СУРГУТНЕФТЕГАЗ

2020

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

СОДЕРЖАНИЕ

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

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

01

Основные направления программы «Экология» 7

Ключевые аспекты природоохранной деятельности Компании 9

ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

02

Экологическая политика 14

Обязательства Компании 16

Основные принципы Политики по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера 17

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НЕФТЕПРОМЫСЛОВЫХ СООРУЖЕНИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ

03

Мероприятия по снижению риска аварий 20

Контроль качества материалов и выполнения работ 21

Входной контроль трубной продукции 22

Мониторинг коррозии и диагностика промысловых трубопроводов 24

Применение трубной продукции с внутренним покрытием 26

Ингибиторная защита трубопроводов 28

Обезвоживание нефти 29

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

04

Основные направления производственного экологического контроля 32

Результаты производственного экологического контроля 33

ПРИРОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

05

Деятельность Компании по предотвращению изменения климата 36

Охрана атмосферного воздуха 41

Охрана водных ресурсов и рациональное водопользование 43

Обращение с отходами производства 46

Охрана, рациональное использование земель 51

Охрана лесов 54

Показатели воздействия на окружающую среду 55

Ведомственный экологический мониторинг 58

Сохранение биоразнообразия и поддержка особо охраняемых природных территорий и других территорий с особым режимом хозяйствования 60

Взаимодействие с коренными малочисленными народами Севера 64

Научно-исследовательские работы в области охраны окружающей среды 66

Действие принципов «зеленого офиса» 67

Экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала 68

Взаимодействие с общественными организациями и СМИ 70

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

В 2020 году международные эксперты на главных экономических форумах отметили, что наиболее значимыми факторами, влияющими на экономику и человечество, являются экологические риски. Ряд экологических катастроф подтвердил недопустимость экономии на природоохранных мероприятиях и необходимость своевременной модернизации производственных объектов.

ПАО «Сургутнефтегаз» на протяжении всей своей деятельности осуществляет непрерывный контроль за состоянием и модернизацией объектов, применяет современные природоохранные технологии для достижения наибольшей эффективности, безопасности и надежности производства, недопущения аварийных ситуаций.

Компания снижает нагрузку на окружающую среду, развивает социально и экологически ответственный бизнес, выполняя требования природоохранного законодательства Российской Федерации, следуя международным экостандартам, руководствуясь положениями Экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз».

Для эффективного управления экологическими рисками, обеспечения соблюдения принципов Экологической политики с 2017 года 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.

ПАО «Сургутнефтегаз» постоянно обеспечивает высокий уровень инвестиций в строительство природоохранных объектов, охрану окружающей среды и экологическую безопасность: за 10 лет Компанией было направлено более 212 млрд рублей, в последние годы наблюдается стабилизация экологических затрат на уровне более 26 млрд рублей ежегодно.

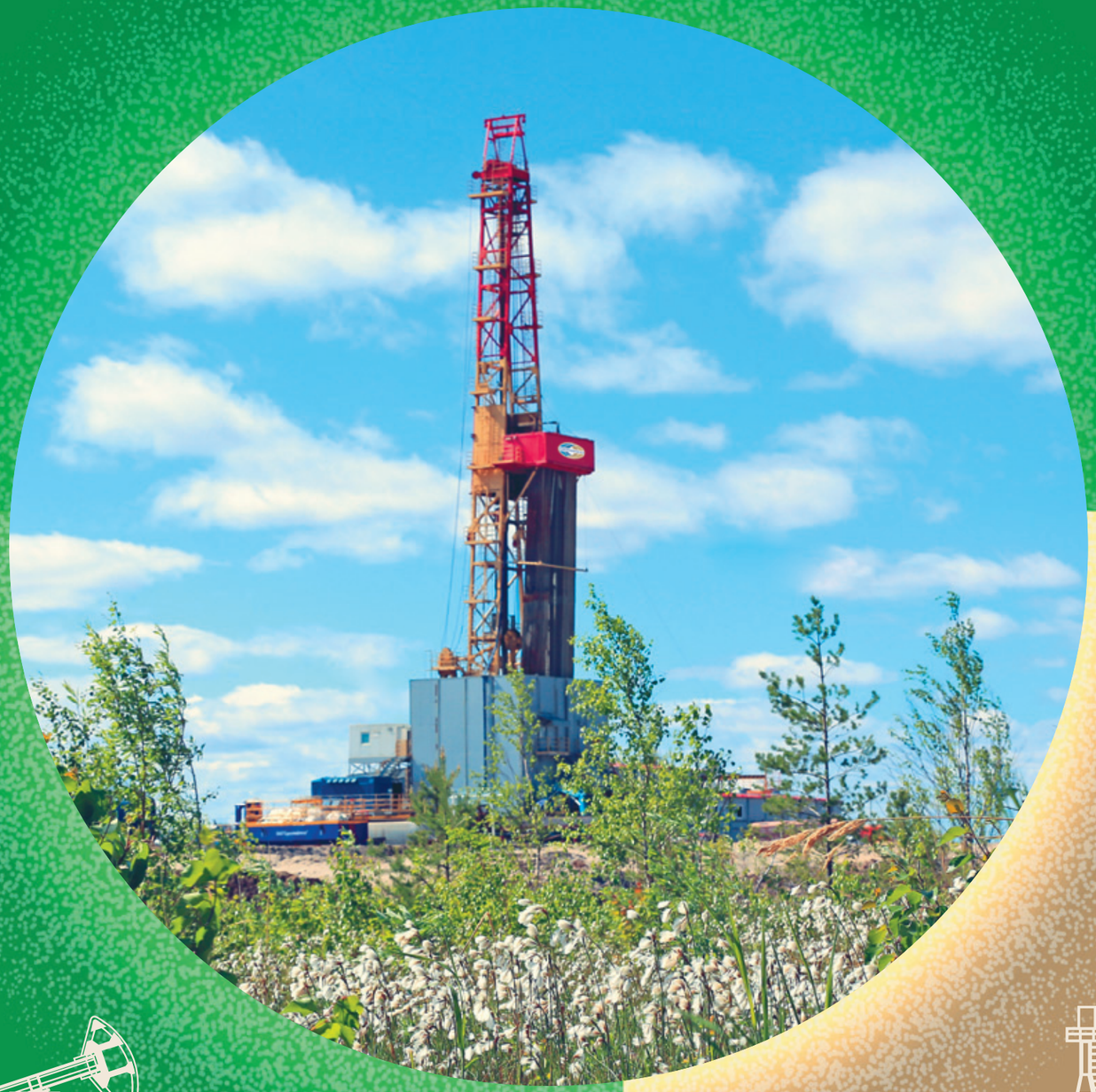
Мы рационально используем природные и энергетические ресурсы, гордимся многолетним лидерством среди предприятий ТЭК России по уровню полезного использования попутного нефтяного газа – более 99 %.

В 2020 году наша Компания вошла в рабочую группу Минприроды России по вопросам предпринимательства и сохранения биологического разнообразия. При поддержке ПАО «Сургутнефтегаз» был организован и проведен Всероссийский экологический диктант для более 2 млн человек из различных регионов нашей страны.

Отчетный год был отмечен пандемией новой коронавирусной инфекции (COVID-19), которая внесла определенные коррективы в организацию производства. ПАО «Сургутнефтегаз» ввело карантинные ограничения и другие профилактические мероприятия, позволившие сократить количество личных контактов как в трудовом коллективе, так и на территориях деятельности Компании, где постоянно проживают, занимаясь исконными промыслами, семьи коренных малочисленных народов Севера. Совместными усилиями мы смогли не допустить стремительного распространения смертельно опасного заболевания, сохранили здоровье людей. Несмотря на ограничения, все обязательства по социально-экономическим соглашениям Компания выполнила в полном объеме.

Благодаря долгосрочной стратегической позиции в отношении природоохранной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» создана надежная основа для ведения успешного бизнеса, нацеленного не только на достижение высоких производственных и финансовых показателей, но и на дальнейшее устойчивое развитие регионов присутствия Компании, сбережение природных богатств России, сохранение благоприятной окружающей среды и улучшение качества жизни населения.

01



ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Основные направления программы «Экология»

Ключевые аспекты природоохранной деятельности Компании

В России продолжается реализация национального проекта «Экология», призванного кардинально улучшить экологическую обстановку в стране, благоприятно повлиять на оздоровление россиян. Комплексная система обращения с отходами, чистая вода и чистый воздух, сохранение биоразнообразия, новые технологии – пять ключевых составляющих нацпроекта, которые на протяжении многих лет являются и основными направлениями корпоративной программы «Экология».

ПАО «Сургутнефтегаз» поддерживает принцип информационной открытости, с 2004 года ежегодно публикует экологические отчеты. Подробная регулярно обновляемая экологическая информация размещена на официальном сайте Компании (www.surgutneftegas.ru, раздел «Ответственность», подраздел «Экология»). Представленная в открытом доступе достоверная и своевременная информация – это, в частности, сведения о природоохранных аспектах хозяйственной деятельности Сургутнефтегаза, ключевые показатели статистической отчетности в области охраны и рационального использования земель, охраны атмосферного воздуха, водных ресурсов, обращения с отходами, информация о рациональном водопользовании, а также сведения об оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности, информация о взаимодействии с коренными малочисленными народами Севера, графики проведения учений по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, сведения о спорных экологических ситуациях и другие актуальные данные.

Экологическая информация ПАО «Сургутнефтегаз»

Форма для обращений граждан

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРОГРАММЫ «ЭКОЛОГИЯ»

- 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.

ПАО «Сургутнефтегаз» поставлены на учет все объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду (ОНВОС). Функционируют 95 объектов нефтедобычи, 1 объект по переработке нефти и 22 объекта по обращению с отходами, отнесенных к I категории ОНВОС. Применяемые на этих объектах Компании технологии входят в число наилучших доступных технологий (НДТ), включенных в информационно-технические справочники.

Для осуществления природоохранной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно наращивает ресурсосберегающие мощности, периодически обновляет эксплуатируемый парк техники и оборудования, занимается строительством и модернизацией природоохранных сооружений. В числе фондов, обеспечивающих экологическую безопасность производства:

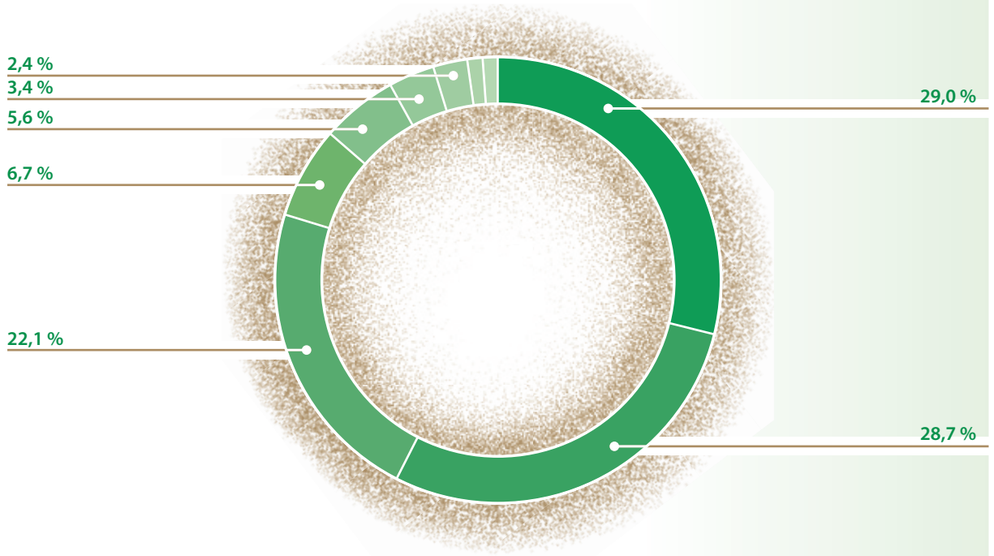
- газоперерабатывающий завод;
- 23 газотурбинные и 7 газопоршневых электростанций (ГТЭС, ГПЭС);
- 32 компрессорные станции;
- 3 установки подготовки попутного нефтяного газа (ПНГ);
- 113 установок предварительного сброса воды (УПСВ);
- 6 центров по отмывке нефтезагрязненного грунта;
- 3 центра по обезвреживанию 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;
- 33 одно- и многосекционных шламонакопителя суммарной вместимостью 81 тыс. м^3;
- 10 установок термического обезвреживания нефтешлама суммарной производительностью 70 тыс. м^3/год;
- 5 полигонов твердых бытовых и промышленных отходов для размещения отходов производства и потребления суммарной вместимостью 1 924 тыс. м^3;
- 22 мобильные установки «Форсаж» для термического обезвреживания твердых нефтесодержащих отходов суммарной производительностью 16,5 тыс. т/год;
- установки по измельчению отходов бумаги производительностью 1 150 кг/ч и невозвратной пластиковой тары производительностью 50 кг/ч;
- установка по переработке шин для утилизации изношенных автомобильных покрышек и камер производительностью 5 тыс. т/год;
- цех по нанесению антикоррозионного покрытия на трубы и соединительные детали трубопроводов производительностью 720 км труб в год и 30 тыс. деталей в год.

КЛЮЧЕВЫЕ АСПЕКТЫ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

ПАО «Сургутнефтегаз» уделяет первостепенное внимание вопросам охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности, ежегодно вводит в эксплуатацию новые производственные мощности, внедряет и использует наилучшие доступные технологии. 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 воздуха, утилизация промышленных вод, мероприятия по безопасному обращению с отходами, экологический мониторинг, научно-исследовательская работа – все это в числе ключевых аспектов природоохранной деятельности Компании.

Эти вопросы руководство публичного акционерного общества рассматривает среди приоритетных, все запланированные мероприятия финансируются в полном объеме, что позволяет постепенно снижать негативное воздействие нефтегазодобычи на окружающую среду. В 2020 году в рамках корпоративной программы «Экология» расходы составили 26,8 млрд руб., в 2021 году затраты планируется увеличить ориентировочно на 2 млрд руб.

Финансирование природоохранных мероприятий в 2020 году



- **29,0 %** Охрана атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата
- **28,7 %** Сбор, очистка и утилизация сточных вод
- **22,1 %** Экологическая безопасность нефтепромысловых сооружений и оборудования
- **6,7 %** Строительство природоохранных объектов
- **5,6 %** Безопасное обращение с отходами
- **3,4 %** Предупреждение и ликвидация последствий нефтезагрязнений, восстановление производственных объектов
- **2,4 %** Рекультивация шламовых амбаров
- **1,1 %** Экологический мониторинг
- **1,0 %** Научно-исследовательские работы, услуги природоохранного значения, экологическое просвещение, подготовка и аттестация специалистов

Безусловным свидетельством признания достижений ПАО «Сургутнефтегаз» в природоохранной сфере стало получение диплома за второе место в рейтинге открытости экологической информации нефтегазовых компаний России по итогам 2020 года. Это проект Всемирного фонда природы (WWF) с участием Национального рейтингового агентства, Программы ООН по окружающей среде и других партнеров.

На уровне субъекта Российской Федерации в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре в отчетном году акционерное общество «Сургутнефтегаз» вновь стало победителем конкурса «Лучшее нефтегазодобывающее предприятие Югры в сфере отношений, связанных с охраной окружающей среды» в номинации «Предприятия с добычей нефти более 5 миллионов тонн в год».

02

ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

Экологическая политика

Обязательства Компании

Основные принципы Политики по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

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

ПАО «Сургутнефтегаз» входит в число лидеров российского топливно-энергетического комплекса, является одной из крупнейших вертикально интегрированных нефтяных компаний страны. Акционерное общество работает стабильно, эффективно, надежно, обеспечивает экологическую безопасность производства, планомерное снижение уровня техногенного воздействия производственных процессов на окружающую среду, ведет непрерывный контроль за состоянием собственных объектов, в полном объеме реализует комплекс природо- и ресурсосберегающих мероприятий.

Компания выступает за устойчивое развитие территорий своего присутствия, долгосрочное взаимодействие с коренными малочисленными народами Севера, уделяет повышенное внимание вопросам формирования экологической культуры коллектива, требует соответствия корпоративным стандартам от персонала подрядных и субподрядных организаций, работающих по заказу ПАО «Сургутнефтегаз».

Каждый работник ознакомлен с положениями и принципами Экологической политики Компании, которая может быть пересмотрена либо скорректирована, усовершенствована при изменении приоритетов развития и условий деятельности публичного акционерного общества.

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 за соблюдением 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 на предприятиях 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.

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА КОМПАНИИ

Чтобы реализовать основные принципы Экологической политики, Компания 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 (ОВОС) 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 промысловой инфраструктуры избегать проведения работ на территории объектов всемирного природного наследия, водно-болотных угодий международного значения, а также 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.

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОЛИТИКИ ПО ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ С КОРЕННЫМИ МАЛОЧИСЛЕННЫМИ НАРОДАМИ СЕВЕРА

- Соблюдение федерального и регионального законодательства, направленного на защиту прав и законных интересов коренных малочисленных народов.
- Сохранность исконной среды обитания, традиционного образа жизни, хозяйствования и промыслов коренного населения.
- Признание важного значения земли, водных объектов, дикоросов и промысловых видов животных, сохранение природоресурсного потенциала экосистем как основы традиционного природопользования малочисленных народов.
- 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.

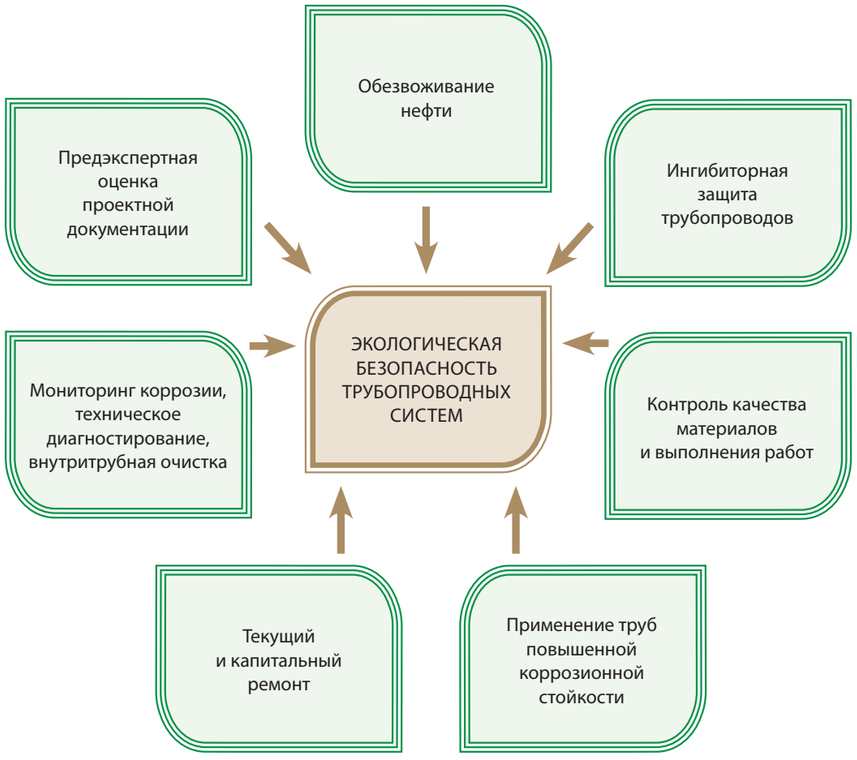
03

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НЕФТЕПРОМЫСЛОВЫХ СООРУЖЕНИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ

- Мероприятия по снижению риска аварий
- Контроль качества материалов и выполнения работ
- Входной контроль трубной продукции
- Мониторинг коррозии и диагностика промысловых трубопроводов
- Применение трубной продукции с внутренним покрытием
- Ингибиторная защита трубопроводов
- Обезвоживание нефти

МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ РИСКА АВАРИЙ

Важнейшим фактором экологической безопасности в нефтегазовой отрасли является эксплуатационная надежность промысловых трубопроводных систем. Обеспечение их высокой экологической безопасности и надежности является ключевой задачей Компании. Для этого ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно реализует комплекс мероприятий.



КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА МАТЕРИАЛОВ И ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

Экологическая безопасность объектов нефтедобычи ПАО «Сургутнефтегаз» в наибольшей степени определяется уровнем надежности промысловых трубопроводных систем. При этом меры по повышению эксплуатационной надежности принимаются как при проектировании и строительстве, так и при эксплуатации сооружений, а контроль качества материалов и выполнения работ является важным аспектом на всех этапах технологического процесса.

ВХОДНОЙ КОНТРОЛЬ ТРУБНОЙ ПРОДУКЦИИ

По результатам входного контроля трубной продукции, который проходит 100 % труб для строительства нефтепроводов и нефтегазопроводов Компании, второй год подряд российские заводы-поставщики ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечивают высокое качество изготавливаемой продукции в соответствии с техническими условиями.

Вся трубная продукция, применяемая для строительства промысловых трубопроводных систем ПАО «Сургутнефтегаз», проходит многоуровневый контроль качества. Это инспекционный контроль в условиях завода-изготовителя, входной контроль неразрушающими и разрушающими методами при поступлении в акционерное общество, операционный контроль при выполнении строительно-монтажных работ.

Инспекционный контроль за соблюдением технологии изготовления трубной продукции на заводах-изготовителях осуществляется независимыми аккредитованными организациями. Для входного контроля неразрушающими методами на Центральной трубной базе функционирует комплекс технологического оборудования, позволяющий в автоматизированном режиме выполнять радиографический и ультразвуковой контроль качества труб.

В 2020 ГОДУ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ВЫПОЛНЕН ВХОДНОЙ КОНТРОЛЬ НЕРАЗРУШАЮЩИМИ МЕТОДАМИ БОЛЕЕ 1 350 КМ ТРУБ

Кроме того, для оценки соответствия качества применяемых сталей техническим условиям выполняется входной контроль разрушающими методами в аккредитованной лаборатории структурного подразделения Компании – Сургутской центральной базы производственного обслуживания по прокату и ремонту бурового и нефтепромыслового оборудования.

В 2020 году входной контроль разрушающими методами прошло 480,7 км труб, что соответствует 34,8 % от общего объема поступления. Вся трубная продукция, направляемая для строительства и капитального ремонта трубопроводов, соответствует требованиям технических условий ПАО «Сургутнефтегаз», что свидетельствует о стабильно высоком качестве применяемой трубной продукции и соблюдении технологии ее производства заводами-изготовителями. Для обеспечения контроля за трубами, применяемыми для строительства промысловых трубопроводов акционерного общества, разработана технология и закуплено оборудование, позволяющее осуществлять автоматизированный учет и контроль движения труб от момента их изготовления до ввода в эксплуатацию в составе трубопровода. Технология предусматривает нанесение машиносчитываемой маркировки, формирование электронной базы данных и возможность идентификации труб на всех этапах производства. Начало опытно-промышленной эксплуатации системы автоматизированного учета и контроля движения труб запланировано на 2021 год.

Входной контроль разрушающими методами нефтегазопроводных труб, км

МОНИТОРИНГ КОРРОЗИИ И ДИАГНОСТИКА ПРОМЫСЛОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ

ПАО «Сургутнефтегаз» уделяет особое внимание диагностике технического состояния и оценке возможных рисков при эксплуатации промысловых трубопроводов, которая осуществляется в строгом соответствии с действующими нормами и правилами безопасности.

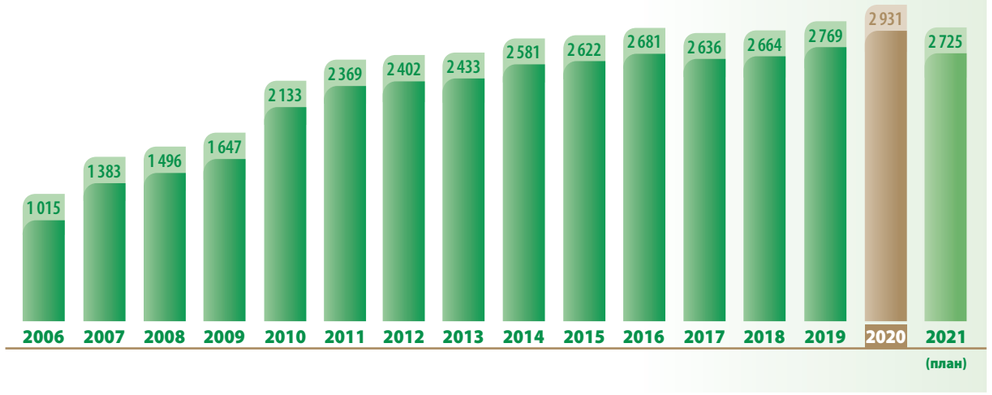
Работы по диагностике и контролю технического состояния сооружений ПАО «Сургутнефтегаз» выполняются 17 аттестованными лабораториями с применением методов неразрушающего контроля. В их числе внутритрубная диагностика нефтепроводов, контроль качества сварных соединений при строительстве, радиационный, ультразвуковой, магнитный, вибродиагностический, электрический, визуальный и измерительный контроль, а также контроль проникающими веществами и тепловым методом.

В Компании реализуется программа внутритрубной очистки, диагностики нефтепроводов и нефтегазопроводов с использованием современного оборудования. По напорным нефтепроводам, оснащенным камерами запуска и приема средств очистки и диагностики, всего с начала диагностических работ в 2006 году проверено профилемером 94 % нефтепроводов, методом электромагнитного преобразования – 86 %. С целью контроля качества строительства и мониторинга коррозии нефтепроводов внутритрубная диагностика проводится перед их запуском в эксплуатацию (предпусковая диагностика) и далее в процессе эксплуатации каждые 5 лет.

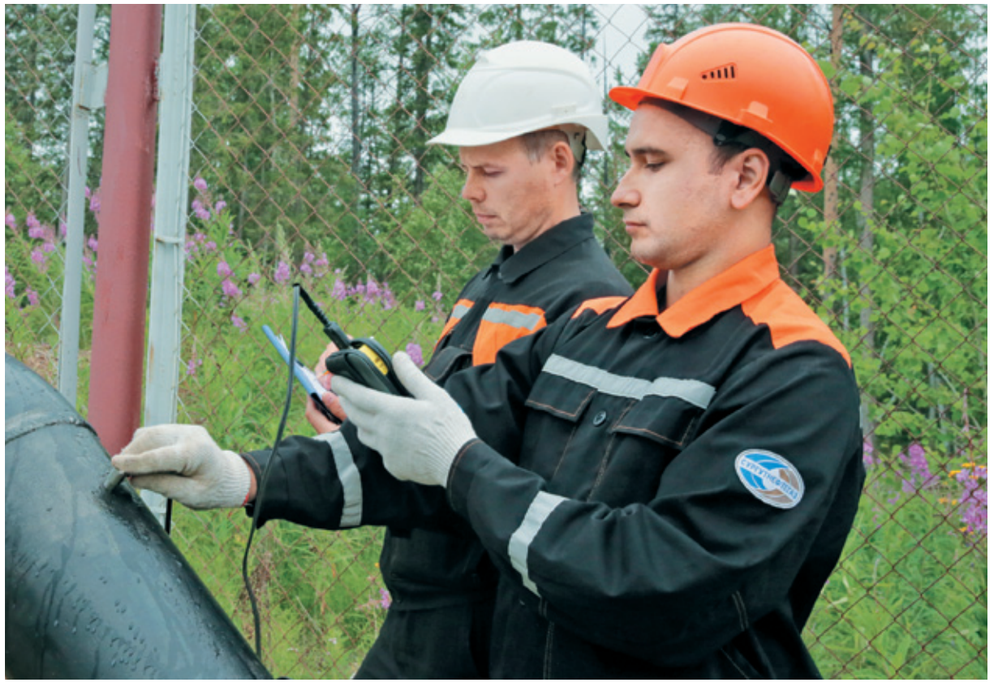
Все нефтепроводы акционерного общества оснащены узлами зондирования гравиметрическим методом, который позволяет контролировать текущую эффективность проводимой ингибиторной защиты.

В ОТЧЕТНОМ ГОДУ БЫЛ ДОСТИГНУТ МАКСИМАЛЬНЫЙ ОБЪЕМ ОЧИСТКИ НЕФТЕПРОВОДОВ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 16 ЛЕТ

Объемы очистки нефтепроводов, км



На основе результатов диагностики разрабатываются корпоративные программы капитального и текущего ремонта трубопроводов, их ингибиторной защиты. По программам капремонта и капитального строительства в 2021 году запланировано ввести в эксплуатацию 849,6 км трубопроводов с внутренним антикоррозионным покрытием.



ПРИМЕНЕНИЕ ТРУБНОЙ ПРОДУКЦИИ С ВНУТРЕННИМ ПОКРЫТИЕМ

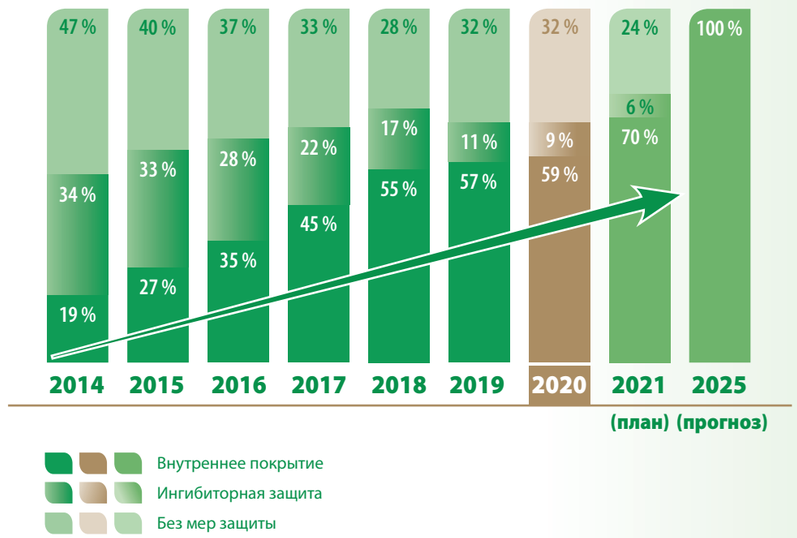
В условиях высокой коррозионной агрессивности добываемой жидкости решающим фактором в обеспечении надежности промысловых трубопроводов ПАО «Сургутнефтегаз» является применение труб повышенной коррозионной стойкости, особенно труб с внутренним антикоррозионным покрытием (ВАП).

Для обеспечения объектов строительства промысловых трубопроводов гарантированно качественной трубной продукцией с ВАП Компанией эксплуатируется завод по полимеризации труб, имеющий высокотехнологичные комплексы оборудования по нанесению внутреннего антикоррозионного покрытия на трубы и соединительные детали трубопроводов. Завод по полимеризации труб оснащен передовым оборудованием, соответствующим мировым стандартам, для нанесения ВАП используются наилучшие материалы – порошковая краска, праймер с подтвержденными качественными характеристиками. Защита сварных соединений труб обеспечивается за счет применения защитных втулок собственного производства, которых в год выпускается более 62 000 штук.

С момента запуска в работу собственных комплексов ПАО «Сургутнефтегаз» по нанесению ВАП изготовлено более 3 500 км труб и 140 000 соединительных деталей с полимерным защитным покрытием.

В 2020 ГОДУ
КОМПАНИЕЙ ИЗГОТОВЛЕНО
667,7 КМ ТРУБ
И БОЛЕЕ 32 000 СОЕДИНИТЕЛЬНЫХ
ДЕТАЛЕЙ ТРУБОПРОВОДОВ С ВАП

Обеспечение экологической безопасности эксплуатируемых нефтегазопроводов в Западной Сибири



В отчетном году ПАО «Сургутнефтегаз» было внедрено 844,1 км трубопроводов с внутренним антикоррозионным покрытием, общий объем внедрения превышает 5 300 км, что составляет 59 % от всей протяженности эксплуатируемых Компанией нефтегазопроводов.

С 2014 года протяженность нефтегазопроводов с ВАП увеличена более чем в 4 раза. Планируется, что в 2021 году Компанией будет эксплуатироваться более 6 300 км таких трубопроводов, а с 2025 года все нефтегазопроводы ПАО «Сургутнефтегаз» будут иметь внутреннее полимерное покрытие.

ИНГИБИТОРНАЯ ЗАЩИТА ТРУБОПРОВОДОВ

Эффективность ингибиторной защиты промысловых трубопроводов ПАО «Сургутнефтегаз» составляет 95 %, стабильность качества ингибиторов коррозии – 96–99 % соответствия эталонному образцу. Для оптимизации входного контроля качества ингибиторов коррозии Компанией применяется метод инфракрасной спектрометрии.

Ингибирование – это управляемый и перенастраиваемый технологический процесс формирования и поддержания защитного слоя ингибитора на внутренней поверхности трубопроводов без остановки эксплуатации всей транспортной системы, позволяющий оперативно снижать скорость коррозии металла.

Ингибирование является наиболее эффективной и технологичной мерой защиты от коррозионного разрушения при эксплуатации трубопроводов без внутреннего антикоррозионного покрытия. Ингибиторная защита применяется на тех участках промысловых трубопроводов, которые проложены в зонах повышенной экологической опасности.

В отчетном году ингибиторная защита проводилась на 1 979 км трубопроводов Компании. Контроль закачки ингибиторов осуществлялся ежедневно в режиме онлайн, что позволило качественно реализовать программу ингибиторной защиты, своевременно корректировать технологический режим, работу дозировочных насосов. По итогам 2020 года благодаря ингибиторной защите предотвращенный экологический ущерб составил 104,5 млн руб.

Программа ингибиторной защиты нефтегазопроводов ПАО «Сургутнефтегаз» формируется с учетом объемов капитального ремонта с применением труб с ВАП. Таким образом, с увеличением применения труб с полимерным покрытием сокращается протяженность ингибируемых направлений. В 2021 году протяженность ингибируемых нефтегазопроводов снизится на 27 % и составит 588 км.

ПРОТЯЖЕННОСТЬ НЕФТЕПРОВОДОВ С ПРИМЕНЕНИЕМ ИНГИБИТОРНОЙ ЗАЩИТЫ В 2021 ГОДУ УВЕЛИЧИТСЯ НА 3 %

ОБЕЗВОЖИВАНИЕ НЕФТИ

В 2020 году ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечило безаварийную эксплуатацию всех промысловых трубопроводов. Это результат применения комплекса профилактических мероприятий, в числе которых – внутрипромысловое обезвоживание продукции скважин.

Транспорт обезвоженной нефти – один из эффективных технологических методов защиты от коррозии. Сегодня Компания эксплуатирует 113 дожимных насосных станций (ДНС), имеющих в своем составе установки предварительного сброса воды. Из них 93 оснащены трехфазными сепараторами «Хитер-Тритер», 6 ДНС – установками предварительного сброса воды на базе горизонтальных закрытых резервуаров для отстоя нефтяных эмульсий типа ОГ-200, 14 дожимных насосных станций имеют в своем составе и «Хитер-Тритер», и отстойник.

Основным технологическим оборудованием объектов предварительной и товарной подготовки нефти являются аппараты типа «Хитер-Тритер». Установки предварительного сброса воды позволяют эффективно отделять попутно добываемую пластовую воду и повторно использовать ее для поддержания пластового давления.

Рациональное использование водных ресурсов и сокращение протяженности водоводов ПАО «Сургутнефтегаз» способствуют снижению рисков возникновения аварий, связанных с разливом нефти и нефтепродуктов.

04

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

Основные направления производственного экологического контроля

Результаты производственного экологического контроля

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

В акционерном обществе организована система двухуровневого производственного экологического контроля (ПЭК). Руководит этой вертикально интегрированной системой первый заместитель генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз», председатель Экологического совета Компании.

Система ПЭК обеспечивает контроль соответствия проверяемых объектов требованиям природоохранного законодательства, нормам экологической безопасности и стандартам организации, а также контроль соблюдения требований законодательства в области обращения с отходами, экологических, санитарно-эпидемиологических норм, требований в области обращения с отходами, установленных локальными документами Компании, инструкциями по обращению с отходами, проектом нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

Проверки выполнения мероприятий проводятся по плану и внепланово, без предупреждения проверяемых. По итогам проверок оформляются акты отбора проб и протоколы, результаты экоаналитического контроля, предложения по проведению необходимых мероприятий и работ со сроками их исполнения. Контроль исполнения предписаний и устранения замечаний на основе сводок службы обработки информации ПАО «Сургутнефтегаз» и программного продукта «Web-модуль ЭкоГИС «Программа природоохранных мероприятий» – «Учет ПЭК» осуществляется постоянно.

Для сокращения воздействия производственных процессов на окружающую среду, снижения экологических рисков ПАО «Сургутнефтегаз», рационального использования природных ресурсов итоги ПЭК учитываются, анализируются и рассматриваются в целях принятия эффективных управленческих решений на заседаниях совета руководителей структурных подразделений Компании, которые проводятся каждый месяц под председательством генерального директора, на совещаниях по вопросам соблюдения требований природоохранного законодательства, а также на заседаниях Экологического совета.

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

В 2020 году проведены дополнительные проверки соответствия сооружений проектным решениям и требованиям промышленной, экологической безопасности в целях принятия дополнительных мер по исключению риска аварий и инцидентов, связанных с неконтролируемым выбросом нефти и нефтепродуктов в окружающую среду.

В 2020 году в полном объеме выполнены мероприятия по проверкам производственных объектов, включая детальную документарную проверку и выездные плановые и внезапные проверки готовности объектов. Всего проведено 222 проверки, проверено 1 002 объекта. Все выявленные замечания устранены.

Уровни контроля	2018 год			2019 год			2020 год		
	количество проверок	количество объектов	количество замечаний	количество проверок	количество объектов	количество замечаний	количество проверок	количество объектов	количество замечаний
I уровень контроля	380	2 197	2 435	403	2 815	2 994	183	818	1 871
II уровень контроля	197	928	1 461	106	504	502	39	184	354

В отчетном году был усилен контроль за состоянием промысловых трубопроводов (ПТ) ПАО «Сургутнефтегаз» в местах переходов через водные преграды, проведена диагностика технического состояния ПТ.

При эксплуатации трубопроводов одной из основных обязанностей обслуживающего персонала является мониторинг состояния трассы трубопроводов, их элементов и деталей. Осмотр производится линейным обслуживающим персоналом нефтегазодобывающих управлений. Контроль выполнения обходов трубопроводов осуществляется с использованием GPS-навигаторов и загрузкой маршрутов в веб-приложение «Контроль маршрутов обходов».

100 % СТАЛЬНЫХ РЕЗЕРВУАРОВ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ДЛЯ ХРАНЕНИЯ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ БЫЛО ДОПОЛНИТЕЛЬНО ПРОВЕРЕНО В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Все мероприятия ПАО «Сургутнефтегаз» планомерно с каждым годом снижают эксплуатационные риски промысловых трубопроводов и обеспечивают требуемый уровень экологической безопасности.

05

ПРИРОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА

Компания поддерживает инновационные подходы, применяет лучшие практики в области снижения выбросов парниковых газов, учитывает важность этой деятельности в связи с возможными неблагоприятными последствиями глобальных процессов изменения климата: нарушением экологического равновесия и разбалансировкой природных систем, деградацией вечной мерзлоты, сокращением биологического разнообразия, изменением привычного образа жизни коренных северных народов и другими факторами.

В целях противодействия масштабным изменениям ПАО «Сургутнефтегаз» активно работает над решением глобальной проблемы, направленным на сокращение выбросов в атмосферу парниковых газов в России в течение десятилетнего периода до 70 % от уровня 1990 года с учетом максимально возможной поглощающей способности лесов.

Компания последовательно выполняет запланированные мероприятия и, благодаря высокому уровню полезного использования попутного нефтяного газа, ежегодно предотвращает выброс в атмосферу парниковых газов в размере более 30 млн т (в CO_2-эквиваленте).

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

- 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;
- развитие системы учета и контроля выбросов парниковых газов;
- реализацию программы повышения энергоэффективности и ресурсосбережения;
- повышение эффективности использования попутного нефтяного газа;
- выполнение мероприятий по снижению потерь углеводородного сырья, росту объемов его переработки;
- применение эффективных технологий для улавливания и снижения выбросов углеводородов в атмосферу;
- поиск эффективных решений для безопасной утилизации парниковых газов;
- 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 электрический привод;
- комплексные мероприятия по экологической безопасности в целях предупреждения аварийных ситуаций;
- восстановление лесов.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ГЛОБАЛЬНОГО ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА

1. Управление рисками и возможностями, связанными с изменением климата

Сургутнефтегаз активно занимается повышением энергетической эффективности производства, сокращением вредных выбросов парниковых газов от сжигания ПНГ, восстановлением лесов, созданием надежных и гарантированных источников энергии для обеспечения непрерывности своих технологических операций и исключения возможных перебоев в энергоснабжении в случае серьезных последствий изменения климата.

ПАО «Сургутнефтегаз» направляет значительные усилия на поддержание надежности и повышение промышленной и экологической безопасности производственных сооружений и оборудования с целью повышения их устойчивости к возможным климатическим изменениям, сокращения ущерба российской экономике от опасных природных явлений. Акционерное общество учитывает собственные риски, с повышенным вниманием относится к мировой тенденции глобального потепления, которая в северных регионах может привести к ущербу для строений и коммуникаций, другим негативным последствиям, связанным с возможной деградацией вечной мерзлоты, увеличением количества осадков, затопляемости территорий деятельности Компании.

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

2. Повышение эффективности систем учета и контроля выбросов парниковых газов

ПАО «Сургутнефтегаз» с 2016 года применяет систему учета и инвентаризации парниковых газов в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и международными стандартами в сфере глобального изменения климата.

Компания развивает корпоративную систему учета и управления выбросами парниковых газов, ведет базу данных источников воздействия, осуществляет контроль за состоянием атмосферного воздуха во всех регионах деятельности, обрабатывает и анализирует полученную информацию.

В 2020 году благодаря успешной реализации корпоративной программы по утилизации попутного нефтяного газа валовые выбросы парниковых газов Компании по сегменту «Добыча нефти и газа» с учетом переработки газа составили менее 2 млн т (в CO_2-эквиваленте).

В ОТЧЕТНОМ ГОДУ ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ СОКРАЩЕНЫ НА 14 % ПО ОТНОШЕНИЮ К УРОВНЮ 2016 ГОДА

Динамика выбросов парниковых газов по сегменту «Добыча нефти и газа» (тыс. т в CO_2-эквиваленте) и утилизации попутного нефтяного газа (%)

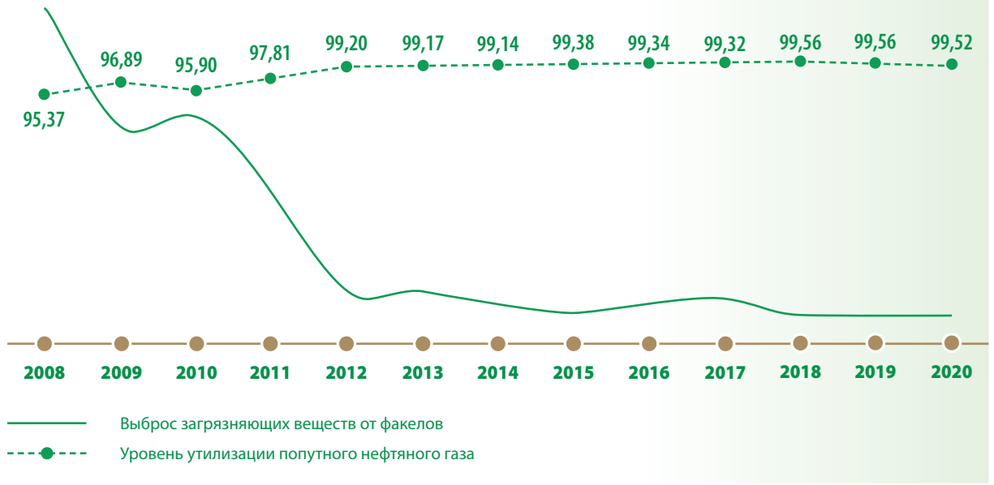
3. Рациональное использование попутного нефтяного газа

ПАО «Сургутнефтегаз» является бессменным лидером среди российских предприятий топливно-энергетического комплекса по уровню утилизации попутного нефтяного газа. В 2008 году Компанией был успешно достигнут показатель на уровне 95 %, с 2012 года и по настоящее время он превышает 99 % – это рекорд для нефтяной отрасли.

Именно рациональное использование ПНГ, сокращение объемов его сжигания остается главным направлением деятельности акционерного общества по предотвращению изменения климата. Менеджмент Компании оценивает ресурсы газа, инициирует проекты строительства новых мощностей по его полезному применению, участвует в подготовке предложений по совершенствованию нормативно-правового регулирования в области сокращения парниковых газов.

99,52 % – ПОКАЗАТЕЛЬ УТИЛИЗАЦИИ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА ПО ИТОГАМ 2020 ГОДА

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



Единая система сбора, транспортировки и рационального использования нефтяного газа ПАО «Сургутнефтегаз» была сформирована более 20 лет назад. Таким образом Компания по собственной инициативе приступила к реализации инновационных проектов, касающихся предотвращения изменения климата и снижения выброса парниковых газов, задолго до того, как для российской промышленности были введены строгие обязательства по объемам утилизации попутного нефтяного газа. Сургутнефтегаз начал масштабное строительство объектов утилизации ПНГ в 1999 году.

В отчетном году в акционерном обществе действовало 30 объектов малой энергетики, способствующих сокращению факельного сжигания газа, 23 компрессорные станции низких ступеней сепарации, 1 установка компримирования и подготовки газа, позволяющие полностью извлекать газ, насыщенный тяжелыми углеводородами, из нефтяной эмульсии.

НА 90 % СНИЖЕНЫ ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ЭМИССИЯ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ ОТ ФАКЕЛОВ В АТМОСФЕРУ (ПО ОТНОШЕНИЮ К УРОВНЮ 1998 ГОДА)

Вместе с использованием объектов малой энергетики ПАО «Сургутнефтегаз» результативно применяет и другие направления рационального использования попутного нефтяного газа. Во-первых – на газоперерабатывающем заводе Компании, во-вторых – при закачивании в нефтеносные пласты для поддержания пластового давления, в-третьих – попутный нефтяной газ применяется на всей территории присутствия Сургутнефтегаза в качестве топлива для собственных производственных нужд в различном оборудовании. Сжигание ПНГ на факельных установках производится в основном для поддержания работы дежурных горелок, необходимых для безопасной эксплуатации промысловых объектов. В 2020 году на большинстве месторождений Компании уровень полезного применения ПНГ выше 97 %.

НА 58 МЕСТОРОЖДЕНИЯХ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ДОСТИГНУТ МАКСИМАЛЬНЫЙ ПОКАЗАТЕЛЬ УТИЛИЗАЦИИ ПНГ – 99 % И ВЫШЕ

Компания финансирует строительство объектов по рациональному использованию попутного нефтяного газа, при необходимости проводит их техническое перевооружение, реконструкцию и модернизацию. В 2020 году объем инвестиций в это направление деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» составил 1 млрд руб.

Акционерным обществом достигнут целевой показатель утилизации ПНГ 99 % и предотвращения выбросов парниковых газов от сжигания газа на факелах в объеме 30 млн т (в CO_2-эквиваленте). В настоящее время в целях создания стратегии развития с еще более низким уровнем выбросов парниковых газов руководством Компании обсуждается вопрос внедрения инновационных технологий, находящихся в стадии разработки и не относящихся к рентабельным. В частности, технологии улавливания, утилизации и хранения диоксида углерода, а также технологии по производству и использованию водорода.

4. Повышение энергоэффективности и ресурсосбережения

Рациональное использование энергетических ресурсов – один из основных принципов энергетической политики ПАО «Сургутнефтегаз». Особое внимание уделяется вопросам ресурсосбережения, повышения энергоэффективности используемых технологических процессов. Финансирование этих статей в 2020 году составило 77,2 млн руб.

Десятый год Компания реализует Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности, которая охватывает все направления деятельности Сургутнефтегаза: бурение скважин, механизированную добычу нефти и повышение нефтеотдачи месторождений, закачку воды в пласт, подготовку и транспорт нефти, добычу и транспорт газа, 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.

БОЛЕЕ 3 МЛН Т СОСТАВИЛА ОБЩАЯ ЭКОНОМИЯ УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С НАЧАЛА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

В отчетном году на 5,1 % была снижена потребность Компании в топливно-энергетических ресурсах благодаря экономии более 198 тыс. т условного топлива.

5. Внедрение возобновляемых источников энергии

ПАО «Сургутнефтегаз» внедряет технологии на основе возобновляемых источников энергии: для объектов Компании, расположенных в Краснодарском крае, нагревают воду гелиосистемы, на территории Республики Саха (Якутия) смонтированы и эксплуатируются солнечные коллекторы с объемом экономии электроэнергии 55 тыс. кВт·ч, обеспечивающие горячее водоснабжение производственных и социальных объектов акционерного общества.

6. Лесовосстановление

ПАО «Сургутнефтегаз» длительное время активно занимается лесовосстановлением: поглотительная способность лесов эффективно компенсирует выбросы парниковых газов, производимых Компанией.

В 2020 году на лесовосстановление акционерным обществом направлено порядка 100 млн руб., восстановлено более 700 га леса.

Лесовосстановительные мероприятия включают следующие направления:

- высадка зеленых насаждений, в том числе сосны сибирской (кедра);
- озеленение территории вокруг производственных и социальных объектов;
- развитие парков, скверов и других зеленых зон в населенных пунктах;
- противопожарные мероприятия;
- мероприятия по предупреждению захламления прилегающих лесных участков;
- введение пропускного режима, ограничивающего въезд в лесные массивы.

ОКОЛО 5 МЛН ЗЕЛЕНЫХ НАСАЖДЕНИЙ ВЫСАЖЕНО ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ

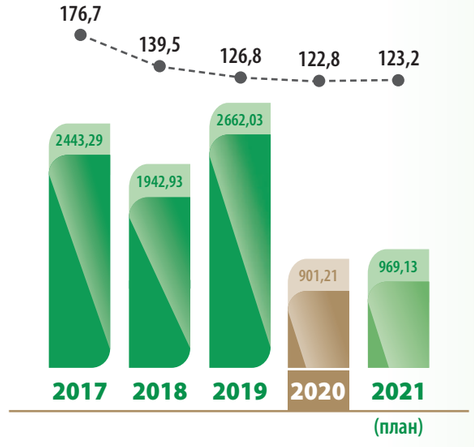
ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Комплекс мероприятий ПАО «Сургутнефтегаз» в области охраны воздушной среды наряду с утилизацией попутного нефтяного газа и повышением энергоэффективности предусматривает следующее:

- проведение режимно-наладочных работ на топливоиспользующем оборудовании;
- использование установок очистки газа, контроль их эффективности, проведение текущего и планово-предупредительного ремонта;
- уменьшение выбросов в периоды неблагоприятных метеорологических условий;
- выполнение мероприятий по снижению потерь углеводородного сырья;
- использование высокоэкологичного топлива;
- обновление автомобильного парка и повышение топливной экономичности транспортных средств;
- перевод оборудования на озонобезопасные хладагенты;
- проведение регулярных проверок транспортных и иных передвижных средств на соответствие техническим нормативам выбросов;
- применение технологии лесной рекультивации, способствующей снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- проведение работ по повышению экологической безопасности производства;
- учет выбросов загрязняющих веществ, в том числе парниковых газов и веществ, разрушающих озоновый слой;
- разработка и соблюдение нормативов допустимого воздействия;
- производственный экологический контроль стационарных источников выбросов;
- совершенствование организации и повышение качества воздухоохранной деятельности Компании.

Динамика инвестиций в строительство воздухоохранных объектов, показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферу



В 2020 году размер финансовых средств, направленных на строительство и техническое перевооружение объектов по утилизации попутного нефтяного газа, составил 50 % от общего объема капитальных вложений ПАО «Сургутнефтегаз» в строительство природоохранных сооружений. Компанией направлено 7,8 млрд руб. на реализацию мероприятий по защите воздушной среды с учетом затрат на содержание и эксплуатацию основных фондов по охране атмосферного воздуха и предотвращению изменения климата.

В отчетном году сдана в эксплуатацию сеть газопроводов в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и Республике Саха (Якутия). В 2021 году планируется продолжить строительство и реконструкцию промысловых газопроводов на территории деятельности акционерного общества в Западной и Восточной Сибири, а также завершить строительство станции компрессорной низких ступеней Ленского нефтегазоконденсатного месторождения.

Комплексный инженерно-экологический подход к решению воздухоохранных задач позволил ПАО «Сургутнефтегаз» в 2020 году достичь следующих результатов:

- сократить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на 3 % по отношению к уровню 2019 года;
- поддержать низкий удельный показатель выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на уровне менее 2 кг на 1 тонну добытого углеводородного сырья;
- уловить 225 т твердых загрязняющих веществ установками очистки газа;
- вывести из обращения вещества, разрушающие озоновый слой (1 % от общего потребления хладагента);
- снизить выбросы от транспорта на 5 % за счет повышения топливной экономичности транспортных средств, использования высокоэкологичного топлива (94 % от общего потребления топлива);
- обеспечить соблюдение установленных нормативов выбросов на всех источниках, не допустить сверхлимитные выбросы.

Благодаря системной работе по охране воздушной среды, рациональному использованию природных ресурсов Компания в значительной степени минимизирует техногенное воздействие производства на атмосферу и сокращает выбросы парниковых газов, тем самым вносит свой вклад в выполнение международной инициативы по предотвращению глобальных изменений климата.

По результатам мониторинга природной среды на всех лицензионных участках Компании воздействие на окружающую среду

ОХРАНА ВОДНЫХ РЕСУРСОВ И РАЦИОНАЛЬНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ

Деятельность Компании по рациональному использованию водных ресурсов, повторному вовлечению в производство сточных вод позволяет ПАО «Сургутнефтегаз» стабильно удерживать суммарное удельное водопотребление на уровне одного из самых низких в нефтяной отрасли – менее 1,6 м³ воды на тонну добытого углеводородного сырья.

Водоохранная деятельность Компании направлена не только на сбережение и рациональное использование водных ресурсов, но и охрану водных объектов от загрязнения. Особого порядка ведения хозяйственной деятельности требуют заболоченные территории лицензионных участков акционерного общества, находящихся в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, – это практически две трети от общей площади месторождений в основном регионе присутствия ПАО «Сургутнефтегаз».

По результатам мониторинга природной среды на всех лицензионных участках Компании воздействие на окружающую среду характеризуется как допустимое. В строгом соответствии с проектными и регламентирующими документами Сургутнефтегаз производит забор воды из поверхностных и подземных водных объектов. 100 % водозаборов Компании оснащены приборами учета воды. В 2020 году на всех водозаборах, эксплуатирующих подземные водоносные горизонты с объемом добычи более 100 м³/сут., выполнена оценка запасов пресных подземных вод.

На водозаборах хозяйственно-питьевого назначения установлены зоны санитарной охраны, проекты которых получили положительное санитарно-эпидемиологическое заключение.

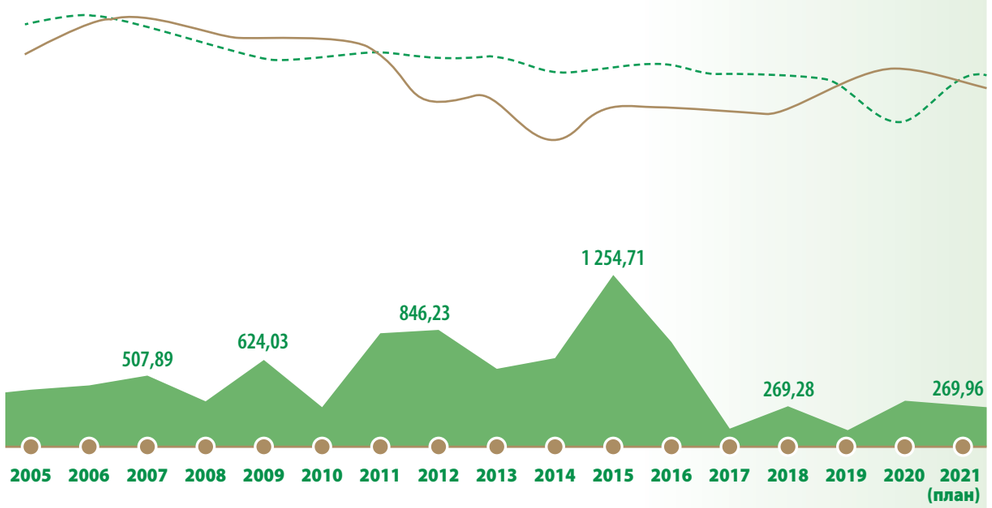
СВЕДЕНИЯ ПО ВОДОПОТРЕБЛЕНИЮ

Показатель	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год (план)
Добыча воды	тыс. м³	88 632,50	84 002,37	88 431,96
в т. ч. пресной подземной	тыс. м³	4 151,55	4 128,85	4 087,56
Забор поверхностной воды	тыс. м³	14 804,78	13 700,20	15 343,70
Удельное водопотребление	м³/т	1,512	1,576	1,511

Рациональному использованию водных ресурсов ПАО «Сургутнефтегаз» уделяет самое пристальное внимание. Компания осуществляет забор не более 47 % от разрешенного количества пресной воды. На протяжении последних лет суммарное удельное водопотребление стабильно удерживается на минимальном уровне.

В 2020 году экономия забора пресной воды ПАО «Сургутнефтегаз» – более 1,1 млн м³. Для поддержания пластового давления (ППД) Компания постепенно переходит на применение подземной минерализованной воды вместо пресной. В качестве рабочего агента в системе ППД повторно используются все очищенные сточные воды.

Динамика добычи углеводородного сырья, удельного водопотребления и инвестиций в строительство водоохранных объектов



Общий объем очищенных хозяйственно-бытовых стоков, закачанных в систему поддержания пластового давления, в отчетном году составил 5,3 млн м³, в том числе 3,5 млн м³ – на территории Республики Саха (Якутия).

Стоки объектов ПАО «Сургутнефтегаз», находящихся в якутском поселке Витим, отводятся в ручей Романовский Ключ после их очистки до установленных нормативов на биологических очистных сооружениях.

ПАО «Сургутнефтегаз» выполняет реконструкцию нефтепромыслов согласно требованиям природоохранного законодательства: в отчетном году установлены дренажные емкости на 26 площадках скважин, еще на 26 восстановлены пандусы.

В 2020 году завершилось капитальное строительство нескольких объектов водоохранного значения. В частности, были введены в эксплуатацию «Хитер-Тритер» и установка очистки стоков на Ленском месторождении, станции насосные очищенных стоков Быстринского и Ленского месторождений, выполнена реконструкция установок «Хитер-Тритер» центрального блока Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения. Продолжается строительство станции биологической очистки сточных вод на Тончинском месторождении, установки «Хитер-Тритер» на Западно-Чигоринском месторождении.

В отчетном году ПАО «Сургутнефтегаз» практически в 3 раза увеличено финансирование строительства объектов водоохранного значения (по сравнению с предыдущим годом). В 2021 году на эти цели планируется направить почти 270 млн руб.

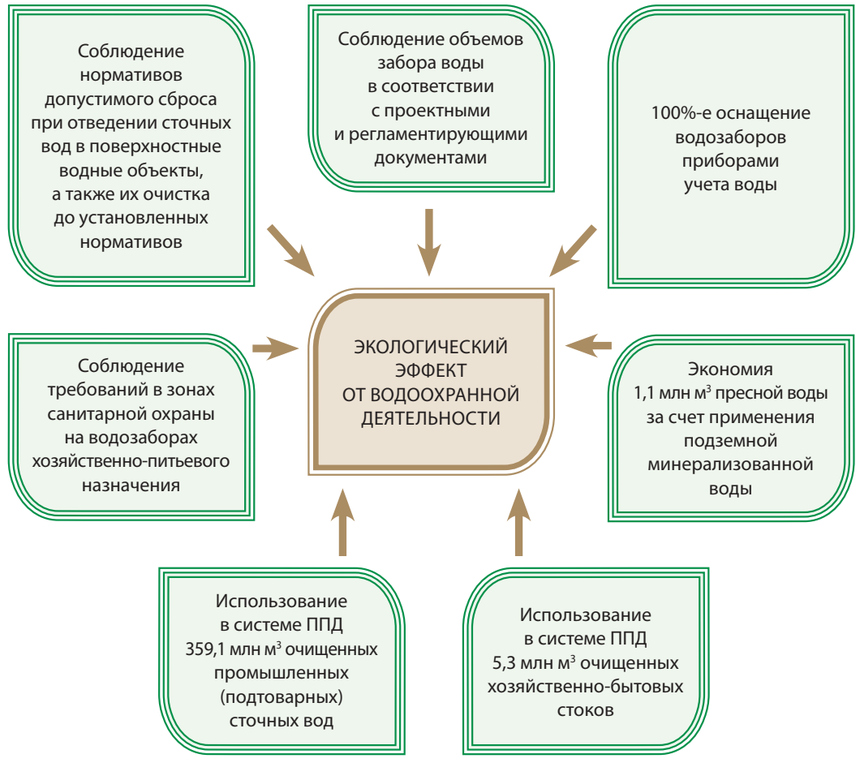
Акционерное общество реализует комплексную программу по повышению надежности объектов нефтедобычи, которая предусматривает строительство установок предварительного сброса воды на базе трехфазных сепараторов. Данные установки, предназначенные для разделения водонефтяной эмульсии и доведения воды до соответствующих стандартов, монтируются, как правило, на площадках дожимных насосных станций. УПСВ позволяют эффективно отделять попутно добываемую пластовую воду для ее дальнейшего использования в системе ППД. В результате снижается коррозионная нагрузка на трубопроводы, что значительно сокращает вероятность аварийных отказов на ПТ Сургутнефтегаза, позволяет не допустить загрязнения водосборных площадей и водоемов высокоминерализованной пластовой водой и нефтяной эмульсией.

В 2020 ГОДУ В СИСТЕМУ ППД ЗАКАЧАНО БОЛЕЕ 359 МЛН М³ СТОЧНЫХ И ПОДТОВАРНЫХ ВОД

В 2020 ГОДУ ИНВЕСТИЦИИ КОМПАНИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО ВОДООХРАННЫХ ОБЪЕКТОВ СОСТАВИЛИ БОЛЕЕ 330 МЛН РУБЛЕЙ

СВЕДЕНИЯ ПО ВОДООТВЕДЕНИЮ

Показатель	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год (план)
Закачка сточных вод	тыс. м³	425 609,83	359 078,31	412 200,76
в т. ч. хозяйственно-бытовых стоков	тыс. м³	4 956,52	5 318,28	2 548,52
Сброс очищенных сточных вод в водные объекты	тыс. м³	21,68	21,54	21,93



ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА

При обращении с отходами производства и потребления ПАО «Сургутнефтегаз» стремится к снижению их количества и степени опасности для окружающей среды. Компания проектирует и строит производственные объекты, разрабатывает и внедряет инновационные технологии, позволяющие заниматься обезвреживанием отходов, их переработкой и утилизацией. В частности, акционерное общество применяет технологию безамбарного бурения скважин, которая включена в российский информационно-технический справочник НДТ (отрасль «Добыча нефти»).

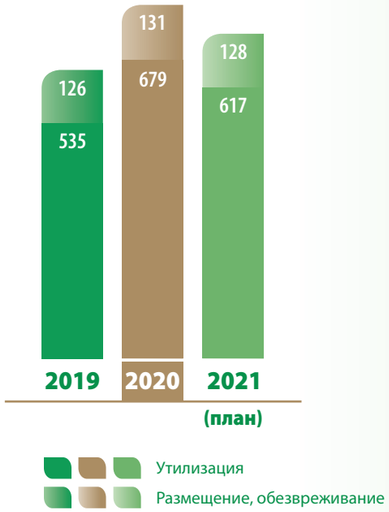
Удельный показатель образования и захоронения отходов ПАО «Сургутнефтегаз» составляет 0,021 т и 0,005 т на тонну добытого углеводородного сырья соответственно. Акционерное общество на протяжении многих лет постоянно подтверждает высокий уровень утилизации, обработки и обезвреживания отходов – более 70 %.

Ежегодно в результате деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» образуется около 1180 тыс. т отходов производства и потребления, около 70 % из них составляют буровые шламы. Чтобы минимизировать негативное воздействие производства на окружающую среду, Компания стремится к снижению образования отходов бурения, отказу от применения токсичных реагентов и нефти при приготовлении буровых растворов.

ПОКАЗАТЕЛЬ УТИЛИЗАЦИИ БУРОВЫХ ШЛАМОВ, ОБРАЗУЮЩИХСЯ В ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ», ПРЕВЫШАЕТ 82 %

Сургутнефтегаз на территории Западной Сибири использует технологию безамбарного бурения скважин, имеющую положительное заключение федеральной государственной экспертизы. Благодаря задействованной в процессе бурения четырехступенчатой системе очистки и циркуляции бурового раствора, применению глинистого бурового раствора с добавлением биоразлагаемых полимеров очищенный буровой шлам используется в качестве грунта при строительстве насыпи кустовых площадок. Необходимости транспортировки бурового шлама к местам утилизации, обезвреживания и размещения отходов с целью его захоронения не возникает. Применение данной технологии позволяет акционерному обществу бурить скважины на территориях с особым режимом хозяйствования. Учитывая природоохранное назначение технологии, полученное за годы ее применения, ее природо-, ресурсосберегающий эффект, Минприроды России письмом, направленным в Совет Федерации Федерального Собрания Российской Федерации, рекомендовало широкое распространение опыта ПАО «Сургутнефтегаз» по вовлечению буровых шламов в производственный процесс.

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



СВЕДЕНИЯ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ

Показатель	2019 год	2020 год	2021 год (план)
Образование, в т. ч. накопление, поступление отходов, тыс. т	963,63	1 175,19	1 065,9
в т. ч. отходов бурения	670,88	821,27	745,7
Утилизация отходов, тыс. т	632,23	800,08	735,91
в т. ч. отходов бурения	534,62	679,1	617,24
Уровень утилизации отходов, %	65,61	68,08	69,04
в т. ч. отходов бурения	79,69	82,69	82,77
Обезвреживание отходов, тыс. т	63,71	66,93	63,99
в т. ч. отходов бурения	40,76	47,59	46,46
Размещение отходов с целью захоронения, тыс. т	243,21	285,72	257,8
в т. ч. отходов бурения	84,74	83,43	82,0

Сведения ПАО «Сургутнефтегаз» по обращению с отходами, тыс. т

ПАО «Сургутнефтегаз» эксплуатирует (одно- и многосекционные) шламонакопители, куда круглогодично направляются нефтяные и буровые шламы, нефтесодержащие жидкости и загрязненные грунты для их последующей обработки и обезвреживания. Применяется оборудование 6 центров по отмывке нефтезагрязненного грунта, включающее 4 усовершенствованные линии утилизации жидкой фазы, оснащенные трикантерами, в результате происходит максимальная рекуперация нефти, возвращающейся в технологический процесс. Оставшаяся твердая фаза нефтешламов обезвреживается термическим методом при помощи 10 установок «Сжигатель».

Таким образом, благодаря высокому уровню оснащенности Компании предотвращается ежегодное захоронение более 60 тыс. м^3 нефтешламов и нефтезагрязненных грунтов, эти отходы полностью обезвреживаются.

100 % – УРОВЕНЬ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ НЕФТЯНЫХ ШЛАМОВ

ОБЕЗВРЕЖИВАНИЕ НЕФТЕШЛАМОВ, НЕФТЕЗАГРЯЗНЕННЫХ ГРУНТОВ

Показатель	2019 год	2020 год	2021 год (план)
Образование, в т. ч. накопление, поступление, тыс. м^3	61,75	72,79	78,53
Обезвреживание, тыс. м^3, в т. ч.:	61,75	72,79	78,53
на установках «Сжигатель»	48,98	56,46	60,6
в центрах по отмывке шламов	12,77	16,33	17,93
Уровень обезвреживания, %	100	100	100

Промасленная ветошь, фильтры и прочие твердые нефтесодержащие отходы (всего 0,464 тыс. т) термически обезвреживаются на 22 установках «Форсаж».

По договорам со специализированными организациями все образовавшиеся в Компании ртутьсодержащие отходы I класса опасности передаются на обезвреживание (за 2020 год – 27,8 т).

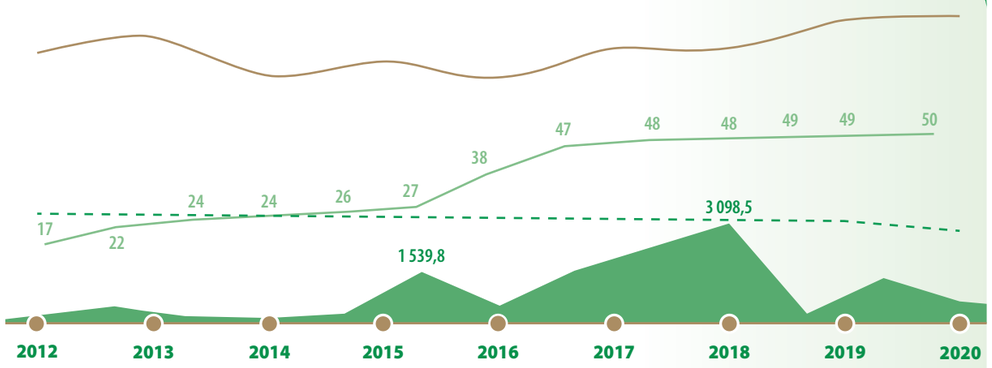
УТИЛИЗАЦИЯ И ПЕРЕРАБОТКА ОТХОДОВ

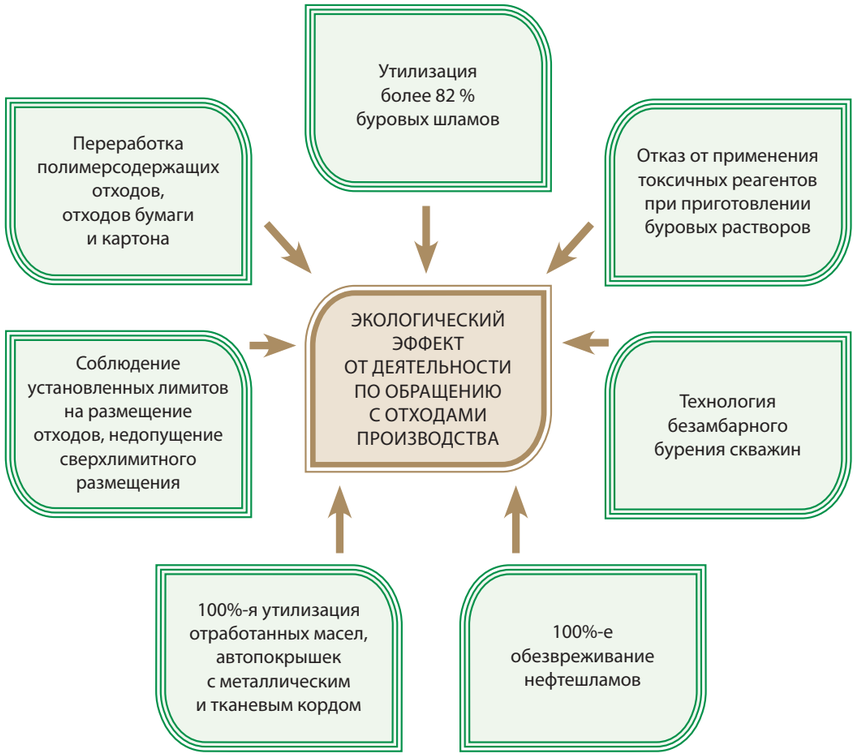
Показатель	2019 год	2020 год	2021 год (план)
Утилизация отработанных нефтепродуктов, тыс. т	2,304	2,507	3,650
Переработка изношенных покрышек и шин, тыс. т	2,515	2,368	2,608
Переработка бумаги, пластика, тыс. т	0,281	0,353	0,307

После очистки (отстоя) отработанные масла, образующиеся в ПАО «Сургутнефтегаз», полностью утилизируются в товарную нефть. На собственном производстве Компании осуществляется переработка 100 % изношенных автопокрышек с металлическим и тканевым кордом. Полученная в результате резиновая крошка применяется на асфальтовых заводах акционерного общества для улучшения качества твердого покрытия автодорог. Оставшаяся сертифицированная продукция реализуется сторонним организациям и используется для покрытия спортивных площадок, дворовых территорий.

ПАО «Сургутнефтегаз» реализует также вторсырье, полученное в результате измельчения бумажных и полимерсодержащих отходов производства, прессования картона.

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





ОХРАНА, РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬ

РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ

ПАО «Сургутнефтегаз» рационально использует земельные ресурсы, в соответствии с проектными материалами в плановом порядке осуществляет комплекс по технической и биологической рекультивации нарушенных в результате хозяйственной деятельности земель. Восстановленные земельные участки Компания своевременно возвращает в лесной фонд Российской Федерации.

В 2020 году в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» находилось более 150 тыс. га земель. Согласно корпоративным программам акционерного общества каждый земельный участок используется максимально эффективно, все производственные объекты размещаются комплексно, компактно, согласно проектной документации, имеющей заключение государственной экспертизы. В установленные законом сроки выполняется рекультивация земельных участков, возврат их арендодателю. В отчетном году 4 431 га земель Сургутнефтегаз вернул в лесной фонд РФ.

Благодаря комплексному подходу к восстановлению нарушенных земель, высокому уровню производственной дисциплины, применению современного оборудования и материалов ПАО «Сургутнефтегаз» снижает временную нагрузку на почвы во время рекультивации, что способствует минимизации ущерба.

КОМПАНИЯ НА ПРОТЯЖЕНИИ МНОГИХ ЛЕТ НЕ ИМЕЕТ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ И СДАЧЕ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ В ЛЕСНОЙ ФОНД РФ

Площади земель в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз», га

К земельным участкам предусмотрен особый подход с учетом типа ландшафта, климатических условий и других индивидуальных особенностей. По завершении рекультивации продолжается наблюдение за восстановленными участками и, если это необходимо, высаживается дополнительная растительность.

Организован постоянный производственный экологический контроль всех видов работ по землепользованию – от разработки месторождений, их обустройства до восстановления плодородного слоя почвы нарушенных земель, сдачи рекультивированных участков в лесной фонд РФ.

РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ, НАРУШЕННЫХ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ШЛАМОВЫХ АМБАРОВ

ПАО «Сургутнефтегаз» более 20 лет успешно применяет метод лесной рекультивации земельных участков, ранее занятых шламовыми амбарами. Данная технология имеет положительное заключение государственной экологической экспертизы.

Минимизация негативного влияния отходов бурения происходит за счет применения технологии лесной рекультивации шламовых амбаров, которые предназначены для размещения отходов бурения. Таким методом Компанией восстановлено 1 922 земельных участка.

Технология лесной рекультивации шламовых амбаров – это совместная разработка Сургутнефтегаза и научных сотрудников Института леса им. В. Н. Сукачева СО РАН, которая позволяет использовать природные механизмы восстановления экосистем с максимальной эффективностью. На этапе бурения акционерным обществом применяются эффективные четырехступенчатые системы очистки бурового раствора, буровые шламы не изолируются, не засыпаются грунтом и со временем преобразуются в эмбриоземы. По краю шламовых амбаров высаживаются особи рогоза и черенки ивы, имеющие высокую биологическую продуктивность. Дополнительный самосев способствует быстрому естественному зарастанию территорий шламовых амбаров, которые с годами (15 и более лет) преобразуются в полноценные лесные экосистемы.

Неоспоримы преимущества применения метода лесной рекультивации, в числе которых:

- уменьшение выбросов в атмосферный воздух за счет сокращения объемов перемещения грунта, работы автомобильной и дорожной техники;
- максимальное использование потенциальных возможностей естественного восстановления растительности;
- отсутствие необходимости в отчуждении земель и разработке карьеров грунта;
- восстановление лесных насаждений.

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ И ЛИКВИДАЦИЯ ЗАГРЯЗНЕНИЙ

Важнейшим направлением мероприятий по охране земельных ресурсов является предупреждение загрязнений земель нефтью и нефтепродуктами. ПАО «Сургутнефтегаз» обладает всем необходимым для своевременной ликвидации аварийных нефтеразливов исключительно силами Компании, без привлечения сторонних организаций.

Соответствующая мировым стандартам экологической безопасности в нефтяной отрасли система по предупреждению и ликвидации разливов нефти, созданная в Сургутнефтегазе, уникальна для России. Специалисты акционерного общества готовы незамедлительно принять все необходимые меры в установленные законом сроки.

На базе подразделений нефтегазодобывающих управлений Компании и Витимского участка ГСМ и химреагентов БПТОиКО в Республике Саха (Якутия) ПАО «Сургутнефтегаз» создано и функционирует нештатное аварийно-спасательное формирование (НАСФ) по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, состоящее из восьми звеньев. В 2020 году проведена переаттестация НАСФ, получено свидетельство на право ведения аварийно-спасательных работ.

Высокий уровень технической оснащенности и профессиональная подготовка персонала позволяют оперативно действовать в любых условиях независимо от типов местности, не допустить гибели животных, в том числе птиц и млекопитающих. Сформированная система реагирования позволяет своевременно принять меры, исключающие возможность распространения разлива, ликвидировать его без негативного воздействия на компоненты окружающей среды.

Компания обладает парком высокоэффективного оборудования и современных технических средств 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	166 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	13,71 км
Быстроразвертываемые боны из морозоустойчивого материала, включая берегозащитные	20,07 км
Сорбентные боны	50,19 км
Переносные емкости для временного хранения нефти	50 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	29 шт.
Вакуумные самосвалы и автоцистерны для откачки и транспортировки нефтепродуктов с мест разливов	59 шт.
Самосвалы для перевозки грунта	128 шт.
Вездеходы с экскаваторами и другим оборудованием	25 шт.

В отчетном году на промыслах Сургутнефтегаза произошло три случая разлива нефти, один – из-за незаконной (криминальной) врезки в трубопровод, второй возник в результате разгерметизации сальникового уплотнения на узле зондирования трубопровода, третий – по причине коррозии на промысловом трубопроводе. Суммарная площадь загрязнений от произошедших нефтеразливов составила 0,24 га.

В 2020 году Природнадзором Югры освидетельствовано три рекультивированных участка общей площадью 0,59 га – это нефтезагрязненный земельный участок площадью 0,44 га, возникший и рекультивированный в 2019 году, и два участка общей площадью 0,15 га из числа зарегистрированных в отчетном году.

Все освидетельствованные участки исключены из Реестра загрязненных нефтью, нефтепродуктами, подтоварной водой территорий и водных объектов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Нерекультивированные нефтезагрязненные участки прошлых лет, относящиеся к объектам накопленного вреда, в ПАО «Сургутнефтегаз» отсутствуют.

Рекультивация нефтезагрязненных участков ПАО «Сургутнефтегаз», га

ОХРАНА ЛЕСОВ

ПАО «Сургутнефтегаз» для осуществления производственной деятельности по геологическому изучению недр, разработке полезных ископаемых использует только те земельные участки, на которые оформлены разрешительные (правоустанавливающие) документы. Практически все участки (99 %) расположены на землях лесного фонда Российской Федерации.

Территории Западной и Восточной Сибири славятся таежными богатствами. Особая ценность лесного кластера в Югре – кедровники и сосновые боры-ягодники, в Якутии – массивы даурской лиственницы и кедрачи.

В целях сохранения способности почвенного покрова к самовосстановлению основной объем работы в лесах Сургутнефтегаз проводит зимой при устойчивом снежном покрове. Дополнительной нагрузки на почву, нарушения почвенного покрова удается избежать благодаря применению спецтехники с широкими пневмоколесами или на гусеничном ходу.

Компания ежегодно выполняет лесовосстановительные мероприятия в счет своих обязательств по воспроизводству лесных насаждений. В отчетном году на эти цели ПАО «Сургутнефтегаз» было направлено 99,6 млн руб.

В 2020 ГОДУ ВЫСАЖЕНО
БОЛЕЕ 1 820 ТЫС. САЖЕНЦЕВ
СОСНЫ ОБЫКНОВЕННОЙ

Акционерное общество своевременно и эффективно выполняет рекультивацию земель. Компания ограничивает свободный доступ в некоторые лесные массивы, организует мероприятия по уборке прилегающих к объектам ПАО «Сургутнефтегаз» лесных участков, ликвидации несанкционированных свалок. В 2020 году в рамках реализации акции «Чистый лес» была проведена расчистка территории у поселка Нижнесортымский.

Сургутнефтегаз реализует мероприятия, направленные на охрану лесных площадей от огня. В частности, применяемый автопарк имеет искрогасители, вдоль границ лесных массивов созданы или прочищаются минерализованные полосы суммарной протяженностью 341 км. Организованы и эксплуатируются 33 пункта сосредоточения противопожарного инвентаря, установлены и обновлены 1 460 противопожарных аншлагов.

ПОКАЗАТЕЛИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

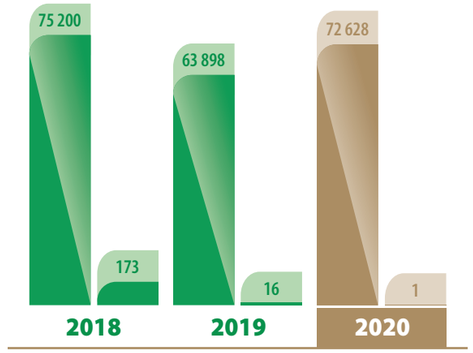
ПАО «Сургутнефтегаз» лидирует среди нефтегазовых компаний России в области сбережения окружающей среды. Акционерное общество ежегодно демонстрирует количественные показатели, свидетельствующие о минимальном негативном воздействии на компоненты природной среды.

№ п/п	Наименование удельного показателя	Единица измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	Добыча нефти	тыс. т	60 544,9	60 886,2	60 757,5	54 751,96
2	Добыча углеводородного сырья	тыс. т	70 472,46	70 490,52	68 427,97	61 994,10
3	Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тыс. т	176,7	139,5	126,8	122,8
4	Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на единицу добытого углеводородного сырья	кт/т	2,51	1,98	1,85	1,98
5	Уровень утилизации ПНГ	%	99,32	99,56	99,56	99,52
6	Образовано отходов	тыс. т	797,3	798,6	944,8	1 149,9
7	Утилизировано отходов в собственном производстве	тыс. т	462,3	480,5	574,8	725,1
8	Обезврежено отходов в собственном производстве	тыс. т	50,5	45,7	63,6	66,5
9	Передано сторонним организациям	тыс. т	176,7	164,1	183,5	240,4
10	Удельный показатель захоронения отходов на единицу добытого углеводородного сырья	т/т	0,003	0,003	0,004	0,005
11	Потребление воды	тыс. $м^3$	101 105,56	99 965,63	103 437,28	97 702,57
12	Удельное водопотребление на единицу добытого углеводородного сырья	$м^3$/т	1,418	1,408	1,512	1,576
13	Водоотведение загрязненных вод в поверхностные водоемы	$м^3$	0	0	0	0
14	Общая площадь земель на начало года	га	140 080	144 437	142 659	147 158
15	Общая площадь земель на конец года	га	144 437	142 659	147 158	150 369
16	Площадь нарушенных земель на начало года	га	10 700	10 373	10 287	8 173
17	Площадь нарушенных земель на конец года	га	3 866	5 168	4 271	3 742
18	Площадь загрязненных земель на начало года	га	0	0	0	0

№ п/п	Наименование удельного показателя	Единица измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
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
21	Количество разливов нефти, нефтепродуктов и подтоварных вод	ед.	5	2	1	3
22	Доля сверхнормативных платежей в общем объеме платы за негативное воздействие на окружающую среду	руб./руб.	0,001	0,002	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	%	93,99	94,09	94,05	93,93
24	Расход котельно-печного топлива:					
	мазут топочный	т	644	568	536	351
	топливо дизельное	т	16 476	18 377	19 228	2 964
	нефть	т	40 056	45 049	29 730	25 401
	газ	тыс. м^3	3 135 174	3 413 229	3 140 088	2 964 168
25	Расход моторного топлива:					
	бензин	л	19 054 054	19 513 750	18 871 398	17 491 173
	топливо дизельное	л	311 979 886	292 596 142	305 539 769	303 520 654
	керосин	л	58 305	49 622	47 135	59 480
26	Общий пробег транспорта	км	483 638 262	486 420 935	480 282 201	469 436 804
27	Объем снижения потребления топливно-энергетических ресурсов	т условного топлива	184 161	102 376	93 797	198 243
28	Расход электроэнергии, полученной из внешних источников на собственные нужды	млн кВт·ч	6 061	5 852	5 954	5 084
29	Экономия электроэнергии	млн кВт·ч	1 497	812	743	570
30	Расход тепловой энергии, полученной из внешних источников на собственные нужды	Гкал	147 987	154 009	144 644	124 513
31	Экономия тепловой энергии	Гкал	14 240	17 399	17 211	13 598
32	Отпуск электрической энергии внешним потребителям	тыс. кВт·ч	552 531	552 322	578 547	499 243
33	в т. ч. собственного производства (Восточная Сибирь)	тыс. кВт·ч	172 862	167 840	190 893	190 280
34	Отпуск тепловой энергии внешним потребителям	Гкал	23 615	27 782	25 183	20 582
35	в т. ч. собственного производства	Гкал	23 366	27 550	25 034	20 359

В 2020 году фактические платежи ПАО «Сургутнефтегаз» за негативное воздействие на окружающую среду составили 72,6 млн руб. Сверхлимитные платежи за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в размере 1 268 руб. связаны с использованием резервных электростанций в санаториях оздоровительного треста «Сургут» во время внеплановых отключений электроэнергии в Краснодарском крае.

Платежи за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб.



Платежи за допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ, размещение отходов производства и потребления

Платежи за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ, сверхлимитное размещение отходов производства и потребления

ВЕДОМСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ

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

Производственный экологический мониторинг – это комплексная система организации долгосрочных регулярных наблюдений, сбора информации, прогнозирования и оценки пространственно-временных изменений состояния компонентов природной среды под воздействием антропогенной деятельности на территории лицензионных участков Компании. На основе многолетних наблюдений сформирована значительная база данных химико-аналитических исследований, которая позволяет оперативно оценивать показатели и контролировать соблюдение установленных нормативов качества окружающей среды, предотвращая негативное воздействие на нее хозяйственной деятельности, обеспечивать рациональное использование, воспроизводство природных ресурсов.

Чтобы своевременно выявить специфическое воздействие техногенных объектов и разработать меры по его снижению или устранению, Сургутнефтегазом проводятся регулярные наблюдения за состоянием окружающей среды в районе техногенных объектов, включая шламонакопители, полигоны размещения отходов, площадки скважин, переходы трубопроводов через водотоки, факельные установки.

Разработаны корпоративные проекты и программы ПЭМ, в соответствии с которыми состояние окружающей среды в течение многих лет контролируется на всей территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз». Наблюдательная сеть функционирует на всех лицензионных участках Компании. Площадь исследований составляет около 150 тыс. км^2. При ежегодном проведении локального экологического мониторинга пополняются обширные данные о состоянии компонентов природной среды лицензионных участков до начала их промышленного освоения (исходная (фоновая) загрязненность) и после ввода месторождений в разработку.

В 2020 году контроль состояния компонентов природной среды осуществлялся на 124 лицензионных участках Компании в 5 222 пунктах контроля, в том числе:

- при оценке исходной загрязненности и ведении локального экологического мониторинга территории лицензионных участков – в 1 386 пунктах контроля;
- при осуществлении экологического мониторинга техногенных объектов – в 3 836 пунктах.

Акционерное общество имеет лицензию на осуществление деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, включая определение уровня загрязнения атмосферного воздуха, почв и водных объектов.

ПАО «Сургутнефтегаз» обладает большими возможностями для успешного ведения экологического мониторинга. Исследования выполняются в 11 аккредитованных лабораториях, оснащенных лучшими приборами и оборудованием. Центральная базовая лаборатория экоаналитических и технологических исследований Инженерно-экономического внедренческого центра аккредитована по 145 методикам измерений; производственно-исследовательская лаборатория НГДУ «Талаканнефть» – по 86 методикам; лаборатории физико-химического анализа цехов научно-исследовательских и производственных работ 6 нефтегазодобывающих управлений применяют от 11 до 21 методики. Кроме собственных лабораторий Компании, в экологическом мониторинге задействованы и лаборатории сторонних независимых организаций, результаты исследований которых принимаются контролирующими органами при осуществлении контрольно-надзорных функций.

В 2020 году в рамках экологического мониторинга обеспечены отбор и исследование 31 857 проб компонентов природной среды.

В ПАО «Сургутнефтегаз» организован дистанционный мониторинг территории месторождений на основе авиапатрулирования, в том числе с использованием беспилотных летательных аппаратов, крупномасштабной аэрофотосъемки и космосъемки сверхвысокого разрешения. Материалы дистанционного зондирования используются для актуализации экологической ситуации в границах лицензионных участков, инвентаризации нарушенных земель, выполнения ландшафтного мониторинга, разработки проектов экологического мониторинга и рекультивации. В 2020 году проведен геоботанический мониторинг в районе 206 объектов размещения отходов на основе экспертного дешифрирования материалов дистанционного зондирования.

Результаты производственного экологического мониторинга подтверждают: деятельность ПАО «Сургутнефтегаз» ведется с минимальным воздействием на окружающую среду, экологическая обстановка на лицензионных участках Компании благоприятная.

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

СОХРАНЕНИЕ БИОЛОГИЧЕСКОГО РАЗНООБРАЗИЯ

Сохранение биологического разнообразия – одно из ключевых направлений Экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз». Акционерное общество является участником рабочей группы Минприроды России по вопросам предпринимательства и сохранения биологического разнообразия, созданной для достижения целей федерального проекта «Сохранение биологического разнообразия и развитие экологического туризма», реализуемого в соответствии с международной Конвенцией о биологическом разнообразии.

Неотъемлемая часть комплексной программы «Экология» ПАО «Сургутнефтегаз» – работа по сохранению биоразнообразия – направлена на обеспечение минимального воздействия производства на окружающую среду, сохранение исходного состояния территории деятельности Компании. Охрана земель, водных объектов, воспроизводство биологических ресурсов, мониторинг компонентов природной среды, включая изучение биоты, и мониторинг видов – индикаторов биологического разнообразия – таковы основные векторы программы по сохранению биологического разнообразия на территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз».

В районах производственных объектов Компании в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, Тюменской области, Республике Саха (Якутия) ведется мониторинг видов – индикаторов биологического разнообразия. Для этой цели специалистами Московского государственного университета (МГУ) им. М. В. Ломоносова, Тюменского научного центра Сибирского отделения РАН и Института биологических проблем криолитозоны Якутского научного центра Сибирского отделения РАН разработаны списки видов – индикаторов разнообразия основных биоценозов (сосудистых растений, мхов, лишайников, птиц, млекопитающих).

Для восстановления водных биологических ресурсов и поддержания биоразнообразия на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Республики Саха (Якутия) ПАО «Сургутнефтегаз» в 2020 году было выделено более 79,7 млн руб. В период с июня по август при содействии акционерного общества выпущено в водные объекты более 47,6 млн мальков и личинок пеляди.

В отчетном году Компания профинансировала лесовосстановительные мероприятия на сумму 99,6 млн руб. На площади 704 га было высажено более 1 820 тыс. саженцев сосны обыкновенной.

ПАО «Сургутнефтегаз» при планировании работ на особо ценных и чувствительных территориях проводит эколого-биологическую оценку участков перспективного освоения, выполняет пространственный анализ экологических рисков.

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» В 2020 ГОДУ ИНВЕСТИРОВАЛО В ПРОГРАММУ ПО СОХРАНЕНИЮ БИОРАЗНООБРАЗИЯ ОКОЛО 8 МЛРД РУБЛЕЙ

В течение многих лет в рамках программы по сохранению биоразнообразия в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре Компания ведет биологический мониторинг в природном парке «Нумто», привлекая научные организации, имеющие богатейший опыт проведения исследований в регионе. Компания в полном объеме реализует мероприятия по минимизации экологических рисков в парке «Нумто» при размещении производственных объектов в болотных экосистемах, снижению негативного воздействия хозяйственной деятельности на гидрологию болот, мероприятия по орнитологической безопасности. Мониторинг гидрологического режима болот с оценкой эффективности работы водопропускных сооружений ведется на регулярной основе. В 2020 году из-за введения ограничительных мер по недопущению распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19) ученые соблюдали режим самоизоляции, а необходимый объем работ выполнили сотрудники акционерного общества – специалисты в области экологического мониторинга (геоботаники, почвоведы, химики и др.). Результаты исследований подтверждают эффективность природоохранных мероприятий, отсутствие негативного воздействия на чувствительные экосистемы природного парка «Нумто».

В отчетном году в Республике Саха (Якутия) в связи с противоэпидемическими мероприятиями мониторинг биологических ресурсов и криолитозоны с оценкой техногенного воздействия хозяйственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» на окружающую среду проводился собственными силами Компании. Были проанализированы данные по трансформации экосистем за последние годы, дан прогноз дальнейших изменений. Полученные результаты применяются при разработке смягчающих и компенсационных природоохранных мероприятий в проектной документации.

Уникальная база данных с информацией о выявленных местах встречи (произрастания) редких и находящихся под угрозой исчезновения представителей биоты, созданная на основе геоинформационной системы ПАО «Сургутнефтегаз», обновляется при получении новых результатов исследований.

Промысловой рыбы будет больше

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

ПАО «Сургутнефтегаз» в строгом соответствии с лицензиями на право пользования участками недр выполняет работы по поиску, разведке и добыче углеводородного сырья, разработке и обустройству месторождений, попадающих в границы особо охраняемых природных территорий (ООПТ). Производственная деятельность в границах ООПТ и других территорий с особым режимом хозяйствования осуществляется в специальном порядке.

Компания обеспечивает максимальную сохранность исконной среды обитания, хозяйствования и промыслов коренного населения, минимизацию влияния процесса производства на окружающую среду, стремится сохранить исходное состояние участков нефтедобычи, устойчивость экосистем, их биоразнообразие, вносит значительный вклад в развитие территорий своей деятельности.

Согласно Экологической политике ПАО «Сургутнефтегаз» работники акционерного общества и подрядных организаций обязаны соблюдать правила поведения и организации работы в границах ООПТ и других территорий с особым режимом хозяйствования, знать определенные обычаи, принятые в местах проживания представителей коренных малочисленных народов Севера, занимающихся традиционным природопользованием.

Акционерное общество в целях реализации основных принципов в области сохранения этносов 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 за соблюдением правил поведения персонала, работающего в границах ООПТ.

Акционерным обществом «Сургутнефтегаз» по соглашению с БУ ХМАО-Югры «Природный парк «Нумто» в 2020 году перечислено более 30,5 млн руб. Средства направлены на проведение научно-исследовательских работ на территории парка, укрепление материально-технической базы визит-центра в деревне Нумто.

При участии Компании в природном парке планируется продолжить работы по организации масштабной сети геокриологического мониторинга, которая станет частью международной программы по наблюдению за изменениями в зоне многолетней мерзлоты.

В 2020 году проводился производственный экологический контроль объектов ПАО «Сургутнефтегаз» и мониторинг компонентов природной среды в районе объекта культурного наследия местного значения достопримечательное место «Священное озеро Имлор», прилегающих к ним участков. По результатам регулярных обследований экологического состояния территории нарушений не установлено.

Компания применяет экосистемный подход, эффективно реализует комплекс мероприятий по обеспечению охраны атмосферного воздуха, земельных и водных ресурсов, недопущению захламления месторождений отходами производства и потребления, предупреждению нефтеразливов. Проводится экологический мониторинг территории. Принятые меры позволяют ПАО «Сургутнефтегаз» работать безаварийно, значительно снизить риск возникновения инцидентов, а в итоге – сохранить необходимые для традиционного образа жизни коренного населения места обитания водных биоресурсов и охотничье-промысловых видов животных, сбора дикорастущих ягод, грибов, орехов.

Чтобы ограничить несанкционированный проезд на территории традиционного природопользования коренных жителей, а также для охраны объектов топливно-энергетического комплекса на участках промысловых автодорог действуют контрольно-пропускные пункты (КПП).

Работники Компании, которые трудятся в местах проживания КМНС, 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;
- обеспечение разрешения 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.

Уникальные кадры мира животных природного парка «Нумто»

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С КОРЕННЫМИ МАЛОЧИСЛЕННЫМИ НАРОДАМИ СЕВЕРА

ПАО «Сургутнефтегаз» считает приоритетным поддержание экологического равновесия и партнерских отношений с местными жителями, особенно на территориях, где веками существует традиционное природопользование коренных малочисленных народов Севера. Компания обеспечивает минимальное допустимое воздействие хозяйственной деятельности на природу, сохраняет среду обитания коренных этносов.

Размещение производственных объектов ПАО «Сургутнефтегаз» на территориях традиционного природопользования и в местах компактного проживания КМНС происходит после обязательного согласования с коренными жителями: проводятся публичные обсуждения производственных планов Компании. Геолого-разведочные работы и обустройство месторождений на особо охраняемых природных территориях, подлежащих особой охране, осуществляются в строгом соответствии с федеральным и региональным законодательством.

Компания занимается инновационными разработками, внедрением природо- и ресурсосберегающих технологий, чтобы обеспечить экологическую безопасность производства на уровне мировых стандартов. ПАО «Сургутнефтегаз» выступает за сохранение доверительных партнерских отношений с коренными жителями, совместное обсуждение актуальных вопросов, стремится во всех проблемных или спорных ситуациях прийти к компромиссному решению. Представители коренных малочисленных народов Севера при наличии необходимых знаний, компетенций и подтверждающих получение профессионального образования документов трудоустраиваются в Сургутнефтегаз. Вахтовый метод работы позволяет коренным жителям также заниматься оленеводством.

Акционерное общество на протяжении почти двух десятилетий заключает договоры об использовании земельных участков для целей недропользования с органами местного самоуправления, региональной властью и с субъектами права территорий традиционного природопользования, которыми обычно выступают старейшины, главы семей. В отчетном году все соглашения были выполнены в полном объеме.

В структурных подразделениях и аппарате управления ПАО «Сургутнефтегаз» активную деятельность ведут службы по работе с КМНС, регулирующие взаимоотношения с коренными жителями. Регламентировано предоставление медицинских услуг, включая стоматологические, услуг связи, транспорта, в том числе вертолетное обслуживание, а также материально-технических средств (снегоходов, бензопил, моторных лодок, электростанций и многого другого) для коренного населения.

Традиционно ПАО «Сургутнефтегаз» помогает организаторам конкурсов профессионального мастерства среди оленеводов и национальных праздников: выделяет призовой фонд, при необходимости осуществляет доставку участников вместе со всем снаряжением и оленями из отдаленных труднодоступных территорий в Ханты-Мансийск, где проходят оленьи гонки на Кубок Губернатора Югры. В 2020 году (с марта по декабрь включительно) все массовые мероприятия из-за пандемии COVID-19 были отменены.

Для обеспечения транспортного сообщения с национальной деревней Нумто, куда круглогодично добраться можно лишь вертолетом, ежегодно прокладывается зимняя автодорога. ПАО «Сургутнефтегаз» организует поездки коренных жителей за продуктами и другими необходимыми товарами в крупные населенные пункты с развитой инфраструктурой (расстояние до ближайшего – более 200 км). Компания осуществляет транспортировку мебели, бытовой техники и других крупногабаритных грузов, поставку стройматериалов и дров по социально-экономическому соглашению с администрацией Белоярского района и по частным заявлениям коренных жителей.

На территориях традиционного природопользования и ООПТ по предложениям коренного населения, органов власти действует режим ограничения проезда по автодорогам ПАО «Сургутнефтегаз» посторонних лиц. Технологический транспорт проезжает через контрольно-пропускные пункты после досмотра и при наличии у водителя путевых листов. Проезд через КПП коренных жителей этих мест и их родственников осуществляется беспрепятственно. Работники Компании уважают обычаи и верования аборигенного населения, обеспечивают неприкосновенность культовых объектов, святилищ, равно как и личного имущества семей КМНС.

В местах пересечения автомобильных дорог с тропами прохода оленей и маршрутами прохода (проезда) коренного населения установлены соответствующие знаки, организовано безопасное передвижение. Грунтовые дороги, используемые представителями коренного населения, при необходимости расчищаются от упавших деревьев.

В соответствии с действующим специальным режимом работникам Сургутнефтегаза и подрядных организаций на указанных территориях запрещены охота, рыбная ловля, сбор дикоросов (ягод, грибов, кедровых шишек и орехов, лекарственных растений). Нельзя провозить огнестрельное оружие, рыболовные снасти, собак и других животных. Категорически запрещен ввоз взрывчатых и опасных химических веществ, спиртных напитков.

ПАО «Сургутнефтегаз» следует известному с древних времен принципу «Не навреди», гарантирует надежность производства, совершенствует систему природоохранной деятельности. Акционерное общество развивает экономический потенциал территории проживания коренного населения, вносит вклад в улучшение качества жизни людей, которые сохраняют исконную культуру и быт, занимаются оленеводством на летних и зимних пастбищах, рыболовством и охотой на промысловых участках. Уникальный опыт предков передается в семьях народов ханты, манси, ненцев из поколения в поколение, неизменным остается главный закон – бережное отношение к природе, ее ресурсам, – являющийся приоритетным и для коллектива ПАО «Сургутнефтегаз».

Промышленное освоение нефтепромыслов максимально дополняется реализованными социально ориентированными проектами, способствующими устойчивому развитию территорий деятельности Компании, гармонизации отношений коренных северных этносов и Сургутнефтегаза.

Вклад в устойчивое развитие исконных территорий коренных жителей Севера

600 км пути в столицу Югры и обратно домой – с оленями и упряжками

НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Компания плодотворно сотрудничает с научными учреждениями, проводит собственные исследовательские и экспертные работы с целью повышения эффективности мероприятий по охране окружающей среды, развития системы экологической безопасности.

Акционерное общество длительное время сотрудничает с научными организациями, многие из которых входят в состав Российской академии наук, для получения независимой экспертной оценки состояния природной среды в районе производственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз», разработки и внедрения новых, наиболее эффективных технологий, способствующих минимизации воздействия на окружающую среду.

По результатам исследований в области экологической безопасности, экологического мониторинга и эколого-биологической оценки территорий присутствия Компании за почти четыре десятилетия накоплен обширный аналитический материал, позволяющий выстраивать стратегию и тактику природоохранной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз».

В связи с неблагоприятной эпидемиологической обстановкой и необходимостью соблюдения мер по нераспространению новой коронавирусной инфекции (COVID-19) в 2020 году исследования состояния природной среды проводились силами специалистов в области экологического мониторинга «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз». В 2020 году обследования мест обитания редких видов флоры и фауны проводились на территории деятельности Компании в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, в том числе в природном парке «Нумто».

Результаты исследований используются для принятия управленческих решений, направленных на минимизацию негативного влияния объектов нефтедобычи на окружающую среду.

ДЕЙСТВИЕ ПРИНЦИПОВ «ЗЕЛЕНОГО ОФИСА»

ПАО «Сургутнефтегаз» стремится к снижению негативного воздействия на окружающую среду и повсеместно поддерживает принципы «зеленого офиса», приветствуя сохранение природных ресурсов, сокращая количество отходов, уменьшая затраты на содержание помещений.

Принципы «зеленого офиса», действующие в Компании:

- 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 электрооборудования и теплопотребления зданий;
- замена кондиционеров мультисистемами;
- 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.

В акционерном обществе применяется система электронного документооборота. Автоматическая настройка всех принтеров для черно-белой двусторонней печати документов помогает существенно снизить объемы потребления бумаги.

В Сургутнефтегазе эксплуатируется собственная установка измельчения и прессования использованной канцелярской бумаги, картона и другой макулатуры. Полученное вторсырье – это ценный ресурс, который востребован специализированными предприятиями для дальнейшего применения.

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ ПРОСВЕЩЕНИЕ И ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ПОДГОТОВКА ПЕРСОНАЛА

Приоритет ПАО «Сургутнефтегаз» – экологическая безопасность всех звеньев производственного процесса, бережное отношение к окружающей среде, природным ресурсам. Соблюдать требования природоохранного законодательства Российской Федерации необходимо каждому работнику Компании и представителям подрядных организаций. Формированию коллективной и личной ответственности персонала способствует экологическое просвещение.

Ежегодно в акционерном обществе проводятся экономические соревнования среди коллективов цехов добычи нефти и газа, бригад капитального и подземного ремонта скважин, коллективов, участвующих в строительстве скважин, буровых бригад. Победители определяются по многим критериям, в частности оцениваются качество выполнения работ, показатели эффективности в области экологической безопасности объектов Компании, недопущение брака и аварий.

В корпоративных смотрах-конкурсах профессионального мастерства «Лучший по профессии», научно-технической конференции молодых ученых и специалистов ПАО «Сургутнефтегаз» традиционно принимают участие представители более 50 профессий, в том числе специалисты по охране окружающей среды, контролирующие соблюдение всех природоохранных требований и регламентов производства.

В целях повышения квалификации персонала в области охраны окружающей среды и экологической безопасности продолжается активная деятельность по обучению работников. В 2020 году в Центре политехнического обучения (ЦПТО) ПАО «Сургутнефтегаз» 30 человек успешно прошли курс «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами экологических служб и систем экологического контроля».

В отчетном году 1 109 работников повысили квалификацию в области обращения с отходами I–IV классов опасности, в том числе 1 107 – в ЦПТО. Применялись курсовые программы профессионального обучения, разработанные собственными силами ПАО «Сургутнефтегаз», для специалистов и руководителей, ответственных за принятие решений при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также для рабочих, допущенных к обращению с отходами.

Просветительская работа о важности природоохранного направления, разумного использования природных ресурсов, формирования благоприятной экологической среды ведется в Сургутнефтегазе повсеместно. Персональный инструктаж работников в обязательном порядке проводится перед каждой трудовой сменой. На территориях с особым режимом ведения хозяйственной деятельности, в частности в природном парке «Нумто», все сотрудники изучают памятки и анимационные фильмы об основных принципах Экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз», правилах поведения на ООПТ и взаимодействия с представителями коренного населения.

Формирование экологической культуры, экологической требовательности невозможно осуществить по приказу в сжатые сроки, это процесс медленный, но верный, это большая совместная общественно значимая работа. В отчетном году субботники по очистке лесных и прибрежных участков Сургутского района были проведены с учетом противопандемийных ограничений. Работники Компании, их семьи на общественных началах продолжили участие во всероссийском эколого-благотворительном проекте «Добрые крышечки». Собранные пластиковые крышки направляются на переработку, а вырученные средства предприятие-переработчик направляет в благотворительный фонд помощи детям, нуждающимся в поддержке. В 2020 году только силами работников управления экологической безопасности и природопользования ПАО «Сургутнефтегаз» собрано более 100 кг «добрых крышечек». К акции присоединяется все больше сотрудников публичного акционерного общества, активное участие принимает Молодежное объединение ПАО «Сургутнефтегаз».

К завершению отчетного года на региональных информационных сайтах появилась информация о необычной инициативе экологов Компании, предложивших поддержать популяцию белок после уменьшения площади лесных насаждений в сургутском парке «Кедровый Лог». Идея была реализована при содействии специалистов Юганского государственного природного заповедника: установлены домики и кормушки для белок. В коллективе ПАО «Сургутнефтегаз» прибавилась еще одна добрая традиция экологического воспитания: чаще устраивать семейные прогулки в парк и следить, чтобы корма его обитателям долгой сибирской зимой было вдоволь.

Субботник «Чистое дело» в районе реки Калинина

Семьи работников ПАО «Сургутнефтегаз» инициировали акцию в защиту белок

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ОБЩЕСТВЕННЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ И СМИ

ПАО «Сургутнефтегаз» поддерживает эффективное взаимодействие с общественными организациями, обеспечивает информационную открытость в вопросах обеспечения экологической безопасности производства, сохранения благоприятной окружающей среды территорий деятельности Компании, выполнения социально-экономических соглашений по устойчивому развитию регионов.

В связи с карантинными мероприятиями большинство событий отчетного года были проведены в режиме онлайн либо с участием минимального количества людей, с соблюдением социального дистанцирования, режима ношения масок и перчаток.

До объявления карантина журналисты региональных СМИ побывали на оленьих пастбищах семей коренных малочисленных народов Севера в границах природного парка «Нумто», в одноименной национальной деревне, смогли оценить размеры реальной помощи, которую оказывает Сургутнефтегаз коренному населению как по соглашению с муниципалитетом, так и по личным просьбам жителей.

Работники ПАО «Сургутнефтегаз», представители Природнадзора Югры и Сургутского территориального отдела лесничества приняли активное участие в окружной акции «Чистое дело», организованной по инициативе активистов экологического движения «Третья планета от Солнца». Очистили береговую линию реки Калинина в районе цеха подготовки и перекачки нефти Западно-Сургутского месторождения.

Состоялся пресс-тур в Октябрьский район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на озеро Айтор, где проходило ежегодное компенсационное мероприятие Компании по искусственному воспроизводству водных биологических ресурсов.

В 2020 году ПАО «Сургутнефтегаз» впервые выступило партнером проекта «Всероссийский экологический диктант», организованного при поддержке Минприроды России и Комитета Совета Федерации по аграрно-продовольственной политике и природопользованию. Несмотря на сложившуюся непростую эпидемиологическую ситуацию, экодиктант успешно написали более двух миллионов человек из разных регионов страны. Материалы о подготовке, ходе и результатах экологического диктанта подготовили представители федеральных и региональных СМИ.

По итогам отчетного года ПАО «Сургутнефтегаз» вошло в число призеров рейтинга открытости экологической информации нефтегазовых компаний России. «Общественные инициативы – это не только механизм оценки экологической открытости и безопасности в нефтегазовой отрасли, но и вклад в ее модернизацию», – отметили организаторы мероприятия. Они рекомендовали участникам обратить внимание и поддержать инициативу Сургутнефтегаза, сайт которого содержит разделы, посвященные обращениям граждан и общественных организаций, а также сведениям и публикациям об экологических конфликтах.

Работники Сургутнефтегаза участвуют в эколого-благотворительном проекте «Добрые крышечки»

Всероссийский экологический диктант состоялся при поддержке ПАО «Сургутнефтегаз»

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».