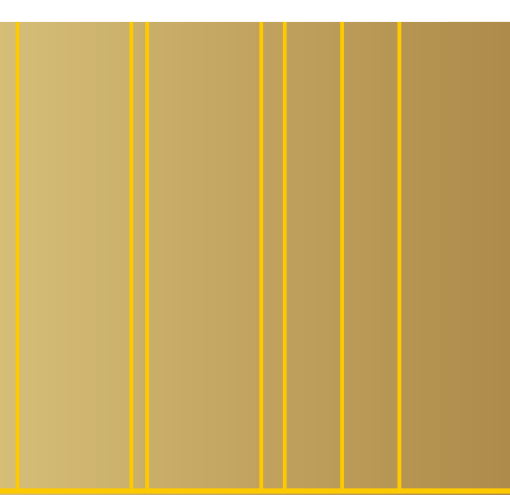




2021



ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

СОДЕРЖАНИЕ

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

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

1



Основные направления программы «Экология»	7
Ключевые аспекты природоохранной деятельности Компании	9

ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

2



Экологическая политика	14
Обязательства Компании	16
Основные принципы Политики по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера	17

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НЕФТЕПРОМЫСЛОВЫХ СООРУЖЕНИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ

3



Мероприятия по снижению риска аварий	20
Контроль качества материалов и выполнения работ	21
Применение трубной продукции с внутренним покрытием	22
Ингибиторная защита трубопроводов	24

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

4



Основные направления производственного экологического контроля	28
Результаты производственного экологического контроля	29

ПРИРОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

5



Деятельность Компании по предотвращению изменения климата	32
Деятельность Компании, направленная на охрану атмосферного воздуха	36
Деятельность Компании, направленная на охрану водных ресурсов и рациональное водопользование	38
Обращение с отходами производства	41
Деятельность Компании, направленная на соблюдение новых требований законодательства при обращении с отходами I, II классов опасности	46
Охрана, рациональное использование земель	47
Охрана лесов	51
Показатели воздействия на окружающую среду	52
Производственный экологический мониторинг	55
Сохранение биоразнообразия и поддержка особо охраняемых природных территорий и других территорий с особым режимом хозяйствования	56
Цифровизация в сфере природоохранной деятельности	61
Взаимодействие с коренными малочисленными народами Севера	63
Научно-исследовательские работы в области охраны окружающей среды	65
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»

ПАО «Сургутнефтегаз» занимает одно из ведущих мест в российской нефтегазовой отрасли. Компания сохраняет баланс экологических, социальных и экономических интересов, неуклонно выполняет требования природоохранного законодательства РФ, учитывает положения международных соглашений и конвенций.

В это непростое время мы продолжаем непрерывно работать и развиваться, рассчитываем исключительно на собственные силы. В Компании выстроена оптимальная, качественная система структурных подразделений, включающая сервисные предприятия и научный институт, осуществляется полный контроль производства на каждом этапе. Обеспечивается минимальное негативное воздействие ПАО «Сургутнефтегаз» на окружающую среду, поддерживается бережное и уважительное отношение к природе и ее ресурсам.

Компания ежегодно демонстрирует стабильный уровень добычи углеводородного сырья, рекордный для России показатель утилизации попутного нефтяного газа – более 99%. На протяжении пяти лет в Сургутнефтегазе действует экологический совет, который обеспечивает эффективное управление рисками в области охраны окружающей среды, экологической безопасности и рационального

природопользования, контролирует решение важнейших вопросов экологической повестки.

Акционерное общество наращивает капиталовложения в реализацию программ по охране окружающей среды, рациональному природопользованию, повышению экологической безопасности производства, строительству и модернизации природоохранных объектов. Так, за последние десять лет в это направление деятельности было инвестировано более 221,5 млрд руб., в отчетном году – 29,5 млрд руб.

ПАО «Сургутнефтегаз» применяет лучшие ресурсосберегающие практики, совершенствует эколого-экономический подход к производству, разрабатывает и внедряет инновационные технологии, выполняет компенсационные мероприятия в рамках корпоративной программы по сохранению биологического разнообразия.

Наша долгосрочная стратегия способствует достижению Компанией надежных финансовых результатов, устойчивому развитию регионов деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» и улучшению уровня жизни населения. Принимая сегодня решения в соответствии с принципами уважения и охраны окружающей среды, рачительного использования природных ресурсов, мы берем на себя ответственность перед будущими поколениями за сохранение нашей уникальной природы.

1

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Основные направления программы «Экология»

Ключевые аспекты природоохранной
деятельности Компании



Реализация национального проекта «Экология» – грандиозная, масштабная работа, проводимая для улучшения экологической обстановки в России, создания комфортных условий жизни людей. Важнейшие составляющие нацпроекта – комплексная система обращения с отходами, чистая вода и чистый воздух, сохранение биоразнообразия, новые технологии – являются ключевыми направлениями программы «Экология», более двух десятилетий действующей в акционерном обществе «Сургутнефтегаз». Пандемия коронавируса не сократила объем инвестиций Компании в природоохранное направление деятельности.

ПАО «Сургутнефтегаз» постоянно повышает экологическую безопасность производства, уровень открытости и прозрачности экологической повестки, поддерживает конструктивный диалог с населением, общественными организациями, надзорными органами, властью.

В марте 2021 года в Российской Федерации вступил в силу закон об экологической информации и необходимости размещения данных о состоянии окружающей среды в свободном доступе. Актуальная экологическая информация ПАО «Сургутнефтегаз» своевременно размещается на официальном сайте публичного акционерного общества (www.surgutneftegas.ru, раздел «Ответственность», подраздел «Экология»). Всегда доступны сведения о природоохранных аспектах хозяйственной деятельности Сургутнефтегаза, взаимодействии с коренными жителями, данные о проведении учений по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, сводная информация о результатах экологического мониторинга, научных исследованиях на территории деятельности Компании и другие материалы.

С 2004 года ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно публикует экологическую отчетность.



Экологическая информация
ПАО «Сургутнефтегаз»

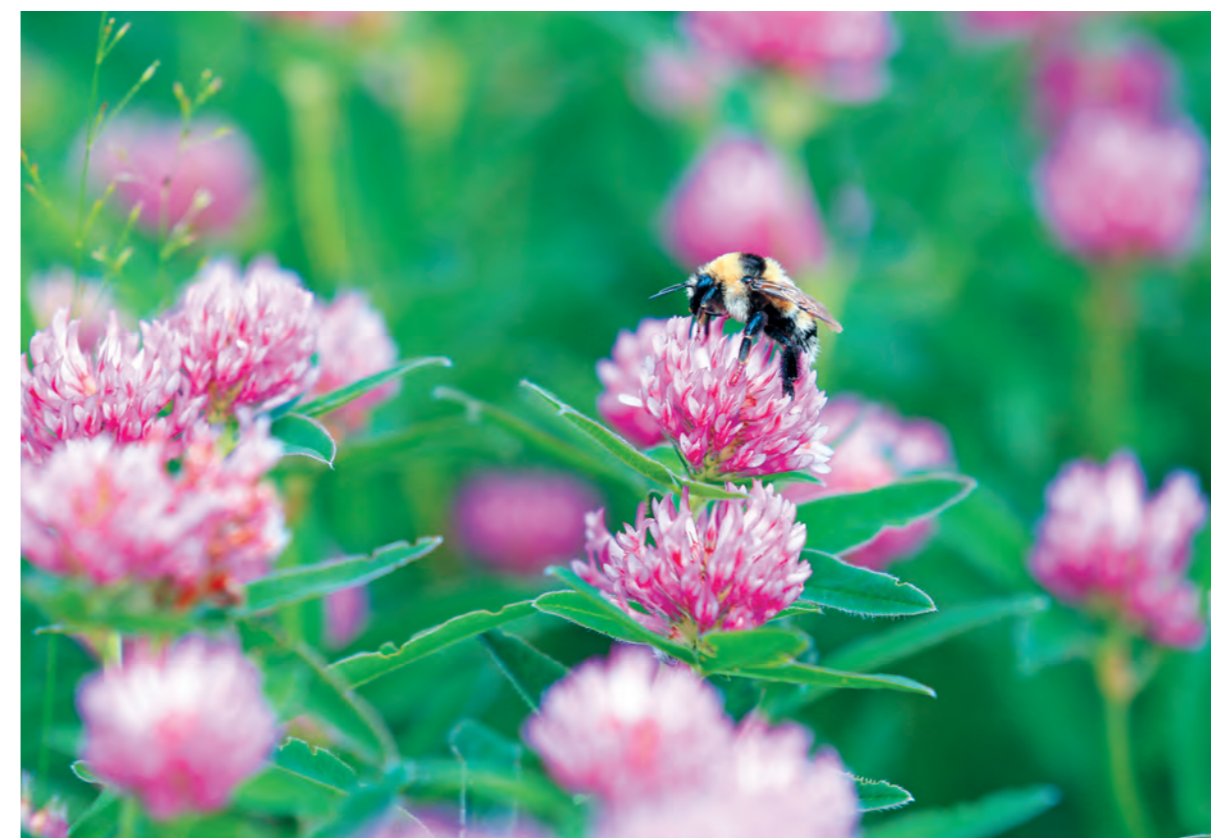


Форма для обращений
граждан



ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРОГРАММЫ «ЭКОЛОГИЯ»

- /// Строительство природоохранных объектов, включая объекты по охране атмосферного воздуха, обезвреживанию и утилизации отходов.
- /// Обеспечение экологической безопасности нефтепромысловых объектов, в том числе трубопроводов.
- /// Экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала.
- /// Охрана атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата.
- /// Действие принципов «зеленого офиса» во всех административных зданиях ПАО «Сургутнефтегаз».
- /// Охрана водных ресурсов и рациональное водопользование.
- /// Сохранение биоразнообразия на территории деятельности Компании.
- /// Обезвреживание и утилизация отходов производства.
- /// Проведение научно-исследовательских работ в области охраны окружающей среды.
- /// Охрана, рациональное использование земель.
- /// Мониторинг компонентов природной среды и контроль эксплуатации производственных объектов.



Все объекты ПАО «Сургутнефтегаз», оказывающие негативное воздействие на окружающую среду (ОНВОС), поставлены на учет в соответствии с установленными требованиями законодательства. Компания эксплуатирует 95 объектов нефтедобычи, 1 объект по переработке нефти и 20 объектов по обращению с отходами, отнесенных к I категории ОНВОС. На указанных объектах Сургутнефтегаза применяются технологии из числа наилучших доступных технологий, включенных в соответствующие информационно-технические справочники.

ПАО «Сургутнефтегаз» повышает энергоэффективность и экологичность производства, занимается строительством и модернизацией природоохранных сооружений, внедряет современные информационные системы и высокотехнологичные решения, обновляет парк техники и оборудования, наращивает ресурсосберегающие мощности. В числе активов Компании:

- газоперерабатывающий завод;
- 22 газотурбинные (ГТЭС) и 7 газопоршневых электростанций;
- 33 компрессорные станции;
- 3 установки подготовки попутного нефтяного газа (ПНГ);
- 113 установок предварительного сброса воды;
- 6 центров по отмывке нефтезагрязненного грунта;

- 3 центра по обезвреживанию шлама со шламонакопителями, линиями утилизации нефтезагрязненной жидкости и трехфазными сепараторами «Хитер-Тритер»;
- 5 мобильных установок по зачистке резервуаров и первичной отмывке нефтешламов, в том числе трехфазные центрифуги;
- 41 одно- и многосекционный шламонакопитель суммарной вместимостью 94 тыс. м³;
- 10 установок термического обезвреживания нефтешлама суммарной производительностью 70 тыс. м³/год;
- 5 полигонов твердых бытовых и промышленных отходов для размещения отходов производства и потребления суммарной вместимостью 1 924 тыс. м³;
- 30 мобильных установок термического обезвреживания отходов производства и потребления «Форсаж-2М» суммарной производительностью 22,5 тыс. т/год;
- 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

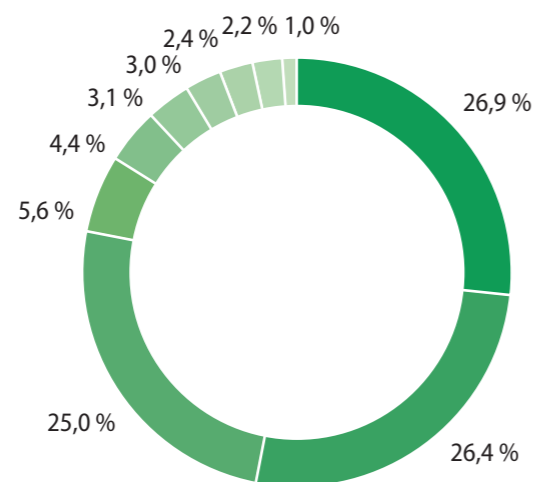
Охрана окружающей среды стала частью стратегии устойчивого развития акционерного общества «Сургутнефтегаз», сохраняющего баланс между стабильным социальным инвестированием, развитием производства и экологическим благополучием. В 2021 году на реализацию корпоративной программы «Экология» направлено 29,46 млрд руб. В 2022 году с этой целью запланировано инвестировать 31,86 млрд руб. Солидные капиталовложения Компании в природоохранные проекты, повышение эксплуатационной надежности бурового и нефтепромыслового оборудования, обеспечение безаварийной работы системы трубопроводного транспорта создают условия для устойчивого развития предприятия, снижения техногенной нагрузки.

В числе ключевых аспектов природоохранной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» 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.

Благодаря эффективной системе экологического менеджмента Компании обеспечиваются неукоснительное соблюдение норм и требований природоохранного законодательства, ресурсосберегающий подход к организации производства и снижение экологических рисков.



Финансирование природоохранных мероприятий в 2021 году



- 26,9 % Сбор, очистка и утилизация сточных вод
- 26,4 % Экологическая безопасность нефтепромысловых сооружений и оборудования
- 25,0 % Охрана атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата
- 5,6 % Безопасное обращение с отходами
- 4,4 % Строительство природоохранных объектов
- 3,1 % Рекультивация площадок скважин
- 3,0 % Предупреждение и ликвидация последствий нефтезагрязнений, восстановление производственных объектов
- 2,4 % Капитальный ремонт природоохранных объектов
- 2,2 % Научно-исследовательские работы, услуги природоохранного значения, экологическое просвещение, подготовка и аттестация специалистов в области охраны окружающей среды
- 1,0 % Мониторинг природной среды и промышленных объектов

ПАО «Сургутнефтегаз» из года в год получает заслуженную высокую оценку в региональном экологическом конкурсе среди нефтегазовых компаний Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. В отчетном году акционерное общество в восьмой раз стало победителем в номинации «Предприятия с добычей нефти более 5 миллионов тонн в год». Лауреатов конкурса определяет комиссия, в состав которой входят представители региональных и федеральных ведомств – Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Роснедр, Росприроднадзора и других профильных служб.

На всероссийском уровне по результатам рейтинга открытости экологической информации нефтегазовых компаний страны Сургутнефтегаз получил диплом III степени. Рейтинг ежегодно составляется Всемирным фондом природы (WWF) России при участии Представительства Программы ООН по окружающей среде в России.



Сургутнефтегаз – особая история



ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

Экологическая политика

Обязательства Компании

Основные принципы Политики по взаимодействию
с коренными малочисленными народами Севера



ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Основными стратегическими документами ПАО «Сургутнефтегаз» в сфере экологического менеджмента являются Экологическая политика и Политика по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера.

Экологическое благополучие – это основа экономического процветания социально ответственной компании «Сургутнефтегаз», которая стремится бережно и эффективно использовать природные ресурсы, планомерно повышает экологическую безопасность производства, непрерывно контролирует состояние производственных объектов, считая особенно важным сохранение благоприятной окружающей среды и здоровья как работников акционерного общества, так и населения регионов своей деятельности.

Компания занимается экологическим просвещением персонала, заключает соглашения о социально-экономическом развитии территорий своего присутствия, напрямую взаимодействует с представителями коренных малочисленных народов Севера. Работники Компании ознакомлены с положениями и принципами Экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз». Акционерное общество строго контролирует соблюдение корпоративных стандартов и правил представителями подрядных и субподрядных организаций, работающих по заказу Компании.

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

- Планомерное уменьшение негативного воздействия технологических процессов на окружающую среду, снижение экологических рисков за счет внедрения наилучших доступных технологий, достижений науки и техники.
- Приоритетность мер по предупреждению негативных последствий над мерами по их ликвидации.
- Поддержание уровня промышленной и экологической безопасности, соответствующего современным международным нормам и требованиям.
- Рациональное использование природных ресурсов, основанное на внедрении инновационных природо- и ресурсосберегающих технологий.
- Систематичный контроль соблюдения требований промышленной и экологической безопасности.

- Сохранение исконной среды обитания, традиционного образа жизни и хозяйствования коренных малочисленных народов Севера (КМНС).
- Экологический мониторинг природной среды в районах деятельности Компании.
- Совершенствование природоохранной деятельности и системы экологического менеджмента 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.

Экологическая политика ПАО «Сургутнефтегаз» может быть пересмотрена либо скорректирована, усовершенствована при изменении приоритетов развития и условий деятельности публичного акционерного общества.



ОБЯЗАТЕЛЬСТВА КОМПАНИИ

В соответствии с основными принципами Экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз» принимает на себя следующие обязательства:

- Соблюдать требования законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды, санитарно-эпидемиологического благополучия населения.
- Проводить стратегическую экологическую оценку, включая оценку кумулятивного эффекта от совокупного воздействия крупных инфраструктурных проектов Компании при их реализации.
- Проводить комплексную оценку воздействия на окружающую среду проектов от стадии строительства до стадии ликвидации объектов.
- Проводить дополнительную оценку экологических рисков при разработке проектной документации на строительство объектов на экологически чувствительных и ценных территориях.
- Обеспечивать эффективную природоохранную деятельность и совершенствовать систему управления этой деятельностью.
- Повышать уровень промышленной и экологической безопасности на производственных объектах Компании, принимать необходимые меры по снижению риска аварий нефтепромышленного оборудования, в том числе обеспечивать целостность трубопроводных систем.
- Повышать энергоэффективность процессов производства на всех его стадиях.
- Сокращать потребление автомобильного топлива и повышать экологические показатели транспортных средств Компании.
- Обеспечивать рациональное природопользование, уменьшение негативного воздействия на компоненты окружающей среды, компенсацию возможного ущерба окружающей среде.
- Применять принципы «зеленого офиса».
- Принимать все возможные меры по сохранению биоразнообразия, путей миграции животных на территориях деятельности, по своевременной рекультивации нарушенных земель, снижению фрагментации природных ландшафтов за счет прокладки линейных объектов в существующих коридорах коммуникаций и размещения площадных объектов на ранее нарушенных земельных участках в пределах существующих промышленных площадок.
- При проектировании объектов обустройства и промышленной инфраструктуры избегать проведения работ на территории объектов всемирного природного наследия, водно-болотных угодий международного значения, а также на особо охраняемых природных территориях; при невозможности избежать этого – соблюдать специальный (особый) режим осуществления хозяйственной деятельности.
- Учитывать интересы коренных малочисленных народов, их права на ведение традиционного образа жизни и сохранение территорий традиционного расселения, исторически сложившихся со времен предков.
- Соблюдать установленные нормы и правила поведения работников при реализации проектов Компании, в том числе правила обращения с отходами, запрет на ведение охоты, рыбной ловли, сбор дикоросов, требовать соблюдения данных норм и правил от подрядных организаций.
- Организовывать экологическое просвещение работников Компании и регулярно повышать их квалификацию.
- Обеспечивать широкую доступность экологической информации о хозяйственной деятельности Компании, прозрачность природоохранной деятельности и принимаемых в этой области решений.
- Распространять экологические стандарты Компании на деятельность подрядных организаций.

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 природно-ресурсного 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, о взаимоотношениях с коренными малочисленными народами Севера.



3

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НЕФТЕПРОМЫСЛОВЫХ СООРУЖЕНИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ

Мероприятия по снижению риска аварий

Контроль качества материалов и выполнения работ

Применение трубной продукции с внутренним покрытием

Ингибиторная защита трубопроводов



МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ РИСКА АВАРИЙ

Экологическая безопасность производства ПАО «Сургутнефтегаз» определяется главным образом надежностью промышленного оборудования и сооружений. Компания ежегодно реализует комплекс мероприятий для обеспечения непрерывной безаварийной работы трубопроводных систем.

Одной из основных причин нарушения целостности промышленных трубопроводов является их коррозионный износ вследствие агрессивного воздействия транспортируемого сырья. В соответствии с экологической стратегией в Компании применяется система оценки рисков отказов промышленных трубопроводов, определяются объемы необходимых антикоррозионных мероприятий. Меры по повышению эксплуатационной надежности принимаются при проектировании, строительстве и эксплуатации объектов трубопроводных систем.

Важнейшим аспектом всех этапов технологического процесса является контроль качества материалов и выполнения работ.



Обеспечение экологической безопасности трубопроводов



КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА МАТЕРИАЛОВ И ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

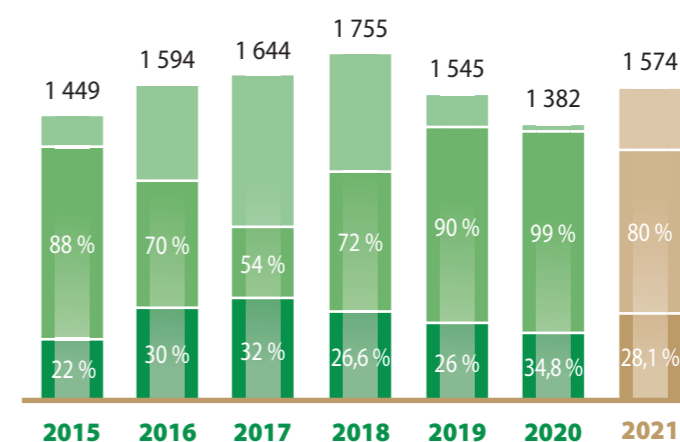
Вся трубная продукция, применяемая для строительства промышленных трубопроводных систем ПАО «Сургутнефтегаз», проходит многоуровневый контроль качества. На заводах-изготовителях осуществляется инспекционный контроль, при поступлении в Компанию – входной контроль неразрушающими и разрушающими методами, во время строительно-монтажных работ – операционный контроль.

В проведении инспекционного контроля соблюдения технологии изготовления трубной продукции задействованы независимые аккредитованные организации.

Для выполнения неразрушающего контроля поступивших изделий радиографическим и ультразвуковым методами в автоматизированном режиме ПАО «Сургутнефтегаз» использует комплекс технологического оборудования. В 2021 году неразрушающими методами проверено более 1 250 км труб (80 % от общего объема поступления).

Входной контроль разрушающими методами выполняется в целях оценки соответствия качества применяемых сталей. В отчетном году таким образом обследовано 443 км труб (28,1 % от общего объема поступления). Несоответствия требованиям технических условий не выявлено, что свидетельствует о стабильно высоком уровне качества применяемых в Компании нефтегазопроводных труб.

Входной контроль нефтегазопроводных труб, км



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

ПРИМЕНЕНИЕ ТРУБНОЙ ПРОДУКЦИИ С ВНУТРЕННИМ ПОКРЫТИЕМ

ПАО «Сургутнефтегаз» восьмой год эффективно эксплуатирует собственное производство по нанесению внутреннего антикоррозионного покрытия на трубы и соединительные детали трубопроводов.

Применение труб повышенной коррозионной стойкости гарантирует целостность и надежность промышленных трубопроводов в условиях высокой коррозионной агрессивности обводненной нефти. Благодаря современному высокотехнологичному комплексу нанесение внутреннего антикоррозионного покрытия (ВАП) осуществляется в строгом соответствии с международными стандартами. Ведется постоянная работа по расширению номенклатуры и увеличению объемов производства изделий в антикоррозионном исполнении.

В отчетном году Компанией изготовлено 729,8 км труб и 32 060 соединительных деталей трубопроводов с внутренним антикоррозионным покрытием. В акционерном обществе эксплуатируется около 9 000 км нефтегазопроводов, из них 6 400 км – с ВАП (объем внедрения составляет 72%). Всего ПАО «Сургутнефтегаз» эксплуатирует более 7 400 км промышленных трубопроводов различного назначения с внутренним антикоррозионным покрытием.

Согласно плану капитального строительства и программе капитального ремонта в 2021 году введено в эксплуатацию 925,3 км трубопроводов различного назначения с внутренним антикоррозионным покрытием. Планируется, что к концу следующего года таких трубопроводов будет 8 400 км.

Надежность сварных соединений труб с ВАП обеспечивается за счет применения защитных втулок собственного производства, которых в отчетном году изготовлено более 64 000, а за все время работы комплекса – более полумиллиона.

Эксплуатация промышленных трубопроводов ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляется в строгом соответствии с действующими нормами и правилами экологической безопасности. Особое внимание уделяется диагностике технического состояния и оценке возможных рисков промышленных трубопроводов при их дальнейшей эксплуатации. Компания систематически проводит осмотр трасс трубопроводов (особое внимание уделяется переходам через водные преграды), дополнительно усиливает контроль состояния элементов и деталей трубопроводов.

Для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации резервуарных парков выполнено обследование герметичности ограждающих сооружений, проверено соответствие объектов проектной документации и требованиям нормативных документов.



Обеспечение экологической безопасности эксплуатируемых нефтегазопроводов, %



ИНГИБИТОРНАЯ ЗАЩИТА ТРУБОПРОВОДОВ

При эксплуатации трубопроводов без внутреннего антикоррозионного покрытия наиболее эффективной и технологичной мерой по защите от коррозионного разрушения является ингибиторная защита.

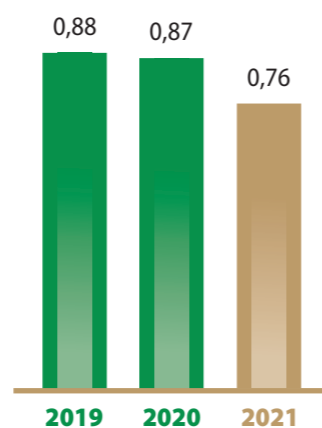
В 2021 году в ПАО «Сургутнефтегаз» осуществлялась ингибиторная защита 2 041 км промысловых трубопроводов, в т.ч. 575 км нефтегазопроводов (6 % от протяженности эксплуатируемых нефтегазопроводов) и 1 466 км нефтепроводов (48 % от протяженности эксплуатируемых нефтепроводов).

Акционерное общество применяет ингибиторы коррозии только российского производства. В тендере на закупку реагентов ежегодно участвуют не менее четырех производителей, регулярно проводится подбор новых ингибиторов коррозии. В связи с увеличением протяженности труб с внутренним антикоррозионным покрытием потребность в ингибиторах коррозии для защиты нефтегазопроводов снижается, меняется соотношение объема реагентов для защиты нефтепроводов и нефтегазопроводов, в результате чего сокращаются затраты Компании.

С 2020 года Сургутнефтегаз перешел на единый реагент, эффективный для ингибиторной защиты и нефтепроводов, и нефтегазопроводов. В результате была оптимизирована

транспортная логистика, а удельные затраты на ингибиторную защиту 1 км трубопроводов снижены.

Удельный расход ингибиторов коррозии, т/км



Управление технологическим процессом ингибирования и эффективность ведения работ обеспечиваются комплексом мер.



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

Процесс ингибирования контролируется с помощью телемеханики, что позволяет своевременно выявлять, корректировать или устранять отклонения в режиме дозирования ингибиторов коррозии. Эксплуатируется 177 блоков дозирования, из которых около 80 % оснащено датчиками уровня реагента в технологической емкости и расходомерами, с передачей данных в информационную систему управления технологическими процессами «ОКО ЦИТС НГДУ», что обеспечивает эффективность защиты до 98 %.



4

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

Основные направления производственного
экологического контроля

Результаты производственного
экологического контроля



ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

В акционерном обществе действует система двухуровневого производственного экологического контроля (ПЭК), возглавляет которую первый заместитель генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз», председатель экологического совета Компании.

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

Проводятся как плановые проверки выполнения природоохранных требований, так и внеплановые (без предупреждения проверяемых), отбираются пробы и оформляются соответствующие акты и протоколы. По результатам экоаналитического контроля разрабатываются мероприятия по устранению выявленных нарушений, устанавливаются сроки их исполнения. Контроль исполнения предписаний и устранения замечаний ведется постоянно при помощи информационной системы.

Каждый месяц под председательством генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» проводится совет руководителей Компании, во время которого, в частности, прорабатываются актуальные вопросы соблюдения требований природоохранного законодательства. Для принятия эффективных управленческих решений действует экологический совет Компании, детально анализирующий итоги ПЭК для уменьшения воздействия производства на окружающую среду, рационального использования природных ресурсов и снижения экологических рисков ПАО «Сургутнефтегаз».

По решению экологического совета Компании для ряда руководителей структурных подразделений установлены персональные целевые экологические показатели, разработанные на основе результатов ПЭК. Кроме того, при подведении итогов ежегодных экономических соревнований среди коллективов Сургутнефтегаза, в частности бригад капитального и подземного ремонта скважин, буровых бригад, показатели эффективности в области экологической безопасности относятся к ключевым критериям оценки качества работ.

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

В 2021 году в полном объеме выполнены мероприятия по проверкам производственных объектов ПАО «Сургутнефтегаз», включая детальную документальную проверку и выездные плановые и внеплановые проверки готовности объектов.

В целях исключения риска аварий и инцидентов, связанных с неконтролируемым разливом нефти и нефтепродуктов, проведены дополнительные проверки соответствия сооружений проектным решениям и требованиям промышленной, экологической безопасности.

Дополнительно проверены все стальные резервуары для хранения нефти и нефтепродуктов.

В 2021 году всего проведено 610 проверок, проверено 1 594 объекта. Все выявленные замечания устранены.

Уровни контроля	2019 год			2020 год			2021 год		
	количество проверок	количество объектов	количество замечаний	количество проверок	количество объектов	количество замечаний	количество проверок	количество объектов	количество замечаний
I уровень контроля	403	2 815	2 994	183	818	1 871	518	1 016	1 896
II уровень контроля	106	504	502	39	184	354	92	578	835

Линейным обслуживающим персоналом нефтегазодобывающих управлений ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляется контроль состояния трассы трубопроводов, их элементов и деталей с использованием GPS-навигаторов и загрузкой маршрутов в веб-приложение «Контроль маршрутов обходов». Особое внимание

уделяется промышленным трубопроводам в местах переходов через водные преграды.

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

5

ПРИРОДООХРАННАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА

ПАО «Сургутнефтегаз» внедряет инновационные решения, применяет наиболее актуальные и эффективные практики в области снижения выбросов парниковых газов, руководствуясь стратегией ответственного ведения бизнеса. Компания разделяет общую обеспокоенность проблемой глобальных климатических изменений, способных привести к возможным разрушениям экосистем, угрозе жизни и здоровью людей, деградации среды обитания и снижению биологического разнообразия.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ГЛОБАЛЬНОГО ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА:

1. Управление рисками и возможностями, связанными с изменением климата

ПАО «Сургутнефтегаз» проводит лесовосстановительные мероприятия, активно поддерживает деятельность по сокращению выбросов парниковых газов, стремится свести к минимуму воздействие производственных процессов на окружающую среду. Деятельность Компании в области снижения углеродного следа координирует рабочая группа, которая внедряет стратегию развития предприятия с еще более низким уровнем выбросов парниковых газов, обеспечения эффективного управления климатическими рисками.

Более четверти объемов финансирования природоохранных мероприятий акционерное общество направляет на поддержание надежности и повышение экологической безопасности производственных сооружений и оборудования. В результате глобального потепления строениям и коммуникациям, расположенным

в северных регионах, может быть нанесен серьезный урон, связанный с возможной деградацией вечной мерзлоты, увеличением количества осадков, затоплением территории деятельности Компании. Чтобы не допустить подобных негативных последствий, специалисты занимаются проектированием объектов капитального строительства с учетом всех особенностей северных регионов.

ПАО «Сургутнефтегаз» повышает энергоэффективность производства, работает над сокращением вредных выбросов от сжигания попутного нефтяного газа, учитывает собственные риски и создает гарантированные источники энергии, способные обеспечить непрерывность технологических операций, исключить возможные перебои в энергоснабжении в случае серьезных последствий изменения климата.

2. Повышение эффективности систем учета и контроля выбросов парниковых газов

В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и международными стандартами в сфере изменения климата Компания развивает корпоративную систему учета и управления выбросами парниковых газов, ведет базу данных источников воздействия, контролирует состояние атмосферного воздуха во всех регионах деятельности, осуществляет обработку и анализ полученной информации.

Динамика выбросов парниковых газов при добыче нефти и переработке газа (тыс. т в CO₂-эквиваленте) и утилизации попутного нефтяного газа (%)

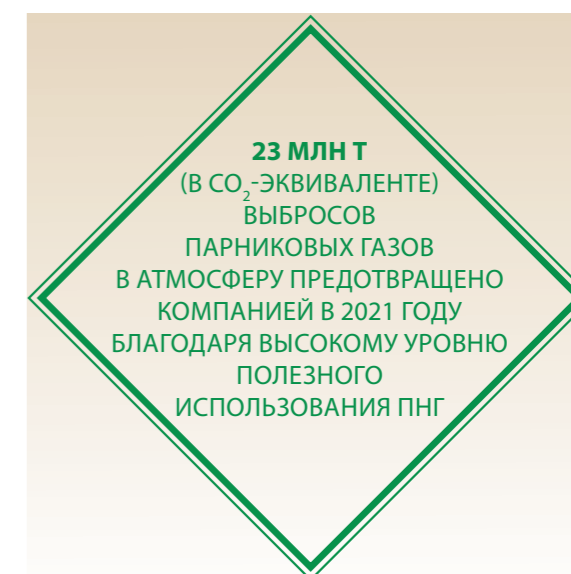


3. Рациональное использование попутного нефтяного газа

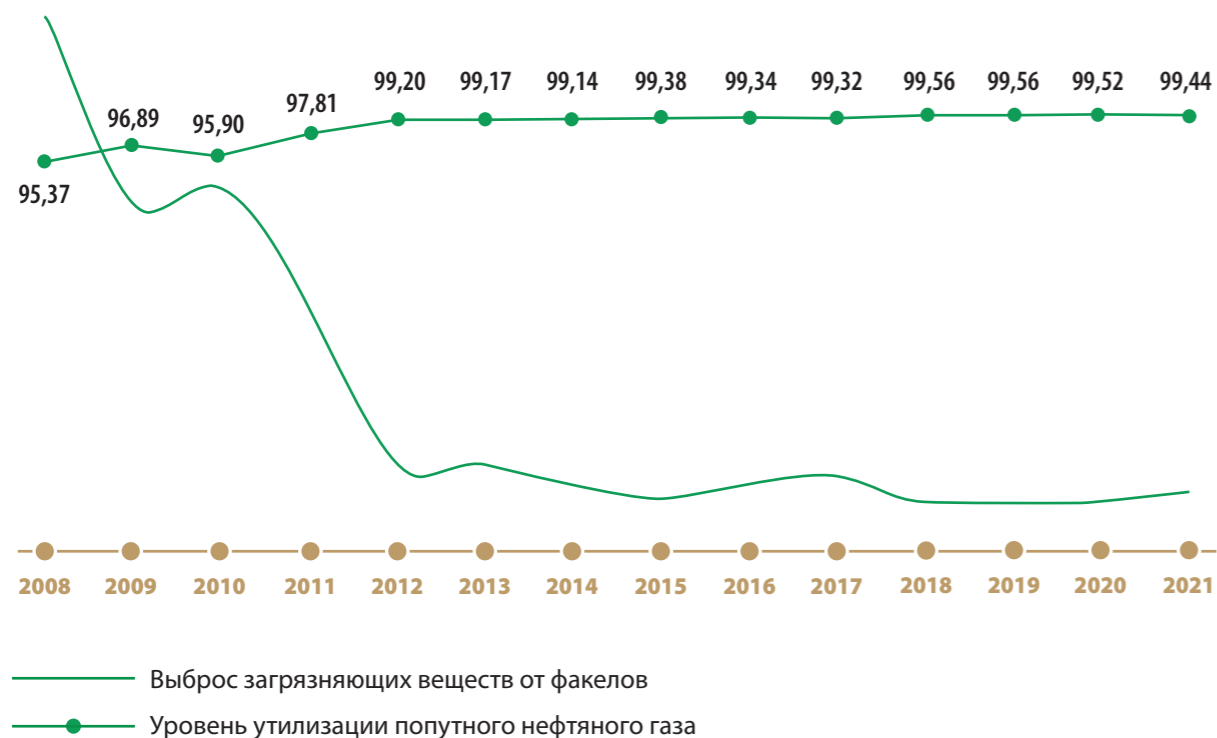
Сокращение выбросов парниковых газов, снижение объема сжигания попутного нефтяного газа за счет его рационального использования – это приоритетные направления деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» по предотвращению изменения климата.

На протяжении десяти лет Компания уверенно занимает ведущие позиции в российской нефтегазовой отрасли по уровню утилизации ПНГ, этот показатель превышает 99%. По итогам 2021 года уровень рационального использования попутного нефтяного газа составляет 99,44%.

В 2021 году успешная реализация корпоративной программы по утилизации попутного нефтяного газа позволила Компании более чем на 5% снизить уровень валовых выбросов парниковых газов при добыче нефти и переработке газа относительно уровня предыдущего года.



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



4. Повышение энергоэффективности и ресурсосбережение

Сокращение выбросов парниковых газов в акционерном обществе обеспечивается за счет повышения энергоэффективности и ресурсосбережения. Принцип рационального использования энергетических ресурсов является одним из основных в энергетической политике ПАО «Сургутнефтегаз». Повышению эффективности технологических процессов, снижению уровня потребления топливно-энергетических ресурсов уделяется пристальное внимание. Совершенствуется система энергетического менеджмента, для снижения материальных и энергетических затрат производства внедрена автоматизированная система управления технологическими процессами и контроля энергопотребления.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Сургутнефтегаз» охватывает все сферы деятельности Компании, включая 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.

За одиннадцать лет реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности общая экономия условного топлива ПАО «Сургутнефтегаз» превысила 3,5 млн т. Только в 2021 году сэкономлено более 201 тыс. т условного топлива.

5. Внедрение возобновляемых источников энергии

ПАО «Сургутнефтегаз» внедряет технологии на основе возобновляемых источников энергии: воду для объектов Компании, расположенных в Краснодарском крае, нагревают гелиосистемы, горячее водоснабжение на территории Республики Саха (Якутия) обеспечивают солнечные коллекторы с объемом экономии электроэнергии 56 тыс. кВт·ч.

6. Лесовосстановление

Компания длительное время активно осуществляет лесовосстановительные мероприятия: ежегодно зеленые насаждения высаживаются на больших территориях, продолжается озеленение участков около производственных и социальных объектов, развитие парков, скверов и других зеленых зон в населенных пунктах. Проводятся противопожарные мероприятия и мероприятия по предупреждению захламления прилегающих лесных участков.

156 МЛН РУБ.
НАПРАВЛЕНО
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»
НА ПОВЫШЕНИЕ
ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ
И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЕ
В 2021 ГОДУ

5,2 % СОСТАВИЛА
ЭКОНОМИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ
РЕСУРСОВ В 2021 ГОДУ

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ, НАПРАВЛЕННАЯ НА ОХРАНУ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

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

- выполнение предпроектных проработок, проектирование и оценку проектной документации в части экологической безопасности и оценки воздействия на окружающую среду, в том числе атмосферный воздух;
- проведение режимно-наладочных работ на топливоиспользующем оборудовании;
- применение эффективных технологий для улавливания и снижения выбросов углеводородов в атмосферу;
- 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;
- производство и потребление экологически чистого 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;
- развитие системы учета и контроля 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;
- комплексные мероприятия по экологической безопасности в целях предупреждения аварийных ситуаций;
- совершенствование организации и повышение качества воздухоохранной деятельности Компании.

Для обеспечения постоянного контроля качества атмосферного воздуха на территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» в 2021 году выполнены работы по формированию перечня оборудования, подлежащего оснащению средствами автоматического измерения показателей выбросов на объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, отнесенных к I категории по уровню негативного воздействия. Сформирована рабочая группа, в функции которой входит подготовка и принятие эффективных технических решений для создания систем автоматического контроля.

В 2021 году объем финансирования строительства и технического перевооружения объектов по утилизации попутного нефтяного газа составил более 68 % от общего объема капитальных вложений ПАО «Сургутнефтегаз» в строительство природоохранных сооружений.

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



В отчетном году сданы в эксплуатацию сеть газопроводов в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и Республике Саха (Якутия), станция компрессорная низких ступеней Ленского нефтегазоконденсатного месторождения. В 2022 году планируется строительство III очереди электрической газотурбинной станции на Талаканском нефтегазоконденсатном месторождении в Республике Саха (Якутия) и компрессорной установки на ГТЭС Русскинского месторождения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, а также промысловых газопроводов на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

7,4 МЛРД РУБ. – ЗАТРАТЫ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» НА МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ВОЗДУШНОЙ СРЕДЫ, СОДЕРЖАНИЕ И ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ ПО ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА В 2021 ГОДУ

Комплексный подход к решению воздухоохраных задач позволяет акционерному обществу поддерживать низкий удельный показатель выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: на уровне 2 кг на 1 т добытого углеводородного сырья. ПАО «Сургутнефтегаз» сокращает количество выбросов парниковых газов, рационально использует природные ресурсы и в значительной степени минимизирует негативное воздействие на атмосферу, таким образом Компания принимает участие в реализации государственных обязательств в соответствии с Парижским соглашением по климату.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ, НАПРАВЛЕННАЯ НА ОХРАНУ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ И РАЦИОНАЛЬНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ

Мероприятия ПАО «Сургутнефтегаз» по охране водных ресурсов направлены на рациональное водопользование, повторное использование в производстве сточных вод, предотвращение загрязнения и истощения водных объектов.

Основная часть лицензионных участков Компании расположена в Среднем Приобье, уникальной по масштабам заболоченной территории. В этом регионе сосредоточены самые крупные болотные системы на планете с большим количеством малых рек и озер, а также одна из крупнейших российских рек – Обь. Учитывая специфику региона, Компания соблюдает особый порядок хозяйствования, который позволяет обеспечивать высокий уровень охраны водных объектов.

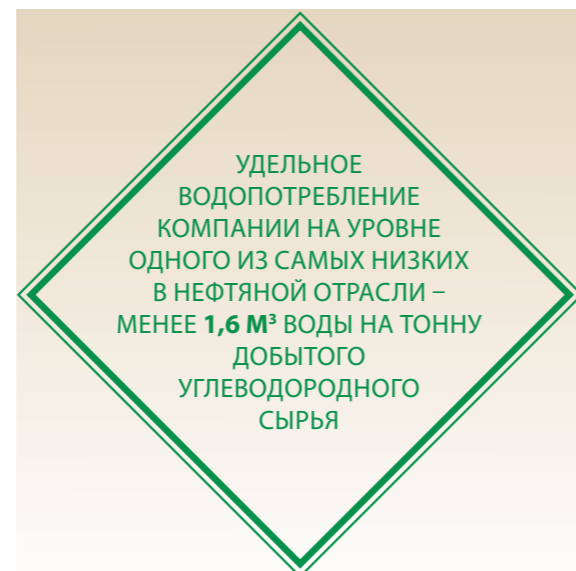
По результатам мониторинга природной среды воздействие на окружающую среду на всех лицензионных участках Компании характеризуется как допустимое. Забор воды из поверхностных и подземных водных объектов производится в соответствии с проектными и регламентирующими документами акционерного общества.

В 2021 году на всех водозаборах, используемых для хозяйственно-питьевого водоснабжения и эксплуатирующих подземные водоносные горизонты с объемом добычи более 100 м³/сут, выполнена оценка запасов пресных подземных вод, внесены соответствующие дополнения

в лицензионные соглашения на пользование недрами. Проекты в установленном порядке утверждены органами исполнительной власти субъекта РФ. На водозаборах хозяйственно-питьевого назначения установлены зоны санитарной охраны, проекты которых получили положительные санитарно-эпидемиологические заключения.

В течение отчетного периода для хозяйственно-питьевого, производственного и технологического обеспечения производственных объектов ПАО «Сургутнефтегаз» было добыто более 4 195 тыс. м³ пресной воды из подземных водных объектов.

Все сточные воды, образующиеся на промышленных объектах Компании, после очистки используются в качестве рабочего агента в системе поддержания пластового давления (ППД), за счет чего обеспечивается экономия потребления пресной воды из поверхностных и подземных водных объектов. В 2021 году в общей сложности закачано около 411,1 млн м³ сточных вод, из них 5,6 млн м³ составили очищенные хозяйственно-бытовые стоки, в т. ч. 3,7 млн м³ – на территории Республики Саха (Якутия).



СВЕДЕНИЯ ПО ВОДОПОТРЕБЛЕНИЮ, ВОДООТВЕДЕНИЮ

Показатель	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 год (план)
Добыча воды	тыс. м ³	84 002,37	84 784,07	83 936,26
в т. ч. пресной подземной	тыс. м ³	4 128,85	4 195,10	4 153,10
Забор поверхностной воды	тыс. м ³	13 700,20	14 119,93	15 789,61
Удельное водопотребление	м ³ /т	1,58	1,58	1,59
Закачка сточных вод	тыс. м ³	359 078,31	411 110,34	399 556,46
в т. ч. хозяйственно-бытовых стоков	тыс. м ³	5 318,28	5 565,05	2 094,54
Сброс сточных вод в водные объекты	тыс. м ³	21,54	20,97	21,93

Более 20 лет Сургутнефтегаз не производит сброс сточных вод в водные объекты на территориях своей хозяйственной деятельности, за исключением промышленных объектов в поселке Витим Республики Саха (Якутия). Там использование стоков в системе ППД невозможно по причине значительной удаленности от месторождений, поэтому все хозяйственно-бытовые сточные воды поступают на биологические очистные сооружения, а после очистки отводятся в ручей Романовский Ключ, объем водоотведения по итогам отчетного периода не достигает 21 тыс. м³.

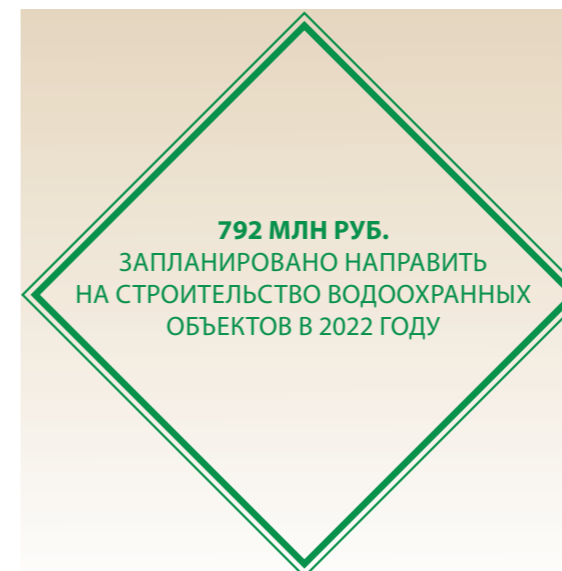
В 2021 году капитальные вложения в строительство объектов водоохранного значения ПАО «Сургутнефтегаз» превысили 138 млн руб. В частности, были введены в эксплуатацию установки «Хитер-Тритер» на Ленском и Западно-Чигоринском месторождениях, выполнено техническое перевооружение станции насосной

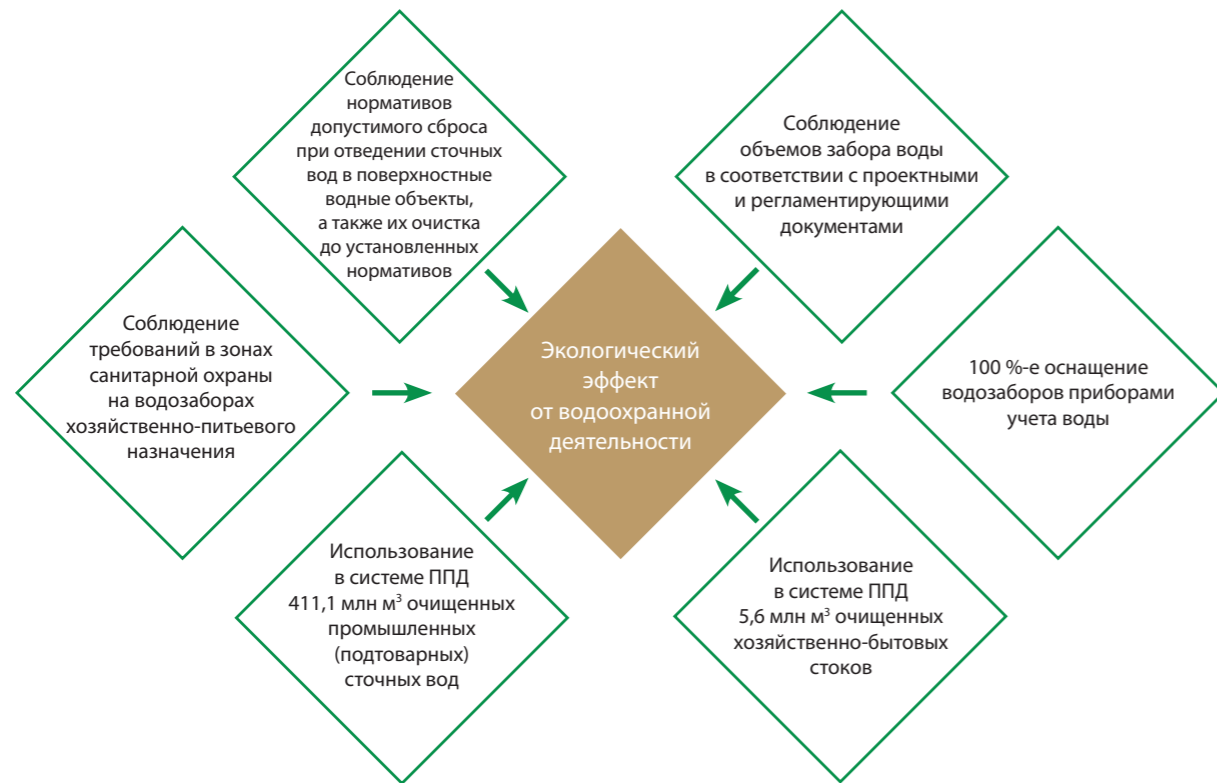
очищенных стоков ДНС-3 Нижне-Сортымского месторождения, строительство станции биологической очистки сточных вод на Тончинском месторождении, станции очистки сточных вод центрального блока Талаканского нефтегазо-конденсатного месторождения. В отчетном году на 21 площадке скважин установлены дренажные емкости, на 31 площадке восстановлены пандусы.

В ближайших планах Компании – строительство установок «Хитер-Тритер» на Яунлорском и Западно-Сургутском месторождениях, комплекса сооружений по размещению попутных и использованных вод на Северо-Лабатьюганском нефтяном месторождении, а также станций по очистке сточных вод на месторождении им. Н. К. Байбакова и на Яунлорском месторождении.

С 1997 года ПАО «Сургутнефтегаз» реализует комплексную программу по повышению надежности объектов нефтедобычи, которая предусматривает строительство установок предварительного сброса воды. Они предназначены для разделения водонефтяной эмульсии и доведения воды до соответствующих стандартов и большей частью монтируются на площадках дожимных насосных станций. Установки предварительного сброса воды на базе трехфазных сепараторов позволяют эффективно отделять попутно добываемую пластовую воду для ее дальнейшего использования в системе ППД.

Благодаря этому снижается коррозионная нагрузка на трубопроводы и сокращается риск возникновения аварийных отказов на промышленных трубопроводах Компании. Это позволяет предотвратить загрязнение водосборных площадей и водоемов высокоминерализованной пластовой водой и нефтяной эмульсией.





ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА

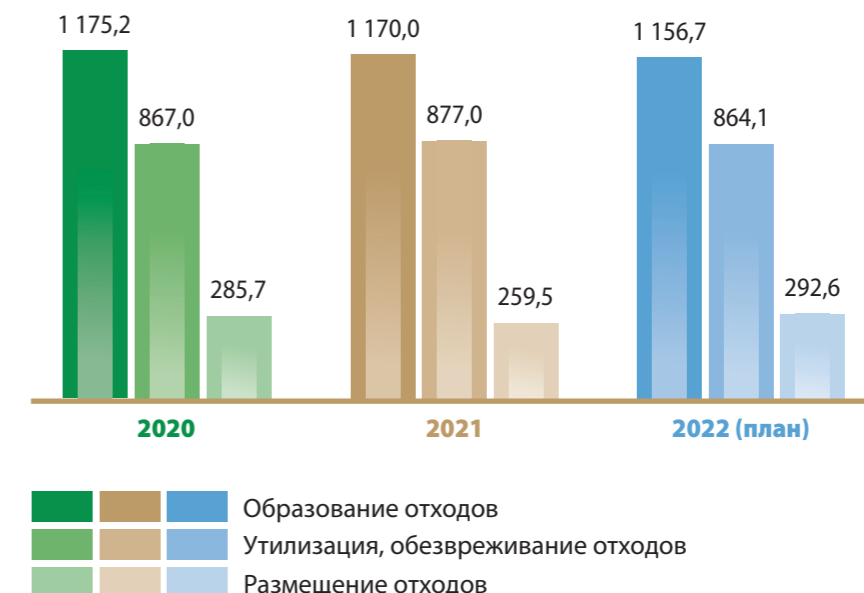
Приоритетным направлением деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» по обращению с отходами является снижение количества их образования и захоронения. Для выполнения этой задачи Компания проектирует, строит и эксплуатирует производственные объекты, разрабатывает и внедряет инновационные технологии, позволяющие поддерживать на высоком уровне объемы перерабатываемых, обезвреживаемых и утилизируемых отходов.

В результате хозяйственной деятельности Компании ежегодно образуется примерно

1 180 тыс. т отходов, основную долю которых (около 70 %) составляют буровые шламы.

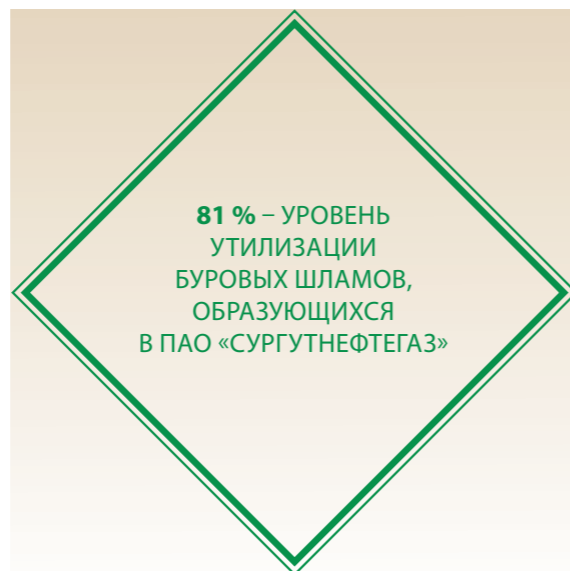
СВЕДЕНИЯ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ

Показатель	2020 год	2021 год	2022 год (план)
Образование, в т. ч. накопление, поступление отходов, тыс. т	1 175,19	1 170,01	1 156,70
в т. ч. отходов бурения	821,27	789,22	798,00
Утилизация и обработка отходов, тыс. т	800,08	793,89	784,40
в т. ч. отходов бурения	679,10	635,76	624,64
Обезвреживание отходов, тыс. т	66,93	83,12	79,70
в т. ч. отходов бурения	47,59	60,72	61,40
Размещение отходов, тыс. т	285,72	259,49	292,60
в т. ч. отходов бурения	83,43	84,50	84,50



В целях минимизации негативного воздействия отходов бурения на окружающую среду акционерное общество отказалось от применения токсичных реагентов для приготовления буровых растворов. На лицензионных участках Западной Сибири используется технология безамбарного бурения скважин, обеспечивающая утилизацию бурового шлама в качестве грунта при строительстве насыпей кустовых площадок. Это позволяет ПАО «Сургутнефтегаз» осуществлять бурение на территориях с особым режимом хозяйствования. За годы применения технологии безамбарного бурения скважин доказан ее природо- и ресурсосберегающий эффект.

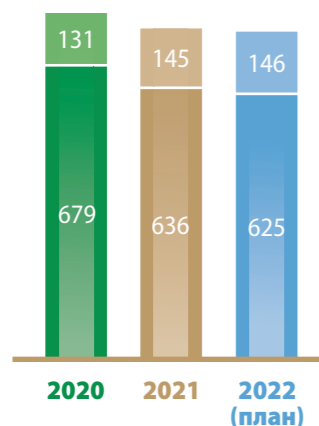
Опыт ПАО «Сургутнефтегаз» по вовлечению буровых шламов в производственный процесс рекомендован к широкому распространению письмом Минприроды, направленным в Совет Федерации Федерального Собрания Российской Федерации.



Другим специфическим отходом нефтедобычи являются нефтешламы, они составляют 1,85 % от общего количества образовавшихся в Компании отходов. Нефтяные и буровые шламы круглогодично направляются в одно- и многосекционные шламонакопители (их в Сургутнефтегазе 41), где и подготавливаются к последующему обезвреживанию.

Применение метода отмывки и термического метода позволило обезвредить 84 тыс. м³ нефтешламов и нефтезагрязненных грунтов, предотвратить захоронение экотоксичных отходов. Термическое обезвреживание нефтешламов выполняется при помощи десяти установок «Сжигатель». Обезвреживание нефтешламов и нефтезагрязненных грунтов методом отмывки осуществляется в шести центрах и на трех линиях утилизации с применением установок по фазовому разделению нефтешламов.

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



Утилизация
Размещение, обезвреживание

ОБЕЗВРЕЖИВАНИЕ НЕФТЕШЛАМОВ, НЕФТЕЗАГРЯЗНЕННЫХ ГРУНТОВ

Показатель	2020 год	2021 год	2022 год (план)
Образование, в т. ч. накопление, поступление, тыс. м ³	72,79	84,03	82,08
Обезвреживание, тыс. м ³ , в т. ч.:	72,79	84,03	82,08
на установках «Сжигатель»	56,46	61,59	60,62
в центрах по отмывке шламов	16,33	22,44	21,46
Уровень обезвреживания, %	100	100	100



Отработанные нефтепродукты, в том числе масла, образующиеся в результате различных технологических процессов, после очистки (отстоя) полностью утилизируются в товарную нефть. Термическое обезвреживание твердых нефтесодержащих отходов, промасленной ветоши и фильтров проводится с помощью 30 установок «Форсаж-2М» (в отчетном году этот показатель составил 0,503 тыс. т).

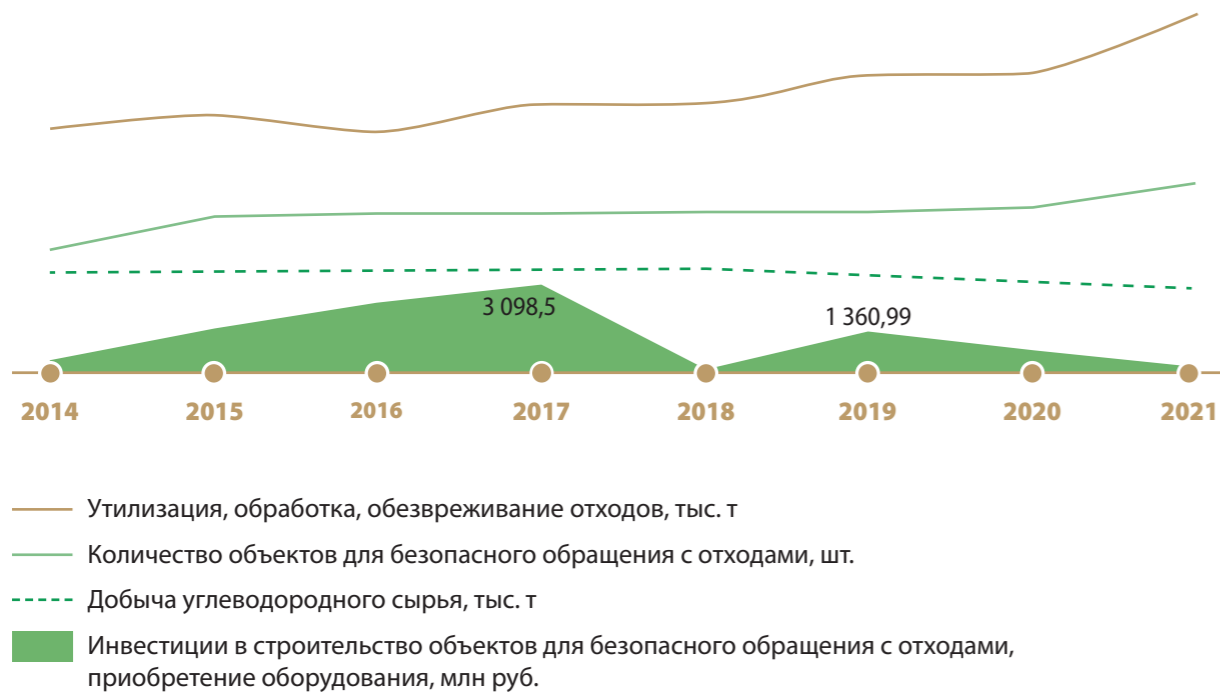
В ПАО «Сургутнефтегаз» организовано измельчение полимерсодержащих, бумажных отходов, прессование картона на собственном оборудовании. Уникальное производство Компании по утилизации изношенных автомобильных покрышек и шин позволяет полностью перерабатывать эти отходы, получая сертифицированную продукцию, востребованную сторонними организациями, – резиновую крошку.

Применение специализированного оборудования позволяет акционерному обществу не только снижать количество отходов, размещаемых на полигонах, но и реализовывать вторичное сырье потребителям.

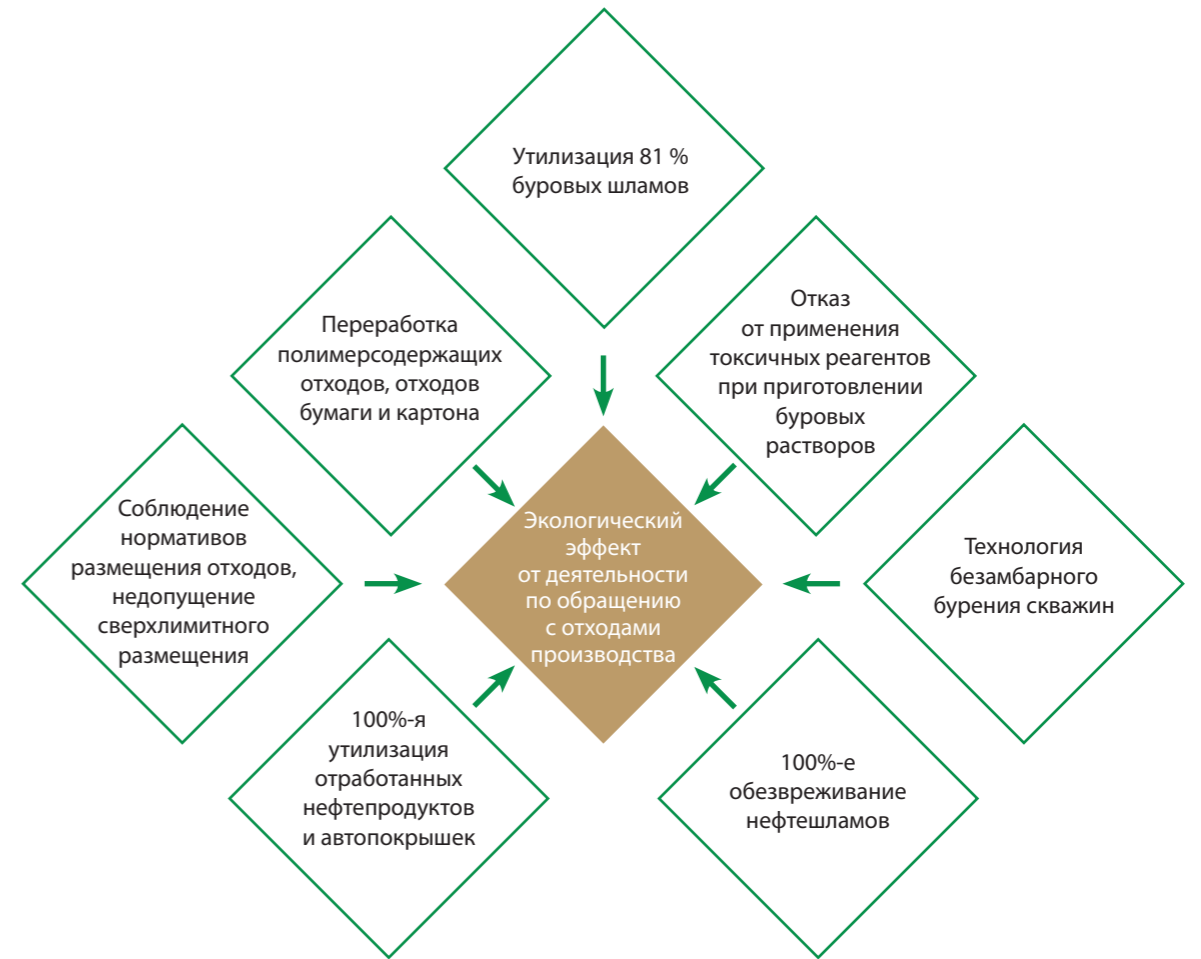
УТИЛИЗАЦИЯ И ПЕРЕРАБОТКА ОТХОДОВ

Показатель	2020 год	2021 год	2022 год (план)
Утилизация отработанных нефтепродуктов, тыс. т	2,507	2,401	3,235
Переработка изношенных покрышек и шин, тыс. т	2,368	2,527	2,700
Переработка бумаги, пластика, тыс. т	0,353	0,340	0,283

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



Комплексный подход к решению задач, стоящих перед ПАО «Сургутнефтегаз» в области обращения с отходами, используемые эффективные технологии и современное оборудование позволяют поддерживать низкий удельный показатель образования и захоронения отходов (0,018 и 0,004 т на 1 т добытого углеводородного сырья соответственно).



ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ, НАПРАВЛЕННАЯ НА СОБЛЮДЕНИЕ НОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА ПРИ ОБРАЩЕНИИ С ОТХОДАМИ I, II КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

ПАО «Сургутнефтегаз» работает на опережение: задолго до вступления в силу нового порядка обращения с отходами I и II классов опасности Компания успешно организовала процесс безопасного обращения с ртутьсодержащими и другими отходами, в частности – свинцовыми аккумуляторами с неслитым электролитом и отработанным электролитом (отработанной аккумуляторной серной кислотой), которые отнесены ко II классу опасности.

Все образующиеся в акционерном обществе ртутьсодержащие отходы I класса опасности передаются для обезвреживания специализированным лицензированным организациям.

ПАО «Сургутнефтегаз» собственными силами реализует полный цикл экологически безопасного обращения с некоторыми отходами II класса опасности. На промышленных базах автотранспортных подразделений Компании в соответствии с требованиями законодательства оборудовано 47 участков по разборке аккумуляторов, сливу и нейтрализации отработанной аккумуляторной кислоты, промывке аккумуляторных батарей. Указанные участки оснащены специальными подземными емкостями для накопления продуктов нейтрализации кислоты. Нейтрализованные жидкости откачиваются вакуумными автоцистернами и вывозятся на ближайшие ДНС, где смешиваются с промышленными сточными водами, а после очищения подаются по системе трубопроводов для закачки в систему поддержания пластового давления в качестве рабочего агента.

Моноблоки аккумуляторных батарей, освобожденные от электролита, которые согласно федеральному классификационному каталогу отходов являются отходами III класса опасности (вид отхода «Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита»), передаются потребителям вторичного сырья в качестве продукции.

Таким образом, ПАО «Сургутнефтегаз» самостоятельно реализует полный цикл безопасного обращения с отходами II класса опасности, направляет на реализацию продукты переработки – ценное вторичное сырье (свинец) – и получает прибыль.

В 2021 году Компанией обезврежено более 357,5 т свинцовых аккумуляторов с неслитым электролитом, утилизировано в собственном производстве более 73 т отработанного электролита, реализовано потребителям более 402,7 т продукции (отработанных свинцовых аккумуляторов).



ОХРАНА, РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬ

РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ

ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно арендует участки земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности, под промышленные объекты. По завершении работ Компания выполняет техническую и биологическую рекультивацию нарушенных в результате хозяйственной деятельности земель.

Все работы акционерное общество выполняет без задержек, в установленные законом сроки. На протяжении многих лет Сургутнефтегаз не имеет задолженности по рекультивации и возврату в лесной фонд Российской Федерации земельных участков в состоянии, пригодном для их дальнейшего использования в соответствии с целевым назначением.

Более 152 тыс. га – площадь участков, находящихся в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» в 2021 году. Каждый земельный участок используется рационально, эффективно, с минимальным воздействием на природу. Акционерное общество размещает производственные объекты компактно, комплексно, в соответствии

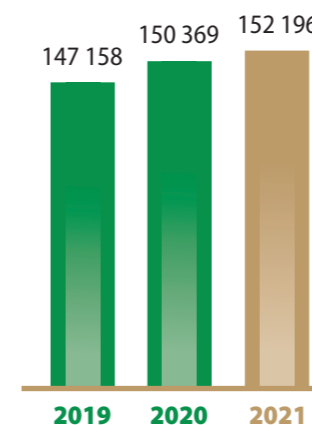
с проектной документацией, имеющей заключение государственной экспертизы.

В целях минимизации ущерба и снижения временной нагрузки на почвы ПАО «Сургутнефтегаз» задействует современное оборудование и материалы для восстановления нарушенных земель. При рекультивации предусмотрен особый подход к каждому земельному участку с учетом типа ландшафта, климатических и других индивидуальных особенностей территории. Наблюдение за восстановленными участками продолжается и по завершении рекультивации, при необходимости проводятся дополнительные посадки.

Компания осуществляет контроль каждого этапа деятельности – от разработки проектов по обустройству месторождений до рекультивации земель и сдачи участков в лесной фонд РФ.

Снижению негативного воздействия производственных процессов ПАО «Сургутнефтегаз» на окружающую среду способствуют высокая производственная дисциплина работников, безупречное качество строительства объектов и соблюдение требований природоохранного законодательства.

Площади земель в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз», га



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ И ЛИКВИДАЦИЯ ЗАГРЯЗНЕНИЙ

Приоритетность мер по предупреждению негативных последствий над мерами по их ликвидации – один из основных принципов Экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз». Вместе с тем Компания, обладая всеми возможностями для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, готова активно действовать в любых непредвиденных ситуациях.

В акционерном обществе действует План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов федерального уровня, утвержденный Минэнерго России и МЧС России. Специалисты нештатного аварийно-спасательного формирования (НАСФ) всегда готовы незамедлительно приступить к ликвидационным мероприятиям. Формирование состоит из восьми звеньев, созданных на базе подразделений нефтегазодобывающих управлений и Витимского участка ГСМ и химреагентов БПТОиКО в Республике Саха (Якутия). Спасатели НАСФ Сургутнефтегаза регулярно проводят комплексные учения на лицензионных участках Компании в Западной и Восточной Сибири, до автоматизма отрабатывая практические навыки по ликвидации нефтеразливов.

Отличная профессиональная подготовка персонала, достойный уровень технической

оснащенности позволяют звеньям НАСФ оперативно действовать в любых типах местности, независимо от погоды и времени года, не допуская распространения разлива нефти и нефтепродуктов, гибели животных.

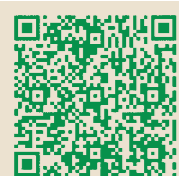
ПАО «Сургутнефтегаз» регулярно обновляет парк техники и оборудования для ликвидации загрязнений, устранения последствий разливов нефти и нефтепродуктов от локального до федерального уровня, проведения рекультивации загрязненных земельных участков.

В 2021 году на месторождениях Компании произошло два случая разлива нефтесодержащей жидкости. Технической причиной первого стал скрытый заводской дефект в корпусе запорной арматуры, второй возник в процессе приведения в безопасное состояние выведенного из эксплуатации трубопровода. Суммарная площадь загрязнений составила менее 0,07 га.

Работы по ликвидации разливов нефти выполнены в полном объеме.

Благодаря безотлагательным мерам по локализации и ликвидации разливов нефти, качественному проведению полного комплекса работ по рекультивации земель в 2021 году Компании не предъявлялись иски о возмещении вреда окружающей среде.

Департаментом недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры проведено освидетельствование рекультивированных ПАО «Сургутнефтегаз» в 2021 году земель, нарушений не выявлено.



Учения по ликвидации нефтеразлива



Задача номер один



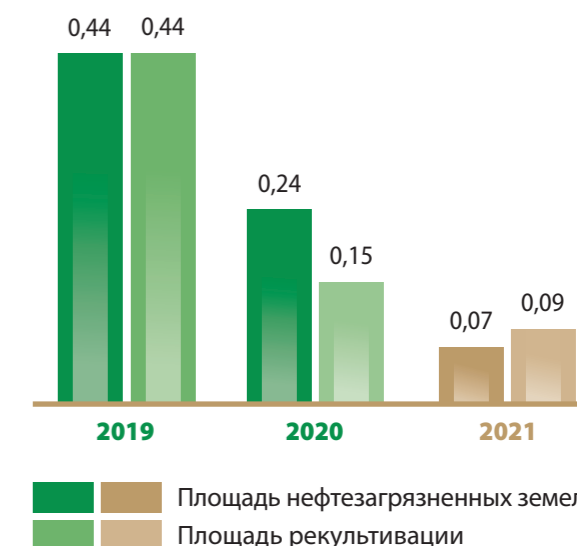
Тест на готовность



Оснащенность оборудованием и материалами для ликвидации аварийных разливов нефти	
Нефтесборщики-скиммеры, обеспечивающие сбор нефти в различных погодных и климатических условиях	167 шт.
Катера-нефтесборщики и мелководные тримараны для сбора нефти на реках и озерах	10 шт.
Автономные перекачивающие насосы	78 шт.
Легкосборные алюминиевые и стальные трубы	13,71 км
Быстроразвертываемые боны из морозоустойчивого материала, включая берегозащитные	20,51 км
Сорбентные боны	49,83 км
Переносные емкости для временного хранения нефти	49 шт.
Разбрызгиватели для внесения биореагентов и бакпрепаратов	21 шт.
Установки для производства терморасщепленного графитового сорбента (У-СРТГ)	9 шт.
Многофункциональные плавающие платформы для комплексной очистки водоемов и прибрежной зоны	28 шт.
Вакуумные самосвалы и автоцистерны для откачки и транспортировки нефтепродуктов с мест разливов	74 шт.
Самосвалы для перевозки грунта	133 шт.
Вездеходы с экскаваторами и другим оборудованием	25 шт.



Рекультивация нефтезагрязненных участков ПАО «Сургутнефтегаз», га



РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ, НАРУШЕННЫХ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ШЛАМОВЫХ АМБАРОВ

ПАО «Сургутнефтегаз» активно применяет технологию лесной рекультивации земель, ранее занятых шламовыми амбарами. Ее уникальность заключается в максимальном использовании природных механизмов восстановления экосистем.

В 2021 году технология лесной рекультивации шламовых амбаров в очередной раз прошла государственную экологическую экспертизу федерального уровня и получила положительное заключение.

Указанную технологию совместно разработали сотрудники Сургутнефтегаза и ученые Института леса им. В. Н. Сукачева Сибирского отделения Российской академии наук. Компания на этапе бурения применяет четырехступенчатые системы очистки бурового раствора. В дальнейшем нет необходимости засыпать грунтом шламовые амбары, в которых размещен очищенный буровой шлам, преобразующийся

со временем в эмбриозем. По краю шламовых амбаров высаживаются быстрорастущие рогоз и ива, впоследствии благодаря естественному самосеву происходит довольно быстрое зарастание этих территорий, в итоге уже через 15 и более лет на месте шламовых амбаров формируются высокопродуктивные растительные сообщества.



ОХРАНА ЛЕСОВ

Компания в обязательном порядке оформляет разрешительные (правоустанавливающие) документы на использование земельных участков, большая часть которых расположена на землях лесного фонда Российской Федерации.

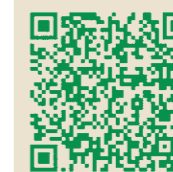
Почти половину территории России занимают лесные насаждения, в нашей стране находится около 20 % мировых массивов леса. ПАО «Сургутнефтегаз» участвует в комплексной работе, развернутой для достижения национальных целей устойчивого развития, в частности – активной деятельности по сохранению и восстановлению лесов.

Основной объем работы в лесных массивах Компания проводит зимой при устойчивом снежном покрове для сохранения способности почвенного слоя к самовосстановлению. Чтобы избежать дополнительной нагрузки на почву, применяется спецтехника с широкими пневмоколесами или на гусеничном ходу. Сургутнефтегаз своевременно и эффективно выполняет рекультивацию земель.

Акционерное общество ежегодно осуществляет лесовосстановительные мероприятия в счет своих обязательств по воспроизводству лесных насаждений. В 2021 году высажено более 5 200 тыс. саженцев сосны обыкновенной.

По просьбам глав семей КМНС, проживающих на территориях традиционного природопользования, Компания ограничивает свободный доступ в некоторые лесные массивы, чтобы исключить конфликты коренных жителей и многочисленных охотников, рыболовов, собирателей дикоросов. Персонал Сургутнефтегаза организует мероприятия по уборке прилегающих к объектам акционерного общества лесных участков, ликвидации несанкционированных свалок, которые возникают в ближайших зеленых зонах населенных пунктов из-за недостаточной экологической сознательности населения. В 2021 году проведена расчистка лесных территорий у поселка Федоровского, города Лянтора, рабочего поселка ГПЗ (Сургутский район), очищена часть парка «Кедровый Лог» (город Сургут).

В рамках реализации мероприятий по охране лесов от огня противопожарным инвентарем оснащены все стационарные и мобильные пункты производственных площадок Сургутнефтегаза. Работники Компании готовы к оперативному реагированию в случае возможных возгораний, применяемая техника оснащена искрогасителями. Вдоль границ лесных массивов созданы или прочищаются минерализованные полосы суммарной протяженностью 230 км. Организованы и эксплуатируются 33 пункта сосредоточения противопожарного инвентаря, установлено и обновлено 1 076 противопожарных аншлагов.



Лесовосстановление

ПОКАЗАТЕЛИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

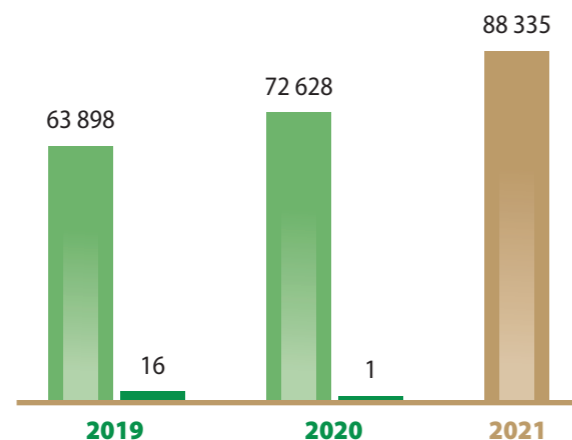
Комплексный подход к решению природоохранных задач позволил ПАО «Сургутнефтегаз» вновь подтвердить лидерские позиции среди нефтегазовых компаний России с минимальным негативным воздействием на окружающую среду.

№ п/п	Наименование удельного показателя	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	Добыча нефти	тыс. т	60 886,2	60 757,5	54 751,96	55 454,5
2	Добыча углеводородного сырья	тыс. т	70 490,52	68 427,97	61 994,10	62 636,42
3	Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тыс. т	139,5	126,8	122,8	137,0
4	Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на единицу добытого углеводородного сырья	кг/т	1,98	1,85	1,98	2,19
5	Уровень утилизации ПНГ	%	99,56	99,56	99,52	99,44
6	Образовано отходов	тыс. т	798,6	944,8	1 149,9	1 146,7
7	Утилизировано отходов в собственном производстве	тыс. т	480,5	574,8	725,1	689,4
8	Обезврежено отходов в собственном производстве	тыс. т	45,7	63,6	66,5	82,8
9	Передано сторонним организациям	тыс. т	164,1	183,5	240,4	248,4
10	Удельный показатель захоронения отходов на единицу добытого углеводородного сырья	т/т	0,003	0,004	0,005	0,004
11	Потребление воды	тыс. м³	99 965,63	103 437,28	97 702,57	98 904,0
12	Удельное водопотребление на единицу добытого углеводородного сырья	м³/т	1,408	1,512	1,576	1,579
13	Водоотведение загрязненных вод в поверхностные водоемы	м³	0	0	0	0
14	Общая площадь земель на начало года	га	144 437	142 659	147 158	150 369
15	Общая площадь земель на конец года	га	142 659	147 158	150 369	152 196
16	Площадь нарушенных земель на начало года	га	10 373	10 287	8 173	7 531
17	Площадь нарушенных земель на конец года	га	5 168	4 271	3 742	1 218
18	Площадь загрязненных земель на начало года	га	0	0	0	0
19	Площадь загрязненных земель на конец года	га	0	0	0	0

№ п/п	Наименование удельного показателя	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
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.	2	1	3	2
22	Доля сверхнормативных платежей в общем объеме платы за негативное воздействие на окружающую среду	руб./руб.	0,002	0,000	0,000	0,000
23	Доля высокоэкологичного топлива (высокооктановый бензин Евро 4-5, дизель класса 3-4-5, газомоторное топливо) в общем объеме используемых топлив	%	94,09	94,05	93,93	93,65
24	Расход котельно-печного топлива:					
	мазут топочный	т	568	536	351	368
	топливо дизельное	т	18 377	19 228	2 964	4 233
	нефть	т	45 049	29 730	25 401	41 234
	газ	тыс. м³	3 413 229	3 140 088	2 964 168	2 994 759
25	Расход моторного топлива:					
	бензин	л	19 513 750	18 871 398	17 491 173	17 329 787
	топливо дизельное	л	292 596 142	305 539 769	303 520 654	314 127 484
	керосин	л	49 622	47 135	59 480	11 101
26	Общий пробег транспорта	км	486 420 935	480 282 201	469 436 804	462 851 163
27	Объем снижения потребления топливно-энергетических ресурсов	т условного топлива	102 376	93 797	198 243	201 390
28	Расход электроэнергии, полученной из внешних источников на собственные нужды	млн кВт·ч	5 852	5 954	5 084	5 165
29	Экономия электроэнергии	млн кВт·ч	812	743	570	578
30	Расход тепловой энергии, полученной из внешних источников на собственные нужды	Гкал	154 009	144 644	124 513	150 126
31	Экономия тепловой энергии	Гкал	17 399	17 211	13 598	13 579
32	Отпуск электрической энергии внешним потребителям	тыс. кВт·ч	552 322	578 547	499 243	532 945
33	в т. ч. собственного производства (Восточная Сибирь)	тыс. кВт·ч	167 840	190 893	190 280	203 011
34	Отпуск тепловой энергии внешним потребителям	Гкал	27 782	25 183	20 582	23 816
35	в т. ч. собственного производства	Гкал	27 550	25 034	20 359	23 541

В 2021 году фактические платежи ПАО «Сургутнефтегаз» за негативное воздействие на окружающую среду составили 88,3 млн руб.

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



- Платежи за выбросы, сбросы загрязняющих веществ в пределах нормативов допустимых выбросов, сбросов, за размещение отходов производства в пределах лимитов, а также в соответствии с отчетностью по обращению с отходами
- Платежи за сверхнормативные выбросы, сбросы загрязняющих веществ, сверхлимитное размещение отходов производства



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ

ПАО «Сургутнефтегаз» особое внимание уделяет производственному экологическому мониторингу. Созданная система наблюдений за качеством компонентов природной среды и оценки их состояния позволяет контролировать и выявлять негативные изменения, возникающие в результате производственной деятельности.

Производственный экологический мониторинг осуществляется как на участках недр в целом, включая исследования исходной (фоновой) загрязненности и локальный экологический мониторинг, так и в районе техногенных объектов, в том числе площадок скважин, объектов размещения отходов (шламовых амбаров, полигонов, шламонакопителей), факельных установок, переходов трубопроводов через водотоки.

В 2021 году экологический мониторинг проводился на 126 участках недр в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, Республике Саха (Якутия), Ямало-Ненецком автономном округе, Тюменской и Иркутской областях, Красноярском крае. Контроль состояния компонентов природной среды осуществлялся в 5 421 пункте, в том числе в 1 394 – при отборе проб по проектам и программам мониторинга участков недр, в 829 пунктах мониторинга объектов размещения отходов и в 3 198 пунктах мониторинга кустовых площадок, построенных по технологии безамбарного бурения скважин.

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

Исследования выполняются в 11 аккредитованных лабораториях Компании, оснащенных лучшими приборами и оборудованием. Центральная базовая лаборатория экоаналитических и технологических исследований Инженерно-экономического внедренческого центра аккредитована по 148 методикам измерений; производственно-исследовательская лаборатория НГДУ «Талаканнефть» – по 76 методикам. В арсенале лабораторий физико-химического анализа цехов научно-исследовательских и производственных работ шести нефтегазодобывающих управлений – от 10 до 20 методик. Кроме собственных лабораторий ПАО «Сургутнефтегаз», в экологическом мониторинге задействованы и лаборатории сторонних независимых

организаций, результаты исследований которых принимаются контролирующими органами при осуществлении контрольно-надзорных функций.

В целях исполнения проектных решений по объектам обустройства месторождений в 2021 году с привлечением специализированных организаций выполнены работы по мониторингу подземных вод в 36 наблюдательных скважинах-колодцах на Ватлорском участке недр.

Продолжено выполнение Программы мониторинга состояния поверхностных вод озера Имлор.

Силами специалистов Сургутского научно-исследовательского и проектного института «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» выполнен мониторинг состояния растительного покрова в районе 258 объектов размещения отходов.

Затраты на мониторинг компонентов природной среды и производственный эколого-аналитический контроль промышленных объектов в 2021 году составили более 287,6 млн руб., план на 2022 год – 268,8 млн руб.

Результаты мониторинга свидетельствуют о том, что общая характеристика экологической обстановки на территориях деятельности Компании благоприятная. Воздействие промышленных объектов характеризуется как допустимое, то есть обеспечивающее соблюдение качества окружающей природной среды.



Беспилотники для экомониторинга

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

СОХРАНЕНИЕ БИОЛОГИЧЕСКОГО РАЗНООБРАЗИЯ

Сохранение биологического разнообразия является одним из приоритетных направлений Экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз» и неотъемлемой частью корпоративной комплексной программы «Экология».

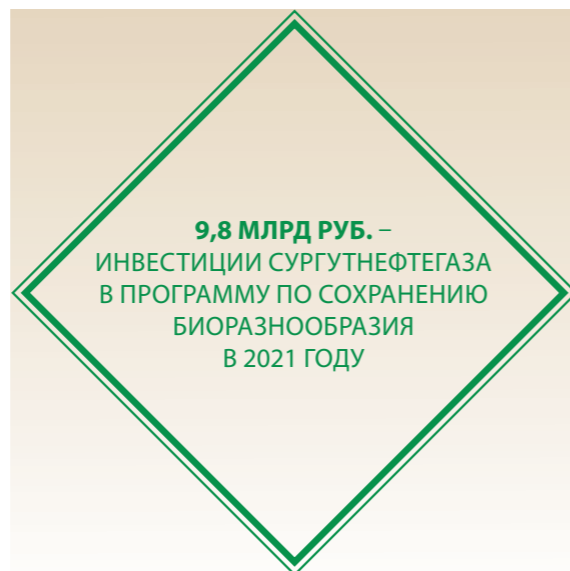
Мероприятия по сохранению биологического разнообразия направлены на предотвращение воздействия производственной деятельности на окружающую среду, сохранение исходного состояния экосистем и недопущение истощения водных, земельных и биологических ресурсов в регионах присутствия Компании.

Основные направления программы по сохранению биологического разнообразия на территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз»:

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

В отчетном году ПАО «Сургутнефтегаз» выделена рекордная сумма на проведение лесовосстановительных работ – 428,5 млн руб., проведена посадка более 5 200 тыс. саженцев сосны обыкновенной.

Научные работы по мониторингу видов – индикаторов биологического разнообразия проводятся в районах производственных объектов Компании в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, Республике Саха (Якутия) и Тюменской области. Списки видов – индикаторов разнообразия основных биоценозов (птиц, млекопитающих, сосудистых растений, мхов, лишайников) разработаны специалистами Московского государственного университета (МГУ) им. М. В. Ломоносова и исследовательских



центров Сибирского отделения Российской академии наук: Тюменского научного центра и Института биологических проблем криолитозоны Якутского научного центра.

Более 71,9 млн руб. выделено ПАО «Сургутнефтегаз» в отчетном году на восстановление водных биологических ресурсов на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Республики Саха (Якутия), Красноярского края. При содействии акционерного общества в июне – августе в водные объекты выпущено более 26,9 тыс. молоди осетра, 24 тыс. – муксуна и 40,96 млн молоди и личинок пеляди.

В мае Компания оказала транспортную поддержку по доставке личинок пеляди в Белоярский район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры для зарыбления озера Нумто. Работа организована дирекцией бюджетного учреждения ХМАО-Югры «Природный парк «Нумто» по просьбам местного населения – представителей коренных малочисленных народов Севера, проживающих в национальной деревне Нумто и на ближайших стойбищах.

В рамках программы по сохранению биоразнообразия ПАО «Сургутнефтегаз» в течение

многих лет ведет биологический мониторинг в природном парке «Нумто» с привлечением научных организаций, имеющих богатейший опыт проведения исследований в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре. При размещении производственных объектов в болотных экосистемах парка акционерное общество в полном объеме реализует мероприятия по минимизации экологических рисков, снижению

негативного воздействия хозяйственной деятельности на гидрологию болот, мероприятия по обеспечению орнитологической безопасности. Эффективность природоохранных мероприятий, отсутствие негативного воздействия на чувствительные экосистемы природного парка подтверждают результаты исследований, которые проводятся в «Нумто» на регулярной основе.

По причине введения ограничительных мер, связанных с COVID-19, второй год подряд необходимый объем исследований, в частности мониторинг гидрологического режима болот с оценкой эффективности работы водопропускных сооружений, выполнен силами собственного научно-исследовательского и проектного института Компании – специалистами в области экологического мониторинга (геоботаниками, почвоведом, химиками и др.).



В 2021 году в связи с противоэпидемическими мероприятиями в Республике Саха (Якутия) собственными силами ПАО «Сургутнефтегаз» осуществлялся мониторинг биологических ресурсов и криолитозоны с оценкой техногенного воздействия хозяйственной деятельности Компании. Проведен анализ данных о состоянии экосистем за последние годы, спрогнозированы дальнейшие изменения, собранная информация учитывается в проектной документации при разработке смягчающих и компенсационных природоохранных мероприятий.

На основе геоинформационной системы ПАО «Сургутнефтегаз» создана уникальная база данных, обновляющаяся при получении новых результатов исследований, с информацией о местах встречи (произрастания) редких и находящихся под угрозой исчезновения представителей биоты. Эта система успешно используется специалистами природного парка «Нумто», которые также занимаются организацией научно-исследовательских работ, профинансированных главным образом за счет Сургутнефтегаза.



Компенсационные мероприятия:
выпуск молоди пеляди,
осетра и муксуна



Гектар – за гектар



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

При планировании работ в природном парке «Нумто» и на других особо ценных и чувствительных территориях ПАО «Сургутнефтегаз» выполняет пространственный анализ экологических рисков и проводит тщательную эколого-биологическую оценку участков перспективного освоения. Согласно Экологической политике Компании производственная деятельность в границах особо охраняемых природных территорий (ООПТ) и других территорий с особым режимом хозяйствования осуществляется в особом порядке.

Комплекс работ по поиску, разведке и добыче углеводородного сырья, разработке и обустройству месторождений, попадающих в границы ООПТ, акционерное общество выполняет исключительно в соответствии с лицензиями на право пользования участками недр. ПАО «Сургутнефтегаз» стремится к сохранению исходного состояния арендованных земельных участков, заботится об устойчивости экосистем, их биологическом разнообразии, вносит значительный вклад в развитие территорий своей хозяйственной деятельности. Сургутнефтегаз обеспечивает снижение влияния процесса нефтедобычи на окружающую среду, максимальную сохранность передаваемой из поколения в поколение среды обитания коренных жителей, необходимую для их традиционного природопользования.

В целях реализации основных принципов в области сохранения коренных малочисленных народов Севера ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает достижение следующих целей и решение следующих задач:

- минимизация количества и площади промышленных площадок и линейных объектов путем применения наилучших доступных технологий по разведке, добыче и транспортировке нефти и газа;
- сведение к минимуму негативного воздействия на окружающую среду посредством сокращения количества выбросов, сбросов и отходов, полного предотвращения любого техногенного воздействия вне отведенных под промышленные объекты территорий;

- исключение нахождения и передвижения техники и персонала за пределами промышленных площадок и предназначенных для этих целей объектов без соответствующих разрешений;

- организация полевых работ по обследованию территории предполагаемого размещения промышленных площадок на предмет наличия этноархеологических и этнографических объектов, в случае их наличия – перенос производственных объектов за пределы данных зон в соответствии с технологическими возможностями;

- проведение детальных полевых исследований территорий предполагаемого размещения промышленных площадок и учет особенностей экосистем на стадии проектирования для обеспечения последующего восстановления природных функций экосистем, в том числе ресурсных возможностей, способствующих сохранению традиционного образа жизни и промыслов КМНС;

- ограничение несанкционированного проезда на территории традиционного природопользования и ООПТ;

- контроль соблюдения правил поведения персонала, работающего в границах ООПТ.

Более 13 млн руб. направлено ПАО «Сургутнефтегаз» на реализацию соглашения с БУ ХМАО-Югры «Природный парк «Нумто» с 2019 по 2021 год, в рамках которого обновлена материально-техническая база учреждения, на территории парка выполнены научно-исследовательские работы, расширена этнографическая зона визит-центра в деревне Нумто.

При содействии акционерного общества в природном парке ведется геоэкологический мониторинг, материалы исследований дополняют данные международной программы по наблюдению за изменениями в зоне многолетней мерзлоты.

ПАО «Сургутнефтегаз» эффективно реализует комплекс мероприятий по обеспечению охраны атмосферного воздуха, земельных и водных ресурсов, недопущению захламления месторождений отходами производства и потребления, предупреждению нефтеразливов. Регулярно проводится экологический мониторинг территории. Применение экосистемного подхода позволяет ПАО «Сургутнефтегаз» работать

безаварийно, значительно снизить риск возникновения инцидентов, а в итоге – сохранить необходимые для традиционного образа жизни северных народов места обитания водных биоресурсов и охотничье-промысловых видов животных, сбора дикорастущих лекарственных растений, ягод, грибов, орехов.

Для ограничения несанкционированного проезда на территории традиционного природопользования коренного населения и охраны объектов топливно-энергетического комплекса на участках промысловых автодорог действуют контрольно-пропускные пункты.

Сотрудники Компании и подрядных организаций обязаны соблюдать правила поведения и организации работы в границах ООПТ и других территорий с особым режимом хозяйствования, знать главные обычаи коренных жителей, занимающихся исконными промыслами. Персонал неукоснительно придерживается 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;

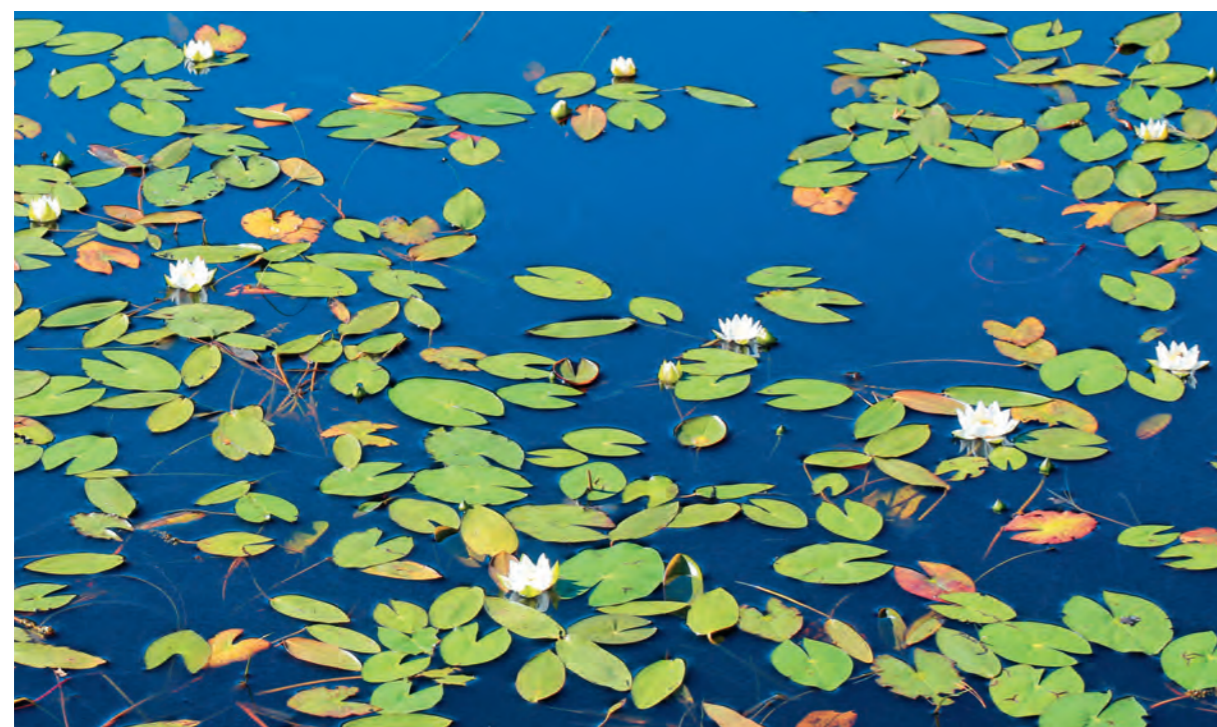
- немедленное информирование отдела по работе с коренным населением управления по землепользованию, управления экологической безопасности и природопользования ПАО «Сургутнефтегаз» в случае возникновения взаимного непонимания, угрозы конфликта или нарушения установленных требований;

- 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.



ЦИФРОВИЗАЦИЯ В СФЕРЕ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Развитие информационных технологий имеет ключевое значение в достижении высоких производственных результатов Компании, в том числе в области охраны окружающей среды и природопользования.

Экологическая деятельность в настоящее время связана не только с контролем состояния окружающей среды непосредственно на месторождениях, но и огромным «бумажным» пластом – разработкой проектной и получением разрешительной документации, формированием и представлением отчетных документов в электронном формате. Постоянно растущие объемы обрабатываемой информации, а также переход государственных органов власти на цифровое взаимодействие с природопользователями требуют активного применения современных информационных технологий в работе экологических служб ПАО «Сургутнефтегаз».

В акционерном обществе в части работы с экологическими данными выполнен переход от локального решения задач к централизованному и системному подходу, созданы электронные базы данных и информационные системы по следующим функциональным блокам экологической деятельности:

- учет движения отходов, в том числе буровых шламов;
- учет объектов размещения отходов, объектов накопления отходов, технологий утилизации, обезвреживания отходов;
- учет результатов производственного экологического контроля;
- учет выбросов в атмосферный воздух, сбросов в водные объекты;
- дистанционный мониторинг состояния окружающей среды на территории деятельности Компании с применением аэрофото-, космосъемки;

- пространственный анализ экологических рисков осуществления производственной деятельности на особо охраняемых природных территориях;

- ведение реестра объектов ОНВОС и разрешительной документации по ОНВОС;

- ведение реестра лицензий на пользование недрами в целях добычи пресных подземных вод, контроль сроков выполнения условий, установленных лицензионными соглашениями;

- централизованный учет документации, связанной с выполнением условий пользования недрами в части добычи пресных подземных вод и общераспространенных полезных ископаемых (торф), условий договоров водопользования, решений о предоставлении водных объектов в пользование;

- формирование деклараций о плате за негативное воздействие на окружающую среду и расчет соответствующих платежей;

- подготовка статистической отчетности, отчетности о техногенной нагрузке на окружающую среду, мероприятий по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов (программа «Экология»), характеристик объектов размещения отходов для федерального и региональных кадастров отходов;

- подготовка отчетов по объемам водопотребления артезианской воды и водоотведения;

- формирование отчетов об организации и осуществлении производственного экологического контроля.



В 2021 году были завершены работы по созданию электронного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду I–IV категорий, и разрешительной документации к ним, а также ведению учета выбросов в атмосферный воздух, сбросов в водные объекты и образования, утилизации, обезвреживания, размещения, накопления отходов по каждому разрешительному документу.

Приоритетным направлением в развитии цифровых технологий в области охраны окружающей среды на ближайшие годы остается

организация цифрового взаимодействия с государственными органами власти, а также продолжение перевода в электронную форму ключевой производственной информации. Для достижения этих целей на 2022–2023 годы запланированы к реализации следующие ИТ-проекты:

- формирование заявок о постановке на государственный учет и актуализации учетных сведений по объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду, в виде электронного документа;
- формирование данных учета в области обращения с отходами в электронном виде;
- развитие системы контроля наличия разрешительной документации по объектам I–IV категорий, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду;
- разработка информационной системы централизованного учета и выполнения мероприятий по компенсации ущерба водным биологическим ресурсам и среде их обитания.

Реализация указанных проектов позволит более эффективно работать с экологическими данными, управлять критически важными и затратными для ПАО «Сургутнефтегаз» бизнес-процессами.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С КОРЕННЫМИ МАЛОЧИСЛЕННЫМИ НАРОДАМИ СЕВЕРА

ПАО «Сургутнефтегаз» соответствует лучшим современным стандартам в сфере природоохранной деятельности, корпоративного управления и социальной ответственности. Компания способствует раскрытию потенциала местных сообществ, вносит значительный вклад в улучшение качества жизни коренного населения, содействует стабильному развитию регионов своего присутствия.

Компания стремится к достижению полного взаимопонимания с коренными жителями, выстраивая партнерские отношения, предоставляет информацию о планируемой хозяйственной деятельности, применении наилучших доступных технологий. На особо охраняемых природных территориях геолого-разведочные работы, обустройство месторождений осуществляются в соответствии с федеральным законодательством.

На территориях традиционного природопользования, в местах компактного проживания КМНС акционерное общество размещает свои объекты только после публичного обсуждения производственных планов Компании, обязательного согласования с коренными жителями.

ПАО «Сургутнефтегаз» заботится о соблюдении баланса интересов, гармоничном сочетании нефтедобывающего сектора, прогрессивного с точки зрения техники, технологий, применяемых научно обоснованных эффективных решений, и территорий своей деятельности, перспективных регионов с сохраненной природной средой, устойчивым развитием социальной сферы. Компания поддерживает долгосрочные конструктивные отношения с государственными органами, общественными организациями, местными жителями, выступает за совместное обсуждение ключевых вопросов, всегда готова к диалогу и поиску оптимальных решений, которые удовлетворяют интересы всех сторон.

В Белоярском и Сургутском районах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на территориях традиционного природопользования представители коренного населения и сегодня занимают традиционными для малых северных народов промыслами: разводят оленей, ловят рыбу, охотятся, собирают дикорастущие дары тайги и болот. Местные жители активно осваивают и современные профессии в сфере нефтедобычи, имеют возможность получить

престижную работу, иметь стабильную заработную плату, пользоваться социальным пакетом ПАО «Сургутнефтегаз». Коренные жители, которые работают вахтовым методом, успевают уделять достаточное количество времени и сил исконным промыслам, включая оленеводство.

В акционерном обществе действует специальный режим, в соответствии с которым 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.

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

Около 20 лет Компания 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. Все соглашения неизменно выполняются в полном объеме.

В структурных подразделениях ПАО «Сургутнефтегаз» и аппарате управления Компании действуют отделы по работе с КМНС, регулирующие взаимоотношения с коренными жителями. Им предоставляются услуги, в том числе стоматологические, услуги связи и транспорта (включая вертолетные перевозки). Коренному населению выделяют также материально-технические средства: снегоходы, бензопилы,

моторные лодки и лодочные моторы, электростанции и многое другое.

Компания оказывает помощь в организации конкурсов профессионального мастерства оленоводов, национальных праздников. Ежегодно выделяется призовой фонд, при необходимости участники соревнований, их олени и все необходимое снаряжение силами транспортных предприятий ПАО «Сургутнефтегаз» доставляются из отдаленных стойбищ к месту проведения мероприятий.

Каждый год с приходом крепких сибирских морозов специалисты акционерного общества прокладывают зимнюю автомобильную дорогу в труднодоступную деревню Нумто, привозят дрова по социально-экономическому соглашению с администрацией Белоярского района и по частным заявлениям коренных жителей. Выделяется грузовой и пассажирский автотранспорт для поездов коренного населения за продуктами питания, товарами первой необходимости и другими социально значимыми грузами, в том числе мебелью, техникой, строительными и отделочными материалами.

На территориях традиционного природопользования и ООПТ по предложениям коренного населения, органов власти действует режим ограничения проезда по автодорогам ПАО «Сургутнефтегаз» посторонних лиц. Через контрольно-пропускные пункты проезжают коренные жители этих мест, их родственники и гости, а также технологический транспорт, который пропускают после досмотра, при наличии у водителя путевых листов, разрешающих нахождение техники на определенном участке. Работники Компании уважительно относятся к культуре местного населения, обеспечивают неприкосновенность личного имущества и культовых объектов семей КМНС.

В целях минимизации воздействия производства на окружающую среду, сохранения уникальных территорий проживания коренных малочисленных народов Севера, их исторически сложившегося образа жизни ПАО «Сургутнефтегаз» сохраняет экологическое равновесие на разрабатываемых лицензионных участках.

НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ПАО «Сургутнефтегаз» эффективно сотрудничает с научными организациями, применяет аналитический материал, полученный в ходе многолетних наблюдений за состоянием окружающей среды, а также проводит собственные научные исследования для выстраивания стратегии и тактики природоохранной деятельности Компании, развития корпоративной системы экологической безопасности.

В целях получения независимой экспертной оценки состояния природной среды в районах хозяйственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз», разработки и внедрения наиболее эффективных технологий, способствующих минимизации воздействия производства на окружающую среду, Компания около 40 лет сотрудничает со специализированными учреждениями, многие из которых входят в состав Российской академии наук. Получены результаты исследований в области экологической безопасности, экологического мониторинга и эколого-биологической оценки территорий присутствия Компании, накопленный аналитический материал способствует повышению эффективности природоохранных мероприятий ПАО «Сургутнефтегаз».

В связи с неблагоприятной эпидемиологической обстановкой и необходимостью соблюдения карантинных мер в 2021 году исследования состояния природной среды проводились силами специалистов в области экологического мониторинга Сургутского научно-исследовательского и проектного института «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз». Обследование мест обитания редких видов флоры и фауны осуществлялось на территории деятельности Компании в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, в том числе в природном парке «Нумто».

В отчетном году на заболоченных участках Нижне-Обского бассейна реализован уникальный научно-исследовательский проект, который проводился специалистами Тюменского филиала Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский

научно-исследовательский институт рыбного хозяйства и океанографии» по заказу ПАО «Сургутнефтегаз». Впервые за 20 лет на территории Сургутского района в границах участков недр Компании были проведены системные обследования различных типов водных объектов, не затронутых техногенным воздействием. Выполнены экспедиционные гидрохимические, ихтиологические исследования, определен видовой состав, численность и биомасса водных биологических ресурсов в водных объектах, в зимний период проведены исследования заморных явлений.

В ходе выполнения первого этапа научно-исследовательских работ получены результаты, позволяющие снять ограничения по добыче песка гидромеханизированным способом в обводненных карьерах в нерестовый период с мая по июль. В шести обследованных гидромеханизированных карьерах доказано отсутствие ихтиофауны и гидрологической связи с водными объектами рыбохозяйственного значения. На втором этапе работ обследованы внутриводные озера и перетоки, переобводненные мочажины и карьерные выработки прошлых лет. Исследования были направлены на выявление гидрологических связей между водными объектами. По результатам натурных обследований ценные и особо ценные виды водных биоресурсов не выявлены. Учеными установлено, что изученные переобводненные мочажины, внутриводные перетоки и карьерные выработки не имеют рыбохозяйственного значения. В период третьего этапа работ проводились исследования заморных явлений в водных объектах.



Забота об устойчивом развитии территорий деятельности



Содействие в организации национальных праздников



Передача снегоходов коренным жителям

Учеными определены водные объекты-аналоги, которые могут быть использованы при планировании работ на схожих по характеристикам водных объектах. В ходе исследований получены результаты, обосновывающие отсутствие рыбохозяйственной значимости определенных типов водных объектов.

Результаты исследований позволяют с большей точностью выполнять оценку ущерба, наносимого водным биоресурсам и среде их обитания в ходе осуществления хозяйственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз», тщательно проводить предпроектную проработку и детальный анализ экологических рисков при планировании размещения производственных объектов.



Уникальные обследования водных объектов



ДЕЙСТВИЕ ПРИНЦИПОВ «ЗЕЛЕНОГО ОФИСА»

Для снижения потребления природных ресурсов, экономии электроэнергии и сокращения количества отходов в акционерном обществе действуют принципы «зеленого офиса».

Во всех административных зданиях ПАО «Сургутнефтегаз» поддерживаются экологические стандарты, позволяющие уменьшить затраты на содержание офисных помещений. Компания исполняет следующие принципы «зеленого офиса»:

- использование в системах наружного и внутреннего освещения современных энергоэффективных ламп и светильников;
- применение электронной пускорегулирующей аппаратуры в люминесцентных световых приборах;
- использование программаторов, датчиков движения в системе внутреннего освещения, фотореле и автоматических выключателей наружного освещения;
- оптимизация режима работы электрооборудования и теплоснабжения 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.

ПАО «Сургутнефтегаз» применяет систему электронного документооборота. Все принтеры автоматически настроены для двусторонней черно-белой печати документов, что позволяет существенно сократить объемы потребления бумаги.

Использованная канцелярская бумага, картон и другая макулатура направляются на обработку с помощью собственной установки измельчения и прессования бумаги. Полученное вторичное сырье востребовано для дальнейшего применения специализированными предприятиями.

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ ПРОСВЕЩЕНИЕ И ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ПОДГОТОВКА ПЕРСОНАЛА

Важнейшими аспектами поддержания высокого уровня экологической безопасности ПАО «Сургутнефтегаз», развития и совершенствования бизнес-процессов, соответствующих международным природоохранным стандартам, являются экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала.

В акционерном обществе проводятся смотры-конкурсы профессионального мастерства «Лучший по профессии», а молодые ученые и специалисты, представляющие более 50 направлений деятельности Компании, в том числе специалисты по охране окружающей среды, принимают участие в работе научно-технической конференции ПАО «Сургутнефтегаз».

Показатели эффективности в области экологической безопасности производственных объектов, отсутствие брака и аварий, а также безусловное качество выполнения работ – таковы критерии определения победителей экономических соревнований, проводимых среди буровых бригад Компании, коллективов цехов добычи нефти и газа, бригад капитального и подземного ремонта скважин.

Акционерное общество создает безопасные и комфортные условия труда, заботится об охране здоровья коллектива, обеспечивает поэтапное развитие компетенций персонала, стремится свести к минимуму экологические риски, связанные с недостаточной квалификацией сотрудников. Каждому работнику Компании и подрядных организаций необходимо неукоснительно соблюдать требования природоохранного законодательства Российской Федерации, действовать согласно принципам бережного отношения к окружающей среде и природным ресурсам.

ПАО «Сургутнефтегаз» продолжает активную деятельность по повышению квалификации персонала в области охраны окружающей среды и экологической безопасности, применяет курсовые программы, в том числе разработанные собственными силами Компании. В 2021 году 386 работников успешно окончили

курс «Повышение квалификации лиц, допущенных к деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности», еще 76 человек завершили обучение по курсу «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами экологических служб и систем экологического контроля». Учебный процесс был организован в Центре политехнического обучения ПАО «Сургутнефтегаз», 1 работник прошел обучающий курс в сторонней организации.

**463 РАБОТНИКА
КОМПАНИИ
ПРОШЛИ СПЕЦКУРСЫ
ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ
В ОТЧЕТНОМ ГОДУ**

Перед каждой рабочей сменой в Сургутнефтегазе проводится персональный инструктаж сотрудников. На территориях с особым режимом хозяйственной деятельности, включая природный парк «Нумто», работники обязательно изучают специальную памятку и видеоматериалы, в которых отражены основные принципы Экологической политики Компании, правила поведения на ООПТ и взаимодействия с представителями коренных малочисленных народов Севера.

В структурных подразделениях ПАО «Сургутнефтегаз» повсеместно организована разъяснительная работа, направленная на экологическое просвещение коллективов Компании и подрядных организаций. На всех этапах производства необходимы понимание важности

природоохранной деятельности, проявление экологической культуры каждым работником. Исключений быть не может, поскольку человеческий фактор может стать причиной нарушений, приводящих к необратимым последствиям.

ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно принимает участие в международной экологической акции «Спасти и сохранить». Компания первой в Западной Сибири поддержала всероссийский социально-образовательный проект «Эколята – друзья и защитники природы». Более 3 200 работников акционерного общества в 2021 году на общественных началах провели почти полторы сотни субботников по очистке лесных и прибрежных участков, озеленению территории Сургутского района ХМАО-Югры.



**Научные проекты
молодых специалистов**



**Участие в акции
«Спасти и сохранить»**



ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ОБЩЕСТВЕННЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ И СМИ

ПАО «Сургутнефтегаз» предоставляет достоверную, качественную и детальную информацию о природоохранной деятельности и экологической ответственности Компании, активно взаимодействует с общественными организациями, представителями СМИ.

Акционерное общество реализует стратегию эффективного ведения бизнеса с минимальным воздействием на окружающую среду, вносит существенный вклад в устойчивое развитие регионов своего присутствия – территорий с благоприятной экологической обстановкой. В 2021 году корпоративные мероприятия были организованы в условиях антиковидных ограничений с обязательным выполнением рекомендаций Роспотребнадзора, большая часть событий проведена в режиме видео-конференц-связи.

Структурные подразделения ПАО «Сургутнефтегаз» в марте 2021 года приняли активное участие в международной экологической акции «Час Земли», которая проводится под эгидой Всемирного фонда природы (WWF) России при содействии Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора.

В ноябре 2021 года Компания оказала информационную поддержку проекту «Всероссийский экологический диктант», организованному при содействии Минприроды России и Комитета Совета Федерации по аграрно-продовольственной политике и природопользованию. Рядовые сотрудники и руководители акционерного общества, наряду с почти 3 млн участников (по всему миру), писали экодиктант, повышая уровень экологических знаний.

В течение отчетного года журналисты региональных СМИ подготовили материалы о работе секции «Экология» 41-й научно-технической

конференции молодых ученых и специалистов ПАО «Сургутнефтегаз», проведении комплексных учений звеньев нештатного аварийно-спасательного формирования Сургутнефтегаза по ликвидации нефтеразливов, лесовосстановительных мероприятиях акционерного общества, научно-исследовательских работах о водных объектах на лицензионных участках Компании в бассейне реки Обь, оказании помощи коренному населению Сургутского и Белоярского районов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и о других событиях. Подготовлены видеосюжеты и публикации по результатам пресс-тура, посвященного выполнению мероприятий ПАО «Сургутнефтегаз» по искусственному воспроизводству водных биоресурсов.

Работники Компании, их семьи на общественных началах поддерживают социально-экологический проект «Добрые крышечки», целью которого является благотворительный сбор пластиковых крышек определенной маркировки. Собранный пластик направляется на переработку, а вырученные средства поступают в фонд помощи нуждающимся детям с ограниченными возможностями здоровья. К благотворительной акции присоединяется все больше сотрудников акционерного общества, активное участие принимает управление экологической безопасности и природопользования Компании и Молодежное объединение 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».

