

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ



ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»



2019

Содержание

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

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ



Основные направления программы
«Экология» **6**

Ключевые аспекты природоохранной
деятельности Компании **8**

ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА



Экологическая политика **12**

Обязательства Компании **14**

Основные принципы Политики
по взаимодействию с коренными
малочисленными народами Севера **15**

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НЕФТЕПРОМЫСЛОВЫХ СООРУЖЕНИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ



Мероприятия по снижению риска аварий **18**

Входной контроль трубной продукции **19**

Мониторинг коррозии и диагностика
промысловых трубопроводов **20**

Ингибиторная защита трубопроводов **21**

Применение трубной продукции
с внутренним покрытием **22**

Обезвоживание нефти **23**

ПРИРОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



Деятельность Компании по предотвращению
изменения климата **26**

Охрана атмосферного воздуха **30**

Охрана водных ресурсов и рациональное
водопользование **32**

Обращение с отходами производства **35**

Охрана, рациональное использование
земель **39**

Охрана лесов **42**

Показатели воздействия на окружающую
среду **43**

Ведомственный экологический мониторинг **46**

Сохранение биоразнообразия и поддержка
особо охраняемых природных территорий
и других территорий с особым режимом
хозяйствования **48**

Взаимодействие с коренными
малочисленными народами Севера **52**

Научно-исследовательские работы в области
охраны окружающей среды **54**

Производственный экологический контроль **55**

Действие принципов «зеленого офиса» **57**

Экологическое просвещение
и профессиональная
подготовка персонала **58**

Взаимодействие с общественными
организациями и СМИ **59**



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

ПАО «Сургутнефтегаз» входит в число крупнейших вертикально интегрированных нефтяных компаний нашей страны. Акционерное общество обеспечивает свое устойчивое развитие, неуклонно соблюдает требования природоохранного законодательства, учитывает положения международных конвенций и соглашений. Уровень финансирования природоохранных программ остается стабильно высоким на протяжении десятилетий.

Работая на опережение, просчитывая экологические риски, ПАО «Сургутнефтегаз» предпринимает все необходимые действия, чтобы предотвратить возникновение любых инцидентов. Мы обеспечиваем надежность процессов производства, целостность объектов, безопасную и безаварийную эксплуатацию технологического оборудования. Компания применяет наилучшие доступные технологии, внедряет инновационные материалы и последние достижения науки.

В 2019 году на реализацию природоохранных мероприятий Компанией направлено более 29 млрд рублей. Увеличение финансирования в рамках корпоративной программы «Экология» обусловлено ростом текущих эксплуатационных затрат на обширную инфраструктуру природоохранного назначения, созданную на месторождениях Компании.

ПАО «Сургутнефтегаз» стремится минимизировать воздействие на окружающую среду, в том числе в целях предотвращения

изменения климата и сохранения естественного состояния экосистем на территориях своей деятельности. В соответствии с корпоративной программой сохранения биологического разнообразия Компания проводит компенсационные мероприятия и вносит свой вклад в восстановление природных богатств России.

Мы выстраиваем плодотворные взаимоотношения с государственными структурами и общественностью, вносим вклад в повышение качества жизни в регионах присутствия. Работая на территориях, где осуществляется традиционное природопользование, мы активно сотрудничаем с коренными малочисленными народами Севера, открыто обсуждаем насущные вопросы и всегда приходим к компромиссному решению, максимально комфортному и благоприятному для всех жителей.

В акционерном обществе «Сургутнефтегаз» безусловным является ответственное отношение каждого работника к окружающей среде. Коллектив нашей Компании осознает, что в настоящее время соблюдение экологических норм, бережное природопользование, внедрение ресурсосберегающих технологий – это приоритетные направления работы. Мы не жертвуем будущим в пользу выгоды здесь и сейчас, мы видим долгосрочную перспективу и действуем во благо нашей страны, в интересах не только современников, но и следующих поколений россиян.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

01

- Основные направления программы «Экология»
- Ключевые аспекты природоохранной деятельности Компании





Основные направления программы «Экология»

В 2019 году в России началась масштабная реализация национального проекта «Экология», призванного обеспечить эффективное обращение с отходами производства и потребления, снижение уровня загрязнения атмосферного воздуха в крупных промышленных центрах, повышение качества питьевой воды для населения и экологическое оздоровление водных объектов, сохранение биологического разнообразия и воспроизводство лесов, внедрение наилучших доступных технологий. ПАО «Сургутнефтегаз», являясь примером компании, ведущей социально ответственный бизнес, на протяжении практически трех десятилетий проводит системную работу, направленную на планомерное снижение негативного влияния производства, рациональное использование природных ресурсов и сохранение благоприятной окружающей среды.

Для планомерного сокращения влияния производства ПАО «Сургутнефтегаз» на окружающую среду сформирована программа «Экология», ее основными направлениями определены:

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

Все объекты ПАО «Сургутнефтегаз», оказывающие негативное воздействие на окружающую среду (ОНВОС), поставлены на учет. Компания эксплуатирует 91 объект нефтедобычи, 1 объект по переработке нефти и 20 объектов по обращению с отходами, отнесенных к I категории ОНВОС. В соответствии с проводимой в России экологической реформой технологии и оборудование, применяемые на указанных объектах акционерного общества, соответствуют наилучшим доступным технологиям (НДТ), включенным в информационно-технические справочники.

ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно консолидирует интеллектуальные и технологические ресурсы, строит и эксплуатирует природоохранные сооружения, располагает обширным парком техники и оборудования, используемым в целях охраны окружающей среды. В числе этих активов:

- газоперерабатывающий завод;
- 23 газотурбинные и 7 газопоршневых электростанций (ГТЭС, ГПЭС);
- 32 компрессорные станции;
- 3 установки подготовки попутного нефтяного газа (ПНГ);
- 112 установок предварительного сброса воды (УПСВ);
- 6 центров по отмывке нефтезагрязненного грунта;
- 3 центра по обезвреживанию шлама со шламонакопителями, линиями утилизации нефтезагрязненной жидкости и трехфазными сепараторами «Хитер-Тритер»;

- 5 мобильных установок по зачистке резервуаров и первичной отмывке нефтешламов, в том числе трехфазные центрифуги;
- 33 одно- и многосекционных шламонакопителя суммарной вместимостью 81 тыс. 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 1 671 тыс. м³;
- 21 мобильная установка «Форсаж» для термического обезвреживания твердых нефте-содержащих отходов суммарной производительностью 15,75 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 15 тыс. деталей в год.

В отчетном году финансовые средства ПАО «Сургутнефтегаз», направляемые на реализацию природоохранных мероприятий и инвестиции в строительство природоохранных объектов, составили 29,5 млрд руб., план на 2020 год – 27,2 млрд руб.



Ключевые аспекты природоохранной деятельности Компании

Стабильно высокий уровень финансирования природоохранных мероприятий способствует устойчивому развитию Компании, обеспечивает эффективное управление экологическими рисками, экологическую безопасность производства ПАО «Сургутнефтегаз», планомерную минимизацию техногенного воздействия и рисков возникновения инцидентов и аварий на всей территории деятельности Компании.

В числе ключевых аспектов природоохранной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» мероприятия по ремонту и замене трубопроводов, защита нефтепромыслового оборудования и сооружений от коррозии, предупреждение и ликвидация последствий нефтяных загрязнений и отказов оборудования, охрана воздушной среды, утилизация промышленных вод, мероприятия по безопасному обращению с отходами и рекультивации земель, экологический мониторинг, научно-исследовательские работы.

Эффективность экологической деятельности Компании высоко оценивают федеральные

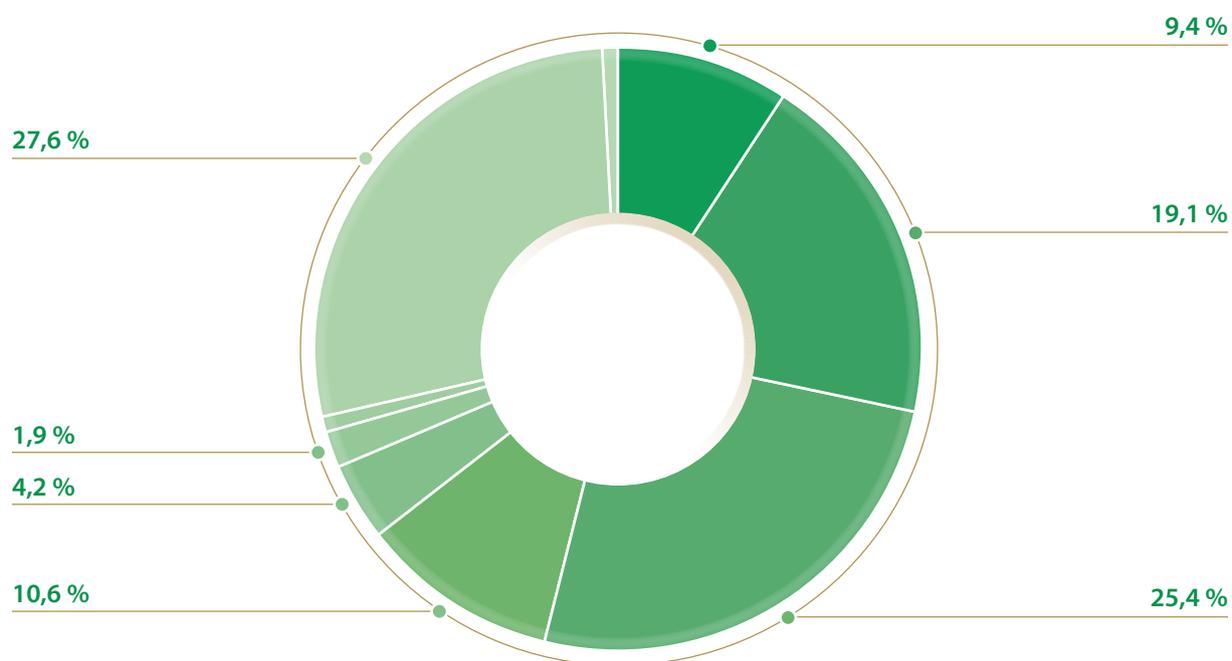
и региональные органы власти, а также независимые организации. По итогам 2019 года ПАО «Сургутнефтегаз» стало победителем XV Всероссийского конкурса «Лидер природоохранной деятельности в России» в номинации «Экологический менеджмент и управление отходами в промышленности».

По результатам рейтинга открытости нефтегазовых компаний России в сфере экологической ответственности – 2019, проводимого Всемирным фондом природы (WWF) и группой компаний «КРЕОН» с участием Национального рейтингового агентства, Сургутнефтегаз стал лидером в области снижения воздействия на окружающую среду.

В Ханты-Мансийском автономном округе – Югре в отчетном году акционерное общество «Сургутнефтегаз» было признано победителем конкурса «Лучшее нефтегазодобывающее предприятие Югры в сфере отношений, связанных с охраной окружающей среды» в номинации «Предприятия с добычей нефти более 5 миллионов тонн в год».



Финансирование природоохранных мероприятий в 2019 году



- **9,4 %** Строительство природоохранных объектов
- **19,1 %** Экологическая безопасность нефтепромысловых сооружений и оборудования
- **25,4 %** Сбор, очистка и утилизация сточных вод
- **10,6 %** Безопасное обращение с отходами
- **4,2 %** Предупреждение и ликвидация последствий нефтезагрязнений, восстановление производственных объектов
- **1,9 %** Рекультивация шламовых амбаров
- **0,9 %** Экологический мониторинг
- **27,6 %** Охрана атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата
- **0,7 %** Научно-исследовательские работы, услуги природоохранного значения, экологическое просвещение, подготовка и аттестация специалистов

ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

02

- Экологическая политика
- Обязательства Компании
- Основные принципы Политики по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера



Экологическая политика

Основными стратегическими документами Компании в области экологического менеджмента являются Экологическая политика и Политика по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера.

Акционерное общество опирается на принципы устойчивого развития, учитывает интересы всех сторон, включая жителей территорий, где Компания осуществляет свою деятельность, обеспечивает максимальную эффективность всех бизнес-процессов, при этом большое внимание уделяет развитию социальной сферы, сохранению окружающей среды и ресурсосбережению. Приоритет Компании на протяжении всей истории ее деятельности – уважительное отношение к каждому члену трудового коллектива, соблюдение прав человека.

ПАО «Сургутнефтегаз» в обязательном порядке доводит до сведения каждого работника положения и принципы Экологической политики, которые также распространяются на подрядные и субподрядные организации, выполняющие работы по заказу акционерного общества. Экологическая политика подлежит пересмотру, корректировке и совершенствованию при изменении приоритетов развития и условий деятельности публичного акционерного общества.



Основные принципы Экологической политики ПАО «Сургутнефтегаз»

- Планомерное уменьшение негативного воздействия технологических процессов на окружающую среду, снижение экологических рисков за счет внедрения наилучших доступных технологий, достижений науки и техники.
- Приоритетность мер по предупреждению негативных последствий над мерами по их ликвидации.
- Поддержание уровня промышленной и экологической безопасности, соответствующего современным международным нормам и требованиям.
- Рациональное использование природных ресурсов, основанное на внедрении инновационных природо- и ресурсосберегающих технологий.
- Систематичный контроль за соблюдением требований промышленной и экологической безопасности.
- Сохранение исконной среды обитания, традиционного образа жизни и хозяйствования коренных малочисленных народов Севера (КМНС).
- Экологический мониторинг природной среды в районах деятельности Компании.
- Совершенствование природоохранной деятельности и системы экологического менеджмента на предприятиях Компании.
- Повышение уровня компетентности персонала в вопросах охраны окружающей среды.
- Взаимодействие с заинтересованными сторонами, общественными организациями и СМИ.
- Открытость общественно значимой информации об экологической деятельности Компании.



Обязательства Компании

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 нефтепромыслового оборудования, в том числе обеспечивать целостность трубопроводных систем.
- Повышать энергоэффективность процессов производства на всех его стадиях.
- Сокращать потребление автомобильного топлива и повышать экологические показатели транспортных средств Компании.
- Обеспечивать рациональное природопользование, уменьшение негативного воздействия на компоненты окружающей среды, компенсацию возможного ущерба окружающей среде.
- Применять принципы «зеленого офиса».
- Принимать все возможные меры по сохранению биоразнообразия, путей миграции животных на территориях деятельности, по своевременной рекультивации нарушенных земель, снижению фрагментации природных ландшафтов за счет прокладки линейных объектов в существующих коридорах коммуникаций и размещения площадных объектов на ранее нарушенных земельных участках в пределах существующих промышленных площадок.
- При проектировании объектов обустройства и промышленной инфраструктуры избегать проведения работ на территории объектов Всемирного природного наследия, водно-болотных угодий международного значения, а также 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 регулярное получение ими профессионального образования.
- Обеспечивать широкую доступность экологической информации о хозяйственной деятельности Компании, прозрачность природоохранной деятельности и принимаемых в этой области решений.
- Распространять экологические стандарты Компании на деятельность подрядных организаций.

Основные принципы Политики по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера

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



ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НЕФТЕПРОМЫСЛОВЫХ СООРУЖЕНИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ

03

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





Мероприятия по снижению риска аварий

Уровень экологической безопасности ПАО «Сургутнефтегаз» в наибольшей степени определяется эксплуатационной надежностью промышленных трубопроводов (ПТ). В целях снижения вероятности возникновения рисков аварийных ситуаций Компанией применяются действенные меры по управлению качеством строительства и безопасной эксплуатации ПТ.



Входной контроль трубной продукции

100 % труб, предназначенных для строительства нефтепроводов и нефтегазопроводов Компании, охвачено входным контролем на соответствие требованиям технических условий неразрушающими методами. ПАО «Сургутнефтегаз» выполняет входной контроль труб и разрушающими методами, что позволяет обеспечивать высокий уровень качества применяемой трубной продукции.

В 2019 году входной контроль неразрушающими методами выполнен в объеме 1 391,7 км (70 % от общего объема труб, отгруженных в структурные подразделения акционерного общества), входной контроль разрушающими методами прошло 401,8 км труб (26 % от общего объема поступления). В результате входного контроля неразрушающими методами отбраковано 5,2 км труб.

Несоответствие труб по результатам входного контроля разрушающими методами в 2019 году не выявлено, требования к химическому составу, структуре и механическим свойствам металла труб обеспечиваются заводами-изготовителями в полном объеме.

В 2019 ГОДУ РОССИЙСКИЕ ЗАВОДЫ – ПОСТАВЩИКИ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» СМОГЛИ ОБЕСПЕЧИТЬ ОТЛИЧНОЕ КАЧЕСТВО ИЗГОТОВЛИВАЕМЫХ НЕФТЕГАЗОПРОВОДНЫХ ТРУБ В СООТВЕТСТВИИ С ТЕХНИЧЕСКИМИ УСЛОВИЯМИ (ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВХОДНОГО КОНТРОЛЯ РАЗРУШАЮЩИМИ МЕТОДАМИ)

Входной контроль разрушающими методами нефтегазопроводных труб, км



Мониторинг коррозии и диагностика промышленных трубопроводов

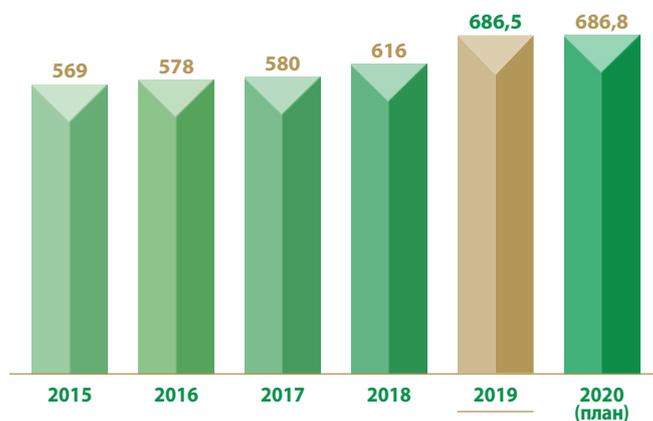
500–700 км промышленных трубопроводов ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно проходят внутритрубную дефектоскопию. Этот метод оперативной диагностики ПТ является наиболее достоверным.

На протяжении последних 11 лет в Компании реализуется программа внутритрубной диагностики нефтепроводов и нефтегазопроводов с использованием современного оборудования. Более 80 % эксплуатируемых трубопроводов проверено методом электромагнитного

преобразования, многие участки обследованы повторно. На основе результатов диагностики разрабатываются программы капитального и текущего ремонта трубопроводов, ингибиторной защиты, очистки внутренней полости нефтепроводов.

В 2019 ГОДУ ОТРЕМОНТИРОВАНО
686,5 КМ ТРУБОПРОВОДОВ

Капитальный ремонт трубопроводов, км



Ингибиторная защита трубопроводов

Компанией внедрена система контроля технологических процессов, обеспечивающих экологическую безопасность трубопроводного транспорта. Применение ингибиторов коррозии проводится только после проверки химических продуктов специальной системой допуска. Ежегодно протяженность ингибируемых ПТ сокращается в связи с целенаправленной заменой ПАО «Сургутнефтегаз» отслуживших участков трубопроводов на новые, с нанесенным внутренним антикоррозионным покрытием.

В 2019 году ингибиторная защита проводилась на 1 986 км промышленных трубопроводов с эффективностью защиты 90–95 %. Подача ингибиторов осуществлялась блоками дозирования реагентов, которые оснащены приборами автома-

тического контроля с передачей параметров работы в режиме реального времени в автоматизированную систему управления технологическими процессами «ОКО ЦИТС НГДУ». В отчетном году был задействован 231 блок дозирования реагентов.

ОБЩАЯ ПОТРЕБНОСТЬ В ИНГИБИТОРАХ КОРРОЗИИ СНИЖЕНА НА 33 %, ЗАТРАТЫ НА ИНГИБИТОРЫ КОРРОЗИИ – НА 26 %. УДЕЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ НА ЗАЩИТУ 1 КМ ПРОМЫСЛОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ СНИЖЕНЫ НА 8 %



Применение трубной продукции с внутренним покрытием

Применение труб повышенной коррозионной стойкости – это наиболее перспективное направление работы по предотвращению аварий на промышленных трубопроводах. В целях минимизации экологических рисков ПАО «Сургутнефтегаз» применяет трубы с внутренним и наружным покрытием. Планируется, что с 2025 года Компания будет эксплуатировать только такие нефтегазопроводы.

Построенный ПАО «Сургутнефтегаз» завод по нанесению внутреннего антикоррозионного полимерного покрытия на трубы и соединительные детали трубопроводов успешно работает 5 лет. Лучшее оборудование, технологии и материалы, соответствующие мировым стандартам, обеспечивают реализацию корпоративных программ по капитальному строительству, реконструкции и ремонту нефтегазопроводов с применением трубной продукции с внутренним покрытием.

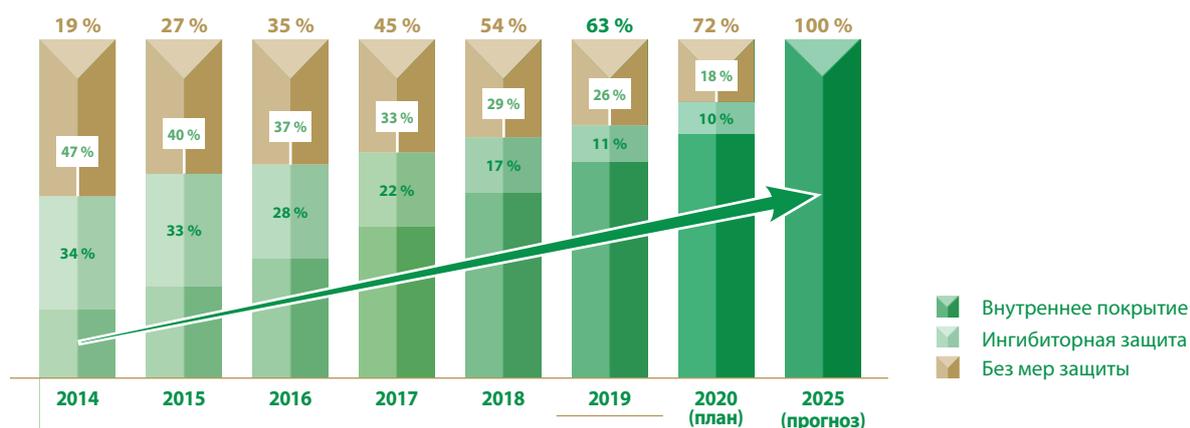
За весь период эксплуатации изготовлено более 2 800 км труб и 109 000 соединительных деталей с полимерным антикоррозионным покрытием. Для защиты сварных соединений труб

применяются защитные втулки собственного производства, в отчетном году их было выпущено более 67 500 штук.

В 2019 году объем внедрения трубопроводов с внутренним защитным покрытием составил 821 км, общий объем внедрения – около 5 200 км (это 63 % от общей протяженности эксплуатируемых Компанией нефтегазопроводов).

Учитывая накопленный опыт строительства нефтегазопроводов с антикоррозионным покрытием, в 2020 году ПАО «Сургутнефтегаз» планирует проводить строительство и ремонт трубопроводов системы поддержания пластового давления также с применением трубной продукции с внутренним покрытием.

Обеспечение экологической безопасности эксплуатируемых нефтегазопроводов в Западной Сибири



Сургутнефтегаз применяет инновационные технологии обеспечения экологической безопасности трубопроводов

С 2014 ГОДА В КОМПАНИИ ПРОТЯЖЕННОСТЬ НЕФТЕГАЗОПРОВОДОВ С ВНУТРЕННИМ ПОКРЫТИЕМ УВЕЛИЧЕНА БОЛЕЕ ЧЕМ В 3 РАЗА И В 2020 ГОДУ СОСТАВИТ БОЛЕЕ 6 000 КМ

Обезвоживание нефти

В акционерном обществе «Сургутнефтегаз» в 2019 году обеспечена безаварийная эксплуатация промысловых трубопроводов благодаря реализации комплекса профилактических мероприятий, в частности – внутрипромыслового обезвоживания продукции скважин.

Установки предварительного сброса воды эффективно отделяют попутно добываемую пластовую воду, которая повторно используется для поддержания пластового давления.

За счет снижения обводненности до значений не выше 5 % обеспечивается энерго-

сберегающий и антикоррозионный режим эксплуатации нефтепроводов. Компания рационально использует водные ресурсы, сокращает протяженность трубопроводов и снижает риск возникновения аварийных нефтеразливов.



ПРИРОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

04





Деятельность Компании по предотвращению изменения климата

ПАО «Сургутнефтегаз» разделяет всеобщую обеспокоенность вопросом глобального изменения климата и осознает возможность нарушения экосистем, риски возникновения природных катаклизмов, угроз для здоровья и жизни людей, неконтролируемого сокращения биоразнообразия планеты и другие последствия изменения климата.

Для противодействия глобальным процессам Компания учитывает собственные риски, связанные с этой мировой проблемой, и стремится максимально уменьшить свое воздействие на окружающую среду, снизить влияние всех звеньев производственной цепочки на изменение климата, поддерживая масштабные усилия по сокращению выбросов парниковых газов.

>30 МЛН Т (В CO₂-ЭКВИВАLENTE) ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ В АТМОСФЕРУ ЕЖЕГОДНО ПРЕДОТВРАЩАЕТСЯ КОМПАНИЕЙ БЛАГОДАРЯ ВЫСОКОМУ УРОВНЮ ПОЛЕЗНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПНГ

В целях предотвращения глобального изменения климата и сокращения выбросов парниковых газов акционерное общество реализует комплекс следующих мер:

- выполняет предпроектные проработки, проектирование и оценку проектной документации в части экологической безопасности и оценки воздействия на окружающую среду;
- осуществляет строительство объектов, предназначенных для использования попутного нефтяного газа, а также их техническое перевооружение, реконструкцию и модернизацию;
- развивает систему учета и контроля выбросов парниковых газов;
- реализует программы повышения энергоэффективности и ресурсосбережения;
- повышает эффективность использования попутного нефтяного газа;
- выполняет мероприятия по снижению потерь углеводородного сырья, росту объемов его переработки;

- применяет эффективные технологии для улавливания и снижения выбросов углеводородов в атмосферу;
- производит поиск эффективных решений для безопасной утилизации парниковых газов;
- расширяет область использования низкоуглеродистых источников энергии, таких как газ, возобновляемые источники;
- производит экологически чистое топливо;
- проводит режимно-наладочные работы на топливоиспользующем оборудовании;
- осуществляет перевод топливоиспользующего оборудования на электрический привод;
- проводит комплексные мероприятия по экологической безопасности в целях предупреждения аварийных ситуаций;
- выполняет мероприятия по восстановлению лесов.

СУРГУТНЕФТЕГАЗ РЕАЛИЗУЕТ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ГЛОБАЛЬНОГО ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА И СОКРАЩЕНИЮ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ГЛОБАЛЬНОГО ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА

1. Повышение эффективности систем

учета и контроля выбросов парниковых газов

В рамках мероприятий по предотвращению глобального изменения климата с 2016 года в акционерном обществе функционирует система учета и инвентаризации парниковых газов в соответствии с новыми требованиями

законодательства Российской Федерации и международными стандартами в сфере изменения климата.

ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет ведение баз данных источников воздействия, контроль за состоянием атмосферного воздуха во всех регионах деятельности, обработку и анализ полученной информации.

**СУРГУТНЕФТЕГАЗ РАЗВИВАЕТ
КОРПОРАТИВНУЮ СИСТЕМУ УЧЕТА
И УПРАВЛЕНИЯ ВЫБРОСАМИ
ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ**

В 2019 году валовые выбросы парниковых газов Компании по сегменту «Добыча нефти и газа» составили порядка 2 млн т (в CO₂-эквиваленте). По сравнению с уровнем 2016 года выбросы сокращены на 11 % благодаря успешной реализации корпоративной программы по утилизации попутного нефтяного газа. Основная доля (свыше 60 %) прямых выбросов парниковых газов в атмосферный воздух приходится на потребление топлива, 10 % – на сжигание ПНГ факельными установками.

2. Рациональное использование попутного нефтяного газа

Приоритетным направлением деятельности по предотвращению изменения климата являются рациональное использование ПНГ и сокращение объемов его сжигания. Руководство Компании уделяет внимание вопросам максимального использования ПНГ, оценивая ресурсы природного газа, инициирует проекты строительства новых мощностей по его утилизации, а также принимает участие в подготовке предложений по совершенствованию нормативно-правового регулирования в области сокращения парниковых газов.

На протяжении восьми лет Компания подтверждает лидерские позиции в российской нефтегазовой отрасли по уровню полезного использования попутного нефтяного газа. Показатель утилизации ПНГ по итогам 2019 года – 99,56 %.

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» – ЛИДЕР СРЕДИ ПРЕДПРИЯТИЙ ТЭК РОССИИ ПО УРОВНЮ УТИЛИЗАЦИИ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА. РУБЕЖ 95 % БЫЛ УСПЕШНО ПРЕОДОЛЕН В 2008 ГОДУ. С 2012 ГОДА ПО НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ ОБЕСПЕЧЕН РЕКОРДНЫЙ ПОКАЗАТЕЛЬ – БОЛЕЕ 99 %

Динамика выбросов парниковых газов по сегменту «Добыча нефти и газа» (тыс. т в CO₂-эквиваленте) и утилизации попутного нефтяного газа (%)



ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ЭМИССИЯ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ ОТ ФАКЕЛОВ В АТМОСФЕРУ СНИЖЕНЫ НА 94 % ПО ОТНОШЕНИЮ К УРОВНЮ 2004 ГОДА

ПАО «Сургутнефтегаз» приступило к реализации инновационных проектов, касающихся предотвращения изменения климата и снижения выбросов парниковых газов, еще до того, как в Российской Федерации были введены строгие обязательства по объемам утилизации ПНГ для промышленных компаний. Единая система сбора, транспортировки и рационального использования нефтяного газа была сформирована в Сургутнефтегазе более 20 лет назад.

В отчетном году в акционерном обществе действовало 30 объектов малой энергетики, способствующих сокращению факельного сжигания газа, 23 компрессорные станции низких ступеней сепарации, которые позволяют полностью извлекать газ, насыщенный тяжелыми углеводородами, из нефтяной эмульсии (ежегодно более 1 млрд м³).

Одновременно со строительством и эксплуатацией объектов малой энергетики ПАО «Сургутнефтегаз» успешно применяет

рациональный подход к использованию попутного нефтяного газа и в других направлениях деятельности. ПНГ направляется на собственный газоперерабатывающий завод, закачивается в нефтеносные пласты для поддержания пластового давления, используется на всей территории деятельности Компании в качестве топлива в котельных, печах, установках предварительного сброса воды и т. д. Сжигание ПНГ на факельных установках производится в основном для поддержания работы дежурных горелок, необходимых для безопасной эксплуатации факельных систем. В 2019 году на всех месторождениях акционерного общества уровень полезного применения попутного нефтяного газа – выше 97 %.

99 % И ВЫШЕ – ЛУЧШИЙ ПОКАЗАТЕЛЬ УТИЛИЗАЦИИ ПНГ ДОСТИГНУТ НА 48 МЕСТОРОЖДЕНИЯХ КОМПАНИИ, ЧТО В 2019 ГОДУ СОСТАВЛЯЕТ 65 % ОТ ИХ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА

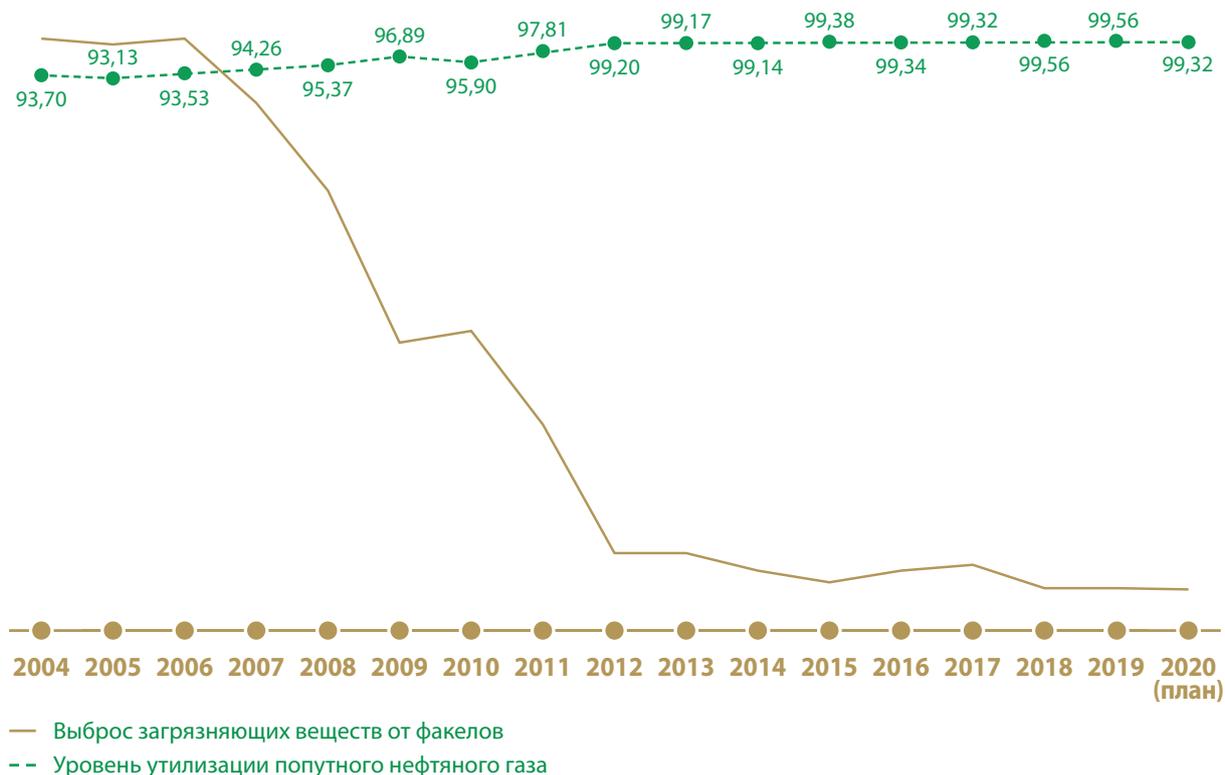
С целью утилизации ПНГ и снижения негативного воздействия на климат Компания обеспечивает строительство объектов, предназначенных для использования попутного нефтяного газа, а также проведение работ по их техническому перевооружению, реконструкции и модернизации.

2,7 МЛРД РУБ. – ОБЪЕМ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ ДЛЯ РАЦИОНАЛЬНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПНГ В 2019 ГОДУ

3. Повышение энергоэффективности и ресурсосбережение

Одним из основных принципов энергетической политики ПАО «Сургутнефтегаз» является принцип рационального использования энергетических ресурсов. Вопросам снижения потребления топливно-энергетических ресурсов, повышения энергоэффективности используемых технологических процессов уделяется пристальное внимание.

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



215 МЛН РУБ. НАПРАВЛЕНО ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» НА ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЕ В 2019 ГОДУ

Акционерным обществом реализуется Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности, охватывающая все сферы деятельности Компании: 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. С начала ее реализации в 2011 году общая экономия условного топлива составила более 3 млн т. Только в 2019 году ПАО «Сургутнефтегаз» сэкономило более 258 тыс. т условного топлива, что позволило более чем на 4 % снизить потребность Компании в топливно-энергетических ресурсах.

**> 4 % СОСТАВИЛА ЭКОНОМИЯ
ПОТРЕБЛЕНИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ
РЕСУРСОВ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ**

4. Внедрение возобновляемых источников энергии

ПАО «Сургутнефтегаз» внедряет технологии на основе возобновляемых источников энергии (ВИЭ): гелиосистемы нагревают

воду для объектов Компании, расположенных в Краснодарском крае, на территории Республики Саха (Якутия) смонтированы и эксплуатируются солнечные коллекторы с объемом экономии электроэнергии 50 тыс. кВт·ч, обеспечивающие горячее водоснабжение.

5. Лесовосстановление

С помощью поглотительной способности лесов можно эффективно компенсировать выбросы парниковых газов, производимые Компанией, поэтому ПАО «Сургутнефтегаз» длительное время активно занимается лесовосстановлением. Так, в период с 2016 по 2019 год акционерным обществом высажено порядка 3 млн зеленых насаждений, что составляет около 700 га леса.

Лесовосстановительные мероприятия включают следующие направления:

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

Охрана атмосферного воздуха

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

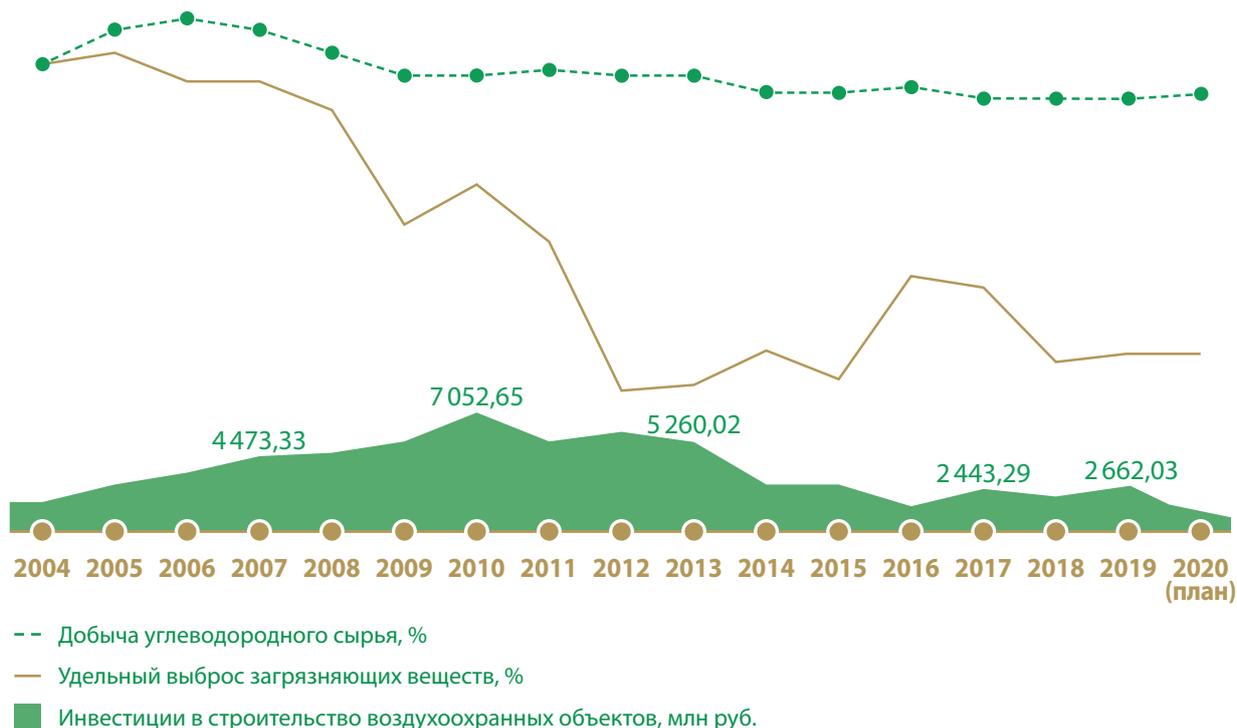
ПАО «Сургутнефтегаз» в целях снижения негативного воздействия на атмосферный воздух наряду с утилизацией попутного нефтяного газа и повышением энергоэффективности осуществляет ряд мероприятий:

- проведение режимно-наладочных работ на топливосжигающем оборудовании;
- использование установок очистки газа, контроль их эффективности, проведение текущего и планово-предупредительного ремонта;
- уменьшение выбросов в периоды неблагоприятных метеорологических условий;
- использование высокоэкологичного топлива;
- обновление автомобильного парка и повышение топливной экономичности транспортных средств;

- перевод оборудования на озонобезопасные хладагенты;
- проведение регулярных проверок транспортных и иных передвижных средств на соответствие техническим нормативам выбросов;
- производственный экологический контроль;
- учет выбросов загрязняющих веществ, в том числе парниковых газов и веществ, разрушающих озоновый слой;
- совершенствование организации и повышение качества воздухоохранной деятельности Компании.

ПАО «Сургутнефтегаз» своими силами за счет собственных средств проводит проектирование и строительство воздухоохранных объектов. Благодаря тому, что акционерным обществом полностью построена необходимая производственная инфраструктура на действующих

Динамика добычи углеводородного сырья, удельного выброса загрязняющих веществ и инвестиций в строительство воздухоохранных объектов

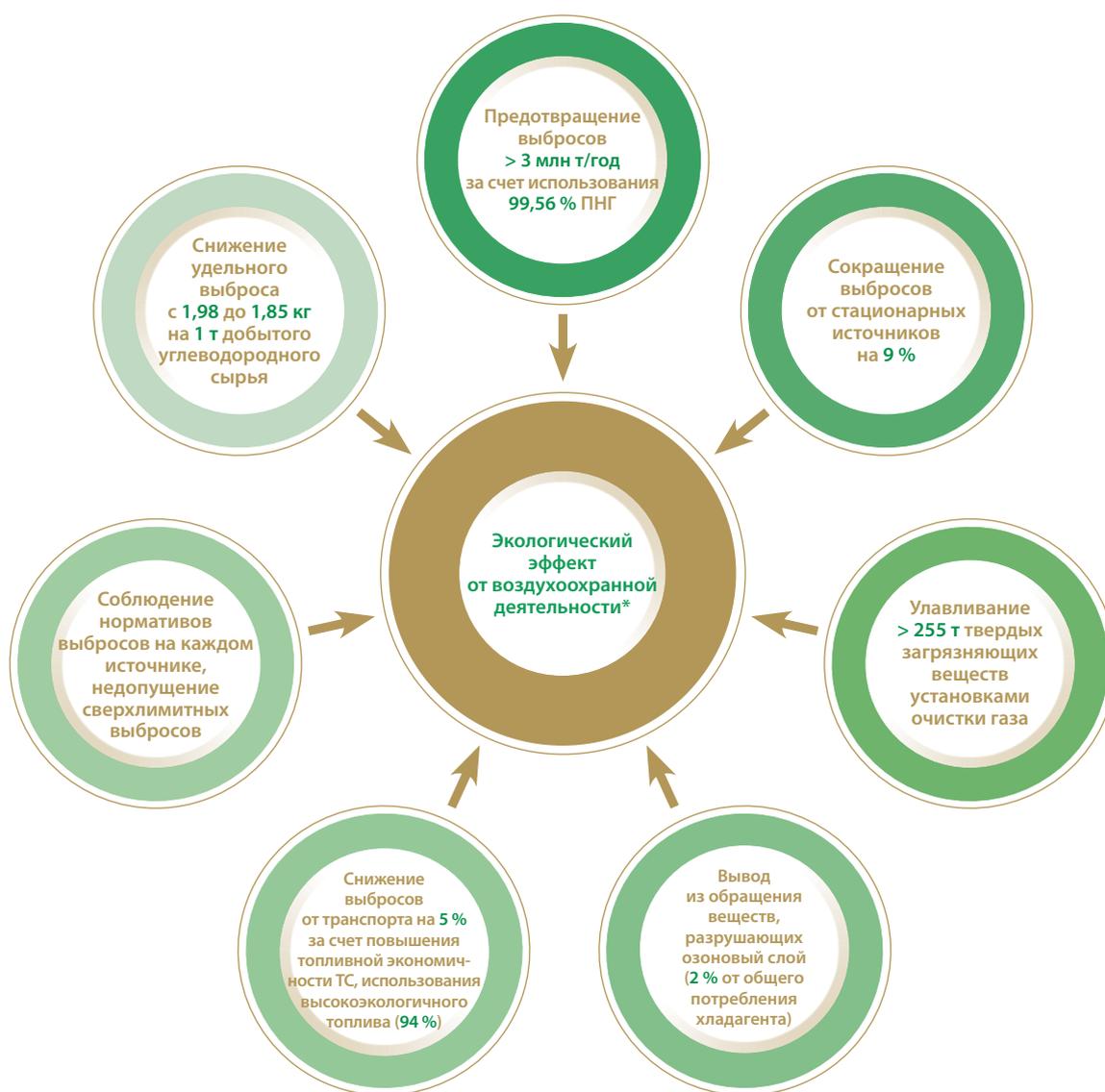


месторождениях, удельный выброс загрязняющих веществ при стабильно высокой добыче углеводородного сырья снижен более чем в 2 раза к уровню 2004 года (с 4,09 кг до 1,85 кг на тонну добытых углеводородов).

В отчетном году инвестиции ПАО «Сургутнефтегаз» в строительство и техническое перевооружение объектов по утилизации попутного нефтяного газа составили 95,6 % от общего объема капитальных вложений в строительство природоохранных сооружений. На мероприятия по защите воздушной среды с учетом затрат на содержание и эксплуатацию основных фондов по охране атмосферного воздуха и предотвращению изменения климата направлено 8,2 млрд руб. Построены сеть газопроводов

в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, станция компрессорная низких ступеней на Южно-Нюрымском нефтяном месторождении в Тюменской области. В 2020 году планируется строительство сети газопроводов в Республике Саха (Якутия) и Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Рациональное использование природных ресурсов, комплексный подход к решению воздухоохраных задач позволили ПАО «Сургутнефтегаз» существенно минимизировать техногенное воздействие на атмосферу. Таким образом Компания вносит свой вклад в реализацию международных инициатив по предотвращению глобальных изменений климата, включая и сокращение выбросов парниковых газов.



* В 2019 году по отношению к 2018 году.

Охрана водных ресурсов и рациональное водопользование

Приборами учета воды оснащено 100 % водозаборов ПАО «Сургутнефтегаз». Водоохранная деятельность Компании направлена на предотвращение загрязнения водных объектов, сбережение и рациональное использование водных ресурсов.

Большая часть месторождений акционерного общества располагается в Среднем Приобье, знаменитом полноводной Обью с ее самым протяженным в мире пойменным ландшафтом, сотнями малых рек и озер, уникальными болотными системами. Организация производственных процессов ПАО «Сургутнефтегаз» требует бережного отношения к природе и особого ведения хозяйственной деятельности.

В отчетном году воздействие на окружающую среду характеризуется как допустимое – мониторинг компонентов природной среды проводится на всех лицензионных участках Компании. Исключительно в соответствии с проектными и регламентирующими документами ПАО «Сургутнефтегаз» производит забор воды из поверхностных и подземных водных объектов. На всех водозаборах, эксплуатирующих подземные водоносные горизонты с объемом добычи более 100 м³/сут., выполнена оценка запасов пресных подземных вод.

На водозаборах хозяйственно-питьевого назначения установлены зоны санитарной

охраны, проекты которых получили положительное санитарно-эпидемиологическое заключение.

ПАО «Сургутнефтегаз», уделяя большое внимание рациональному использованию водных ресурсов, осуществляет забор 47 % от разрешенного количества пресной воды. На минимальном уровне (менее 1,6 м³ воды на тонну добытого углеводородного сырья) стабильно удерживается суммарное удельное водопотребление.

В целях экономии пресной воды осуществляется постепенный переход на применение подземной минерализованной воды для поддержания пластового давления (ППД).

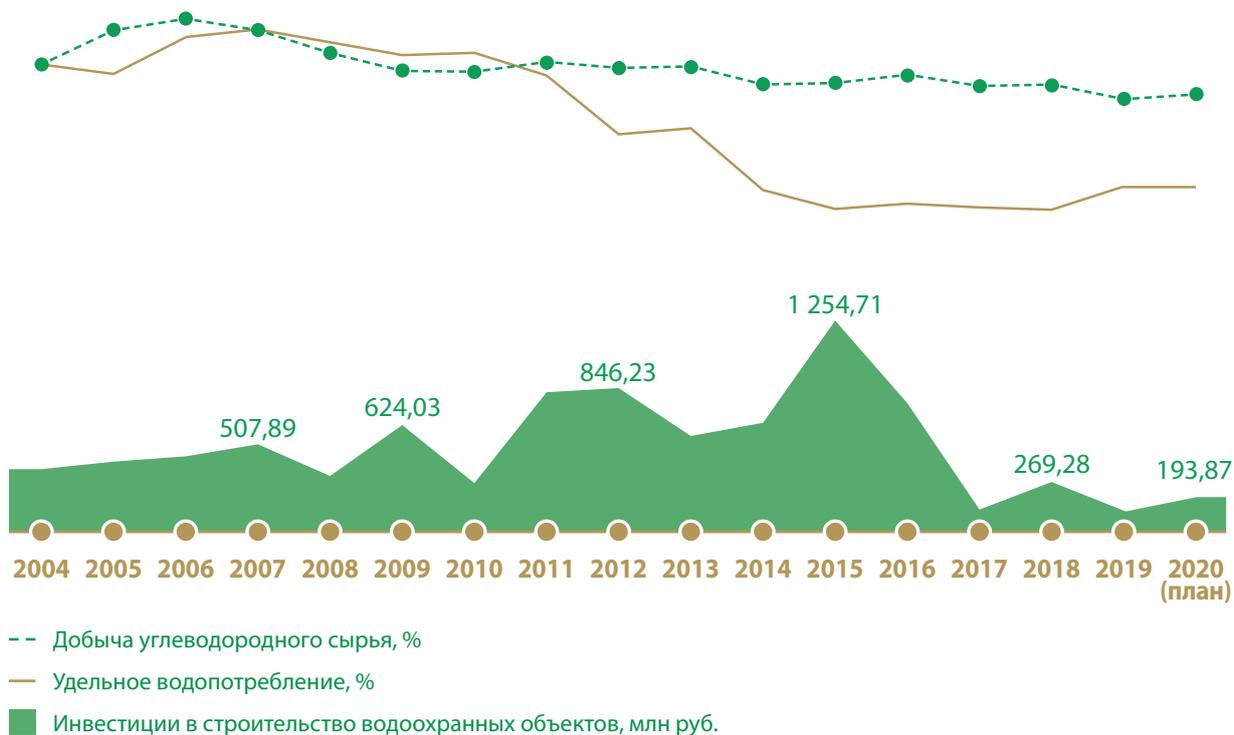
Все очищенные сточные воды Компания повторно использует в качестве рабочего агента в системе ППД. Так, в 2019 году закачано в общей сложности около 425,6 млн м³ сточных и подтоварных вод. Общий объем очищенных хозяйственно-бытовых стоков, закачанных в систему поддержания пластового давления, составил 4,9 млн м³, в том числе 3,3 млн м³ – на территории Республики Саха (Якутия).

ЭКОНОМИЯ ЗАБОРА ПРЕСНОЙ ВОДЫ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»
В 2019 ГОДУ – БОЛЕЕ 1,5 МЛН М³

СВЕДЕНИЯ ПО ВОДОПОТРЕБЛЕНИЮ

Показатель	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год (план)
Добыча воды:	тыс. м ³	83 652,57	88 632,5	89 174,84
в т. ч. пресной подземной	тыс. м ³	4 187,42	4 151,55	4 187,01
Забор поверхностной воды	тыс. м ³	16 313,06	14 804,78	15 255,56
Удельное водопотребление	м ³ /т	1,408	1,512	1,521

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



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

В целях снижения антропогенного воздействия на окружающую среду в Сургутнефтегазе успешно реализуется комплексная программа по повышению надежности объектов нефтедобычи. В частности, ведется строительство установок предварительного сброса

воды на базе трехфазных сепараторов. Эти установки монтируются, как правило, на площадках дожимных насосных станций и предназначены для разделения водонефтяной эмульсии, доведения воды до соответствующих стандартов. УПСВ позволяют эффективно отделять попутно добываемую пластовую воду для ее дальнейшего использования в системе поддержания пластового давления. Благодаря этому снижается коррозионная нагрузка на трубопроводы, значительно сокращаются

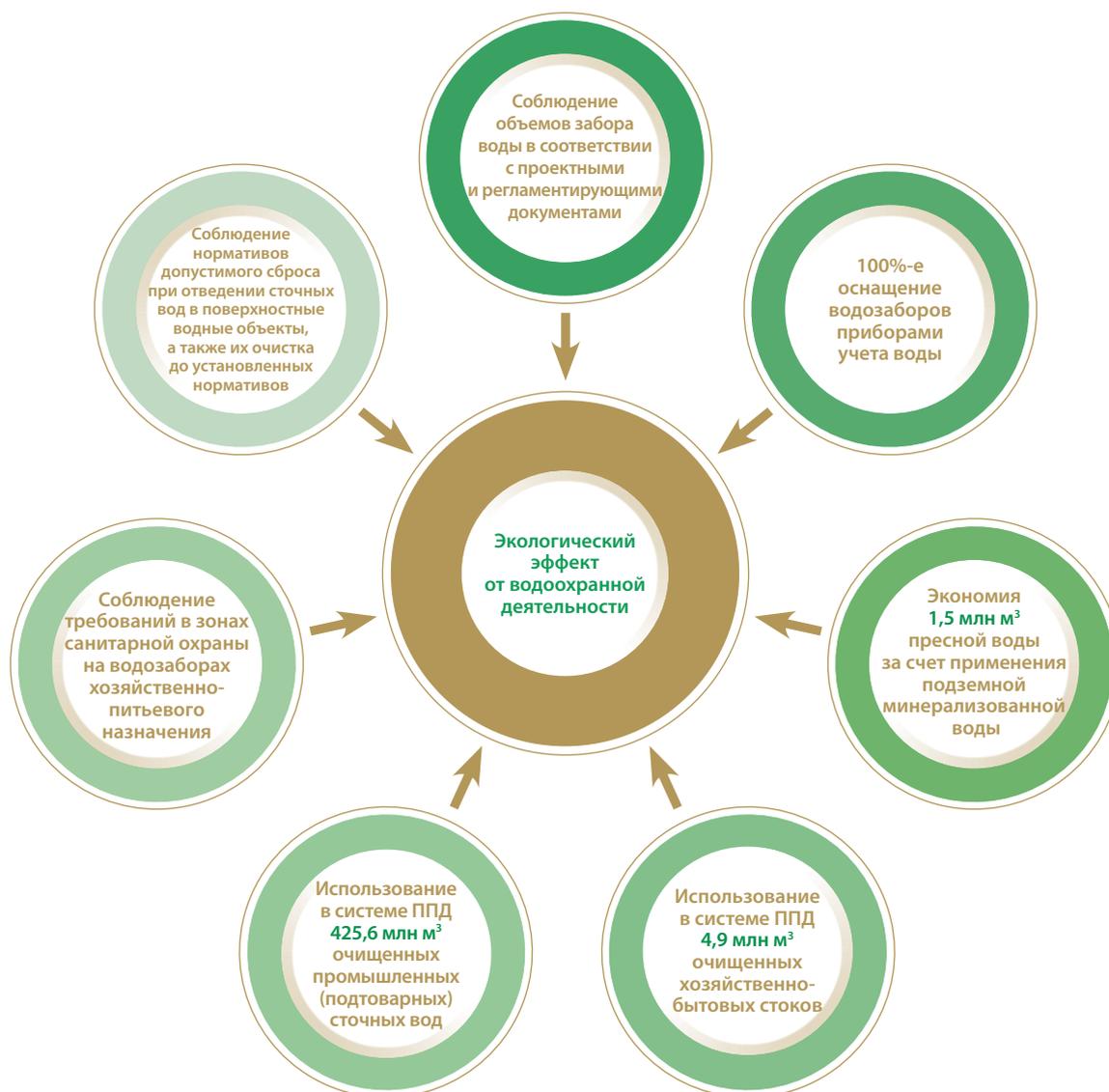
СВЕДЕНИЯ ПО ВОДООТВЕДЕНИЮ

Показатель	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год (план)
Закачка сточных вод	тыс. м ³	429 783,62	425 609,83	417 419,56
в т. ч. хозяйственно-бытовых стоков	тыс. м ³	4 441,08	4 956,52	4 711,54
Сброс очищенных сточных вод в водные объекты	тыс. м ³	19,83	21,683	21,9

риски аварий и вероятность загрязнения водосборных площадей и водоемов нефтяной эмульсией и высокоминерализованной пластовой водой.

В соответствии с требованиями природоохранного законодательства ПАО «Сургутнефтегаз» выполняет реконструкцию нефтепромыслов:

в 2019 году установлены дренажные емкости на 26 площадках скважин, на 46 – восстановлены пандусы. В строительство объектов водоохранного значения в отчетном году Компания инвестировала 112,6 млн руб., в 2020 году объемы финансирования планируется увеличить почти вдвое.



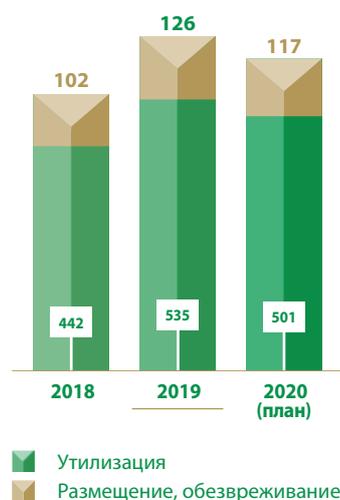
Обращение с отходами производства

ПАО «Сургутнефтегаз» в полной мере финансирует строительство объектов и приобретение оборудования для безопасного обращения с отходами, благодаря чему обеспечивается их обезвреживание, переработка и утилизация. Удельный показатель образования и захоронения отходов Компании является низким и составляет 0,014 т и 0,004 т на тонну добытого углеводородного сырья соответственно. Акционерное общество из года в год подтверждает высокий уровень утилизации, обработки и обезвреживания отходов – более 70 %.

Около 800 тыс. т отходов производства и потребления, три четверти которых – буровые шламы, ежегодно образуется в результате деятельности Компании. В целях минимизации негативного влияния производства на окружающую среду Сургутнефтегаз стремится к снижению образования отходов бурения. В 2019 году показатель утилизации буровых шламов превысил 75 %. Ведется планомерная работа по отказу от применения токсичных реагентов и нефти при приготовлении буровых растворов.

Ноу-хау акционерного общества – природо- и ресурсосберегающая технология безамбарного бурения скважин, которая имеет положительное заключение государственной экспертизы федерального уровня. В процессе бурения задействованы четырехступенчатые системы очистки и циркуляции бурового раствора, применяется только глинистый буровой раствор с добавлением биоразлагаемых полимеров. Очищенный буровой шлам используется в качестве грунта при строительстве насыпей кустовых площадок. Не возникает необходимости транспортировки бурового шлама к местам утилизации, обезвреживания и размещения отходов с целью его захоронения.

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



ПРИМЕНЯЕМАЯ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ТЕХНОЛОГИЯ БЕЗАМБАРНОГО БУРЕНИЯ СКВАЖИН ВКЛЮЧЕНА В РОССИЙСКИЙ ИНФОРМАЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКИЙ СПРАВОЧНИК ПО НАИЛУЧШИМ ДОСТУПНЫМ ТЕХНОЛОГИЯМ (ОТРАСЛЬ «ДОБЫЧА НЕФТИ»)

С точки зрения охраны окружающей среды данная наилучшая доступная технология признана одной из перспективных мировых практик, она подтверждает отличные результаты на западносибирских месторождениях, гарантирует природо- и ресурсосбережение. Применение указанной НДТ позволяет ПАО «Сургутнефтегаз» вести бурение скважин на территориях с особым режимом хозяйствования.

Нефтяные и буровые шламы, нефтесодержащие жидкости, загрязненные грунты круглогодично направляются в шламонакопители (одно- и многосекционные). В результате работы 6 центров по отмывке нефтезагрязненного грунта, в том числе 4 модернизированных линий

утилизации жидкой фазы, оснащенных трикантерами, происходит максимальная рекуперация нефти, ее возвращение в технологический процесс. Оставшаяся твердая фаза нефтешламов обезвреживается термическим методом при помощи 10 установок «Сжигатель».

Высокий уровень технической и технологической оснащенности акционерного общества «Сургутнефтегаз» позволяет предотвратить ежегодное захоронение более 60 тыс. м³ нефтешламов и нефтезагрязненных грунтов, эти отходы полностью обезвреживаются Компанией. 100 % нефтяных шламов полностью обезвреживается с применением термического метода и метода отмывки.

СВЕДЕНИЯ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год (план)
Образование отходов, тыс. т	824,49	963,63	885,00
в т. ч. отходов бурения	584,61	670,88	618,00
Утилизация отходов, тыс. т	535,10	632,23	583,13
в т. ч. отходов бурения	455,16	534,62	501,00
Уровень утилизации отходов, %	64,90	65,61	65,89
в т. ч. отходов бурения, %	77,92	79,69	81,07
Обезвреживание отходов, тыс. т	45,73	63,71	62,87
в т. ч. отходов бурения	28,14	40,76	30,50
Размещение отходов с целью захоронения, тыс. т	225,37	243,21	239,00
в т. ч. отходов бурения	92,65	84,74	86,50

ОБЕЗВРЕЖИВАНИЕ НЕФТЕШЛАМОВ, НЕФТЕЗАГРЯЗНЕННЫХ ГРУНТОВ

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год (план)
Образование, тыс. м ³	60,33	61,75	65,14
Обезвреживание, тыс. м ³ , в т. ч.:	60,33	61,75	65,14
на установках «Сжигатель»	50,54	48,98	55,88
в центрах по отмывке шламов	9,79	12,77	9,26
Уровень обезвреживания, %	100	100	100

УТИЛИЗАЦИЯ И ПЕРЕРАБОТКА ОТХОДОВ

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год (план)
Утилизация отработанных масел, тыс. т	2,285	2,304	3,311
Переработка изношенных покрышек и шин, тыс. т	2,673	2,515	2,316
Переработка бумаги, пластика, тыс. т	0,403	0,281	0,384

Промасленная ветошь, фильтры и прочие твердые нефтесодержащие отходы (всего 0,414 тыс. т) термически обезвреживаются на 21 установке «Форсаж».

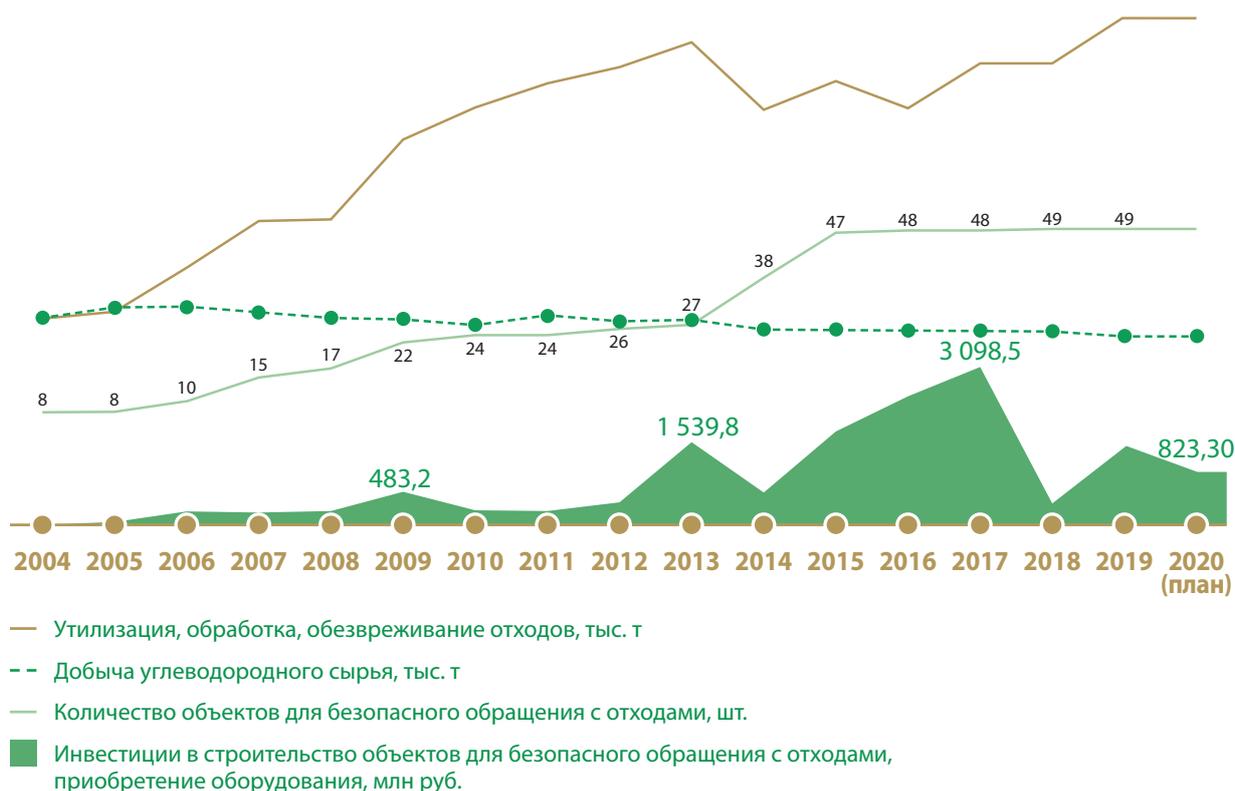
По договорам со специализированными организациями все образовавшиеся в Компании ртутьсодержащие отходы I класса опасности (за 2019 год – 27,34 т) переданы на обезвреживание.

Образующиеся в Компании отработанные масла после очистки (отстоя) полностью утилизируются в товарную нефть. 100 % изношенных автопокрышек с металлическим и тканевым кордом поступает на переработку.

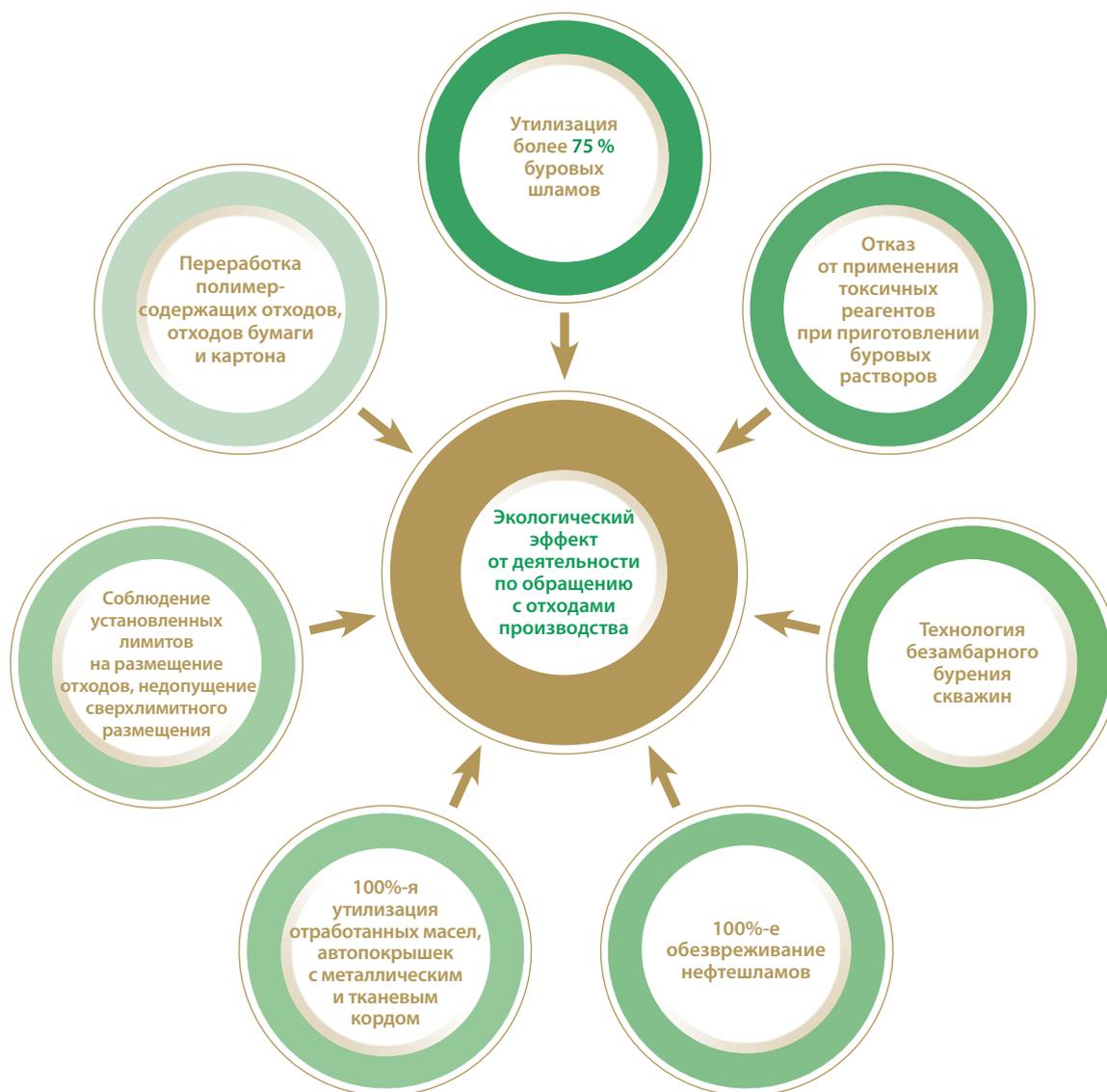
Из этого сырья на собственных мощностях Компании производится востребованная в рыночных условиях сертифицированная продукция – резиновая крошка. Часть продукции поступает на асфальтобетонные заводы ПАО «Сургутнефтегаз» и используется для модификации битума. Другая часть применяется сторонними организациями для покрытия детских и спортивных площадок.

Вторсырье, полученное в результате измельчения бумажных и полимерсодержащих отходов производства, прессования картона, также направляется на реализацию.

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



ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» УТИЛИЗИРУЕТ И ОБЕЗВРЕЖИВАЕТ
100 % ОБРАЗУЮЩИХСЯ НЕФТЕШЛАМОВ, ОТРАБОТАННЫХ МАСЕЛ,
АВТОПОКРЫШЕК С МЕТАЛЛИЧЕСКИМ И ТКАНЕВЫМ КОРДОМ



Охрана, рациональное использование земель

РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ

Ежегодно ПАО «Сургутнефтегаз» берет в аренду земельные участки под объекты поисково-разведочного бурения и проведение сейсморазведочных работ, по завершении которых выполняет техническую и биологическую рекультивацию нарушенных земель. После восстановления плодородного слоя почвы Компания своевременно возвращает земельные участки в лесной фонд Российской Федерации.

В соответствии с корпоративными программами и проектной документацией, прошедшей государственную экспертизу, Сургутнефтегаз размещает собственные производственные объекты комплексно и компактно, чтобы занимать земельные участки минимальной площади, рекультивация которых впоследствии проводится в установленные сроки.

Предусмотрен особый подход к каждому из земельных участков с учетом его индивидуальных особенностей (типа ландшафта, климатических и природных условий). Компания применяет оборудование и материалы, позволяющие минимизировать ущерб и снизить временную нагрузку на почвы во время проведения рекультивации.

После завершения рекультивационных работ специалисты продолжают вести наблюдение за молодыми растениями, при необходимости высаживают дополнительные.

В акционерном обществе осуществляется постоянный производственный экологический контроль всех видов работ по землепользованию, начиная от обустройства и разработки месторождений, заканчивая рекультивацией земельных участков и сдачей их в лесной фонд Российской Федерации.

В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СУРГУТНЕФТЕГАЗ
ВЕРНУЛ В ЛЕСНОЙ ФОНД
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
6 016 ГА ЗЕМЕЛЬ

Комплексный подход к восстановлению нарушенных земель и высокий уровень производственной дисциплины позволяют ПАО «Сургутнефтегаз» на протяжении многих лет стабильно возвращать в лесной фонд Российской Федерации значительные площади земельных участков, не допуская задолженности.

Площади земель в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз», га



-- Возврат земель в лесной фонд РФ

РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ, НАРУШЕННЫХ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ШЛАМОВЫХ АМБАРОВ

Особого внимания заслуживает применяемый ПАО «Сургутнефтегаз» метод лесной рекультивации земель, ранее занятых шламовыми амбарами, имеющий положительное заключение государственной экологической экспертизы.

Важнейшей природоохранной задачей по минимизации негативного влияния отходов бурения является рекультивация шламовых амбаров, предназначенных для размещения буровых отходов. В соответствии с технологией лесной рекультивации, разработанной совместно с учеными Института леса им. В. Н. Сукачева СО РАН, восстановление нарушенных земель происходит естественным образом. Буровые шламы не засыпаются грунтом и не изолируются, а со временем становятся почвообразующей породой благодаря естественным механизмам восстановления экосистем. Процесс зарастания шламовых амбаров стимулируется активным ростом укоренившихся черенков ивы и особой розга.

Технология применяется Сургутнефтегазом более 20 лет и демонстрирует отличные результаты: самые первые шламовые амбары благодаря лесной рекультивации давно превратились в участки леса, более продуктивные и биологически разнообразные по сравнению с фоновыми растительными сообществами.

**МЕТОДОМ ЛЕСНОЙ РЕКУЛЬТИВАЦИИ
ВОССТАНОВЛЕНЫ ЗЕМЕЛЬНЫЕ УЧАСТКИ,
НА КОТОРЫХ РАНЕЕ РАСПОЛАГАЛИСЬ
1 900 ШЛАМОВЫХ АМБАРОВ
СУРГУТНЕФТЕГАЗА**

К преимуществам применения метода лесной рекультивации относятся:

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

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ И ЛИКВИДАЦИЯ ЗАГРЯЗНЕНИЙ

ПАО «Сургутнефтегаз» располагает всеми возможностями для предупреждения и ликвидации аварийных разливов нефти и рекультивации нефтезагрязненных земель собственными силами.

На различных типах местности всех территорий деятельности Компании при любых условиях специалисты готовы в экстренном порядке приступить к ликвидации загрязнения и устранить последствия разливов нефти и нефтепродуктов любого уровня (от локального до федерального), предотвратив гибель животных, в том числе птиц, обеспечив качественную рекультивацию загрязненных земель.

В распоряжении ПАО «Сургутнефтегаз» находятся современные материально-технические ресурсы, специальная нефтесборная техника, автотранспорт, необходимые средства связи и техника – создана уникальная система реагирования на различные чрезвычайные ситуации, соответствующая мировым стандартам экологической безопасности.

ОСНАЩЕННОСТЬ ОБОРУДОВАНИЕМ И МАТЕРИАЛАМИ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙНЫХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ

Нефтесборщики-скиммеры, обеспечивающие сбор нефти в различных погодных и климатических условиях	155 шт.
Катера-нефтесборщики и мелководные тримараны для сбора нефти на реках и озерах	10 шт.
Автономные перекачивающие насосы	77 шт.
Легкосборные алюминиевые и стальные трубы	13,71 км
Быстроразвертываемые боны из морозоустойчивого материала, включая берегозащитные	21,06 км
Сорбентные боны	52,17 км
Переносные емкости для временного хранения нефти	49 шт.
Разбрызгиватели для внесения биореагентов и бакпрепаратов	22 шт.
Установки для производства терморасщепленного графитового сорбента (У-СРТГ)	9 шт.
Многофункциональные плавающие платформы для комплексной очистки водоемов и прибрежной зоны	29 шт.
Вакуумные самосвалы и автоцистерны для откачки и транспортировки нефтепродуктов с мест разливов	86 шт.
Самосвалы для перевозки грунта	143 шт.
Вездеходы с экскаваторами и другим оборудованием	23 шт.

Акционерным обществом проводятся регулярные комплексные учения на лицензионных участках Компании в Западной и Восточной Сибири для отработки практических навыков по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефти, эффективного взаимодействия персонала и поддержания высокого уровня готовности. В целях вовлечения заинтересованной общественности в проведение и анализ учений обеспечено анонсирование указанных мероприятий в средствах массовой информации.

В отчетном году комплексные учения нефтегазодобывающих управлений (НГДУ) «Нижнесортимскнефть», «Лянторнефть», «Федоровскнефть», «Комсомольскнефть» и «Быстринскнефть» были проведены в мае и июне, НГДУ «Талаканнефть» и Витимского цеха Базы производственно-технического обслуживания и комплектации оборудованием – в августе. В учениях приняли участие представители региональных надзорных органов, муниципальных органов власти и СМИ.

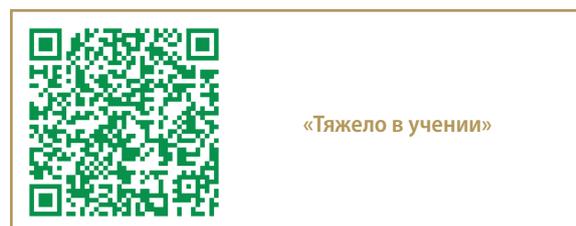
Нештатное аварийно-спасательное формирование ПАО «Сургутнефтегаз» подтвердило высокий уровень подготовки, выполнив все необходимые действия, предусмотренные планом по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории производственных объектов, в том числе с попаданием в акваторию рек.

Компания более шести лет назад избавилась от негативного исторического наследия – так называют возникшие в прошлом

Рекультивация нефтезагрязненных участков ПАО «Сургутнефтегаз», га



и некультивированные нефтезагрязненные участки. В 2019 году на промыслах Сургутнефтегаза произошел 1 инцидент с разливом нефти (по причине криминальной врезки), была выполнена рекультивация участка площадью 0,44 га. Кроме того, в 2019 году исключены из реестра загрязненных нефтью, нефтепродуктами, подтоварной водой территорий и водных объектов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры ранее рекультивированные участки площадью 1,21 га.



Абсолютное большинство (99 %) земельных участков, используемых Компанией, расположены на землях лесного фонда Российской Федерации. ПАО «Сургутнефтегаз» не допускает использования лесов и земель для выполнения работ по геологическому изучению недр, разработке полезных ископаемых без оформления разрешительных (правоустанавливающих) документов.

ПАО «Сургутнефтегаз» в счет своих обязательств по воспроизводству кедровых насаждений ежегодно выполняет лесовосстановительные мероприятия. Показатель 2019 года – 800 тыс. саженцев.

45 МЛН РУБ. НАПРАВЛЕНО
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»
НА ЛЕСОВОССТАНОВЛЕНИЕ
В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Работники Компании регулярно проводят субботники по зачистке территории лесов и вывозу мусора, который оставляют посетители. Свободный доступ в некоторые лесные массивы ограничен акционерным обществом, введен пропускной режим. Ежегодно проходят

мероприятия по предупреждению захламления прилегающих к производственным и социальным объектам Компании участков леса, что является профилактикой нарушений в области обращения с отходами производства и потребления, позволяет своевременно ликвидировать несанкционированные стихийные свалки.

В рамках реализации мероприятий, направленных Сургутнефтегазом на охрану лесов от огня, противопожарным инвентарем оснащены все стационарные и мобильные пункты производственных площадок, применяемая техника в обязательном порядке оснащена искрогасителями. Вдоль границ лесных массивов созданы или прочищаются минерализованные полосы суммарной протяженностью 729 км, установлены и обновлены 1 673 противопожарных аншлага, организованы и эксплуатируются 32 пункта сосредоточения противопожарного инвентаря.

Показатели воздействия на окружающую среду

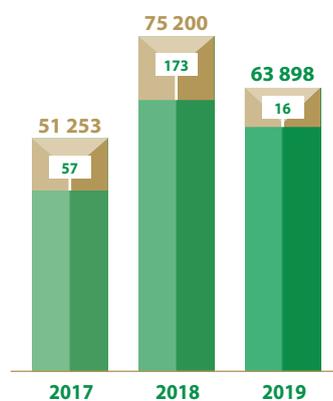
В результате комплексного подхода к решению природоохранных задач ПАО «Сургутнефтегаз» сохраняет позиции лидера отрасли среди предприятий с минимальным негативным воздействием на окружающую среду.

№ п/п	Наименование удельного показателя	Единица измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1	Добыча нефти	тыс. т	61 848,7	60 544,9	60 886,2	60 757,5
2	Добыча углеводородного сырья	тыс. т	71 575,72	70 472,46	70 490,52	68 427,97
3	Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тыс. т	185,1	176,7	139,5	126,8
4	Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на единицу добытого углеводородного сырья	кг/т	2,59	2,51	1,98	1,85
5	Уровень утилизации ПНГ	%	99,34	99,32	99,56	99,56
6	Образовано отходов	тыс. т	714,0	797,3	798,6	944,8
7	Утилизировано отходов в собственном производстве	тыс. т	417,1	462,3	480,5	574,8
8	Обезврежено отходов в собственном производстве	тыс. т	43,9	50,5	45,7	63,6
9	Передано сторонним организациям	тыс. т	181,7	176,7	164,1	183,5
10	Удельный показатель захоронения отходов на единицу добытого углеводородного сырья	т/т	0,003	0,003	0,003	0,004
11	Потребление воды	тыс. м ³	101 551,04	101 105,56	99 965,63	103 437,28
12	Удельное водопотребление на единицу добытого углеводородного сырья	м ³ /т	1,426	1,418	1,408	1,512
13	Водоотведение загрязненных вод в поверхностные водоемы	м ³	0	0	0	0
14	Общая площадь земель на начало года	га	133 798	140 080	144 437	142 659
15	Общая площадь земель на конец года	га	140 080	144 437	142 659	147 158
16	Площадь нарушенных земель на начало года	га	13 742	10 700	10 373	10 287
17	Площадь нарушенных земель на конец года	га	7 911	3 866	5 168	4 271
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	2016 год	2017 год	2018 год	2019 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.	9	5	2	1
22	Доля сверхнормативных платежей в общем объеме платы за негативное воздействие на окружающую среду	руб./руб.	0,000	0,001	0,002	0,000
23	Доля высокоэкологичного топлива (высокооктановый бензин Евро 4-5, дизель класса 3-4-5, газомоторное топливо) в общем объеме используемых топлив	%	94,24	93,99	94,09	94,05
24	РАСХОД КОТЕЛЬНО-ПЕЧНОГО ТОПЛИВА:					
	мазут топочный	т	607	644	568	536
	топливо дизельное	т	17 916	16 476	18 377	19 228
	нефть	т	32 329	40 056	45 049	29 730
	газ	тыс. м ³	3 078 228	3 135 174	3 413 229	3 140 088
25	РАСХОД МОТОРНОГО ТОПЛИВА:					
	бензин	л	18 771 097	19 054 054	19 513 750	18 871 398
	топливо дизельное	л	293 654 921	311 979 886	292 596 142	305 539 769
	керосин	л	71 756	58 305	49 622	47 135
26	Общий пробег транспорта	км	477 344 756	483 638 262	486 420 935	480 282 201
27	Объем снижения потребления топливно-энергетических ресурсов	т условного топлива	183 608	184 161	102 376	93 797
28	Расход электроэнергии, полученной из внешних источников на собственные нужды	млн кВт·ч	5 767	6 061	5 852	5 954
29	Экономия электроэнергии	млн кВт·ч	1 493	1 497	812	743
30	Расход тепловой энергии, полученной из внешних источников на собственные нужды	Гкал	150 871	147 987	154 009	144 644
31	Экономия тепловой энергии	Гкал	14 045	14 240	17 399	17 211
32	Отпуск электрической энергии внешним потребителям	тыс. кВт·ч	565 565	552 531	552 322	578 547
33	в т.ч. собственного производства (Восточная Сибирь)	тыс. кВт·ч	181 476	172 862	167 840	190 893
34	Отпуск тепловой энергии внешним потребителям	Гкал	29 877	23 615	27 782	25 183
35	в т.ч. собственного производства	Гкал	29 541	23 366	27 550	25 034

В 2019 году платежи ПАО «Сургутнефтегаз» за негативное воздействие на окружающую среду составили 63,9 млн руб., в том числе сверх лимита – 16 тыс. руб. Сверхлимитные платежи за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух связаны в том числе с использованием резервных электростанций в санаториях оздоровительного треста «Сургут» во время внеплановых отключений электроэнергии в Краснодарском крае. Сверхлимитные платежи за размещение отходов потребления Санкт-Петербургского представительства Компании обусловлены отсутствием в Ленинградской области полигонов, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов.

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



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



Ведомственный экологический мониторинг

В акционерном обществе «Сургутнефтегаз» особое внимание уделяется оценке состояния компонентов природной среды на территории лицензионных участков. Эффективная система долгосрочных наблюдений за состоянием окружающей среды и происходящими в ней природными явлениями позволяет своевременно выявлять и предотвращать негативные изменения, которые возникают под воздействием техногенных факторов.

Целью производственного экологического мониторинга (ПЭМ) является контроль за соблюдением установленных нормативов качества окружающей среды, предотвращение негативного воздействия на нее хозяйственной деятельности и обеспечение рационального использования и воспроизводства природных ресурсов.

Главная задача ПЭМ в районе переходов трубопроводов через водотоки, площадок скважин, полигонов размещения отходов, шламо-накопителей, факельных установок и других

техногенных объектов – регулярные наблюдения за состоянием окружающей среды для своевременного выявления специфического воздействия техногенных объектов и разработки мер по его снижению или устранению.

В соответствии с проектами и программами экологического мониторинга состояние окружающей среды контролируется на всей территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз»: на территории лицензионных участков Компании в течение многих лет функционирует наблюдательная



сеть. Площадь, на которой выполняются исследования, составляет около 150 тыс. км². Ежегодно при локальном экологическом мониторинге пополняется обширная база данных о состоянии компонентов природной среды лицензионных участков до начала их промышленного освоения (исходная (фоновая) загрязненность) и после ввода месторождений в разработку.

В 2019 году состояние компонентов природной среды контролировалось на 136 лицензионных участках акционерного общества в 4 629 пунктах контроля, в том числе:

- при оценке исходной загрязненности и ведении локального экологического мониторинга территории лицензионных участков в 1 150 пунктах контроля;
- при осуществлении экологического мониторинга техногенных объектов в 3 479 пунктах.

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, оснащенных лучшими приборами и оборудованием. Центральная базовая лаборатория экоаналитических и технологических исследований Инженерно-экономического внедренческого центра аккредитована по 145 методикам измерений; производственно-исследовательская лаборатория

НГДУ «Талаканнефть» – по 85 методикам. В арсенале лабораторий физико-химического анализа цехов научно-исследовательских и производственных работ шести нефтегазодобывающих управлений – от 12 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.

Для оценки текущей экологической ситуации в границах лицензионных участков, инвентаризации нарушенных земель, выполнения ландшафтного мониторинга, разработки проектов экологического мониторинга и проектов рекультивации Компания также применяет дистанционный мониторинг на основе авиатрулирования, в том числе с использованием беспилотных летательных аппаратов, крупномасштабной аэрофотосъемки и космосъемки сверхвысокого разрешения. В 2019 году проведен геоботанический мониторинг в районе 248 шламовых амбаров на основе экспертного дешифрирования материалов дистанционного зондирования.

Результатами производственного экологического мониторинга подтверждено, что экологическая обстановка на лицензионных участках ПАО «Сургутнефтегаз» благоприятная. Деятельность Компании оказывает минимальное воздействие на окружающую среду.

Коренные жители
ознакомились с процессами
нефтедобычи
и контроля за состоянием
природной среды



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

СОХРАНЕНИЕ БИОЛОГИЧЕСКОГО РАЗНООБРАЗИЯ

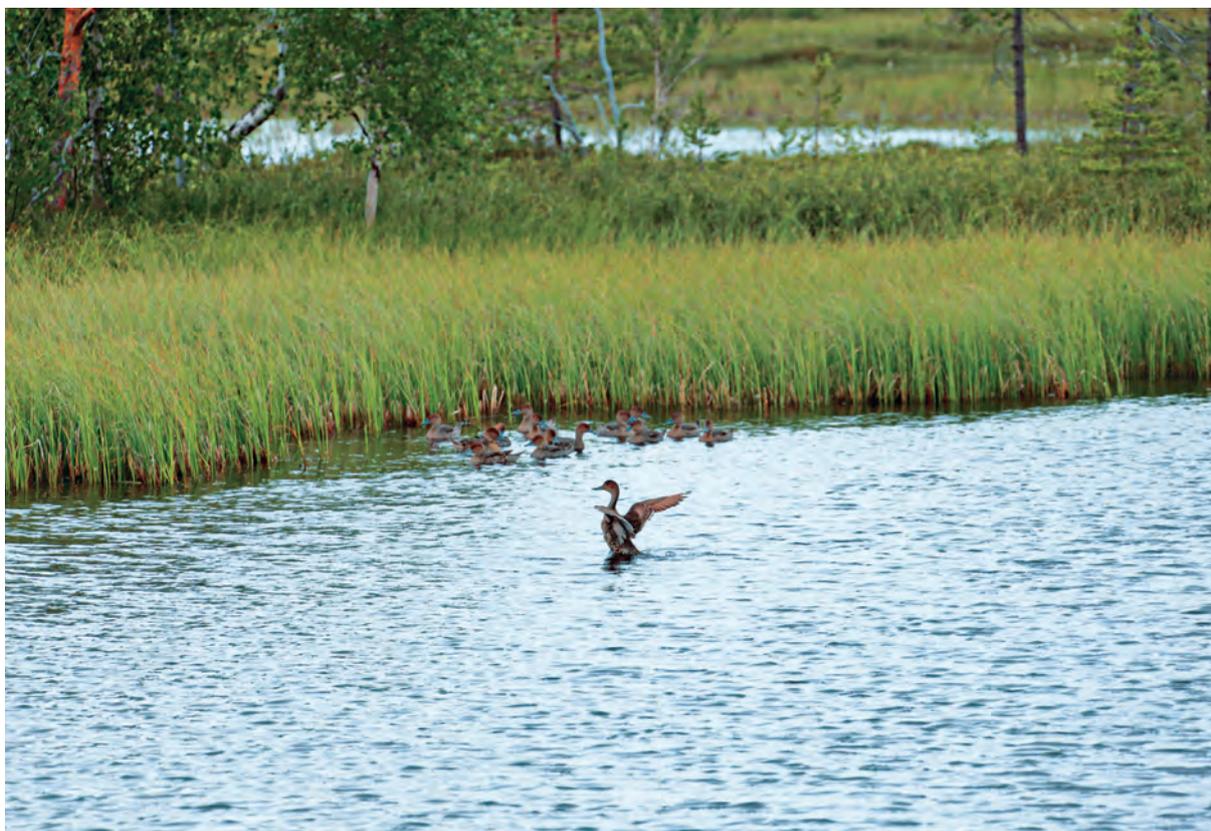
ПАО «Сургутнефтегаз» берет на себя колоссальную ответственность за сохранение биологического разнообразия и исходного состояния природной среды в границах лицензионных участков. Компания обеспечивает минимальное воздействие производства на окружающую среду в рамках самых прогрессивных технологических возможностей и с учетом высочайших экологических требований.

Программа по сохранению биологического разнообразия на территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» направлена на охрану земель, водных объектов, воспроизводство биологических ресурсов, мониторинг компонентов природной среды, включая изучение биоты, а также мониторинг видов – индикаторов биологического разнообразия.

Для реализации мероприятий по сохранению биологического разнообразия на территориях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Тюменской области и Республики

Саха (Якутия), где расположено наибольшее количество производственных объектов Компании, разработаны списки видов – индикаторов разнообразия основных биоценозов (сосудистых растений, мхов, лишайников, птиц, млекопитающих). Эта работа выполнена специалистами Московского государственного университета (МГУ) им. М. В. Ломоносова, Тюменского научного центра Сибирского отделения РАН и Института биологических проблем криолитозоны Якутского научного центра Сибирского отделения РАН. Мониторинг биологического разнообразия ведется в районах, где Компания осуществляет основную деятельность по поиску, разведке и добыче углеводородов.

На территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Республики Саха (Якутия), Иркутской области в целях восстановления водных биологических ресурсов и поддержания биоразнообразия в июле 2019 года при содействии Компании выпущено в водные объекты более 39 млн мальков и личинок пеляди. Для этого ПАО «Сургутнефтегаз» выделило около 49,5 млн руб.



7,9 МЛРД РУБ. – ОБЪЕМ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ ПО СОХРАНЕНИЮ БИОРАЗНООБРАЗИЯ В 2019 ГОДУ

В ходе лесовосстановительных мероприятий в 2019 году высажено 800 тысяч саженцев сосны обыкновенной на площади 200 га. Финансирование этого направления программы по сохранению биоразнообразия составило 45 млн руб.

В рамках программы по сохранению биоразнообразия в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре Компания ведет биологический мониторинг в природном парке «Нумто» с привлечением научных организаций, имеющих богатейший опыт проведения исследований в регионе. Компанией разработаны мероприятия по минимизации экологических рисков в парке «Нумто» при размещении производственных объектов в болотных экосистемах, снижению негативного воздействия хозяйственной деятельности на гидрологию болот, мероприятия по орнитологической безопасности. Ведется регулярный мониторинг гидрологического режима болот с оценкой эффективности работы водопропускных сооружений. В отчетном году результаты исследований подтверждают эффективность природоохранных мероприятий и отсутствие негативного воздействия на чувствительные экосистемы природного парка «Нумто».

В Республике Саха (Якутия) в июле 2019 года завершилась шестая экспедиция якутских ученых на территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз». Группа из восьми научных сотрудников Института биологических проблем криолитозоны Сибирского отделения Российской академии наук побывала на Северо-Талаканском, Алинском и Восточно-Талаканском лицензионных участках.

Ученые провели мониторинг биологических ресурсов и криолитозоны с оценкой техногенного воздействия на окружающую среду со стороны нефтегазового комплекса, анализом трансформации экосистем за три года и прогнозированием дальнейших изменений. Полученные материалы и рекомендации используются при разработке смягчающих и компенсационных природоохранных мероприятий в проектной документации.

При планировании работ на особо ценных и чувствительных территориях проводится эколого-биологическая оценка участков перспективного освоения, выполняется пространственный анализ экологических рисков. В 2019 году эти научно-исследовательские работы в пойме Иртыша были проведены специалистами Тюменского научного центра Сибирского отделения РАН.

Орнитологические исследования на Федоровском, Восточно-Сургутском и Восточно-Еловом лицензионных участках подтверждают отсутствие существенных факторов беспокойства для скопы, кобчика и орлана-белохвоста – редких видов птиц, обитающих в районе производственных объектов Сургутнефтегаза, и эффективность мер по сохранению биоразнообразия на этих территориях.

Созданная в геоинформационной системе Компании уникальная база данных с информацией о выявленных местах встречи (произрастания) редких и находящихся под угрозой исчезновения представителей биоты обновляется по мере получения новых результатов исследований.



Водные биологические ресурсы восстанавливаются благодаря Сургутнефтегазу



На Федоровском месторождении выют гнезда краснокнижные птицы

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

ПАО «Сургутнефтегаз» выполняет требования лицензионных соглашений на право пользования участками недр и ведет производственную деятельность в границах особо охраняемых природных территорий (ООПТ) и других территорий с особым режимом хозяйствования, руководствуясь корпоративной программой «Экология», направленной на сохранение исходного состояния территории деятельности Компании и минимизацию влияния процесса нефтедобычи на окружающую среду.

При наращивании объемов производства сохраняются устойчивость и биоразнообразие экосистем, а территория, на которой размещены объекты нефтедобычи, получает дополнительные социально-экономические выгоды, положительно влияющие на развитие общества.

ПАО «Сургутнефтегаз» руководствуется Экологической политикой, предусматривающей соблюдение правил и обычаев, принятых в местах проживания представителей коренных малочисленных народов Севера, на территориях традиционного природопользования. Компания обеспечивает максимальную сохранность исконной среды обитания, хозяйствования и промыслов коренного населения.

Для реализации основных принципов в области сохранения этносов акционерное общество 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 объектов для обеспечения последующего восстановления природных функций экосистем, в том числе ресурсных возможностей, способствующих сохранению традиционного образа жизни и промыслов КМНС;
- ограничение несанкционированного проезда на территории традиционного природопользования и ООПТ;
- контроль за соблюдением правил поведения персонала, работающего в границах ООПТ.

В 2019 году ПАО «Сургутнефтегаз» по соглашению с БУ ХМАО-Югры «Природный парк «Нумто» перечислены финансовые средства на проведение полевых мониторинговых работ на территории парка, авиатранспортные услуги, приобретение и монтаж оборудования для обеспечения доступа к сети Интернет визит-центра в деревне Нумто. Общая сумма финансирования в рамках соглашения превысила 27 млн рублей.

Всесторонне поддерживая научную деятельность на территории ООПТ, Компания участвует в реализации проекта геокриологических исследований в парке «Нумто». Программа геокриологического мониторинга разработана сотрудниками БУ ХМАО-Югры «Природный парк «Нумто» и ПАО «Сургутнефтегаз» совместно. В 2019 году при организационной поддержке Компании сотрудниками Института криосферы Земли Сибирского отделения РАН и Тюменского индустриального университета были пробурены термометрические скважины, установлены термодатчики и автоматические станции слежения за температурой воздуха и измерения высоты снежного покрова. По результатам геокриологического мониторинга будет сформировано представление о температурном состоянии мерзлых грунтов в естественных условиях, будут определены тенденции его изменения и даны перспективные оценки динамики состояния криолитозоны.

НА ТЕРРИТОРИИ ПАРКА «НУМТО»
ПЛАНИРУЕТСЯ ОРГАНИЗОВАТЬ
МАСШТАБНУЮ СЕТЬ ГЕОКРИОЛОГИЧЕСКИХ
ИССЛЕДОВАНИЙ, КОТОРАЯ СТАНЕТ
ЧАСТЬЮ МЕЖДУНАРОДНОЙ ПРОГРАММЫ
ПО НАБЛЮДЕНИЮ ЗА ИЗМЕНЕНИЯМИ
В ЗОНЕ МНОГОЛЕТНЕЙ МЕРЗЛОТЫ

В 2019 году в границах объекта культурного наследия местного значения достопримечательное место «Священное озеро Имлор» и прилегающих к ним территорий продолжен мониторинг компонентов природной среды и производственный экологический контроль объектов Компании. По итогам проверочных мероприятий установлено отсутствие нарушений экологического состояния территории. Все промышленные трубопроводы в районе озера Имлор выполнены с внутренним антикоррозионным покрытием.

Акционерным обществом эффективно реализуется комплекс мероприятий, призванных обеспечить охрану водных ресурсов, атмосферного воздуха, не допустить захламления территории отходами производства и потребления, предупредить разливы нефти. Осуществляется экологический мониторинг территории.

Принятые меры позволяют ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечить безаварийную работу и значительно снизить риск возникновения аварий и инцидентов, как следствие – сохранить места обитания охотничье-промысловых видов животных и сбора дикоросов, необходимые для традиционного образа жизни коренного населения.

Для ограничения несанкционированного проезда к местам традиционного проживания коренных жителей, с целью охраны объектов топливно-энергетического комплекса на участках промысловых дорог Компании установлены контрольно-пропускные пункты. Персонал ПАО «Сургутнефтегаз», работая в местах проживания коренных малочисленных народов Севера, руководствуется следующими принципами:

- 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.

Вечная мерзлота
природного парка «Нумто»
под контролем



Взаимодействие с коренными малочисленными народами Севера

ПАО «Сургутнефтегаз» ведет активный диалог и выстраивает партнерские отношения с представителями коренных малочисленных народов Севера, которые занимаются оленеводством и другими исконными промыслами, передающимися из поколения в поколение.

Акционерное общество согласовывает с коренными жителями размещение производственных объектов на территориях традиционного природопользования и в местах компактного проживания КМНС с учетом публичных обсуждений производственных планов Компании, соблюдающей самые строгие требования к проведению геолого-разведочных работ, устройству месторождений на особо охраняемых природных территориях. ПАО «Сургутнефтегаз» в полном объеме реализует соглашения с муниципальными образованиями, органами власти регионов своего присутствия, инвестирует в строительство значимых объектов, принимает участие в финансировании социально-

экономических проектов по устойчивому развитию территорий, поддержке образовательных, спортивных и культурных проектов, повышению уровня жизни коренного населения.

В основе социальной эффективности Компании – безусловное уважение национальных традиций, информационная открытость, финансовая независимость и готовность вести работу на постоянной основе, исключение конфликтных ситуаций благодаря сложившимся доверительным отношениям и способности приходить к компромиссу. Сургутнефтегаз предлагает работающие решения принципиально важных вопросов в сфере защиты прав коренных малочисленных народов Севера, сохранения



их исконной среды обитания, традиционных промыслов и ремесел.

Договоры об использовании земельных участков для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования, способствующие решению социальных проблем местного населения, заключаются с субъектами права традиционного природопользования.

Осуществляя хозяйственную деятельность на лицензионных участках, территория которых пересекается с местами, где проживают ханты, манси, ненцы и другие народности, ПАО «Сургутнефтегаз» держит курс на повышение надежности производства, первостепенное внимание уделяя укреплению экологической безопасности и применению научно обоснованных инновационных технологий, снижающих нагрузку на окружающую среду. Компания всеми силами стремится сохранить исторически сложившийся ареал жизнедеятельности коренных малочисленных народов Севера, обеспечивая неприкосновенность имущества семей коренных жителей, их культовых мест и святилищ.

Организовано безопасное передвижение в местах пересечения автомобильных дорог с тропами прохода оленей и маршрутами проезда коренного населения путем установки соответствующих знаков, устройства безопасных переходов и переездов и их своевременной расчистки; проводится расчистка от упавших деревьев грунтовых дорог и проездов, используемых представителями КМНС.

На территории традиционного природопользования и ООПТ ограничен проезд посторонних лиц. В соответствии с действующим специальным режимом персоналу Компании, работающему на указанных территориях, нельзя охотиться, рыбачить, собирать дикоросы. Запрещено провозить огнестрельное оружие, рыболовные снасти, собак и других животных. Категорически запрещен ввоз взрывчатых и опасных химических веществ, спиртных напитков.

Взаимоотношения с коренными жителями регулируют службы по работе с КМНС, созданные в структурных подразделениях ПАО «Сургутнефтегаз» и аппарате управления Компании. Коренному населению предоставляются медицинские услуги, в том числе стоматологические, услуги связи, транспорт, включая вертолетное обслуживание, призовой фонд для проведения национальных праздников, а также материально-технические средства (электростанции, бензопилы, снегоходы, моторные лодки, лодочные моторы и многое другое). С учетом сложных условий проживания и отсутствия постоянной дорожной инфраструктуры в деревню Нумто организована поставка стройматериалов, дров.

ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно оказывает содействие в организации и проведении в Ханты-Мансийске конкурса профессионального мастерства среди оленеводов на Кубок Губернатора Югры, обеспечивая доставку участников соревнований, оленей, корма для них, упряжек и других необходимых грузов из отдаленных труднодоступных территорий.

Перспективы Нумто
обсуждаются на сходе
коренных жителей



Научно-исследовательские работы в области охраны окружающей среды

Компания эффективно сотрудничает с научными организациями, многие из которых входят в состав Российской академии наук, а также проводит собственные научные исследования, используя огромный аналитический материал, накопленный в ходе многолетних наблюдений за состоянием окружающей среды.

Выстраивая стратегию и тактику природоохранной деятельности, Компания использует результаты исследований для принятия управленческих решений, направленных на минимизацию негативного влияния объектов нефтедобычи на окружающую среду.

Длительное сотрудничество с научными организациями ведется в целях получения независимой экспертной оценки состояния природной среды в районе производственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз», разработки новых наиболее эффективных технологий, способствующих минимизации воздействия на окружающую среду.

Учеными Института биологических проблем криолитозоны Якутского научного центра СО РАН в отчетном году продолжен мониторинг биоресурсов на территории деятельности Компании в Республике Саха (Якутия). Сотрудники Тюменского научного центра СО РАН провели эколого-биологическую оценку территории в районе проектируемых объектов на лицензионных участках Компании на юге Тюменской области.

На длительно эксплуатируемых месторождениях Компании в Югре учеными из Сургутского

государственного университета проведены обследования мест обитания скопы, а также других видов орнитофауны, внесенных в Красную книгу Российской Федерации, Красную книгу Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Отмечено увеличение численности скопы в непосредственной близости от нефтепромысловых объектов. По итогам исследований разработаны методические рекомендации, способствующие охране мест обитания и расширению ареала редкого вида птиц.

Восьмой год подряд проводился биологический мониторинг на территории лицензионных участков ПАО «Сургутнефтегаз» в природном парке «Нумто» силами сотрудников МГУ им. М. В. Ломоносова, Почвенного института им. В. В. Докучаева Российской академии сельскохозяйственных наук, Юганского государственного заповедника. В 2019 году вновь подтверждено отсутствие угрозы не только местам обитания редких видов флоры и фауны, но и в целом состоянию экосистем в районе деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» на особо охраняемой природной территории.



Якутские ученые –
о биомониторинге
лицензионных участков
в Ленском улусе



Ученые делятся
результатами биомониторинга
на северном склоне
Сибирских Увалов

Производственный экологический контроль

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

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

Проводятся как плановые, так и внезапные проверки выполнения мероприятий без предварительного уведомления проверяемых. По результатам проверок оформляются акты отбора проб и протоколы, результаты экоаналитического контроля, предложения по проведению необходимых мероприятий и работ со сроками их исполнения. Постоянно осуществляется контроль исполнения предписаний и устранения замечаний на основе сводок службы обработки информации ПАО «Сургутнефтегаз» и программного продукта Web-модуль



РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Уровни контроля	2017 год			2018 год			2019 год		
	количество проверок	количество объектов	количество замечаний	количество проверок	количество объектов	количество замечаний	количество проверок	количество объектов	количество замечаний
I уровень контроля	276	1 768	2 023	380	2 197	2 435	403	2 815	2 994
II уровень контроля	44	590	512	197	928	1 461	106	504	502

ЭкоГИС «Программа природоохранных мероприятий» – «Учет ПЭК».

Для принятия эффективных управленческих решений итоги ПЭК учитываются, анализируются и обобщаются. Каждый месяц результаты анализа замечаний освещаются на заседании совета руководителей структурных подразделений Компании под председательством генерального директора, на совещаниях по вопросам соблюдения требований природоохранного законодательства, а также на заседаниях Экологического совета, задачи которого – минимизировать воздействие технологических процессов на окружающую среду, снизить экологические

риски и рационально использовать природные ресурсы.

На всех месторождениях Сургутнефтегаза установлены многочисленные информационные щиты с указанием контактных данных ответственных служб. На официальном сайте Компании (www.surgutneftegas.ru, раздел «Экология», «Сведения для общественности») работает система обратной связи акционерного общества с населением и общественными организациями. В 2019 году обращений природоохранной тематики о нарушениях, недостатках в работе, упущениях структурных подразделений и сотрудников ПАО «Сургутнефтегаз» не было.



Форма
для обращений
граждан

Действие принципов «зеленого офиса»

В целях снижения потребления природных ресурсов, экономии электроэнергии и сокращения количества отходов в Компании действуют принципы «зеленого офиса». Экостандарты, позволяющие уменьшить затраты на содержание офисных помещений, поддерживаются во всех административных зданиях ПАО «Сургутнефтегаз».

В акционерном обществе действуют следующие принципы «зеленого офиса»:

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

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

○ внедрение приборов учета, регуляторов расхода воды, потребления тепла.

ПАО «Сургутнефтегаз» использует систему электронного документооборота. При необходимости печати используемые во всех офисах Компании принтеры автоматически настроены для двусторонней черно-белой печати документов. Все это позволяет существенно сократить объемы потребления бумаги.

Отходы канцелярской деятельности – использованную бумагу, картон и другую макулатуру – в офисах Сургутнефтегаза направляют на обработку с помощью собственной установки измельчения и прессования бумаги. Полученное вторсырье является ценным ресурсом, востребованным для дальнейшего применения специализированными предприятиями.

Экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала

ПАО «Сургутнефтегаз» уделяет первостепенное значение профессиональной подготовке персонала и, в частности, экологическому просвещению работников, что особенно важно для минимизации рисков, которые могут быть связаны именно с недостаточной квалификацией сотрудников.

В числе критериев выбора победителей экономических соревнований, проводимых среди буровых бригад, коллективов цехов добычи нефти и газа, а также бригад капитального и подземного ремонта скважин, – недопущение аварий и брака, качественная работа, отличные показатели эффективности в области экологической безопасности объектов Компании.

Ежегодно специалисты по охране окружающей среды, в задачи которых входит контроль соблюдения на производстве всех природоохранных требований, регламентов, в числе других работников акционерного общества принимают участие в смотре-конкурсе профессионального мастерства «Лучший по профессии», молодые ученые и специалисты – в работе научно-технической конференции ПАО «Сургутнефтегаз».

Продолжается деятельность по повышению квалификации персонала в области охраны окружающей среды и экологической безопасности, направленная на реализацию Экологической политики Компании, в частности по обучению специалистов в области охраны атмосферного воздуха. В отчетном году успешно завершили курс «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами экологических служб и систем экологического контроля» 54 человека, в том числе 52 – в Центре политехнического обучения (ЦПТО) ПАО «Сургутнефтегаз».

Для осуществления периодической профессиональной подготовки сотрудников в области обращения с отходами I–IV классов опасности

собственными силами ПАО «Сургутнефтегаз» разработаны курсовые программы профессионального обучения для специалистов и руководителей, ответственных за принятие решений при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также рабочих, допущенных к обращению с отходами. В 2019 году повысили квалификацию по указанному направлению 497 сотрудников Компании, в том числе силами ЦПТО – 486.

Экологическая культура, понимание важности природоохранной деятельности необходимы на всех уровнях производства, поэтому повсеместно организована разъяснительная работа, направленная на экологическое просвещение коллективов Компании и подрядных организаций. Перед каждой рабочей сменой проводится персональный инструктаж сотрудников, а на территориях с особым режимом хозяйственной деятельности, включая природный парк «Нумто», работники в обязательном порядке изучают специальные памятки и фильмы, в которых отражены основные принципы Экологической политики Компании, правила поведения на ООПТ и взаимодействия с представителями коренных малочисленных народов Севера.

Для работников ПАО «Сургутнефтегаз» и подрядных организаций всегда актуальны обязательное соблюдение требований природоохранного законодательства, бережное, неравнодушное отношение к окружающей среде, ресурсосбережение, развитие собственных компетенций, повышение качества и эффективности труда.

Взаимодействие с общественными организациями и СМИ

ПАО «Сургутнефтегаз» открыто для диалога со всеми сторонами, заинтересованными в устойчивом развитии и рациональном использовании природных ресурсов. Акционерное общество постоянно взаимодействует с общественными организациями, актуальную информацию о природоохранной деятельности Компании массовая аудитория узнает из материалов СМИ.

Представители общественности и граждане (преимущественно коренные жители Ханты-Мансийского автономного округа – Югры) активно принимают участие в общественных обсуждениях проектной документации по оценке воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности, проводимых по инициативе акционерного общества. Учитывая удаленность и труднодоступность национальной деревни Нумто и стойбищ

в природном парке «Нумто», Сургутнефтегаз организует доставку вертолетом в г. Белоярский и обратно коренных жителей, которые желают принять участие в общественных обсуждениях проектов Компании.

ПАО «Сургутнефтегаз» регулярно взаимодействует с общероссийскими, региональными и местными общественными организациями в целях получения предложений и знакомства с инициативами, а главное – независимой



оценки природоохранных аспектов производственной деятельности. В частности, в марте отчетного года был проведен семинар, посвященный видовому разнообразию птиц в природном парке «Нумто». В мероприятии приняли участие работники Компании и коренные жители, проживающие на стойбищах и в деревне Нумто, представители Национальной общины коренных малочисленных народов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Мувенглогр», инспекторы бюджетного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Природный парк «Нумто». Семинар был проведен заслуженным экологом Югры, директором ФГБУ «Государственный заповедник «Юганский» Е. Г. Стрельниковым.

ПАО «Сургутнефтегаз» регулярно инициирует участие представителей СМИ и общественности в мероприятиях природоохранного направления, которые освещаются как на местном, так и на региональном и федеральном уровнях.

В июне ПАО «Сургутнефтегаз» по предложению Службы по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты-Мансийского автономного округа – Югры стало участником XVII Международной экологической акции «Спасти и сохранить». Более 20 журналистов региональных и федеральных СМИ, а также студенты Югорского государственного университета и представители надзорных органов побывали на производственных объектах Компании. Им показали работу завода по нанесению внутреннего антикоррозионного полимерного покрытия на трубы и соединительные детали

трубопроводов, комплекса по переработке бумажных и пластиковых отходов управления «Сургутнефтепромхим» и участка по переработке шин треста «Сургутнефтедорстройремонт».

Также в летние месяцы редакционные коллективы принимали участие в пресс-турах, посвященных проведению комплексных учений по ликвидации последствий аварийных разливов нефти на месторождениях Компании в Западной и Восточной Сибири, подготовили материалы о работе ученых в природном парке «Нумто» и на лицензионных участках ПАО «Сургутнефтегаз» в Республике Саха (Якутия), познакомились с деятельностью федеральных экспертов по развитию гражданского общества и правам человека, которые побывали в Сургутском районе, уделив большое внимание правам коренных малочисленных народов Севера.

В октябре журналисты югорских СМИ подготовили материалы о гнездовании скопы на Федоровском месторождении, об установке специальных датчиков, измеряющих температуру вечной мерзлоты на территории природного парка; в ноябре – о чипировании оленей на отдаленных стойбищах парка «Нумто» и участии ПАО «Сургутнефтегаз» в заседании Совета представителей КМНС при главе Белоярского района.

Информационная открытость в вопросах, связанных с природопользованием, обеспечением экологической безопасности производства, реализацией совместных социально-экономических проектов, способствует сохранению благоприятной окружающей среды во всех регионах деятельности Компании.



Сургутнефтегаз в рамках
Международной акции
«Спасти и сохранить»
провел пресс-тур
по производственным
объектам

