень экологической ответственности и социальных стандартов. Инвестиции Сургутнефтегаза в природоохранную деятельность в 2022 году составили 34,7 млрд руб., в 2023 году на реализацию корпоративной программы «Экология» планируется направить 34,9 млрд руб. ПАО «Сургутнефтегаз» ведет ответственное,

бережливое, безаварийное производство, обеспечивает безопасность всех процессов для окружающей среды, внедряет актуальные природоохранные технологии, максимально эффективно использует природные ресурсы.

Мероприятия по строительству, ремонту и замене трубопроводов, защита нефтепромыслового оборудования и сооружений от коррозии, предупреждение и ликвидация последствий инцидентов, связанных с отказом оборудования, рекультивация земель, охрана атмосферного

Финансирование природоохранных мероприятий в 2022 году



- 25,8 % – Сбор, очистка и утилизация сточных вод
- 21,9 % – Экологическая безопасность нефтепромысловых сооружений и оборудования
- 19,7 % – Охрана атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата
- 16,4 % – Строительство природоохранных объектов
- 5,3 % – Безопасное обращение с отходами
- 3,2 % – Рекультивация площадок скважин
- 2,5 % – Предупреждение и ликвидация последствий нефтезагрязнений, восстановление производственных объектов
- 2,2 % – Научно-исследовательские работы, услуги природоохранного значения, экологическое просвещение, подготовка и аттестация специалистов в области охраны окружающей среды
- 2,1 % – Капитальный ремонт природоохранных объектов
- 0,9 % – Мониторинг природной среды и промышленных объектов

воздуха, утилизация промышленных вод, мероприятия по безопасному обращению с отходами, экологический мониторинг, научно-исследовательская работа – таковы ключевые аспекты природоохранной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз».

Комплексное планирование, современный подход к организации управления экологической деятельностью Компании способствуют снижению экологических рисков, достижению стабильных результатов, планомерному устойчивому развитию ПАО «Сургутнефтегаз», улучшению качества жизни в регионах деятельности акционерного общества.

В Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, самом большом регионе деятельности Сургутнефтегаза, представители региональных и федеральных ведомств – Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Роснедр, Росприроднадзора и других профильных служб ежегодно определяют победителей и призеров экологического конкурса среди нефтегазовых компаний. В 2022 году ПАО «Сургутнефтегаз» в девятый раз получило диплом за победу в номинации «Предприятия с добычей нефти более 5 миллионов тонн в год».

Победа в экологическом конкурсе



2

ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

Экологическая политика

Обязательства Компании

Основные принципы Политики по взаимодействию
с коренными малочисленными народами Севера



Экологическая политика ПАО «Сургутнефтегаз» и Политика по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера – это основные стратегические документы Компании в сфере экологического менеджмента.

Приоритетными направлениями Сургутнефтегаза являются предупреждение, профилактика и недопущение аварийных ситуаций, готовность к ликвидации возможных последствий негативного воздействия на окружающую среду, создание мощностей и технологий по обезвреживанию, переработке и утилизации отходов хозяйственной деятельности, рациональное использование природных и энергетических ресурсов, экологичность всех производственных процессов и социальная ответственность бизнеса.

Акционерное общество, обеспечивая эффективность, безопасность и надежность производства, обязывает трудовые коллективы всех структурных подразделений и работников подрядных, субподрядных организаций исполнять требования природоохранного законодательства Российской Федерации, соблюдать принципы Экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз» и Политики по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера.

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

- ▶ Планомерное уменьшение негативного воздействия технологических процессов на окружающую среду, снижение экологических рисков за счет внедрения наилучших доступных технологий, достижений науки и техники.
- ▶ Приоритетность мер по предупреждению негативных последствий над мерами по их ликвидации.
- ▶ Поддержание уровня промышленной и экологической безопасности, соответствующего современным международным нормам и требованиям.

- ▶ Рациональное использование природных ресурсов, основанное на внедрении инновационных природо- и ресурсосберегающих технологий.
- ▶ Систематичный контроль соблюдения требований промышленной и экологической безопасности.
- ▶ Сохранение исконной среды обитания, традиционного образа жизни и хозяйствования коренных малочисленных народов Севера (КМНС).

- ▶ Экологический мониторинг природной среды в районах деятельности Компании.
- ▶ Совершенствование природоохранной деятельности и системы экологического менеджмента в структурных подразделениях Компании.
- ▶ Повышение уровня компетентности персонала в вопросах охраны окружающей среды.
- ▶ Взаимодействие с заинтересованными сторонами, общественными организациями и СМИ.

- ▶ Открытость общественно значимой информации об экологической деятельности Компании.

Экологическая политика ПАО «Сургутнефтегаз» подлежит пересмотру, корректировке, совершенствованию при изменении приоритетов развития и условий деятельности публичного акционерного общества.



Для соблюдения основных принципов Экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз» принимает на себя следующие обязательства:

- Соблюдать требования законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды, санитарно-эпидемиологического благополучия населения.
- Проводить стратегическую экологическую оценку, включая оценку кумулятивного эффекта от совокупного воздействия крупных инфраструктурных проектов Компании при их реализации.
- Проводить комплексную оценку воздействия на окружающую среду проектов от стадии строительства до стадии ликвидации объектов.
- Проводить дополнительную оценку экологических рисков при разработке проектной документации на строительство объектов на экологически чувствительных и ценных территориях.
- Обеспечивать эффективную природоохранную деятельность и совершенствовать систему управления этой деятельностью.
- Повышать уровень промышленной и экологической безопасности на производственных объектах Компании, принимать необходимые меры по снижению риска аварий нефтепромыслового оборудования, в том числе обеспечивать целостность трубопроводных систем.
- Повышать энергоэффективность процессов производства на всех его стадиях.
- Сокращать потребление автомобильного топлива и повышать экологические показатели транспортных средств Компании.
- Обеспечивать рациональное природопользование, уменьшение негативного воздействия на компоненты окружающей среды, компенсацию возможного ущерба окружающей среде.
- Применять принципы «зеленого офиса».

- Принимать все возможные меры по сохранению биоразнообразия, путей миграции животных на территориях деятельности, по своевременной рекультивации нарушенных земель, снижению фрагментации природных ландшафтов за счет прокладки линейных объектов в существующих коридорах коммуникаций и размещения площадных объектов на ранее нарушенных земельных участках в пределах существующих промышленных площадок.
- При проектировании объектов обустройства и промышленной инфраструктуры избегать проведения работ на территории объектов всемирного природного наследия, водно-болотных угодий международного значения, а также на особо охраняемых природных территориях; при невозможности избежать этого – соблюдать специальный (особый) режим осуществления хозяйственной деятельности.
- Учитывать интересы коренных малочисленных народов, их права на ведение традиционного образа жизни и сохранение территорий традиционного расселения, исторически сложившихся со времен предков.
- Соблюдать установленные нормы и правила поведения работников при реализации проектов Компании, в том числе правила обращения с отходами, запрет на ведение охоты, рыбной ловли, сбор дикоросов, требовать соблюдения данных норм и правил от подрядных организаций.
- Организовывать экологическое просвещение работников Компании и регулярно повышать их квалификацию.
- Обеспечивать широкую доступность экологической информации о хозяйственной деятельности Компании, прозрачность природоохранной деятельности и принимаемых в этой области решений.
- Распространять экологические стандарты Компании на деятельность подрядных организаций.

- Соблюдение федерального и регионального законодательства, направленного на защиту прав и законных интересов коренных малочисленных народов Севера.
- Сохранность исконной среды обитания, традиционного образа жизни, хозяйствования и промыслов коренного населения.
- Признание важного значения земли, водных объектов, дикоросов и промысловых видов животных, сохранение природно-ресурсного потенциала экосистем как основы традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера.
- Рациональное использование земель и природных ресурсов в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности КМНС.
- Уважительное отношение к этнической самобытности, культуре и местным порядкам коренных жителей.
- Сохранение баланса интересов Компании и представителей коренных малочисленных народов Севера путем принятия взаимных самоограничений и обязательств.
- Обеспечение участия представителей КМНС в принятии решений о размещении хозяйственных объектов на территории их проживания и ведения традиционного хозяйства.
- Заключение экономических соглашений и договоров в качестве важнейшего инструмента поддержания равноправных партнерских отношений с коренными жителями с целью компенсации за ограничение традиционного режима природопользования.
- Открытость и доступность общественно значимой информации об экологической деятельности предприятия и состоянии природной среды, взаимоотношениях с коренными малочисленными народами Севера.



3

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НЕФТЕПРОМЫСЛОВЫХ СООРУЖЕНИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ

Мероприятия по снижению риска аварий

Контроль качества материалов и выполнения работ

Применение трубной продукции
с внутренним покрытием

Ингибиторная защита трубопроводов



В целях обеспечения экологической безопасности производства ПАО «Сургутнефтегаз» реализует долгосрочную комплексную программу повышения эксплуатационной надежности промышленных трубопроводных систем.

Нарушение целостности труб, соединительных деталей возникает главным образом по причине коррозионного износа промышленных трубопроводов (ПТ) в силу агрессивного воздействия транспортируемого сырья. ПАО «Сургутнефтегаз» на всех этапах технологического процесса контролирует качество материалов

и выполнение работ, обеспечивая непрерывную безаварийную работу трубопроводных систем. Компания применяет действенные меры по управлению качеством строительства и безопасной эксплуатации нефтепромысловых объектов и сооружений, чтобы снизить вероятность возникновения аварийных ситуаций.



Обеспечение экологической безопасности трубопроводов

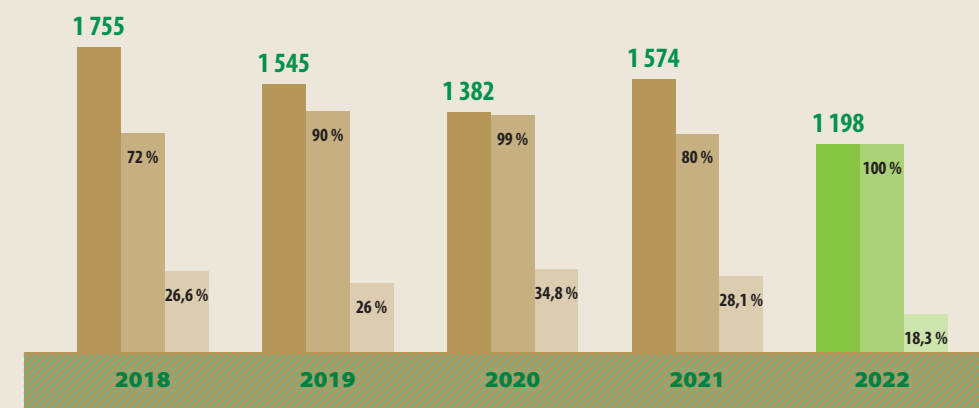


При строительстве промышленных трубопроводных систем ПАО «Сургутнефтегаз» строго проверяет качество трубной продукции, требует проведения инспекционного контроля на заводах-изготовителях, выполняет входной контроль труб неразрушающими и разрушающими методами, а при строительстве-монтажных работах организует операционный контроль.

100 % труб, предназначенных для строительства нефтепроводов и нефтегазопроводов Сургутнефтегаза, охвачено входным контролем на соответствие требованиям технических условий неразрушающими методами (радиографическим и ультразвуковым), которые осуществляются в автоматизированном режиме с применением комплекса технологического оборудования. В 2022 году неразрушающими методами проконтролировано более 1 350 км труб. В целях оценки соответствия качества применяемых сталей разрушающими методами выполнен контроль 219,1 км труб (18,3 % от общего объема поступления за год).

Несоответствие труб требованиям технических условий по результатам входного контроля ПАО «Сургутнефтегаз» за отчетный период не выявлено, требования к химическому составу, структуре и механическим свойствам металла труб обеспечиваются заводами-изготовителями в полном объеме. Компания применяет трубную продукцию высокого качества, что подтверждают независимые аккредитованные организации, задействованные в проведении инспекционного контроля соблюдения технологии изготовления трубной продукции.

Входной контроль нефтегазопроводных труб, км



■ Поступление труб
■ Входной контроль неразрушающими методами
■ Входной контроль разрушающими методами

Применение трубной продукции с внутренним покрытием

Наиболее перспективным направлением минимизации экологических рисков, в частности предотвращения аварий на промышленных трубопроводах, является применение труб повышенной коррозионной стойкости, особенно труб с внутренним антикоррозионным покрытием (ВАП). Сургутнефтегаз осуществляет весь цикл по нанесению такого покрытия на трубы и соединительные детали трубопроводов.

Высокотехнологичное производство по нанесению внутреннего антикоррозионного покрытия, организованное по международным стандартам, работает стабильно и эффективно, качество работ контролируется. В условиях высокой коррозионной агрессивности обводненной нефти применение труб повышенной коррозионной стойкости гарантирует целостность и надежность промышленных трубопроводов ПАО «Сургутнефтегаз».

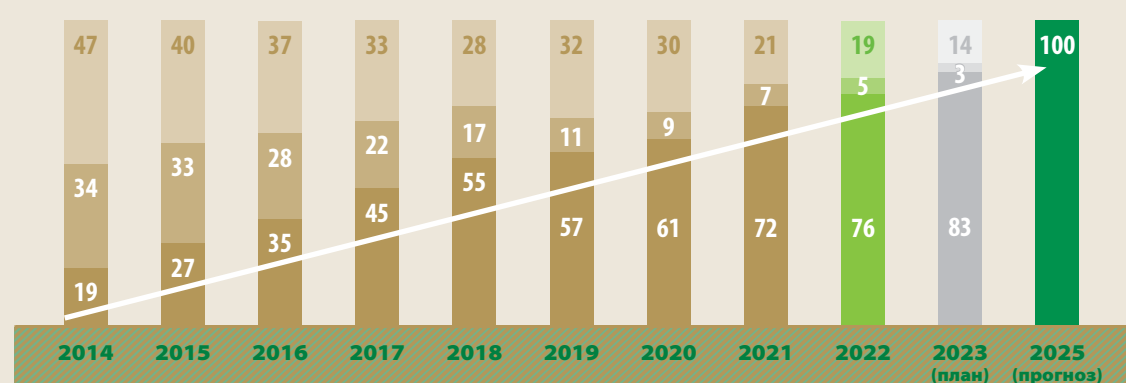
С 2014 года своими силами изготовлено более 5 000 км труб и 199 000 соединительных деталей с ВАП. Компания работает

над расширением номенклатуры, увеличением объемов производства изделий в антикоррозионном исполнении.

В 2022 году акционерным обществом изготовлено 838,2 км труб и 25 585 соединительных деталей трубопроводов с внутренним антикоррозионным покрытием. ПАО «Сургутнефтегаз» эксплуатирует более 9 300 км нефтегазопроводов, из них более 7 000 км – с ВАП (объем внедрения составляет 76 %). Всего Компания эксплуатирует более 8 300 км промышленных трубопроводов различного назначения с внутренним антикоррозионным покрытием.

5 миллионов метров труб с ВАП изготовлено Сургутнефтегазом с применением передовых технологий и материалов

Обеспечение экологической безопасности эксплуатируемых нефтегазопроводов, %



■ Внутреннее антикоррозионное покрытие
■ Ингибиторная защита
■ Без мер защиты



В 2022 году введено в эксплуатацию 955,6 км трубопроводов различного назначения с внутренним антикоррозионным покрытием. Эта работа ведется в соответствии с планом капитального строительства и программой капитального ремонта ПАО «Сургутнефтегаз». По прогнозам к концу 2023 года протяженность трубопроводов с ВАП в акционерном обществе составит 9 300 км.

Компания применяет защитные втулки собственного производства и таким образом обеспечивает надежность сварных соединений труб с внутренним антикоррозионным покрытием. За все время работы комплекса по изготовлению втулок и нанесению ВАП произведено более полумиллиона защитных втулок, в том числе за отчетный период – более 79 000 шт.

ПАО «Сургутнефтегаз» эксплуатирует промышленные трубопроводы с соблюдением актуальных норм и правил экологической безопасности, повышенное внимание уделяет диагностике технического состояния ПТ. Систематически проводится осмотр трасс трубопроводов (пристальное внимание – переходам через водные преграды), усиливается контроль состояния элементов и деталей трубопроводов.

Компания обеспечивает надежную, безопасную эксплуатацию резервуарных парков, выполняет обследование герметичности ограждающих сооружений. Все объекты соответствуют проектной документации и требованиям нормативных документов.

Ингибиторная защита трубопроводов

Ингибиторная защита является наиболее эффективной и технологичной мерой по защите от коррозионного разрушения при эксплуатации трубопроводов без внутреннего антикоррозионного покрытия. ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает 100%-й уровень контроля закачки ингибиторов коррозии.

В 2022 году Компанией проведена ингибиторная защита 1 975 км промышленных трубопроводов, в т. ч. 455 км нефтегазопроводов, 1 511 км нефтепроводов и 9 км низконапорных водоводов. Своевременное выявление, корректировка или устранение отклонения в режиме дозирования ингибиторов коррозии осуществляется благодаря контролю за процессом ингибирования с помощью телемеханики.

154 блока дозирования, оснащенные датчиками уровня реагента в технологической

емкости, расходомерами, передают данные в информационную систему управления технологическими процессами «ОКО ЦИТС НГДУ».

В процессе управления ингибированием определяются эффективность достижения целевых параметров, объем и полнота исполнения основных мероприятий и операций, корректируются схема ингибиторной защиты и организация работ.

Благодаря ингибированию вероятность возникновения отказов трубопроводов снижена в 10 раз



4 ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

Основные направления производственного экологического контроля

Результаты производственного экологического контроля



Основные направления производственного экологического контроля

В Компании действует вертикально интегрированная двухуровневая система производственного экологического контроля (ПЭК), возглавляет которую первый заместитель генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз», председатель экологического совета акционерного общества.

Система ПЭК обеспечивает контроль соответствия проверяемых объектов требованиям природоохранного законодательства, норм экологической безопасности и стандартам организации; соблюдения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха и водных объектов, обращения с отходами, рекультивации нарушенных земель, выполнения экологических, санитарно-эпидемиологических норм, установленных локальными документами Компании, и решений, предусмотренных проектной документацией.

Проверки выполнения природоохранных требований проводятся по плану и вне плана (без предупреждения проверяемых): специалисты отбирают пробы, оформляют соответствующие акты и протоколы. По результатам экоаналитического контроля разрабатываются мероприятия по устранению выявленных отклонений, устанавливаются сроки их исполнения. С помощью информационной системы осуществляется постоянный контроль исполнения предписаний и устранения замечаний.

Актуальные вопросы соблюдения требований природоохранного законодательства прорабатываются на заседаниях совета руководителей Компании, проводимых раз в месяц под председательством генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз». В целях уменьшения воздействия производства на окружающую среду, рационального использования природных ресурсов и снижения экологических рисков итоги ПЭК детально анализирует экологический совет Компании, принимающий эффективные управленческие решения, устанавливающий персональные целевые экологические показатели для ряда руководителей структурных подразделений.

При подведении итогов ежегодных экономических соревнований среди коллективов Сургутнефтегаза, в частности бригад капитального и подземного ремонта скважин, буровых бригад, коллективов, участвующих в строительстве скважин, показатели эффективности в области экологической безопасности относятся к ключевым критериям оценки качества работ.

Результаты производственного экологического контроля

В 2022 году в рамках производственного экологического контроля выполнены все необходимые мероприятия, в том числе детальная документальная проверка, выездные плановые и внеплановые проверки объектов ПАО «Сургутнефтегаз».

Чтобы исключить риск аварий и инцидентов, связанных с неконтролируемым разливом нефти и нефтепродуктов, проведены проверки соответствия нефтепромысловых сооружений проектным решениям и требованиям промышленной, экологической безопасности, в том

числе проверены стальные резервуары для хранения нефти и нефтепродуктов.

В целом за отчетный период проверено 2 479 объектов, всего проведено 1 012 проверок, все выявленные замечания устранены.

Уровни контроля	2020 год			2021 год			2022 год		
	количество проверок	количество объектов	количество замечаний	количество проверок	количество объектов	количество замечаний	количество проверок	количество объектов	количество замечаний
I уровень контроля	183	818	1 871	518	1 016	1 896	805	1 644	3 288
II уровень контроля	39	184	354	92	578	835	207	835	1 147

Контроль состояния трассы трубопроводов, их элементов и деталей осуществляется с использованием GPS-навигаторов и загрузкой маршрутов в веб-приложение «Контроль маршрутов обходов» линейным обслуживающим персоналом нефтегазодобывающих управлений Компании. Повышенное внимание уделяется промышленным

трубопроводам в местах переходов через водные преграды.

ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает требуемый уровень экологической безопасности производственных процессов, планомерно снижает риски аварий на промысловых трубопроводах.



5 | ПРИРОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



ПАО «Сургутнефтегаз» просчитывает вероятные экологические и природно-климатические риски, осуществляет комплексную работу в целях предотвращения потенциальных угроз, обеспечения устойчивости производственных процессов с учетом всех возможных факторов.

Производственная деятельность ПАО «Сургутнефтегаз» сопряжена с потенциальным риском нанесения ущерба окружающей среде в результате возможных аварийных отказов технологического оборудования для добычи, подготовки и транспортировки углеводородного сырья и аварийных ситуаций, которые могут повлечь разливы нефти и нефтепродуктов. Подобные инциденты оборачиваются не только необходимостью устранения ущерба, нанесенного компонентам окружающей среды, но и возникновением гражданской ответственности, могут оказать негативное влияние на деятельность Компании.

В целях минимизации экологических рисков и оценки влияния деятельности акционерного общества на окружающую среду ежегодно разрабатывается комплексная программа природоохранных мероприятий, включающая следующие направления:

- предотвращение экологических рисков (защита нефтепромыслового оборудования от внутренней и внешней коррозии, повышение надежности нефтепромысловых сооружений, строительство и эксплуатация объектов различного природоохранного назначения);
- снижение негативного воздействия на атмосферный воздух;
- рациональное использование попутного нефтяного газа и водных ресурсов;
- безопасное обращение с отходами, грунтами и технологическими жидкостями;
- рекультивация нарушенных земель.

ПАО «Сургутнефтегаз» проводит регулярный контроль негативного воздействия и мониторинг состояния окружающей среды на месторождениях нефти и участках недр для поиска, разведки и добычи углеводородного сырья.

В рамках корпоративной системы страхования постоянно осуществляется добровольное страхование экологических рисков, связанных с производственной деятельностью. Объектами добровольного страхования являются нефте- и газопроводы, другие технологические комплексы и объекты.

С целью снижения экологических рисков и обеспечения устойчивого развития Компания направляет значительные усилия и средства (более 20 % от объемов финансирования природоохранных мероприятий) на поддержание надежности и повышение экологической безопасности производственных объектов. Это позволяет минимизировать негативное воздействие ПАО «Сургутнефтегаз» на окружающую среду, работать без превышения допустимых нормативов воздействия, аварийных ситуаций с экологическими последствиями на объектах инфраструктуры.

Сургутнефтегаз активно занимается повышением энергетической эффективности производства, сокращением вредных выбросов загрязняющих веществ от сжигания попутного нефтяного газа, утилизацией отходов, восстановлением лесов, созданием надежных и гарантированных источников энергии для обеспечения непрерывности собственных технологических операций и исключения возможных перебоев в энергоснабжении в случае серьезных последствий изменения климата.

Акционерное общество учитывает экологические риски, с повышенным вниманием относится к мировой тенденции глобального потепления, которое в северных регионах может привести к негативным последствиям, связанным с таянием вечной мерзлоты, затоплением территорий деятельности Компании, а также возможному разрушению строений, коммуникаций.

ПАО «Сургутнефтегаз» проектирует объекты капитального строительства в северных регионах с вечномерзлыми грунтами с учетом вероятных последствий климатических изменений, а также выполняет другие мероприятия, чтобы повысить уровень промышленной и экологической безопасности объектов, не допустить повреждения строений и коммуникаций в случае деградации вечной мерзлоты.

С 2013 года в Компании действует вертикально интегрированная система менеджмента, объединяющая системы экологического менеджмента и производственного экологического контроля. С целью снижения негативного воздействия на окружающую среду акционерное общество направляет значительные средства на проведение природоохранных мероприятий, в частности на утилизацию попутного нефтяного газа.

С 2017 года для эффективного управления экологическими рисками, обеспечения соблюдения принципов Экологической политики функционирует экологический совет ПАО «Сургутнефтегаз», в состав которого входят топ-менеджеры Компании. Экологический совет координирует вопросы деятельности Сургутнефтегаза в области охраны окружающей среды и природопользования, решение которых имеет принципиальное значение.

Так, с 2018 года по решению экологического совета для ряда руководителей структурных подразделений Компании установлены персональные целевые экологические показатели, разработанные на основе результатов производственного экологического контроля. Показатели эффективности в области экологической безопасности используются также в ежегодных экономических соревнованиях среди коллективов Компании, в частности бригад капитального и подземного ремонта скважин, буровых бригад.

Западно-Сибирская равнина – основная территория деятельности ПАО «Сургутнефтегаз», которая характеризуется высокой степенью заболоченности и заозеренности. Значительный производственный кластер предприятия локализован в пределах Приленского плато Средне-Сибирского плоскогорья в Якутии.

Для этих регионов характерен комплекс опасных природных экзогенных процессов, обусловленных геоморфологическими и литологическими условиями местности: сезонное промерзание и оттаивание грунтов, морозное пучение, эрозионное преобразование рельефа постоянными водотоками. Для Западной Сибири также характерны процессы естественного подтопления и заболачивания территории. Северные районы ведения производственной деятельности Компании находятся в зоне островного и прерывистого развития многолетнемерзлых грунтов. При этом для обоих регионов абсолютно не характерны такие опасные природные процессы, как смерчи, лавины, ураганы, землетрясения, оползни и сели.

В целом степень опасности развития экзогенных геологических процессов при хозяйственном освоении территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» оценивается как малая, а инженерно-геологические и гидрологические условия – как несложные.

Выбор местоположения промышленных объектов акционерного общества осуществляется с учетом природно-климатических особенностей местности, при проектировании предусматривается комплекс мероприятий по минимизации

рисков негативного воздействия на окружающую среду.

Подавляющая часть объектов Сургутнефтегаза построена за пределами зон затопления, за исключением незначительного количества объектов, размещение которых в поймах крупных рек продиктовано геологическими условиями (критерием затопления при проектировании кустовых площадок является расчетный уровень высоких вод 2 % обеспеченности). При строительстве таких объектов выполняется комплекс мероприятий по защите от разрушения и негативного воздействия на окружающую среду:

- производство строительных работ в период, когда отметка подтопления не превышает отметки поверхности участка производства работ;
- обеспечение стабильности насыпного основания площадок и укрепление откосов насыпи, расчет уровня насыпи площадки для расчетного горизонта воды 2 % вероятности превышения;
- устройство вторичного обвалования;
- бурение на затопляемых участках с вывозом отходов.

В целях минимизации природно-климатических рисков в паводковый период ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно выполняется расширенный комплекс мероприятий, включающий очистку площадок от снега, отходов, вывоз оборудования, создание запасов материально-технических ресурсов и грунта, откачку жидкостей из дренажных емкостей, подготовку оборудования для локализации и устранения возможных загрязнений, производственный экологический мониторинг и визуальный контроль состояния водотоков.

Для минимизации природно-климатических рисков в период аномально низких температур Компания ежегодно выполняет комплексные мероприятия, включающие учебно-практические занятия по отработке действий персонала на опасных производственных объектах при возникновении нештатных ситуаций в условиях низких температур. Проверяется работоспособность водяных теплоспутников и приборов электрообогрева, осуществляются проверки порядка ведения режима повышенного уровня готовности в связи с опасными явлениями погоды, проверки наличия и работоспособности аварийного запаса оборудования и материально-технических ресурсов.

Деятельность Компании по предотвращению изменения климата

Деятельность Сургутнефтегаза в области климатического регулирования координирует рабочая группа обеспечения эффективного управления климатическими рисками, внедряющая стратегию развития еще более низким уровнем выбросов парниковых газов.

Комплекс мер ПАО «Сургутнефтегаз» для предотвращения глобального изменения климата, сокращения выбросов парниковых газов включает:

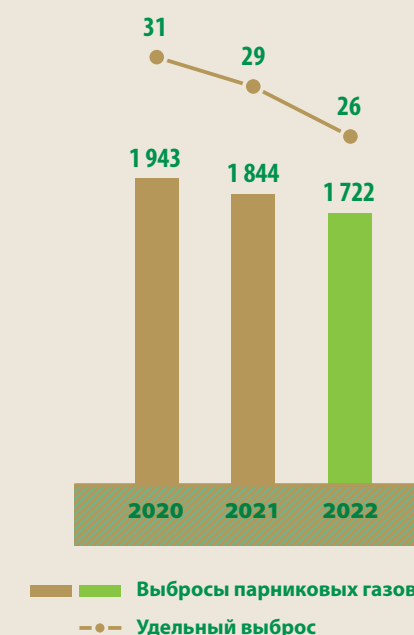
- управление климатическими рисками;
- выполнение предпроектных проработок, проектирование и оценку проектной документации в части экологической безопасности и оценки воздействия на окружающую среду;
- строительство объектов, предназначенных для использования попутного нефтяного газа, а также их техническое перевооружение, реконструкцию и модернизацию;
- повышение эффективности использования попутного нефтяного газа;
- реализацию программы повышения энергоэффективности и ресурсосбережения;
- выполнение комплексных мероприятий по обеспечению экологической безопасности объектов нефтедобычи;
- выполнение мероприятий по снижению потерь углеводородного сырья, росту объемов его переработки;

- расширение области использования низкоуглеродистых источников энергии, таких как газ, возобновляемые источники;
- производство и потребление экологически чистого топлива;
- режимно-наладочные работы на топливоиспользующем оборудовании;
- перевод топливоиспользующего оборудования на экологически чистое топливо и электрический привод;
- развитие системы учета и контроля выбросов парниковых газов;
- поиск эффективных решений для безопасной утилизации парниковых газов;
- восстановление лесов.

В 2022 году успешная реализация корпоративной программы по предотвращению изменения климата позволила Компании более чем на 7 % снизить уровень валовых выбросов парниковых газов при добыче нефти и переработке газа в условиях роста добычи углеводородного сырья относительно уровня предыдущего года.



Динамика выбросов парниковых газов (тыс. т в CO₂-экв.) и удельных выбросов парниковых газов на единицу добытого углеводородного сырья (кг в CO₂-экв./т) при добыче нефти и переработке газа



На 7 % сокращены выбросы парниковых газов по отношению к уровню 2021 года

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ГЛОБАЛЬНОГО ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА:

1. Повышение эффективности систем учета и контроля выбросов парниковых газов

В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и международными стандартами в сфере изменения климата Компания развивает корпоративную систему учета и управления выбросами парниковых газов, ведет базу данных источников воздействия, формирует сведения об объемах выбросов парниковых газов, контролирует состояние атмосферного воздуха во всех регионах деятельности, осуществляет обработку и анализ полученной информации. Основная доля (93 %) прямых выбросов парниковых газов в атмосферный воздух приходится на потребление топлива, 4 % – на фугитивные выбросы, 3 % – на сжигание ПНГ факельными установками.

Динамика выбросов парниковых газов при добыче нефти и переработке газа (тыс. т в CO₂-экв.) по видам производственных процессов (%)



2. Рациональное использование попутного нефтяного газа

Приоритетные направления деятельности Сургутнефтегаза по предотвращению изменения климата – сокращение выбросов парниковых газов и снижение объема сжигания попутного нефтяного газа за счет его рационального использования.

Акционерное общество с показателем утилизации ПНГ более 99 % уверенно занимает ведущие позиции в российской нефтегазовой отрасли в течение одиннадцати лет. В отчетном году уровень рационального использования попутного нефтяного газа – 99,41 %.

В акционерном обществе действует 29 объектов малой энергетики, способствующих сокращению факельного сжигания газа, 24 компрессорные станции низких ступеней сепарации, 1 установка компримирования и подготовки газа, позволяющие полностью извлекать газ, насыщенный тяжелыми углеводородами, из нефтяной эмульсии.

Одновременно со строительством и эксплуатацией объектов малой энергетики Компания успешно применяет рациональный подход к использованию попутного нефтяного газа и в других направлениях деятельности. ПНГ направляется на газоперерабатывающий завод ПАО «Сургутнефтегаз», закачивается в нефтеносные пласты для поддержания пластового давления, используется на всей территории хозяйственной деятельности Компании в качестве топлива для собственных производственных нужд в различном оборудовании. Сжигание ПНГ в факелах производится в основном для поддержания работы дежурных горелок, необходимых для безопасной эксплуатации промышленных объектов.

4,35 млрд руб. – объем инвестиций в строительство объектов для рационального использования ПНГ в 2022 году

С целью утилизации попутного нефтяного газа, снижения негативного воздействия на климат акционерное общество обеспечивает строительство объектов, предназначенных для рационального использования ПНГ, а также проводит их техническое перевооружение, реконструкцию и модернизацию.

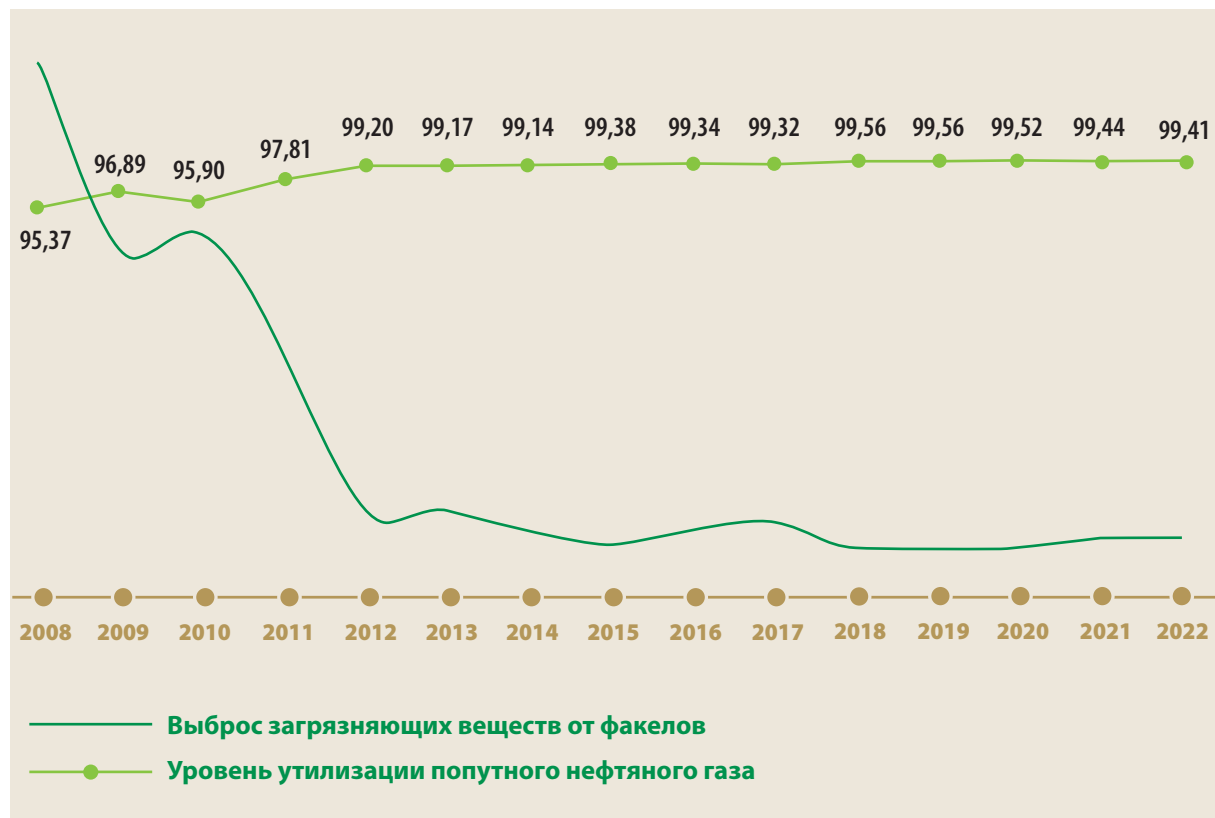
В 2022 году объем финансирования строительства и технического перевооружения объектов по утилизации попутного

нефтяного газа составил более 76 % от общего объема капитальных вложений ПАО «Сургутнефтегаз» в строительство природоохранных сооружений.

Успешная реализация корпоративной программы по утилизации попутного нефтяного газа в отчетный период позволила Компании более чем на 9 % снизить уровень валовых выбросов парниковых газов от факельных установок относительно уровня предыдущего года.



Динамика уровня утилизации попутного нефтяного газа и выбросов загрязняющих веществ от факельных установок, %



20 млн т (в CO₂-экв.) выбросов парниковых газов в атмосферу предотвращено Сургутнефтегазом в 2022 году благодаря высокому уровню полезного использования ПНГ

343 млн руб. направлено на защиту нефтепромыслового оборудования и сооружений от коррозии в 2022 году

3. Повышение экологической безопасности объектов нефтедобычи

Значительную часть объемов финансирования природоохранных мероприятий акционерное общество направляет на повышение экологической безопасности производственных сооружений и оборудования.

Для усиления надежности нефтепромыслов Компанией принимаются меры как при проектировании, строительстве объектов и сооружений, так и при их эксплуатации. Контроль качества материалов и выполнения работ является важным аспектом на всех этапах технологического процесса.

Проектирование объектов капитального строительства в северных регионах выполняется с учетом возможных негативных последствий, связанных с деградацией вечной мерзлоты, увеличением количества осадков, затоплением территории деятельности Компании в результате глобального потепления.

В целях обеспечения экологической безопасности объектов нефтедобычи Сургутнефтегаз

применяет ингибиторную защиту трубопроводов, трубы с внутренним антикоррозионным покрытием и другие эффективные методы защиты от коррозии. Вся трубная продукция, необходимая для строительства промышленных трубопроводных систем ПАО «Сургутнефтегаз», проходит многоуровневый контроль качества. Эксплуатация ПТ осуществляется в соответствии с действующими нормами и правилами безопасности. Особое внимание уделяется проведению диагностики технического состояния и оценке возможных рисков при дальнейшей эксплуатации промышленных трубопроводов.

В постоянной готовности к ликвидации разливов нефти находятся нештатные аварийно-спасательные формирования ПАО «Сургутнефтегаз», благодаря профессиональным действиям которых последствия отказов с нефтеразливами, загрязнением компонентов окружающей среды, в частности атмосферного воздуха, минимизированы.



4. Повышение энергоэффективности и ресурсосбережение

ПАО «Сургутнефтегаз» повышает энергоэффективность производства и ресурсосбережение, работает над сокращением вредных выбросов от сжигания попутного нефтяного газа, учитывает собственные риски и создает гарантированные источники энергии, способные обеспечить непрерывность технологических операций, исключить возможные перебои в энергоснабжении в случае серьезных последствий изменения климата. В акционерном обществе действует 29 объектов малой энергетики (22 ГТЭС и 7 ГПЭС), вырабатывающих электроэнергию за счет полезного использования ПНГ.

Сокращение выбросов парниковых газов в Сургутнефтегазе обеспечивается за счет повышения энергоэффективности и ресурсосбережения. Одним из основных принципов энергетической Политики Компании является принцип рационального использования энергетических ресурсов. Особое внимание уделяется повышению эффективности технологических процессов, снижению уровня потребления топливно-энергетических ресурсов. В целях совершенствования системы энергетического менеджмента,

снижения материальных и энергозатрат производства внедрена автоматизированная система управления технологическими процессами и контроля энергопотребления.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Сургутнефтегаз» охватывает все сферы деятельности Компании: бурение скважин, механизированную добычу нефти и повышение нефтеотдачи месторождений, закачку воды в пласт, подготовку и транспорт нефти, добычу, транспорт и переработку газа, энергетику, капитальное строительство, подземный и капитальный ремонт скважин, капитальный ремонт зданий и сооружений. Программа включает мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий и нового энергоэффективного оборудования, а также организационно-технические мероприятия, направленные на снижение энергопотребления. В 2022 году удельный показатель энергопотребления на единицу добытого углеводородного сырья составил 70 кг условного топлива на тонну нефти.

С начала реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2011 году общая экономия условного топлива составила 3,7 млн т. В 2022 году сэкономлено более 194 тыс. т условного топлива.

359 млн руб. направлено на повышение энергоэффективности и ресурсосбережение в 2022 году

5. Внедрение возобновляемых источников энергии

ПАО «Сургутнефтегаз» внедряет технологии на основе возобновляемых источников энергии: воду для объектов Компании, расположенных в Краснодарском крае, нагревают гелиосистемы, горячее водоснабжение на территории Республики Саха (Якутия) обеспечивают солнечные коллекторы с объемом экономии электроэнергии 57 тыс. кВт·ч.

В целях электроснабжения удаленных объектов с III квартала 2023 года планируется внедрение солнечных панелей для подзарядки аккумуляторных батарей, обеспечивающих функционирование электроприводных задвижек, установленных на нефтепроводах.

По предварительным оценкам внедрение источников, преобразовывающих солнечную энергию в электрическую, способствует снижению выбросов парниковых газов более чем в 12 раз за счет отказа от использования дизельного топлива.

**4,5 %
составила экономия потребления
топливно-энергетических ресурсов
в 2022 году**

6. Лесовосстановление

Лесовосстановительные мероприятия проводятся ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно на протяжении длительного времени. Компания выделяет значительные финансовые средства для высадки на огромных территориях саженцев сосны обыкновенной, доставленных из питомников. В плановом порядке и по мере необходимости проводятся противопожарные мероприятия, а также мероприятия по уборке несанкционированных свалок, предупреждению захламления прилегающих лесных участков.

**4,6 млн шт.
зеленых насаждений высажено
Сургутнефтегазом в 2022 году, что
составляет более 2 300 га леса**

Деятельность Компании, направленная на охрану атмосферного воздуха

ПАО «Сургутнефтегаз» в целях снижения негативного воздействия на атмосферный воздух наряду с утилизацией попутного нефтяного газа и повышением энергоэффективности осуществляет ряд мероприятий:

- инвестиции в строительство и техническое перевооружение воздухоохраных объектов, содержание и эксплуатацию основных фондов по охране атмосферного воздуха, защиту воздушной среды;
- разработку и предэкспертную оценку проектной экологической документации, своевременное получение разрешительной документации в области охраны атмосферного воздуха;
- регулярное проведение режимно-наладочных работ оборудования, использующего топливо;
- применение эффективных технологий для улавливания и снижения выбросов углеводородов в атмосферу, снижения потерь углеводородного сырья;
- использование установок очистки газа, контроль их эффективности, проведение ревизии, текущего и планово-предупредительного ремонта;
- регулирование и уменьшение выбросов в периоды неблагоприятных метеорологических условий;
- использование экологически чистого топлива, внедрение «чистых» источников энергии;
- обновление автомобильного парка и повышение топливной экономичности транспортных средств;
- проведение регулярных проверок транспортных и иных передвижных средств на соответствие техническим нормативам выбросов;
- перевод оборудования на озонобезопасные хладагенты;
- применение технологии лесной рекультивации, способствующей снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- проведение работ по повышению экологической безопасности производства;
- развитие системы учета и контроля выбросов загрязняющих веществ, в том числе парниковых газов и веществ, разрушающих озоновый слой;

- разработку и соблюдение нормативов допустимого воздействия;
- производственный экологический контроль стационарных источников выбросов;
- комплексные мероприятия по экологической безопасности в целях предупреждения аварийных ситуаций;
- проработку технических решений для создания систем автоматического контроля выбросов;
- содержание специальных лабораторий по контролю загрязнения атмосферного воздуха;
- совершенствование организации и повышение качества воздухоохранной деятельности Компании.

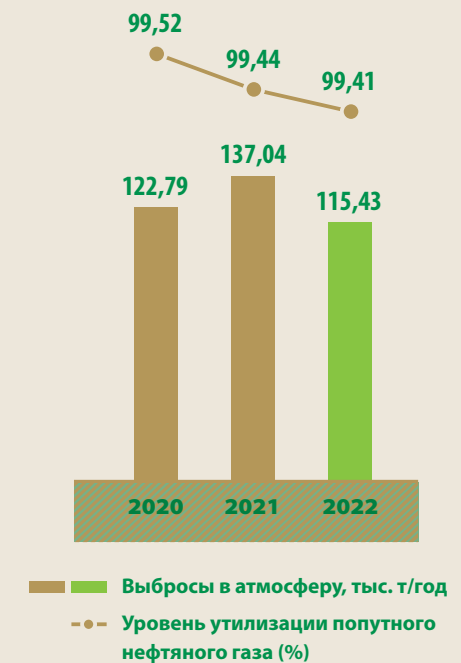
6,8 млрд руб. – инвестиции ПАО «Сургутнефтегаз» в мероприятия по защите воздушной среды, содержание и эксплуатацию основных фондов по охране атмосферного воздуха в 2022 году

Динамика инвестиций в строительство воздухоохраных объектов и удельного выброса загрязняющих веществ в атмосферу на единицу добытого углеводородного сырья



В отчетном году завершено строительство компрессорной установки на электрической газотурбинной станции Русскинского нефтяного месторождения в ХМАО-Югре, продолжено строительство III очереди электрической газотурбинной станции на Талаканском нефтегазоконденсатном месторождении в Республике Саха (Якутия). В 2023 году планируется завершение строительства III очереди электрической газотурбинной станции на Талаканском нефтегазоконденсатном месторождении, техническое перевооружение станции компрессорной низких ступеней Ленского нефтегазоконденсатного месторождения в Республике Саха (Якутия), а также промышленных газопроводов на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Республики Саха (Якутия).

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и уровня утилизации попутного нефтяного газа



На 16 % снижены выбросы загрязняющих веществ в атмосферу по отношению к уровню 2021 года

В 2022 году успешная воздухоохранная деятельность и инвестиции позволили Компании достичь следующего экологического эффекта:

- обеспечен низкий удельный показатель выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (1,74 кг на 1 т добытого углеводородного сырья);
- сокращены на 16 % валовые выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников, на 3 % сокращены выбросы от факельных установок сжигания попутного нефтяного газа в условиях роста добычи углеводородного сырья;

- уловлено более 213 т твердых загрязняющих веществ установками очистки газа;
- выведены из обращения вещества, разрушающие озоновый слой (2 % от общего потребления хладагента);
- снижены выбросы от транспорта на 5 % за счет повышения топливной экономичности транспортных средств, на 94 % за счет использования высокоэкологичного топлива;
- обеспечено соблюдение нормативов выбросов на каждом источнике, не допущено сверхлимитных выбросов.

ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает низкий показатель удельного водопотребления, составляющий менее 1,74 м³ воды на тонну добытого углеводородного сырья. Водоохранные мероприятия Компании направлены на рациональное водопользование, повторное использование в производстве сточных вод, предотвращение загрязнения и истощения водных объектов.

Основная производственная деятельность Сургутнефтегаза по добыче углеводородного сырья осуществляется на лицензионных участках в Западной и Восточной Сибири. Республика Саха (Якутия) является одним из наиболее озерных регионов России, а Ханты-Мансийский автономный округ входит в число самых заболоченных. В районе проведения работ в Югре гидрологические условия характеризуются высокой обводненностью с заболоченностью

до 75 %. В округе множество озер, ручьев, малых и больших рек, особенностью которых являются весенне-летние разливы и паводки. Обеспечивать высокий уровень охраны водных объектов позволяет особый порядок ведения хозяйственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз». Воздействие на окружающую среду на всех лицензионных участках Компании оценивается как допустимое – это подтверждают результаты мониторинга природной среды.

100 % водозаборов ПАО «Сургутнефтегаз» оснащено приборами учета воды

В соответствии с проектными и регламентирующими документами акционерного общества производится забор воды из поверхностных и подземных водных объектов. В 2022 году выполнена оценка запасов пресных подземных вод на всех водозаборах, используемых для хозяйственно-питьевого водоснабжения и эксплуатирующих подземные водоносные горизонты с объемом добычи более 100 м³/сут, соответствующие дополнения внесены в лицензионные соглашения на пользование недрами. Получены положительные санитарно-эпидемиологические заключения, органами исполнительной власти субъектов РФ утверждены проекты, в соответствии с которыми установлены зоны санитарной охраны 17 водозаборов по добыче подземных вод для хозяйственно-питьевого назначения.

За отчетный период было добыто более 4 378 тыс. м³ пресной воды из подземных водных объектов в целях хозяйственно-питьевого, производственного и технологического обеспечения объектов ПАО «Сургутнефтегаз».

Экономия потребления пресной воды из поверхностных и подземных водных объектов обеспечивается благодаря закачке всех сточных вод после их очистки в качестве рабочего агента в систему поддержания пластового давления. В 2022 году в общей сложности закачано около 399,5 млн м³ сточных вод, из них 6,1 млн м³ составили очищенные хозяйственно-бытовые стоки, в т. ч. 4,04 млн м³ – на территории Республики Саха (Якутия).

Сведения по водопотреблению, водоотведению

Показатель	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год (план)
Добыча воды	тыс. м ³	84 784,07	103 887,73	102 805,08
в т. ч. пресной подземной	тыс. м ³	4 195,10	4 378,56	4 291,00
Забор поверхностной воды	тыс. м ³	14 119,93	14 155,81	14 481,66
Удельное водопотребление	м ³ /т	1,58	1,74	1,78
Закачка сточных вод	тыс. м ³	411 110,34	399 499,95	405 434,54
в т. ч. хозяйственно-бытовых стоков	тыс. м ³	5 565,05	6 087,35	2 171,53
Сброс сточных вод в водные объекты	тыс. м ³	20,97	24,95	21,93

Четверть века Компания реализует комплексную программу по повышению надежности объектов нефтедобычи, предусматривающую строительство установок предварительного сброса воды на площадках дожимных насосных станций. УПСВ предназначены для разделения водонефтяной эмульсии и доведения воды до соответствующих стандартов. Установки на базе трехфазных сепараторов позволяют эффективно отделять попутно добываемую пластовую воду для ее дальнейшего использования в системе поддержания пластового давления. Это позволяет снизить коррозионную нагрузку на трубопроводы, уменьшить риск возникновения аварийных отказов и не допустить загрязнения высокоминерализованной пластовой водой и нефтяной эмульсией водосборных площадей и водоемов.

Сургутнефтегаз не производит сброс сточных вод в водные объекты на территориях своей хозяйственной деятельности, за исключением промышленных объектов в поселке Витим Республики Саха (Якутия). Этот населенный пункт находится на значительном расстоянии от ближайшего нефтепромысла Компании, поэтому использование стоков в системе поддержания пластового давления невозможно. Хозяйственно-бытовые сточные воды промышленных объектов ПАО «Сургутнефтегаз» в поселке Витим поступают на биологические очистные сооружения, в дальнейшем отводятся в ручей Романовский Ключ, за отчетный период объемы водоотведения составили менее 25 тыс. м³.

В 2022 году размер инвестиций акционерного общества в строительство объектов

водоохранного значения превышает 759 млн руб. Введена в эксплуатацию установка «Хитер-Три-тер» на Федоровском месторождении, построены станция биологической очистки сточных вод на Тончинском месторождении, станции насосных очищенных стоков Яунлорского нефтегазо-конденсатного месторождения (НГКМ), месторождения им. Н. К. Байбакова и Рогожниковского месторождения, станция канализации дождевой напорной Западно-Сургутского нефтяного месторождения и других объектов. На 24 площадках скважин установлены дренажные емкости, на 44 – восстановлены пандусы.

Более 1 млрд руб. запланировано направить на строительство водоохраных объектов в 2023 году

ПАО «Сургутнефтегаз» планирует строительство установок «Хитер-Три-тер» на Яунлорском НГКМ, Туканском и Ай-Пимском нефтяных месторождениях; станций по очистке сточных вод на Вачимском НГКМ, Рогожниковском, Солкинском, Мурьянском и Туканском нефтяных месторождениях; здания мойки автотранспорта на Западно-Сургутском нефтяном месторождении; комплекса сооружений по размещению попутных и использованных вод на Северо-Лабатьюганском нефтяном месторождении.

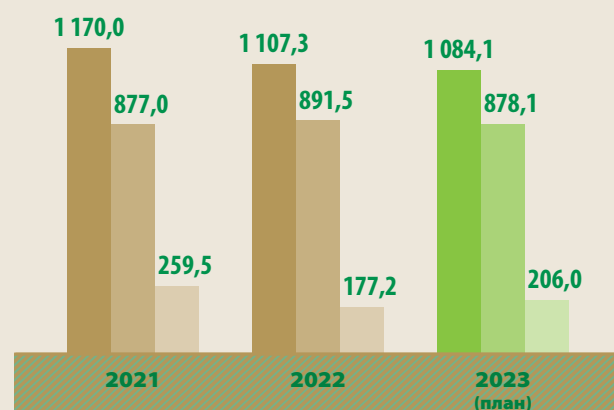
Ежегодно в результате хозяйственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» образуется около 1 млн тонн отходов, основную часть которых (около 72 %) составляют буровые шламы. Компания стремится к снижению объема отходов, степени их опасности для окружающей среды.

Акционерное общество проектирует, строит и эксплуатирует производственные объекты, занимается их модернизацией, разрабатывает и внедряет инновационные технологии, позволяющие эффективно перерабатывать, обезвреживать и утилизировать отходы. На протяжении многих лет приоритетными направлениями природоохранной деятельности

ПАО «Сургутнефтегаз» остаются вовлечение отходов в производственный цикл и сокращение количества образования отходов, подлежащих захоронению. Сургутнефтегаз из года в год поддерживает низкий удельный показатель образования и захоронения отходов, составляющий 0,016 и 0,003 т на тонну добытого углеводородного сырья соответственно.

Сведения ПАО «Сургутнефтегаз» по обращению с отходами

Показатель	2021 год	2022 год	2023 год (план)
Образование, в т. ч. накопление, поступление отходов, тыс. т	1 170,01	1 107,27	1 084,10
в т. ч. отходов бурения	789,22	796,12	748,00
Утилизация и обработка отходов, тыс. т	793,89	796,92	775,08
в т. ч. отходов бурения	635,76	639,63	606,00
Обезвреживание отходов, тыс. т	83,12	94,57	103,02
в т. ч. отходов бурения	60,72	72,61	80,36
Размещение отходов, тыс. т	259,49	177,19	206,00
в т. ч. отходов бурения	84,50	61,13	61,10



■ Образование, в т. ч. накопление, поступление отходов
■ Утилизация, обезвреживание отходов
■ Размещение отходов

ПАО «Сургутнефтегаз» не использует токсичные реагенты для приготовления буровых растворов. В целях максимального сокращения негативного воздействия отходов бурения на окружающую среду применяется технология безамбарного бурения скважин, разработанная специалистами Компании совместно с ведущими учеными Российской академии наук с учетом

специфики деятельности, региональных особенностей Западной Сибири. Эта технология позволяет буровым коллективам Сургутнефтегаза работать на территориях с повышенной обводненностью, особым природоохранным статусом. Многотоннажные отходы бурения используются в качестве грунта при строительстве насыпей кустовых площадок.

80 % – показатель утилизации буровых шламов, образующихся в ПАО «Сургутнефтегаз»

Технология по вовлечению буровых шламов в производственный процесс неоднократно проходила государственную экологическую экспертизу федерального уровня. Учитывая природо- и ресурсосберегающий эффект данной технологии, Минприроды России рекомендовало Совету Федерации Федерального Собрания Российской Федерации широко распространить опыт ПАО «Сургутнефтегаз».

В акционерном обществе эксплуатируются одно- и многосекционные шламонакопители (количеством 41), куда круглогодично поступают и подготавливаются к последующему обезвреживанию буровые шламы, а также нефтешламы, составляющие 2 % от общего количества образовавшихся в Компании отходов.

Нефтешламы и нефтезагрязненные грунты обезвреживаются термическим методом с помощью 10 установок «Сжигатель» и методом отмывки, применяемым в шести центрах и на трех линиях утилизации с установками по фазовому разделению нефтешламов. В 2022 году обезврежено 89,9 тыс. кубометров нефтешламов и нефтезагрязненных грунтов, предотвращено захоронение экотоксичных отходов ПАО «Сургутнефтегаз».

Утилизация бурового шлама в качестве грунта при строительстве насыпей площадок эксплуатационного и разведочного бурения, тыс. т



■ Утилизация
■ Размещение, обезвреживание

Утилизация отработанных автопокрышек



Обращение с отходами производства

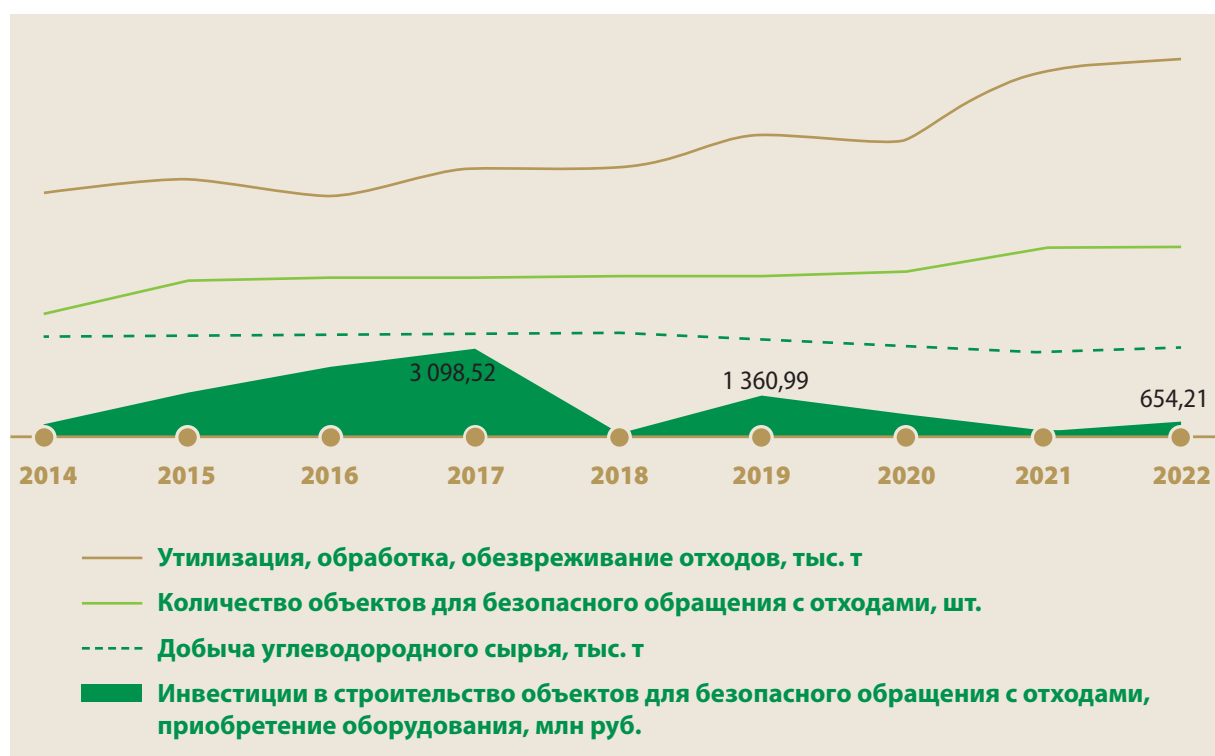
Обезвреживание нефтешламов, нефтезагрязненных грунтов

Показатель	2021 год	2022 год	2023 год (план)
Образование, в т. ч. накопление, поступление, тыс. м ³	84,03	89,89	86,69
Обезвреживание, тыс. м ³ , в т. ч.:	84,03	89,89	86,69
на установках «Сжигатель»	61,59	61,25	60,71
в центрах по отмывке шламов	22,44	28,64	25,98
Уровень обезвреживания, %	100	100	100

100 % – показатель обезвреживания нефтяных шламов, образующихся в Компании

Образующиеся в Компании отработанные нефтепродукты, в том числе масла, после очистки (отстоя) полностью утилизируются в товарную нефть. Промасленная ветошь, фильтры и другие твердые нефтесодержащие отходы (всего 0,52 тыс. т за отчетный период) термически обезвреживаются с помощью 30 установок «Форсаж-2М».

Динамика добычи углеводородного сырья, количества утилизированных, обработанных и обезвреженных отходов, инвестиций в строительство объектов и приобретение оборудования для безопасного обращения с отходами



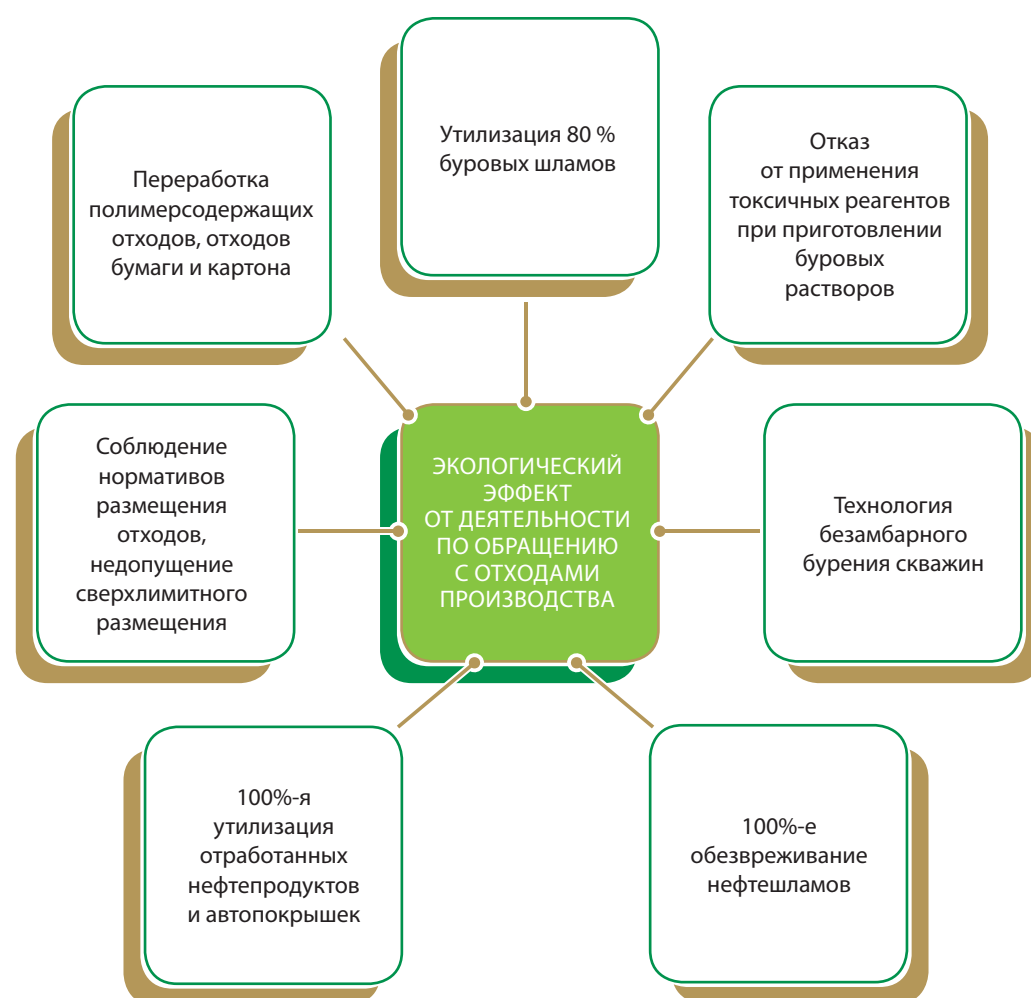
Утилизация и переработка отходов

Показатель	2021 год	2022 год	2023 год (план)
Утилизация отработанных нефтепродуктов, тыс. т	2,401	2,804	3,154
Переработка изношенных покрышек и шин, тыс. т	2,527	2,907	2,844
Переработка бумаги, пластика, тыс. т	0,340	0,319	0,266

100 % – показатель утилизации отработанных нефтепродуктов, изношенных автопокрышек и шин

В процессах переработки задействованы собственные мощности ПАО «Сургутнефтегаз». Все изношенные автопокрышки, шины с металлическим и тканевым кордом перерабатываются в сертифицированный продукт (резиновые гранулы), используемый для модификации битума на асфальтобетонных заводах Компании. На реализацию сторонним потребителям направляется вторсырье, полученное в результате измельчения полимерсодержащих и бумажных отходов, прессования картона.





ПАО «Сургутнефтегаз» оперативно и своевременно отреагировало на введение новых требований по обращению с отходами I и II классов опасности. Организовано взаимодействие с федеральным оператором, определенным Правительством Российской Федерации, в частности отлажена работа в государственной информационной системе учета и контроля за обращением с отходами I и II классов опасности. Так, в 2022 году с федеральным оператором заключено 96 договоров на оказание услуг, предусматривающих процесс безопасного обращения с данными отходами: передачу для обезвреживания 22,440 т ртутьсодержащих отходов и 63,047 т неразборных аккумуляторных батарей.

В акционерном обществе в соответствии с требованиями экологической и промышленной безопасности оборудованы 47 аккумуляторных участков, включенных в корпоративную лицензию на обращение с отходами. Это позволяет ПАО «Сургутнефтегаз» реализовать полный цикл безопасного обращения с разборными аккумуляторными батареями, относящимися

ко II классу опасности. В отчетном году сторонним потребителям реализовано 160 т продукции (аккумуляторов свинцовых отработанных без электролита), в собственном производстве утилизировано 68,267 т отработанного электролита, обезврежено 317,334 т аккумуляторов свинцовых с неслитым электролитом.

Отходы II класса опасности ПАО «Сургутнефтегаз» обезвреживает своими силами

ПАО «Сургутнефтегаз» участвует в реализации цикла безопасного обращения с отходами II класса опасности, получает прибыль в результате реализации продуктов переработки, в т. ч. свинца, являющегося ценным вторичным сырьем.



РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ

ПАО «Сургутнефтегаз» рационально использует земельные ресурсы, не имеет задолженности по рекультивации и сдаче в лесной фонд Российской Федерации земельных участков. Они возвращаются своевременно, в установленные законом сроки, согласно проектным материалам Компании, прошедшим государственную экспертизу.

В 2022 году в пользовании Компании находятся земельные участки площадью более 156 тыс. га. Сургутнефтегаз размещает производственные объекты наиболее рационально, компактно.

Акционерное общество ежегодно берет в аренду земельные участки под объекты поисково-разведочного и эксплуатационного бурения, проведение сейсморазведки, добычу полезных ископаемых. По завершении работ Компания без задержек выполняет техническую и биологическую рекультивацию нарушенных земель. Участки возвращаются в состоянии, пригодном для их дальнейшего использования в соответствии с целевым назначением.

В отчетном году Сургутнефтегаз вернул в лесной фонд РФ 5 281 га земель

ПАО «Сургутнефтегаз» применяет современное оборудование и материалы для выполнения рекультивации. При восстановлении каждого земельного участка предусмотрен особый подход. Учитываются все факторы: тип ландшафта, климатические условия, прочие специфические особенности территории. После завершения работ по рекультивации специалисты продолжают наблюдение за состоянием молодых растений на восстановленных участках, при необходимости – дополняют посадки.



Акционерное общество осуществляет производственный экологический контроль всех этапов работ по землепользованию, начиная от проектирования, обустройства, разработки участков недр, заканчивая рекультивацией нарушенных земель, сдачей участков в лесной фонд Российской Федерации.

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ И ЛИКВИДАЦИЯ ЗАГРЯЗНЕНИЙ

ПАО «Сургутнефтегаз» имеет все возможности для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, дальнейшей рекультивации нарушенных земель собственными силами, но приоритетом Компании остается предупреждение потенциальных угроз возникновения негативных инцидентов и их последствий.

В акционерном обществе действует План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов федерального уровня, утвержденный Минэнерго России и МЧС России. Специалисты нештатного аварийно-спасательного формирования (НАСФ) ПАО «Сургутнефтегаз» готовы оперативно приступить к самым активным действиям в любых непредвиденных ситуациях. Восемь звеньев НАСФ

созданы на базе подразделений нефтегазодобывающих управлений Компании и Витимского участка ГСМ и химреагентов БПТОиКО в Республике Саха (Якутия). Спасатели формирования ежегодно отрабатывают сложнейшие вводные задачи на комплексных учениях по ликвидации нефтеразливов, проводимых на территориях деятельности Сургутнефтегаза в Западной и Восточной Сибири.

Высокий уровень технической оснащенности НАСФ, безупречная профессиональная подготовка спасателей, отработанные ими до автоматизма навыки и, конечно, полное взаимопонимание, взаимовыручка позволяют звеньям эффективно действовать в любых типах местности, независимо от погоды и времени года, не допуская распространения разлива нефти и нефтепродуктов, гибели животных.

Компания в плановом порядке обновляет парк техники и оборудования для ликвидации загрязнений, устранения последствий разливов нефти и нефтепродуктов от локального до федерального уровня, проведения рекультивации загрязненных земельных участков.

Оснащенность оборудованием и материалами для ликвидации аварийных разливов нефти

Нефтесборщики-скиммеры, обеспечивающие сбор нефти в различных погодных и климатических условиях	167 шт.
Катера-нефтесборщики и мелководные тримараны для сбора нефти на реках и озерах	10 шт.
Автономные перекачивающие насосы	78 шт.
Легкосборные алюминиевые и стальные трубы	13,70 км
Быстроразвертываемые боны из морозостойчивого материала, включая берегозащитные	20,34 км
Сорбентные боны	46,83 км
Переносные емкости для временного хранения нефти	49 шт.
Разбрызгиватели для внесения биореагентов и бакпрепаратов	21 шт.
Установки для производства терморасщепленного графитового сорбента (У-СРТГ)	9 шт.
Многофункциональные плавающие платформы для комплексной очистки водоемов и прибрежной зоны	26 шт.
Вакуумные самосвалы и автоцистерны для откачки и транспортировки нефтепродуктов с мест разливов	77 шт.
Самосвалы для перевозки грунта	134 шт.
Вездеходы с экскаваторами и другим оборудованием	22 шт.

В отчетном году на промыслах Компании произошло три случая разгерметизации трубопроводов с разливом технологической жидкости, один из них возник по причине несанкционированной (криминальной) врезки в трубопровод, два других – в результате коррозии. Суммарная площадь разливов составила 0,11 га. Работы по ликвидации нефтеразливов выполнены в полном объеме.

В соответствии с утвержденными и согласованными государственными органами проектами рекультивации земель в 2022 году восстановительные работы выполнены на пяти участках общей площадью 0,18 га. Указанные земли исключены из Реестра загрязненных нефтью, нефтепродуктами, подтоварной водой территорий и водных объектов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, нарушений не выявлено. В течение отчетного периода акционерному обществу не предъявлялись иски о возмещении вреда окружающей среде.

РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ, НАРУШЕННЫХ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ ШЛАМОВЫХ АМБАРОВ

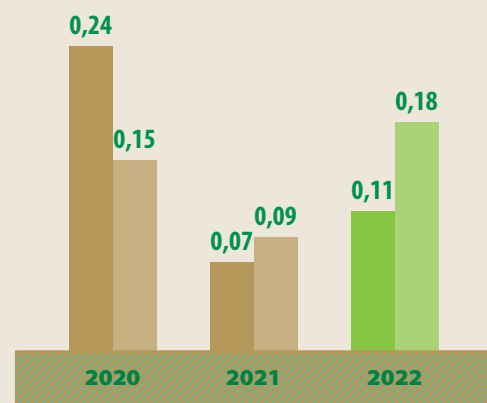
25 лет акционерное общество «Сургутнефтегаз» применяет технологию лесной рекультивации шламовых амбаров, получившую положительное заключение государственной экологической экспертизы федерального уровня.

Уникальность данной технологии, разработанной сотрудниками Сургутнефтегаза и учеными Института леса им. В. Н. Сукачева Сибирского отделения Российской академии наук,

заключается в максимальном использовании природных механизмов восстановления экосистем. За четверть века благодаря технологии лесной рекультивации акционерным обществом успешно восстановлено 1 968 земельных участков.

Комплекс мер, реализуемых в соответствии с указанной технологией, исключает необходимость засыпать грунтом шламовые амбары, находящийся в них очищенный буровой шлам впоследствии преобразуется в эмбриозем. По периметру шламовых амбаров высаживаются быстрорастущие рогоз и ива, в дальнейшем всю территорию заполняют местные высокопродуктивные растительные сообщества, демонстрирующие отличную приживаемость. Через 10–15 лет на месте шламовых амбаров возникают полноценные участки молодого леса.

Рекультивация нефтезагрязненных участков ПАО «Сургутнефтегаз», га



■ Площадь нефтезагрязненных земель
■ Площадь рекультивации

Учения нештатного аварийно-спасательного формирования



ПАО «Сургутнефтегаз» оформлены правоустанавливающие документы, разрешающие использование всех земельных участков Компании, большая часть которых расположена на землях лесного фонда Российской Федерации.

Леса – один из ключевых ресурсов планеты, лесной потенциал необходимо постоянно наращивать в интересах будущих поколений россиян. В целях сохранения и приумножения лесных ресурсов Компания принимает активное участие в искусственном восстановлении лесов. Вынужденная вырубка деревьев для

выполнения работ по геологическому изучению недр, разработке полезных ископаемых сбалансирована выращиванием новых высокопродуктивных лесов, состоящих из ценных хвойных пород деревьев. В 2022 году было высажено более 4 600 тыс. саженцев сосны обыкновенной.

430,8 млн руб. направлено ПАО «Сургутнефтегаз» на лесовосстановление в отчетном году

Чтобы избежать дополнительной нагрузки и нарушения почвенного покрова, Сургутнефтегаз использует специальную технику с низким удельным давлением на грунт. Сохранению способности самовосстановления почвенного покрова способствует проведение акционерным обществом основного объема работ в лесах в зимнее время (только при наличии достаточного количества снега).

Свободный доступ в лесные массивы, смежные с территориями традиционного природопользования, постоянного проживания коренных малочисленных народов Севера, по просьбам глав семей ханты, ненцев и других этносов, ограничен ПАО «Сургутнефтегаз». Таким образом удастся избежать конфликтов аборигенного населения с многочисленными рыбаками, охотниками, собирателями дикорастущих ягод – жителями ближайших населенных пунктов.

Работники Компании ежегодно участвуют в субботниках по очистке лесных массивов, особенно территорий, расположенных вблизи рек, ручьев и озер. Многочисленные стихийные свалки образуются преимущественно в излюбленных местах отдыха людей. В 2022 году проведена

масштабная расчистка лесных территорий в акваториях р. Пим, Голубых озер в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры; нескольких ручьев и участков рек Лена, Бирюлях, Гадала, Нюняли, Дьясыктах в Ленском улусе Республики Саха (Якутия). Коллектив нефтегазодобывающего управления «Быстринскнефть» отмечен благодарственным письмом Сургутского территориального отдела лесничества за оказанную помощь, предоставление спецтехники для ликвидации несанкционированных свалок в лесных массивах.

В целях охраны от огня производственных объектов, прилегающих к ним участков леса ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно проводит противопожарные мероприятия. Обученный персонал готов к оперативному реагированию в случае возможных возгораний, применяемая техника в обязательном порядке оснащена искрогасителями. Организованы и эксплуатируются 63 пункта сосредоточения противопожарного инвентаря, установлено и обновлено 624 противопожарных аншлага. Вдоль границ лесных массивов созданы или прочищаются минерализованные полосы суммарной протяженностью 225,4 км.

ПАО «Сургутнефтегаз» сохраняет лидерство среди нефтегазовых компаний России в области охраны окружающей среды. Акционерное общество ежегодно демонстрирует количественные показатели, свидетельствующие о минимальном негативном воздействии на компоненты природной среды.

№ п/п	Наименование удельного показателя	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Добыча нефти	тыс. т	60 757,5	54 752,0	55 454,5	59 579,6
2	Добыча углеводородного сырья	тыс. т	68 427,97	61 994,10	62 636,42	66 182,77
3	Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тыс. т	126,8	122,8	137,0	115,4
4	Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на единицу добытого углеводородного сырья	кг/т	1,85	1,98	2,19	1,74
5	Уровень утилизации ПНГ	%	99,56	99,52	99,44	99,41
6	Образовано отходов	тыс. т	944,8	1 149,9	1 146,7	1 073,3
7	Утилизировано отходов в собственном производстве	тыс. т	574,8	725,1	689,4	701,1
8	Обезврежено отходов в собственном производстве	тыс. т	63,6	66,5	82,8	94,3
9	Передано сторонним организациям	тыс. т	183,5	240,4	248,4	186,5
10	Удельный показатель захоронения отходов на единицу добытого углеводородного сырья	т/т	0,004	0,005	0,004	0,003
11	Потребление воды	тыс. м³	103 437,28	97 702,57	98 904,00	118 043,54
12	Удельное водопотребление на единицу добытого углеводородного сырья	м³/т	1,512	1,576	1,579	1,743
13	Водоотведение загрязненных вод в поверхностные водоемы	м³	0	0	0	0
14	Общая площадь земель на начало года	га	142 659	147 158	150 369	152 196
15	Общая площадь земель на конец года	га	147 158	150 369	152 196	156 946
16	Площадь нарушенных земель на начало года	га	10 287	8 173	7 531	3 449
17	Площадь нарушенных земель на конец года	га	4 271	3 742	1 218	0
18	Площадь загрязненных земель на начало года	га	0	0	0	0
19	Площадь загрязненных земель на конец года	га	0	0	0	0
20	Количество нефти (нефтепродуктов), разлитых (оставшихся) в результате порывов трубопроводов и аварий	кг	0	0	0	0

№ п/п	Наименование удельного показателя	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
21	Количество разливов нефти, нефтепродуктов и подтоварных вод	ед.	1	3	2	3
22	Доля сверхнормативных платежей в общем объеме платы за негативное воздействие на окружающую среду	руб./руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Доля высокоэкологичного топлива (высокооктановый бензин Евро 4-5, дизель класса 3-4-5, газомоторное топливо) в общем объеме используемых топлив	%	94,05	93,93	93,65	94,21
24	Расход котельно-печного топлива:					
	мазут топочный	т	536	351	368	367
	топливо дизельное	т	19 228	2 964	4 233	22 755*
	нефть	т	29 730	25 401	41 234	39 418
	газ	тыс. м³	3 140 088	2 964 168	2 994 759	3 223 215
25	Расход моторного топлива:					
	бензин	л	18 871 398	17 491 173	17 329 787	16 817 637
	топливо дизельное	л	305 539 769	303 520 654	314 127 484	288 543 855
	керосин	л	47 135	59 480	11 101	582
26	Общий пробег транспорта	км	480 282 201	469 436 804	462 851 163	469 329 573
27	Объем снижения потребления топливно-энергетических ресурсов	т условного топлива	93 797	198 243	201 390	194 684
28	Расход электроэнергии, полученной из внешних источников на собственные нужды	млн кВт·ч	5 954	5 084	5 165	6 224
29	Экономия электроэнергии	млн кВт·ч	743	570	578	560
30	Расход тепловой энергии, полученной из внешних источников на собственные нужды	Гкал	144 644	124 513	150 126	137 856
31	Экономия тепловой энергии	Гкал	17 211	13 598	13 579	11 382
32	Отпуск электрической энергии внешним потребителям	тыс. кВт·ч	578 547	499 243	532 945	523 083
33	в т. ч. собственного производства (Восточная Сибирь)	тыс. кВт·ч	190 893	190 280	203 011	207 015
34	Отпуск тепловой энергии внешним потребителям	Гкал	25 183	20 582	23 816	20 309
35	в т. ч. собственного производства	Гкал	25 034	20 359	23 541	20 069

* Увеличение количества котельно-печного топлива связано с отношением к данному виду топлива нефтепродуктов, израсходованных на работу дизельных электростанций (по методике Росстата)

Контролю состояния компонентов природной среды на территории участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» уделяется пристальное внимание. Любые изменения, возникающие под воздействием различных факторов, своевременно выявляются эффективной системой долгосрочных наблюдений. Результаты исследований подтверждают: негативное воздействие на компоненты природной среды минимально.

Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) осуществляется Компанией в целях контроля за соблюдением установленных нормативов качества окружающей среды, предотвращения негативного воздействия на нее хозяйственной деятельности, обеспечения рационального использования и воспроизводства природных ресурсов.

На участках недр ПАО «Сургутнефтегаз» проводятся исследование исходной (фоновой) загрязненности и локальный экологический мониторинг. ПЭМ осуществляется в районе техногенных объектов, в том числе площадок скважин, объектов размещения отходов (шламовых амбаров, полигонов, шламонакопителей), факельных установок, переходов трубопроводов через водотоки.

В отчетном году состояние компонентов природной среды в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, Республике Саха (Якутия), Ямало-Ненецком автономном округе, Тюменской и Иркутской областях, Красноярском крае контролировалось на 123 участках недр ПАО «Сургутнефтегаз» в 5 373 пунктах мониторинга, в том числе:

- 1 318 пунктах контроля при отборе проб по проектам и программам мониторинга участков недр;
- 1 208 пунктах мониторинга объектов размещения отходов;
- 2 847 пунктах мониторинга кустовых площадок, построенных по технологии безамбарного бурения скважин.

Акционерное общество имеет лицензию на осуществление деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях на проведение наблюдений за состоянием окружающей среды, физическими и химическими процессами, происходящими в окружающей среде, для определения уровня химического загрязнения водных объектов (в том числе по гидробиологическим показателям), почв, атмосферного воздуха.

Исследования выполняются в 11 аккредитованных лабораториях Компании, оснащенных лучшими приборами и оборудованием. Центральная базовая лаборатория экоаналитических и технологических исследований Инженерно-экономического внедренческого центра аккредитована по 148 методикам измерений; производственно-исследовательская лаборатория НГДУ «Талаканнефть» – по 86 методикам. Лаборатории физико-химического анализа цехов научно-исследовательских и производственных работ шести нефтегазодобывающих управлений применяют от 10 до 20 методик. Кроме собственных лабораторий ПАО «Сургутнефтегаз», в экологическом мониторинге задействованы и лаборатории сторонних независимых организаций, результаты исследований которых принимаются контролирующими органами при осуществлении контрольно-надзорных функций.

В 2022 году продолжено выполнение Программы мониторинга состояния поверхностных вод озера Имлор.

Мониторинг состояния растительного покрова в районе 257 объектов размещения отходов выполнен специалистами Сургутского научно-исследовательского и проектного института «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

Проектные решения по объектам обустройства месторождений на Ватлорском участке недр исполнены с привлечением специализированных организаций, выполнивших работы по мониторингу подземных вод в 36 наблюдательных скважинах-колодцах.

В 2022 году затраты Компании на мониторинг компонентов природной среды и производственный эколого-аналитический контроль промышленных объектов составили более 328,3 млн руб., в следующем году планируется увеличить финансирование до 381,5 млн руб.

По результатам мониторинга воздействие промышленных объектов характеризуется как допустимое, то есть обеспечивающее соблюдение качества окружающей природной среды. Общая характеристика экологической обстановки на территориях деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» благоприятная.



СОХРАНЕНИЕ БИОЛОГИЧЕСКОГО РАЗНООБРАЗИЯ

Мероприятия по сохранению биоразнообразия являются неотъемлемой частью корпоративной комплексной программы «Экология», способствуют сохранению экологического равновесия регионов присутствия ПАО «Сургутнефтегаз».

В 2022 году на реализацию программы по сохранению биологического разнообразия акционерным обществом направлено более 9,8 млрд руб. Важнейшая работа выполняется для постоянного планомерного уменьшения влияния производства на окружающую среду, недопущения истощения водных, земельных и биологических ресурсов. Основными направлениями программы на территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» являются:

- охрана земель и водных объектов;
- воспроизводство биологических ресурсов;
- мониторинг компонентов природной среды, включая изучение биоты;
- мониторинг видов – индикаторов биоразнообразия.

На лицензионных участках акционерного общества в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, Республике Саха (Якутия) и Тюменской области продолжается выполнение мониторинга видов – индикаторов биологического разнообразия. Специалистами Московского государственного университета (МГУ) им. М. В. Ломоносова и исследовательских центров Сибирского отделения Российской академии наук (Тюменского научного центра и Института биологических проблем криолитозоны Якутского научного центра) разработаны списки видов птиц, млекопитающих, сосудистых растений, мхов, лишайников – индикаторов биологического разнообразия.

Компания выделяет значительные финансовые средства для восстановления региональных лесных массивов саженцами сосны, у которой наилучшие показатели приживаемости. В отчетном году высажено более 4 600 тыс. саженцев.

ПАО «Сургутнефтегаз» на протяжении 10 лет занимается воспроизводством водных

биоресурсов в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, Республике Саха (Якутия), Тюменской и Иркутской областях, Краснодарском и Красноярском краях. За отчетный период на воспроизводство водных биологических ресурсов Компания направила более 50,7 млн руб., в результате популяция сиговых пород рыб в водных объектах регионов деятельности акционерного общества увеличилась на 48,1 млн шт. молоди и личинок пеляди, нельмы.

297 млн шт. молоди и личинок пеляди, нельмы, муксуна, осетра и лосося выпущено в водные объекты за 10 лет

Воспроизводство водных биоресурсов



В 2022 году в Республике Саха (Якутия) учеными Института биологических проблем криолитозоны Якутского научного центра РАН продолжен мониторинг биологических ресурсов и криолитозоны, включая оценку техногенного воздействия нефтегазового комплекса на окружающую среду, анализ трансформации экосистем и прогнозирование дальнейших изменений для использования полученных материалов и рекомендаций при разработке смягчающих и компенсационных природоохранных мероприятий в проектной документации Компании.

При размещении производственных объектов на участках, сопредельных с территорией парка «Нумто», ПАО «Сургутнефтегаз» реализует природоохранные мероприятия по минимизации экологических рисков, снижению негативного воздействия хозяйственной деятельности на гидрологию болот, а также мероприятия по обеспечению орнитологической безопасности.

В отчетном году работы по биологическому мониторингу, например, исследования почвенно-растительного покрова, животного мира, в том числе ихтиологические и орнитологические, выполнили сотрудники с большим опытом мониторинговых работ в природном парке, представляющие ведущие российские

научные организации. Ряд исследований, в частности мониторинг гидрологического режима болот с оценкой эффективности работы водопропускных сооружений, провели геоботаники, почвоведы, химики и другие специалисты собственного научно-исследовательского и проектного института Компании.

Проведение научно-исследовательских работ позволяет специалистам Сургутнефтегаза актуализировать уникальную базу данных о местах встречи (произрастания) редких и находящихся под угрозой исчезновения представителей биоты природного парка. Биологические исследования в районе производственных объектов на участках недр, граничащих с природным парком, проводятся уже в течение 11 лет в рамках программы ПАО «Сургутнефтегаз» по сохранению биоразнообразия. Результаты научных исследований подтверждают, что производственные объекты акционерного общества не нарушают экологического каркаса особо охраняемой природной территории и не оказывают негативного влияния на экосистемы природного парка.

ПОДДЕРЖКА ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ И ДРУГИХ ТЕРРИТОРИЙ С ОСОБЫМ РЕЖИМОМ ХОЗЯЙСТВОВАНИЯ

ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с лицензиями на право пользования участками недр в особом порядке ведет производственную деятельность, строго соблюдает особый режим хозяйствования на месторождениях, которые могут частично попадать в границы особо охраняемых природных территорий (ООПТ) или находятся на сопредельных с ООПТ участках.

Выполняя работы по поиску, разведке и добыче углеводородного сырья, разработке и обустройству месторождений, Компания осуществляет эколого-биологическую оценку участков перспективного освоения, применяет результаты пространственного анализа экологических рисков.

Сургутнефтегаз заботится о развитии и процветании регионов своей деятельности, сохранении хрупких северных экосистем, с уважением относится к древним традициям и обычаям семей коренных малочисленных народов Севера, их родным языкам, национальным занятиям и ремеслам, составляющим уникальную культуру сибирских этносов. Компанией выстроена эффективная система взаимодействия с коренным населением, проживающим в суровых климатических условиях на территориях традиционного природопользования, занятым оленеводством, рыболовством, собирательством и другими исконными народными промыслами.

Для реализации основных принципов в области сохранения среды обитания и традиционного образа жизни коренных малочисленных народов Севера ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает достижение следующих целей и решение следующих задач:

- минимизация количества и площади промышленных площадок и линейных объектов путем применения наилучших доступных технологий по разведке, добыче и транспортировке нефти и газа;
- сведение к минимуму негативного воздействия на окружающую среду посредством сокращения количества выбросов, сбросов и отходов, полного предотвращения любого техногенного воздействия вне отведенных под промышленные объекты территорий;
- исключение нахождения и передвижения техники и персонала за пределами промышленных площадок и предназначенных для этих целей объектов без соответствующих разрешений;
- организация полевых работ по обследованию территории предполагаемого размещения промышленных площадок на предмет наличия этноархеологических и этнографических объектов, в случае их наличия – перенос производственных объектов за пределы данных зон в соответствии с технологическими возможностями;
- проведение детальных полевых исследований территорий предполагаемого размещения промышленных площадок и учет особенностей экосистем на стадии проектирования для обеспечения последующего восстановления природных функций экосистем, в том числе ресурсных возможностей, способствующих

сохранению традиционного образа жизни и промыслов КМНС;

- ограничение несанкционированного проезда на территории традиционного природопользования и ООПТ;
- контроль соблюдения персоналом требований к поведению в границах ООПТ и на сопредельных территориях.

В рамках соглашения между ПАО «Сургутнефтегаз» и БУ ХМАО-Югры «Природный парк «Нумто» с 2022 по 2024 год дирекции парка будет перечислено более 14 млн руб. для обновления материально-технической базы учреждения, проведения научных изысканий. В течение отчетного года специалисты Тобольской научной комплексной станции Уральского отделения Российской академии наук (РАН) изучали дно озера Мувенглор, выполняя оценку видового разнообразия рыб, их численности и массы. Геоботанические исследования провели ученые Югорского государственного университета. На территории участков недр акционерного общества в границах природного парка федеральным исследовательским центром «Тюменский научный центр» Сибирского отделения РАН реализуется масштабный проект по изучению глобальных климатических проблем. Оказывая поддержку в реализации программы наблюдений за изменениями в зоне многолетней мерзлоты, Сургутнефтегаз вносит существенный вклад в развитие фундаментальной науки.

Компания регулярно проводит экологический мониторинг на территориях своей хозяйственной деятельности. Безусловное выполнение корпоративных природоохранных программ, бережное отношение к природным комплексам обеспечивают сохранение исходного состояния арендованных земельных участков. Эти территории являются особенно важными для коренных северных народов, из поколения в поколение берегающих образ жизни предков. ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечивается мирное взаимовыгодное соседство индустриальной цивилизации и самобытной культуры местных сообществ.

На участках промысловых автодорог действуют контрольно-пропускные пункты, ограничивающие несанкционированный проезд на территории традиционного природопользования. Сотрудники Компании и подрядных организаций в обязательном порядке изучают и повсеместно применяют правила поведения и организации работы в границах ООПТ и других территорий с особым режимом хозяйствования, неукоснительно придерживаются следующих принципов:

- понимание и соблюдение традиций, обычаев, обрядов, являющихся составной частью культуры коренных жителей;
- учет опыта партнерства и постоянное совершенствование системы взаимоотношений с представителями КМНС;
- немедленное информирование отдела по работе с коренным населением управления по землепользованию, управления экологической безопасности и природопользования ПАО «Сургутнефтегаз» в случае возникновения взаимного непонимания, угрозы конфликта или нарушения установленных требований;

- разрешение конфликтных ситуаций и возникшего недопонимания путем обсуждения и переговоров;
- недопустимость конфликтов работников Компании с коренными жителями;
- обеспечение невмешательства в частную жизнь представителей коренных малочисленных народов Севера;
- следование природоохранным нормам и требованиям.

Поддержка в проведении Всероссийской конференции о состоянии ООПТ



Забота об устойчивом развитии территорий деятельности



ПАО «Сургутнефтегаз» развивает информационные технологии, внедряя их во все направления деятельности Компании для достижения высоких производственных показателей и финансовых результатов. Применяя информационные системы, акционерное общество ежегодно формирует десятки тысяч отчетных документов в сфере охраны окружающей среды и природопользования.

Экологические службы Компании не только контролируют состояние окружающей среды на лицензионных участках ПАО «Сургутнефтегаз», но и совершенствуют процессы применения цифровых технологий и автоматизации в документообороте. Объемы обработки информации постоянно увеличиваются в связи с переходом государственных органов власти на цифровое взаимодействие с природопользователями. Цифровизация природоохранной деятельности позволяет собирать, обрабатывать и анализировать большие объемы экологических данных в процессах разработки проектной и получения разрешительной документации, формирования и представления отчетных документов в электронном формате.

В настоящее время действует централизованный системный подход, применяется комплексная автоматизация по различным функциональным блокам природоохранной деятельности, созданы единые электронные базы данных и информационные системы, включающие:

- учет движения отходов, в том числе буровых шламов;
- учет объектов размещения отходов, объектов накопления отходов, технологий утилизации, обезвреживания отходов;
- учет результатов производственного экологического контроля;
- учет выбросов в атмосферный воздух, сбросов в водные объекты;
- контроль концентрации содержания солей на кустовых площадках и прилегающих к ним территориях;

- дистанционный мониторинг состояния окружающей среды на территории деятельности Компании с применением аэрофото-, космосъемки;
- пространственный анализ экологических рисков осуществления производственной деятельности на особо охраняемых природных территориях;
- ведение реестра и разрешительной документации по ОНВОС;
- ведение реестра лицензий на пользование недрами в целях добычи пресных подземных вод, контроль сроков выполнения условий, установленных лицензионными соглашениями;
- централизованный учет документации, связанной с выполнением условий пользования недрами в части добычи пресных подземных вод и общераспространенных полезных ископаемых (торф), условий договоров водопользования, решений о предоставлении водных объектов в пользование;
- формирование деклараций о плате за негативное воздействие на окружающую среду и расчет соответствующих платежей;
- подготовка статистической отчетности, отчетности о техногенной нагрузке на окружающую среду, мероприятий по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов (программа «Экология»), характеристик объектов размещения отходов для федерального и региональных кадастров отходов;

- подготовка отчетов по объемам водопотребления артезианской воды и водоотведения;
- формирование отчетов об организации и осуществлении производственного экологического контроля.

В 2022 году были продолжены работы по развитию электронного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, I–IV категорий. В электронном виде собраны данные учета в области обращения с отходами, запущена в опытно-промышленную эксплуатацию технология ведения журналов водопотребления, которые также формируются в виде электронных документов.

Важнейший этап цифровизации ПАО «Сургутнефтегаз» – перевод используемых решений на импортонезависимые компоненты для безупречной организации цифрового взаимодействия с государственными органами власти и дальнейшего развития информационных технологий Компании в сфере природопользования с целью оперативного и эффективного контроля экологической обстановки, минимизации негативного воздействия производства на окружающую среду, выполнения требований природоохранного законодательства Российской Федерации. На 2023 год запланирована разработка информационной системы централизованного учета и выполнения мероприятий по компенсации ущерба водным биологическим ресурсам и среде их обитания.

ПАО «Сургутнефтегаз» учитывает интересы коренных народов Севера, заботится о сохранении среды обитания малочисленных этносов, содействует улучшению качества жизни семей оленеводов. Уникальная культура, самобытность, традиции малочисленных северных народов, не теряющих связь времён, – это важная часть духовного наследия многонациональной России.

Компания способствует решению социальных и экономических проблем коренного населения в рамках реализации договоров об использовании земель с целью недропользования. При разработке месторождений в соответствии с федеральным и региональным законодательством размещение производственных объектов на территориях традиционного природопользования, в местах компактного проживания КМНС, на особо охраняемых природных территориях предварительно обсуждается с коренными жителями.

Выстроена система долгосрочных партнёрских отношений, принципиальные вопросы решаются за столом переговоров, в ходе диалога все интересы учитываются, стороны всегда находят компромисс. Службы по работе с КМНС, действующие в структурных подразделениях и аппарате управления ПАО «Сургутнефтегаз», в круглосуточном режиме на связи с главами семей.

Акционерное общество выплачивает коренным жителям денежные компенсации, передаёт товарно-материальные ценности (снегоходы, лодки, моторы, электростанции, строительные материалы и многое другое), предоставляет медицинские услуги, включая стоматологические, услуги транспорта и связи.

Проезд посторонних лиц на территории традиционного природопользования (ТПП) и ООПТ согласно пожеланиям постоянно проживающего там коренного населения ограничен. На контрольно-пропускных пунктах промысловых автодорог Сургутнефтегаза действует специальный режим: гости стойбищ могут проехать после получения разрешения глав ТПП. Транспорт Компании пропускают по путевым листам исключительно в производственных целях. Работникам акционерного общества и подрядных организаций нельзя рыбачить, ходить на охоту, собирать грибы, ягоды, сбивать кедровые

шишки; запрещено привозить с собой на месторождения алкогольные напитки, огнестрельное оружие, рыболовные снасти, взрывчатые и опасные химические вещества, а также собак и других животных.

ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает неприкосновенность имущества семей коренных малочисленных народов Севера, их культовых мест и святынь. Организовано безопасное передвижение в местах пересечения автомобильных дорог с тропами прохода оленей и маршрутами проезда коренных жителей путем установки соответствующих знаков, устройства безопасных переходов, переездов и их своевременной расчистки.

Компания обеспечивает экологическую устойчивость территорий своей деятельности, в полном объёме выполняет свои обязательства, прописанные в соглашениях с муниципальными образованиями и региональными органами власти. Акционерное общество принимает участие в финансировании социально-экономических проектов по строительству инфраструктуры, поддержке образования, культуры, повышению уровня жизни коренного населения.

Содействуя сохранению и развитию традиционных промыслов и способов хозяйствования коренных жителей, Компания предлагает им варианты трудоустройства, организует обучение, выделяет рабочие места. Вахтовый метод позволяет многим представителям местных сообществ совмещать традиционные северные промыслы – оленеводство, охоту, рыболовство, сбор дикоросов – и работу в Сургутнефтегазе.

Акционерное общество «Сургутнефтегаз» выступает постоянным партнёром и спонсором ежегодных национальных праздников, которые проводятся в Сургутском и Белоярском районах Ханты-Мансийского округа, регионального конкурса профессионального мастерства среди оленеводов на Кубок губернатора Югры.



По договоренности с Департаментом недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры ПАО «Сургутнефтегаз» организует доставку участников соревнований, их сопровождающих, а также оленей, мешков с ягелем, нарт и всего необходимого снаряжения из природного парка «Нумто», сельских поселений Нижнесортимский, Казым, Русскинская в столицу округа и обратно.

Каждый год Сургутнефтегаз обеспечивает строительство зимника в отдаленную труднодоступную национальную деревню Нумто, доставляет дрова, выделяет транспорт для поездок коренных жителей в магазины Сургутского района за мебелью, техникой и прочими необходимыми в домашнем хозяйстве товарами.

В Ханты-Мансийском автономном округе – Югре между главами территорий традиционного природопользования и нефтегазодобывающими компаниями подписано более тысячи соглашений, наибольшее число – с ПАО «Сургутнефтегаз».

Содействие
в организации
национальных праздников



В целях повышения эффективности мероприятий по охране окружающей среды, развития системы экологической безопасности ПАО «Сургутнефтегаз» плодотворно сотрудничает с научными учреждениями, проводит собственные исследовательские и экспертные работы.

После двухлетнего перерыва (2020–2021 гг.), вызванного неблагоприятной эпидемиологической обстановкой и необходимостью соблюдения карантинных мер, в 2022 году возобновилось сотрудничество Компании с научными организациями для получения независимой экспертной оценки состояния окружающей среды в районах производственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз».

Продолжился биологический мониторинг, который выполняют сотрудники МГУ им. М. В. Ломоносова, Почвенного института им. В. В. Докучаева, Юганского заповедника на участках недр акционерного общества, граничащих с территориями природного парка «Нумто». Одиннадцать лет биологического мониторинга подтверждают отсутствие угроз экосистемам и редким видам растений и животных со стороны промышленных объектов Сургутнефтегаза. Ученые отметили, что видовой состав групп животных, в том числе птиц, не изменился. Экспертами проведена оценка экологического состояния территории, изучен ботанический состав торфа, в результате выявлено большое разнообразие почвенного покрова, констатировано отсутствие нефтяных загрязнений в Нумто.

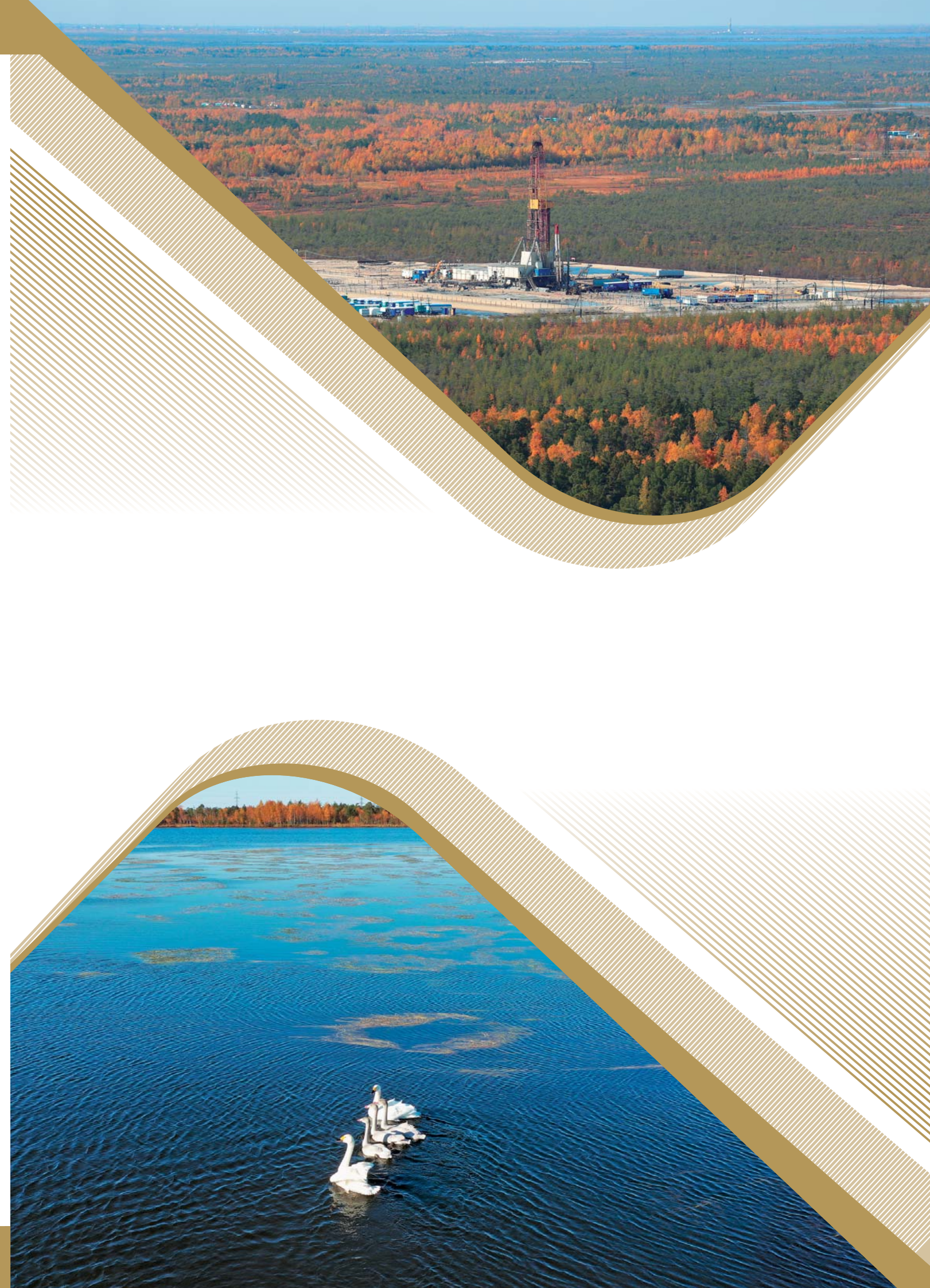
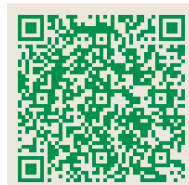
На территории участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» в Республике Саха (Якутия) биологические исследования проведены сотрудниками Института биологических проблем криолитозоны Якутского научного центра Сибирского отделения Российской академии наук. Научными сотрудниками выполнены полевые исследования деятельного и верхнего слоев многолетнемерзлых пород, земельных ресурсов, поверхностных вод, почвы, растительного покрова, водных биоресурсов и животного мира. Проведение биологического мониторинга необходимо для оценки

экологических параметров территории, находящейся под потенциальным воздействием объектов нефтепромысла, и отслеживания динамики изменения экосистем во времени, а также для прогнозирования дальнейших изменений. Ученые, в несколько этапов выполнившие работы по мониторингу биоресурсов и криолитозоны, подтвердили: ни один из компонентов экосистемы на исследованной территории не проявляет признаков отрицательной динамики, связанной с комплексом работ по эксплуатации месторождений ПАО «Сургутнефтегаз». В частности, не наблюдается деградации локальных популяций видов насекомых, занесенных в Красную книгу. Напротив, в 2022 году в травянисто-кустарниковых растительных сообществах, расположенных вблизи факельных установок, встречаются редкие виды жуков (бронзовка медная и восковик перевязанный), впервые в фауне насекомых Якутии обнаружены двукрылые.

В 2022 году продолжено сотрудничество акционерного общества с Санкт-Петербургским федеральным исследовательским центром РАН, научными сотрудниками которого выполнены всесторонние комплексные эколого-токсикологические исследования буровых шламов.

Полученные результаты исследований в области экологической безопасности, экологического мониторинга и эколого-биологической оценки территорий присутствия Компании, накопленный аналитический материал способствуют повышению эффективности природоохранных мероприятий ПАО «Сургутнефтегаз». Результаты научных исследований послужат для принятия управленческих решений, направленных на минимизацию негативного воздействия деятельности Компании на окружающую среду.

Проведение
уникальных научных
исследований



Во всех административных зданиях ПАО «Сургутнефтегаз» действуют принципы «зеленого офиса». Это одно из направлений корпоративной программы «Экология», нацеленной на снижение потребления природных ресурсов и экономию электроэнергии, сокращение количества отходов.

Современные экологические стандарты позволяют Компании уменьшать затраты на содержание офисных помещений. В акционерном обществе реализованы следующие принципы «зеленого офиса»:

- использование в системах наружного и внутреннего освещения современных энергосберегающих ламп и светильников;
- применение электронной пускорегулирующей аппаратуры в люминесцентных световых приборах;
- использование программаторов, датчиков движения в системе внутреннего освещения, фотореле и автоматических выключателей наружного освещения;
- оптимизация режима работы электрооборудования и теплопотребления зданий;
- замена кондиционеров на мультисистемы;

внедрение энергоэффективных насосных агрегатов и вентиляторов;

применение на рабочих местах сетевых фильтров для одновременного выключения нескольких единиц техники по окончании их использования;

внедрение приборов учета, регуляторов расхода воды, потребления тепла.

Применяемая система электронного документооборота, автоматическая настройка принтеров для двусторонней черно-белой печати документов позволяют существенно снизить объемы потребления бумаги.

Вся макулатура ПАО «Сургутнефтегаз» получает шанс на вторую жизнь. Использованная канцелярская бумага, картон направляются на обработку с помощью собственной установки измельчения и прессования бумажных отходов. Полученное вторсырье востребовано для дальнейшего применения специализированными предприятиями.

Современные подходы к организации и проведению экопросвещения, профессиональной подготовке работников ПАО «Сургутнефтегаз» являются показателем высокой экологической ответственности Компании, заинтересованной в реализации программ непрерывного совершенствования квалификации персонала.

Экологическая безопасность, качество и безаварийность, производственные показатели являются главными факторами определения победителей экономических соревнований, проводимых среди коллективов цехов добычи нефти и газа, бригад капитального и подземного ремонта скважин, буровых бригад ПАО «Сургутнефтегаз».

Ежегодно работники акционерного общества, включая специалистов по охране окружающей среды, демонстрируют свое мастерство в смотрах-конкурсах «Лучший по профессии». Научно-техническая конференция молодых ученых и специалистов ПАО «Сургутнефтегаз» демонстрирует наиболее перспективные технологические разработки по различным направлениям деятельности Компании, в том числе по теме «Экология».

**539 работников
ПАО «Сургутнефтегаз»
прошли спецкурсы повышения
квалификации в 2022 году**

С каждым годом все больше работников Компании повышают квалификацию в области охраны окружающей среды и экологической безопасности. За отчетный период 14 сотрудников прошли обучающие курсы в сторонних организациях. Масштабный учебный процесс организован в Центре политехнического обучения ПАО «Сургутнефтегаз». 415 человек успешно окончили курс «Повышение квалификации лиц, допущенных к деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности», 110 сотрудников завершили обучение по курсу «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами экологических служб и систем экологического контроля».

Трудовые коллективы акционерного общества, подрядных организаций ответственно относятся к соблюдению требований природоохранного законодательства Российской Федерации,

действуют с учетом локальных административных актов, регламентирующих проведение различных работ, соблюдение технологической дисциплины. Каждый, без исключения, работник понимает, что от него зависит конечный результат, а несоблюдение принципов Экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз» может спровоцировать серьезные происшествия.

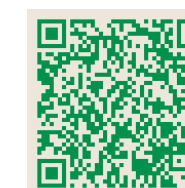
Менеджмент Компании действует системно и последовательно, обеспечивает поэтапное развитие компетенций персонала, заботится об охране здоровья работников, для которых созданы безопасные, комфортные условия труда. Уделяется большое внимание минимизации экологических рисков и негативного воздействия производства на окружающую среду.

Перед каждой рабочей сменой проводится инструктаж персонала на территориях с особым режимом ведения хозяйственной деятельности, включая лицензионные участки, сопредельные с природным парком «Нумто». Сотрудники руководствуются памяткой о правилах поведения на территориях, граничащих с ООПТ, взаимодействия с коренным населением.

Разработки молодых ученых
и специалистов-экологов



Экопросвещение
в ПАО «Сургутнефтегаз»



ПАО «Сургутнефтегаз» действует по принципу информационной открытости в вопросах, связанных с природопользованием, обеспечением экологической безопасности производства, взаимодействием с представителями коренных малочисленных народов Севера. Публичное акционерное общество способствует устойчивому развитию, экологическому благополучию территорий своего присутствия, поддерживает социально значимые природоохранные инициативы общественных организаций.

В отчетном году при поддержке Компании в Ханты-Мансийске проведен VII Всемирный конгресс оленеводов, в Белоярском – Всероссийская научно-практическая конференция, посвященная вопросам состояния и развития особо охраняемых природных территорий в промышленных регионах. Мероприятие, организованное в честь 25-летия природного парка «Нумто», объединило экологов, географов, историков и работников лесного хозяйства из Тюмени, Екатеринбурга, Салехарда и нескольких городов Югры.

Накануне Дня эколога по предложению Природнадзора Югры акционерное общество организовало онлайн-включение в тематическую трансляцию губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Н. В. Комаровой о необходимости проведения комплексной работы по обеспечению экологической безопасности нефтепромысловых сооружений. Прямой эфир проведен из цеха по нанесению внутреннего антикоррозионного покрытия на трубы и соединительные детали трубопроводов ПАО «Сургутнефтегаз».

Сотрудники Сургутнефтегаза на общественных началах участвуют в проекте «Добрые крышечки». Это мероприятие проводится исключительно в благотворительных целях. В 2022 году рекордсменом социально-экологического проекта стали активисты НГДУ «Комсомольскнефть», отличились также работники аппарата управления Компании, НГДУ «Нижнесортимскнефть» и Сургутской центральной базы производственного

обслуживания по ремонту и наладке энергетического оборудования. Совместными усилиями собрано более 420 кг пластиковых крышечек определенной маркировки, они направлены на переработку, а выручка – в фонд помощи нуждающимся детям с ограниченными возможностями здоровья.

В городском поселении Федоровский (Сургутский район) молодежь Компании присоединилась к экологическому марафону «Югра-блоггинг – чисто побегать!», сочетающему бег со сбором мусора, а школьники, занимающиеся по программе дополнительного образования «Краеведческий экологический туризм», посетили объекты ПАО «Сургутнефтегаз», расположенные в районе озера Имлор.

В течение 2022 года в региональных СМИ размещены публикации и видеосюжеты о лучших природоохранных разработках молодых ученых и специалистов ПАО «Сургутнефтегаз», подготовленных в рамках 42-й научно-технической конференции Компании; проведении комплексных учений специалистами нештатного аварийно-спасательного формирования акционерного общества согласно корпоративному Плану по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов; научно-исследовательских работах, проводимых на территориях лицензионных участков Сургутнефтегаза в Западной и Восточной Сибири; результатах мероприятий по искусственному воспроизводству водных биоресурсов и о других событиях.

Термины «ПАО «Сургутнефтегаз», «Компания», «Сургутнефтегаз», «публичное акционерное общество», «акционерное общество», «мы», используемые в тексте экологического отчета, являются равнозначными и относятся к нефтегазодобывающему сектору ПАО «Сургутнефтегаз».

