



ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

2025



СОДЕРЖАНИЕ

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

1



Основные направления
программы «Экология»

7

Ключевые аспекты природоохранной
деятельности Компании

8

ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

2



Экологическая политика

12

Обязательства Компании

14

Основные принципы политики
по взаимодействию с коренными
малочисленными народами Севера

15

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НЕФТЕПРОМЫСЛОВЫХ СООРУЖЕНИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ

3



Мероприятия по снижению риска аварий

18

Контроль качества материалов
и выполнения работ

19

Применение трубной продукции
с внутренним покрытием

20

Ингибиторная защита трубопроводов

23

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

4



Основные направления производственного
экологического контроля

26

Результаты производственного
экологического контроля

27

ПРИРОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

5



Экологические риски

30

Природно-климатические риски

32

Деятельность Компании
по управлению экологическими
и природно-климатическими рисками

35

Деятельность Компании
по предотвращению изменения климата

37

Охрана атмосферного воздуха

43

Охрана водных ресурсов
и рациональное водопользование

45

Обращение с отходами производства

47

Охрана, рациональное использование земель

54

Охрана лесов

58

Показатели воздействия на окружающую среду

59

Производственный экологический
мониторинг

61

Поддержка особо охраняемых природных
территорий и других территорий
с особым режимом хозяйствования

63

Цифровизация в сфере
природоохранной деятельности

65

Взаимодействие с коренными
малочисленными народами Севера

67

Научно-исследовательские работы
в области охраны окружающей среды.
Сохранение биологического разнообразия

69

Действие принципов «зеленого офиса»

73

Экологическое просвещение
и профессиональная подготовка персонала

74

Взаимодействие с общественными
организациями и СМИ

75

1

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ



Основные направления
программы «Экология»



Ключевые аспекты
природоохранной деятельности
Компании



ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

На всех этапах производства – от закупки материальных ресурсов до утилизации отходов в соответствии с экологической политикой Компании – ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает системный подход, предотвращая негативное воздействие производства на окружающую среду. Такая стратегия содействует устойчивому и гармоничному развитию экономики, социальной сферы. Компания придерживается высоких корпоративных стандартов, делает акцент на экологической безопасности, надежности и целостности объектов производственной и транспортной инфраструктуры.

ПАО «Сургутнефтегаз» совместно с научными институтами Российской академии наук активно разрабатывает инновационные решения

и технологии, адаптированные к специфике регионов деятельности, обладающие конкурентными преимуществами перед зарубежными аналогами.

Корпоративная программа «Экология» реализуется публичным акционерным обществом в строгом соответствии с государственными приоритетами и нормативными требованиями.

На официальном сайте Компании (www.surgutneftegas.ru) в разделе «Ответственность» (подраздел «Экология») своевременно публикуются актуальные данные о реализации природоохранных инициатив. Более двух десятилетий – с 2004 года – ежегодно выпускаются экологические отчеты, доступные для свободного ознакомления всеми заинтересованными сторонами.

Экологическая информация
ПАО «Сургутнефтегаз»



Экологические отчеты
ПАО «Сургутнефтегаз»



Форма для обращений
граждан



ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРОГРАММЫ «ЭКОЛОГИЯ»

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

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

Все производственные объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду (НВОС), учтены в установленном порядке. В рамках работы с 106 объектами I категории НВОС внедряются наилучшие доступные технологии, ведется системная работа по импортозамещению критически важных компонентов, активно применяются передовые цифровые решения, оптимизируются бизнес-процессы.

Компания последовательно модернизирует природоохранные объекты, обновляет парк подвижного и стационарного оборудования, наращивает мощности по ресурсосбережению и повышает общую энергоэффективность производственных циклов. Среди ключевых активов ПАО «Сургутнефтегаз»:

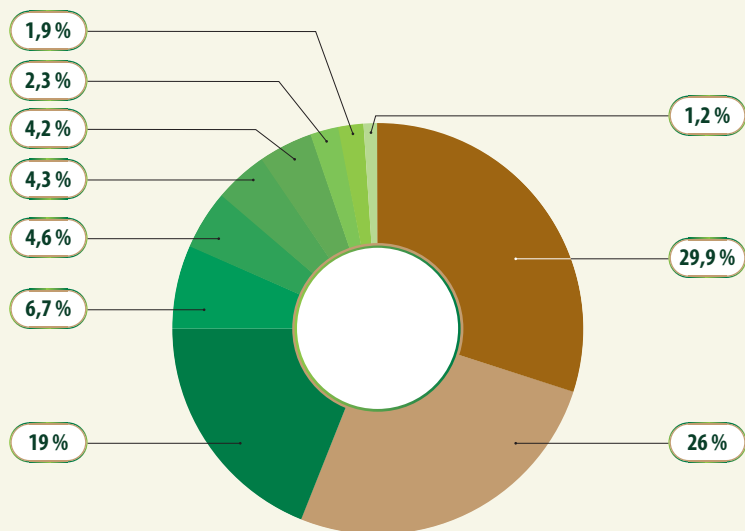
- ◆ газоперерабатывающий завод;
- ◆ 22 газотурбинные (ГТЭС) и 7 газопоршневых электростанций (ГПЭС);
- ◆ 33 компрессорные станции, включая установки для закачки газа в пласт;
- ◆ установка компримирования и подготовки газа;
- ◆ 2 установки подготовки газа;
- ◆ 114 установок предварительного сброса воды;
- ◆ 6 центров по отмывке шламов и нефтезагрязненных грунтов;
- ◆ 3 комплекса оборудования по обезвреживанию шламов и переработке технологических жидкостей;
- ◆ 6 мобильных установок для зачистки резервуаров и первичной отмывки нефтешламов, включая трехфазные центрифуги;
- ◆ 44 одно- и многосекционных шламонакопителя;
- ◆ 10 установок термического обезвреживания нефтешлама;
- ◆ 5 полигонов твердых бытовых и промышленных отходов для размещения отходов производства и потребления;
- ◆ 26 установок термического обезвреживания твердых нефтесодержащих отходов;
- ◆ цех для утилизации изношенных автомобильных покрышек;
- ◆ комплекс оборудования по обработке бумаги, картона, пластика.

КЛЮЧЕВЫЕ АСПЕКТЫ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

ПАО «Сургутнефтегаз» отличают финансовая устойчивость, эксплуатационная надежность производственных мощностей, в том числе бурового и нефтепромыслового оборудования, высокая степень экологической и социальной ответственности. Сургутнефтегаз направляет значительные финансовые средства на обеспечение экологической безопасности и охрану окружающей среды: инвестиции

в природоохранную деятельность в 2025 году составили 40,54 млрд руб., в 2026 году на реализацию корпоративной программы «Экология» планируется направить более 38,46 млрд руб. ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет эффективное, ответственное, бережливое производство, обеспечивает безопасное для окружающей среды ведение всех процессов, внедряет передовые природоохранные технологии.

● Финансирование природоохранных мероприятий в 2025 году



- 29,9 % – сбор, очистка и утилизация сточных вод
- 26 % – охрана атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата
- 19 % – ремонт, реконструкция трубопроводов, защита нефтепромыслового оборудования и сооружений от коррозии
- 6,7 % – безопасное обращение с отходами
- 4,6 % – строительство объектов природоохранного назначения
- 4,3 % – капитальный ремонт объектов природоохранного назначения
- 4,2 % – рекультивация земель, ранее занятых шламовыми амбарами, емкостями для буровых сточных вод
- 2,3 % – научно-исследовательские работы, услуги природоохранного значения, экологическое просвещение, обучение персонала
- 1,9 % – предупреждение, ликвидация нефтезагрязнений и восстановление обваловок
- 1,2 % – мониторинг природной среды и промышленных объектов

Ключевыми аспектами природоохранной деятельности Компании являются:

- строительство, техническое перевооружение и капитальный ремонт нефтегазопроводов;
- применение комплексных мер защиты оборудования и сооружений от коррозии;
- профилактика и ликвидация загрязнений, вызванных отказом техники;
- рекультивация земель, затронутых производственной деятельностью;
- контроль за эмиссией загрязняющих веществ в атмосферу;

- очистка и повторное использование промышленных вод;
- соблюдение регламентов и инструкций обращения с отходами;
- регулярный экологический мониторинг;
- научные исследования, направленные на снижение воздействия на окружающую среду и сохранение биоразнообразия.

Благодаря стратегическому планированию и современному подходу к управлению экологической деятельностью ПАО «Сургутнефтегаз» успешно снижает риски, достигает хороших результатов и вносит вклад в устойчивое развитие регионов присутствия Компании.



2

ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

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



ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Экологическая политика ПАО «Сургутнефтегаз» и Политика по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера (КМНС) устанавливают систему принципов, целей и обязательств в области охраны окружающей среды, одновременно обеспечивающих достижение бизнес-целей и экологическую ответственность.

Приоритетными для Компании являются следующие задачи:

- ♦ предотвращение и профилактика экологических рисков и опасных событий;
- ♦ недопущение аварийных воздействий на природные системы;
- ♦ готовность к оперативному устранению негативных последствий для окружающей среды;
- ♦ формирование инфраструктуры и внедрение передовых технологий по обработке, обезвреживанию и вовлечению в хозяйственный оборот отходов производственной деятельности;
- ♦ рациональное и эффективное использование природных и энергетических ресурсов;

- ♦ внедрение экологически безопасных методов на всех этапах технологических процессов;

- ♦ корпоративная социальная ответственность с учетом интересов и прав представителей КМНС.

В целях поддержания стабильности, экологической безопасности и надежности производственных процессов работники ПАО «Сургутнефтегаз» и подрядных организаций неукоснительно соблюдают нормативные требования российского природоохранного законодательства, следуют принципам Экологической политики и Политики по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера.



ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

- ♦ Планомерное уменьшение негативного воздействия технологических процессов на окружающую среду, снижение экологических рисков за счет внедрения наилучших доступных технологий, достижений науки и техники.
 - ♦ Приоритетность мер по предупреждению негативных последствий над мерами по их ликвидации.
 - ♦ Поддержание уровня промышленной и экологической безопасности, соответствующего современным международным нормам и требованиям.
 - ♦ Рациональное использование природных ресурсов, основанное на внедрении инновационных природо- и ресурсосберегающих технологий.
 - ♦ Систематичный контроль соблюдения требований промышленной и экологической безопасности.
 - ♦ Сохранение исконной среды обитания, традиционного образа жизни и хозяйствования коренных малочисленных народов Севера.
 - ♦ Экологический мониторинг природной среды в районах деятельности Компании.
 - ♦ Совершенствование природоохранной деятельности и системы экологического менеджмента в структурных подразделениях Компании.
 - ♦ Повышение уровня компетентности персонала в вопросах охраны окружающей среды.
 - ♦ Взаимодействие с заинтересованными сторонами, общественными организациями и СМИ.
 - ♦ Открытость общественно значимой информации об экологической деятельности Компании.
- Экологическая политика ПАО «Сургутнефтегаз» подлежит пересмотру, корректировке, совершенствованию при изменении приоритетов развития и условий деятельности публичного акционерного общества.



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

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОЛИТИКИ ПО ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ С КОРЕННЫМИ МАЛОЧИСЛЕННЫМИ НАРОДАМИ СЕВЕРА

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



3

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НЕФТЕПРОМЫСЛОВЫХ СООРУЖЕНИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ

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



МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ РИСКА АВАРИЙ

Экологичность нефтедобычи ПАО «Сургутнефтегаз» в значительной степени зависит от эксплуатационной надежности промышленных трубопроводных систем.

Обеспечение надежности трубопроводных систем достигается за счет повышения устойчивости конструкционных элементов – труб, соединительных деталей, запорной арматуры – к коррозионному воздействию, а также применения специализированных противокоррозионных покрытий и ингибиторной защиты. Все трубопроводы Компании проектируются и монтируются с расчетом на многолетнюю безотказную эксплуатацию в условиях агрессивного внешнего и внутреннего воздействия.

Особое внимание уделяется систематическому контролю соответствия используемых материалов техническим требованиям и требованиям к качеству проводимых строительных

и ремонтных работ на каждом этапе технологического процесса.

Для обеспечения экологической устойчивости объектов подготовки и хранения нефти и нефтепродуктов Компания регулярно оценивает техническое состояние резервуарных парков, проводит своевременное обслуживание и ремонт. Все эксплуатируемые сооружения соответствуют проектной документации и требованиям нормативных документов.

Обеспечение экологической безопасности трубопроводов



КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА МАТЕРИАЛОВ И ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

Трубная продукция, применяемая в строительстве промышленных нефтепроводов и газопроводов ПАО «Сургутнефтегаз», проходит систематическую проверку на всех ключевых этапах: от производства на заводе-изготовителе до строительно-монтажных работ.

Схема обеспечения надежности включает три последовательных уровня:

- ◆ инспекционный контроль за производственным процессом на заводах-изготовителях;
- ◆ входной приемочный контроль при поступлении продукции в акционерное общество с применением как неразрушающих, так и разрушающих методов испытаний;
- ◆ операционный контроль непосредственно в процессе выполнения строительно-монтажных работ.

Для контроля за соблюдением технологии изготовления труб привлекаются независимые экспертные организации, аккредитованные в установленном порядке. Их заключения гарантируют, что в эксплуатацию поступает только высококачественная трубная продукция, соответствующая отраслевым и внутренним стандартам Компании.

Приемочный неразрушающий контроль на Центральной трубной базе Компании осуществляется с помощью специализированного технологического комплекса. Он обеспечивает автоматизированное применение радиографического и ультразвукового методов диагностики для выявления скрытых дефектов без повреждения труб.

Для оценки физико-химических и механических характеристик металла выполняется входной контроль разрушающими методами, который проводится аккредитованной испытательной лабораторией структурного подразделения Компании – Сургутской центральной базы производственного обслуживания по прокату и ремонту бурового и нефтепромыслового оборудования. В течение отчетного периода проверено порядка 355 км труб, что составляет 42,3 % от общего объема поставок за год.

Нарушений требований технических условий в ходе контроля не выявлено.

В 2025 году неразрушающими методами проконтролировано более 1 150 км труб



ПРИМЕНЕНИЕ ТРУБНОЙ ПРОДУКЦИИ С ВНУТРЕННИМ ПОКРЫТИЕМ

Одним из основных факторов обеспечения длительного и бесперебойного функционирования трубопроводных систем ПАО «Сургутнефтегаз» является использование изделий, устойчивых к коррозионному воздействию. В целях минимизации эксплуатационных рисков Компания самостоятельно реализует полный технологический цикл нанесения внутреннего антикоррозионного покрытия (ВАП) на трубы и соединительные детали трубопроводов.

Завод по нанесению внутреннего антикоррозионного покрытия, запущенный в 2014 году, – это современное производство, соответствующее международным требованиям качества. В его работе задействованы передовые методики и проверенные материалы, в частности сертифицированные и соответствующие лучшим эксплуатационным параметрам порошковая краска и праймер.

С начала работы завода ПАО «Сургутнефтегаз» изготовлено более 7 300 км труб и 281 000 шт. соединительных деталей с ВАП. Компания активно развивает производственную линейку,

расширяя ассортимент продукции с внутренним покрытием и увеличивая объемы выпуска.

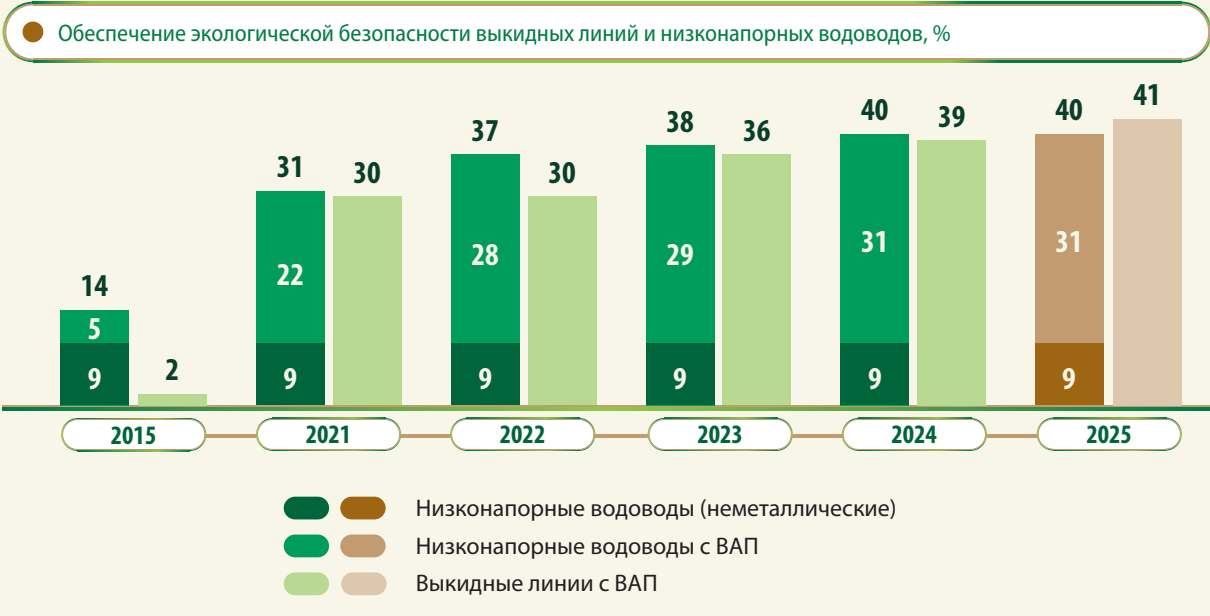
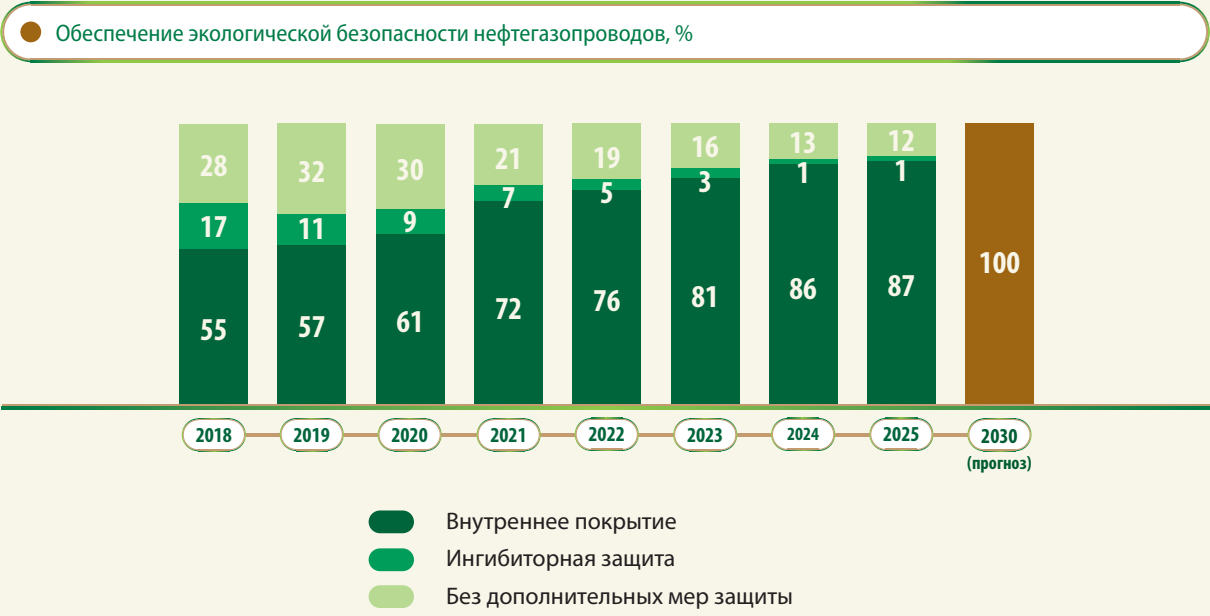
В 2025 году было произведено 731,8 км труб и 28 157 шт. деталей с внутренним защитным покрытием.

На фоне положительных результатов применения труб с ВАП в нефтегазопроводных системах Компания активно внедряет технологию ВАП для других элементов трубопроводной системы. С 2021 года обеспечен существенный рост доли применения ВАП в выкидных линиях и низконапорных водоводах – показатель увеличился с 2 до 40 % за относительно короткий период.

ПАО «Сургутнефтегаз» эксплуатирует более 10 900 км промысловых трубопроводов различного назначения с ВАП



ПАО «Сургутнефтегаз» наращивает объемы применения труб с ВАП на выкидных линиях и низконапорных водоводах





В отчетном году в эксплуатацию введено 752,3 км трубопроводов различного назначения с защитным внутренним покрытием – в соответствии с планом капитального строительства и программой капитального ремонта ПАО «Сургутнефтегаз».

Для сохранения целостности сварных соединений и предотвращения выходов из строя трубопроводов с ВАП в зонах стыков используются защитные втулки, произведенные собственными силами Компании. За все время изготовлено свыше 800 000 шт. втулок, в 2025 году выпуск составил более 43 000 шт.

Эксплуатация промысловых трубопроводов осуществляется в строгом соответствии с действующими экологическими нормативами и правилами экологической безопасности. Особое внимание уделяется диагностике технического состояния объектов, идентификации потенциально уязвимых участков и прогнозированию рисков возникновения нештатных ситуаций. Регулярные осмотры трасс трубопроводов, в том числе на переходах через водные объекты, проводятся согласно утвержденному графику.

ИНГИБИТОРНАЯ ЗАЩИТА ТРУБОПРОВОДОВ

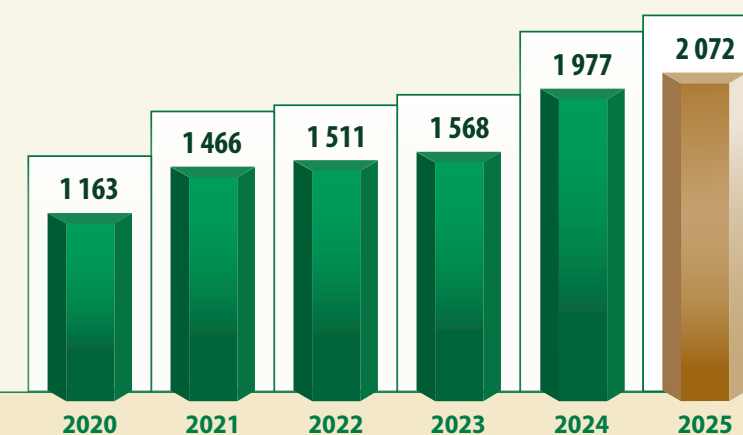
Ингибиторная защита представляет собой наиболее эффективный и технологичный подход к предотвращению разрушения трубопроводов в условиях отсутствия внутреннего антикоррозионного покрытия.

Ингибирование приводит к существенному снижению риска аварийных ситуаций на трубопроводах. Управление ингибированием обеспечивает достижение запланированных показателей, оценку объема и качества реализации ключевых технологических этапов, а также – на основе полученных данных – оптимизацию алгоритма защиты.

В 2025 году ПАО «Сургутнефтегаз» охватило ингибиторной защитой 2 191 км промысловых трубопроводов, включая 2 072 км нефтепроводов. За пятилетний период протяженность защищаемых от коррозионного износа нефтепроводов увеличена почти вдвое.

Благодаря ингибированию вероятность возникновения отказов трубопроводовкратно снижается

● Протяженность ингибируемых нефтепроводов, км



4

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ



Основные направления
производственного
экологического контроля



Результаты производственного
экологического контроля



ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

В Компании действует двухуровневая система производственного экологического контроля (ПЭК), которой руководит первый заместитель генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз», одновременно являющийся председателем экологического совета акционерного общества. Совет отвечает за стратегию и реализацию экологической политики Компании.

Данная система включает мероприятия по контролю соответствия объектов проверки нормативам природоохранного законодательства, внутренним критериям экологической надежности и стандартам, утвержденным ПАО «Сургутнефтегаз». Основные направления производственного экологического контроля – мониторинг соблюдения требований законодательства в сферах охраны атмосферного воздуха, водных объектов, обращения с отходами, рекультивации нарушенных земель, а также соблюдение экологических и санитарно-эпидемиологических норм, зафиксированных в локальных документах Компании, и решений, прописанных в проектной документации.

Оценка исполнения природоохранных требований осуществляется как по утвержденному графику, так и внепланово. Специалисты проводят отбор проб, фиксируют данные в актах и протоколах. На основе данных экоаналитического контроля разрабатываются мероприятия по устранению выявленных нарушений с четко определенными временными рамками. Процесс контроля выполнения требований, предписаний и устранения замечаний осуществляется в режиме реального времени благодаря цифровой платформе.

Ежемесячные совещания совета руководителей Компании, проходящие под председательством генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз», включают в повестку ключевые производственные темы, в том числе вопросы соблюдения природоохранного законодательства.

В рамках ежегодных экономических соревнований достижения трудовых коллективов Сургутнефтегаза, в частности цехов добычи нефти и газа, бригад капитального и подземного ремонтов скважин, бригад по добыче нефти и газа, буровых бригад и других коллективов, участвующих в строительстве скважин, оцениваются комплексно, с учетом результатов в сфере экологической безопасности, сохранения благоприятной окружающей среды.

Обобщенные результаты ПЭК являются базой для принятия корпоративных управленческих решений, направленных на минимизацию техногенной нагрузки на окружающую среду, сокращение экологических рисков, рациональное использование природных ресурсов. Решениями экологического совета устанавливаются индивидуальные целевые показатели для руководителей и коллективов структурных подразделений.

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

В 2025 году в рамках производственного экологического контроля проведены все необходимые надзорные мероприятия, включая документальные проверки структурных подразделений, выездные плановые и внеплановые проверки объектов ПАО «Сургутнефтегаз».

Особое внимание уделено предупреждению аварийных ситуаций и инцидентов, сопровождающихся неконтролируемым разливом нефти и нефтепродуктов. Проведены проверки соответствия технических решений на промысловых объектах проектным требованиям и действующим нормативам в области промышленной и экологической безопасности. В частности, проведен детальный осмотр стальных резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов.

По итогам отчетного года проведено 1 018 проверок, в ходе которых проверено 2 918 объектов. Все выявленные недостатки своевременно устранены в установленные сроки.

Экологическое состояние трубопроводов, их элементов и деталей контролируется с помощью

современных цифровых инструментов: линейный обслуживающий персонал нефтегазодобывающих управлений Компании использует GPS-навигацию для фиксации треков маршрутов обходов, данные передаются в систему «Контроль маршрутов обходов» для аналитической оценки. Особый акцент сделан на участках трубопроводов, пересекающих естественные водные преграды – реки и другие водные объекты, где потенциальный ущерб при возможном инциденте наиболее значителен.

ПАО «Сургутнефтегаз» минимизирует риск аварий на промысловых трубопроводах, обеспечивая требуемый уровень экологической безопасности производственных процессов.

Уровни контроля	2023 год			2024 год			2025 год		
	количество проверок	количество объектов	количество замечаний	количество проверок	количество объектов	количество замечаний	количество проверок	количество объектов	количество замечаний
I уровень	1 044	1 827	4 111	693	1 543	4 282	863	1 974	5 330
II уровень	193	816	1 228	256	1 012	1 274	155	944	827

5

ПРИРОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- 🕒 Экологические риски
- 🕒 Природно-климатические риски
- 🕒 Деятельность Компании по управлению экологическими и природно-климатическими рисками
- 🕒 Деятельность Компании по предотвращению изменения климата
- 🕒 Охрана атмосферного воздуха
- 🕒 Охрана водных ресурсов и рациональное водопользование
- 🕒 Обращение с отходами производства
- 🕒 Охрана, рациональное использование земель
- 🕒 Охрана лесов
- 🕒 Показатели воздействия на окружающую среду
- 🕒 Производственный экологический мониторинг
- 🕒 Поддержка особо охраняемых природных территорий и других территорий с особым режимом хозяйствования
- 🕒 Цифровизация в сфере природоохранной деятельности
- 🕒 Взаимодействие с коренными малочисленными народами Севера
- 🕒 Научно-исследовательские работы в области охраны окружающей среды, сохранение биологического разнообразия
- 🕒 Действие принципов «зеленого офиса»
- 🕒 Экологическое просвещение и профессиональная подготовка персонала
- 🕒 Взаимодействие с общественными организациями и СМИ



ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

В ПАО «Сургутнефтегаз» организована работа по заблаговременному выявлению потенциальных экологических и природно-климатических рисков. Компания обеспечивает стабильность и безопасность всех производственных процессов, разрабатывает превентивные меры по устранению вероятных угроз с учетом всех операционных и внешних условий.

Деятельность ПАО «Сургутнефтегаз» связана с эксплуатацией опасных производственных объектов. В случае нарушения герметичности технологического оборудования или инженерных сооружений существует вероятность выброса легковоспламеняющихся соединений или высокоминерализованных жидкостей. Подобные разливы создают прямую угрозу для экосистем и здоровья людей. Загрязнение окружающей среды влечет за собой значительные финансовые затраты на ликвидацию инцидентов, гражданско-правовую ответственность по компенсации природного ущерба, что оказывает неблагоприятное влияние на эффективность бизнеса Компании.

Методология оценки рисков опирается на два ключевых параметра: частоту (вероятность) наступления аварийного события и величину потенциального ущерба. Хотя базовая формула

риска представляет собой произведение вероятности воздействия и ожидаемых от него потерь, термином «экологический риск» понятие сужается до вероятности реализации негативных для природы последствий, вызванных промышленной деятельностью. Для оперативного контроля рисков акционерное общество системно выявляет, анализирует и ранжирует инциденты, уязвимые активы и факторы, которые вносят наибольший вклад в формирование характеристик экологического риска – частоты и тяжести последствий.

Наибольший экологический ущерб могут повлечь инциденты на трубопроводах, что обусловлено их расположением на местности. При разливе зона загрязнения расширяется стремительно, а сложные ландшафтные условия территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз»,



такие как заболоченность и высокая обводненность, характерные для Западной Сибири, пересеченная местность, свойственная Республике Саха (Якутия) (РС(Я)), могут усугубить ситуацию. Поскольку масштаб вреда окружающей среде напрямую зависит от объема утечки и площади очага, оперативное развертывание сил и средств, готовых к срочной локализации разлива, позволяет свести к минимуму возможные последствия, тем самым снижая общий уровень экологических рисков.

Коррозионные разрушения выступают главной причиной потери герметичности трубопроводов. В связи с этим внедрение передовых методов нанесения внутреннего антикоррозионного покрытия труб и соединительных деталей трубопроводов, применение ингибиторов, проведение планового инструментального контроля и оперативный ремонт повышают эксплуатационную устойчивость нефтепромысловых сооружений. Данная превентивная стратегия напрямую влияет на снижение аварийности.

Нормы обоснования безопасности и охраны окружающей среды Компании жестко регламентируют требования к надежности инфраструктуры. Для каждого строящегося и действующего трубопровода в проектной документации выполняется анализ рисков, где проводится идентификация опасностей, анализ сценариев аварийных ситуаций и расчет вероятности аварий и их последствий. Результаты оценки подтверждают, что все возможные инциденты имеют локальный характер, а их годовой показатель

вероятности находится в диапазоне крайне низких значений (от $5E-09$ до $1E-04$ в год). Соответственно, какие-либо дополнительные регулирующие меры сверх принимаемых проектных решений не требуются.

При возникновении нештатных аварийных ситуаций на объектах ПАО «Сургутнефтегаз» одновременно с их локализацией и ликвидацией выполняется сбор полных данных, проводится углубленное расследование причин инцидентов и разрабатываются меры по их исключению в дальнейшем.

Непрерывная реализация превентивных мер по недопущению производственных сбоев и предотвращению неблагоприятных экологических последствий позволила Компании достичь снижения как частоты аварий, так и тяжести ущерба для природной среды. В отчетном периоде аварий на трубопроводах зафиксировано не было, тогда как в предшествующем показатель составил $1,4 \times 10^{-4}$ на 1 км. При этом ни в одном из рассмотренных периодов компонентам природной среды значимого вреда нанесено не было.

Системная модель прогнозирования и минимизации угроз, формируемая на основе статистических данных о промышленных авариях в сфере нефтедобычи, вместе с постоянно поддерживаемой готовностью инженерно-технического состава обеспечивают снижение экологических рисков, предотвращают негативное влияние инцидентов на окружающую среду.



ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИЕ РИСКИ

Природно-климатические риски оказывают влияние на все без исключения секторы экономики, в том числе на деятельность по добыче углеводородного сырья. Изменение климата, ведущее к росту количества опасных гидрометеорологических явлений, – одна из глобальных угроз как благополучию человечества в целом, так и устойчивому развитию хозяйствующих субъектов. Оно уже проявляется во всех регионах земного шара различными экстремальными погодными и климатическими явлениями, среди которых:

- ♦ экстремально высокие и низкие температуры (волны тепла наблюдаются с большей частотой и имеют большую продолжительность, в то же время волны холода имеют менее интенсивный и продолжительный характер);
- ♦ экстремальные осадки (становятся все более частыми и интенсивными);
- ♦ наводнения (вследствие роста интенсивных осадков растет доля территории, подверженной рискам наводнений);
- ♦ засухи (вследствие усиления глобального потепления растет испарение с поверхности суши, что влечет высыхание почвы).

Выявление опасных природно-климатических факторов и их прогнозная оценка проводятся с обязательным учетом территорий расположения производственных объектов и ретроспективной (на основе данных, превышающих десятилетний период) оценки их проявлений.

Основная территория деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» расположена на Западно-Сибирской равнине, которая характеризуется высокой степенью заболоченности и заозеренности. Один из кластеров нефтедобычи Компании локализован в пределах Приленского плато Средне-сибирского плоскогорья в Якутии.

Для данных регионов Сибири абсолютно не характерны такие опасные атмосферные явления, как смерчи, ураганы, шквалы. Не характерны также катастрофические литосферные явления: землетрясения, лавины, обвалы, оползни и сели.

При этом для рассматриваемых регионов характерен комплекс опасных природных экзогенных процессов, обусловленных геоморфологическими и литологическими условиями местности: сезонного промерзания и оттаивания грунтов,

морозного пучения, эрозионного преобразования рельефа постоянными водотоками. Для Западной Сибири также характерны процессы естественного подтопления и заболачивания территории. Северные районы производственной деятельности находятся в зоне островного и прерывистого развития многолетнемерзлых грунтов.

Указанные опасные природные процессы следует отнести к источникам риска для гидросферы и криосферы, обусловленным в основном атмосферными осадками и температурным режимом. В целом степень опасности развития экзогенных геологических процессов при хозяйственном освоении территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» оценивается как малая, а инженерно-геологические и гидрологические условия – как несложные.

Подавляющее большинство объектов ПАО «Сургутнефтегаз» построено за пределами зон затопления и подтопления, относящихся к зонам с особыми условиями использования территорий, сведения о которых (характеристики, границы) отражаются в документах территориального планирования объектов. Исключением является незначительное количество площадок скважин в поймах рек, размещение которых продиктовано геологическими условиями. При строительстве таких объектов в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды выполняется целый комплекс мероприятий по защите от затопления паводковыми водами, иных опасных гидрологических процессов и разрушения объектов: расчет высоты насыпи, укрепительные работы, устройство обвалования по всему периметру основания площадки, а также устройство пандусов, обеспечивающих защиту водных объектов и прилегающих к ним территорий от негативного воздействия на окружающую среду.

Глобальное потепление будет способствовать формированию все более теплого и влажного климата. Рост зимних температур и количества осадков в Западной и Восточной Сибири повлечет за собой увеличение весеннего снегозапаса и, как следствие, осложнит паводковую обстановку в период снеготаяния на водосборах крупных рек – Оби, Иртыша, Лены.

В целях минимизации природно-климатических рисков, снижения возможного ущерба в результате воздействия неблагоприятных природно-климатических факторов и сохранения



благоприятной экологической обстановки в паводковый период Компания ежегодно выполняет расширенный комплекс мероприятий. В их числе – проектирование объектов с учетом подъема воды водных объектов в период паводка и половодья, регулярное техническое диагностирование состояния элементов конструкций действующих причалов, расположенных на реках Лена, Обь в зонах повышенной опасности и воздействия течений и волн, очистка площадок от снега, отходов, вывоз оборудования, откачка жидкостей из дренажных емкостей, подготовка оборудования для локализации и устранения возможных загрязнений, создание запасов материально-технических ресурсов и грунта, усиленный производственный экологический контроль объектов нефтедобычи и постоянный визуальный мониторинг состояния водотоков, восстановление пропускной способности русел водотоков в случае образования заторов. Соблюдается запрет на размещение в границах зон затопления, подтопления, в водоохранных зонах объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных и отравляющих веществ.

В целях обеспечения всесезонного функционирования объектов нефтедобычи и предотвращения загрязнения окружающей среды в период воздействия неблагоприятных климатических факторов (аномально низкие температуры, грозы, порывы ветра и т.п.) в рамках вышеуказанных мероприятий Компанией проводятся учебно-практические занятия по отработке действий персонала на опасных производственных

объектах при возникновении нештатных ситуаций, в частности в условиях низких температур, проектирование объектов, обладающих высокой устойчивостью к сильным порывам ветра и низким температурам и большой несущей способностью, контроль за эксплуатацией объектов нефтедобычи и проверка работоспособности водяных теплоспутников и приборов электрообогрева, проверка порядка введения режима повышенного уровня готовности в связи с опасными явлениями погоды, проверка наличия и работоспособности аварийного запаса оборудования и материально-технических ресурсов.

При осуществлении хозяйственной деятельности Компания уделяет особое внимание оценке природно-климатических рисков путем выполнения прогнозов изменения погодноклиматических условий на определенной территории, мониторинга состояния окружающей среды в районе объектов нефтедобычи, активного использования геоинформационных систем, позволяющих обнаруживать и принимать заблаговременные меры по снижению негативного воздействия неблагоприятных погодных явлений, разработки мероприятий для предотвращения реализации выявленных рисков и потенциальных негативных последствий для окружающей среды.

Помимо этого, Компания осуществляет многолетний мониторинг ландшафтов на основе данных зондирования Земли в целях наблюдения за изменением состояния природных комплексов и их трансформаций. Ландшафтный мониторинг проводится на территории деятельности

в Западной Сибири силами собственного проектного института, а в восточносибирском кластере – с привлечением специализированной научной организации: Института биологических проблем криолитозоны Сибирского отделения Российской академии наук (ИБПК СО РАН). По результатам мониторинга составляются ландшафтные карты и отслеживается динамика площадей антропогенных изменений, степени деградации и восстановления природных комплексов.

Одним из важных направлений мониторинга ландшафтов в Арктической зоне является наблюдение за деятельным и верхним слоями многолетнемерзлых пород, анализ и оценка динамики изменений состояния многолетней мерзлоты. В Восточной Сибири работы выполняются учеными ИБПК СО РАН по заказу ПАО «Сургутнефтегаз», а на участках в ХМАО-Югре – Федеральным исследовательским центром «Тюменский научный центр» Сибирского отделения РАН при содействии Компании. Учеными отмечается, что общие контуры мерзлотных ландшафтов остаются неизменными, как и типы растительности, граничащие с многолетнемерзлыми породами, значительных процессов деградации мерзлоты не выявлено.

Одним из важных индикаторов климатических изменений является состояние растительного покрова и изменение его видового состава. Проводимые учеными МГУ им. М. В. Ломоносова, Почвенного института им. В. В. Докучаева

и Юганского заповедника на протяжении 14 лет (2012–2025 гг.) наблюдения на территориях участков недр, прилегающих к природному парку «Нумто» (в Арктической зоне), показывают стабильность состояния природных ландшафтов в целом, успешное выполнение биогеоценозами своих экосистемных функций и сохранение индикаторов биологического разнообразия. К аналогичным выводам приходят сотрудники ИБПК СО РАН в изучении биоресурсов в Республике Саха (Якутия), отмечая стабильность состава и структуры растительных сообществ, отсутствие заметной динамики животного населения и влияния на популяции редких видов.

В результате многолетних научных исследований в области изучения ландшафтных изменений, мониторинга биоресурсов и криолитозоны не выявлено признаков негативного воздействия объектов нефтегазодобычи на изменение климата.

Накопленный Компанией опыт позволяет принимать наиболее эффективные управленческие решения, снижающие издержки от воздействия природно-климатических факторов экзогенных процессов и стихийных бедствий, отслеживать необратимые изменения климата, принимать меры по адаптации к ним и, как следствие, исключать аварии и инциденты, наносящие вред компонентам природной среды, производственным объектам и персоналу.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ И ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИМИ РИСКАМИ

Инциденты на технологическом оборудовании для добычи, подготовки и перекачки углеводородов, а также разливы нефти и минерализованных вод могут повлечь за собой масштабный экологический ущерб и репутационные издержки, что напрямую может отразиться на бизнес-показателях. Поэтому непрерывный мониторинг и оперативное нивелирование угроз остаются приоритетом корпоративной стратегии. Основной превентивного подхода служит всесторонняя оценка возможного воздействия на экосистемы. Выявление потенциальных опасностей и анализ влияния поражающих факторов позволяют обосновать размещение объектов, оптимальные технологические схемы, исключающие вредное воздействие на природные комплексы, персонал и производственную инфраструктуру.

Особое внимание Компания уделяет адаптации к глобальным климатическим изменениям. В северных широтах потепление провоцирует таяние вечной мерзлоты, рост уровня грунтовых и болотных вод, усиление паводков и подтопление территорий. Это требует особого подхода к проектированию зданий и коммуникаций, а также внедрения инженерных решений, гарантирующих сохранность объектов при деградации многолетнемерзлых пород. Комплексный подход, учитывающий региональную специфику, технологические особенности разработки месторождений, интенсивность внешних факторов и опасных экзогенных процессов, в сочетании с ретроспективным анализом аварийных ситуаций и отлаженными алгоритмами действий персонала обеспечивает высокий уровень промышленной и экологической безопасности.

Основная цель корпоративной программы «Экология» – минимизация негативного влияния деятельности акционерного общества на окружающую среду, в том числе посредством:

- ◆ минимизации экологических рисков (за счет защиты нефтепромыслового оборудования от внутренней и внешней коррозии, повышения надежности нефтепромысловых сооружений, строительства и эксплуатации объектов различного природоохранного назначения);
- ◆ сокращения эмиссии загрязняющих веществ в атмосферу;
- ◆ экономного потребления пресной воды и утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ);

- ◆ безопасного обращения с отходами;
- ◆ рекультивации нарушенных земель.

Для защиты экосистем и достижения целей устойчивого развития Компания направляет существенные финансовые потоки (свыше 20 % всех экологических инвестиций) на модернизацию инфраструктуры и повышение уровня ее устойчивости. Это гарантирует соблюдение установленных нормативов воздействия, сводит к минимуму аварийные ситуации с экологическими последствиями на объектах инфраструктуры. На всех этапах разведки и добычи углеводородов осуществляется системный оперативный контроль за состоянием окружающей природной среды. Риск-менеджмент включает добровольное страхование производственных активов: нефте- и газопроводов, технологических комплексов и объектов.

Параллельно реализуется программа декарбонизации и повышения энергоэффективности: сокращаются выбросы загрязняющих веществ от сжигания ПНГ, утилизируются отходы, проводятся работы по лесовосстановлению. Созданы надежные источники электроснабжения, что минимизирует простои оборудования в условиях климатических изменений.

С 2013 года в акционерном обществе действует вертикально интегрированная система менеджмента, которая объединяет системы экологического менеджмента и производственного экологического контроля. Ключевую координацию на высшем уровне с 2017 года обеспечивает экологический совет, сформированный из профильных руководителей Компании. Совет курирует реализацию корпоративной экологической стратегии, эффективное управление рисками и приоритетные вопросы ресурсопользования. В 2018 году введена система персонализированных экологических показателей эффективности для руководителей подразделений.

Выбор местоположения производственных объектов происходит с учетом природно-климатических условий территории. На стадии проектирования закладываются инженерные решения, нивелирующие потенциальные экологические риски. Значительная часть инфраструктуры вынесена за пределы границ затопления, за исключением незначительного количества объектов, размещение которых в поймах крупных рек продиктовано геологическими условиями.





Технология строительства таких объектов включает:

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

Компанией проводится тотальная уборка территорий от снежных масс и мусора, демонтируется временное оборудование, создаются

запасы материально-технических ресурсов и грунта, производится откачка дренажных емкостей. Параллельно осуществляется подготовка оборудования для локализации и устранения возможных загрязнений, производственный экологический мониторинг и визуальный контроль состояния водотоков.

В сезон экстремально низких температур Сургутнефтегаз реализует аналогичные превентивные меры: проводит учения по ликвидации аварий в условиях низких температур, проверяет работоспособность водяных теплоспутников и приборов электрообогрева, осуществляет проверки порядка введения режима повышенного уровня готовности в связи с опасными явлениями погоды, проверки наличия и работоспособности аварийного запаса оборудования и материально-технических ресурсов.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА

В целях предотвращения изменения климата и уменьшения техногенной нагрузки на окружающую среду ПАО «Сургутнефтегаз» реализует комплекс мер, нацеленный на сокращение выбросов парниковых газов (ПГ), поддержание экологического баланса в регионах деятельности Компании.

Основные направления работы включают:

- ◆ управление климатическими рисками;
- ◆ предпроектные проработки, проектирование и оценку проектной документации в части экологической безопасности и оценку воздействия на окружающую среду;
- ◆ применение оборудования и организацию производственных процессов, соответствующих наилучшим доступным технологиям в области добычи и переработки нефти, что подтверждено полученными ПАО «Сургутнефтегаз» комплексными экологическими разрешениями;
- ◆ строительство объектов, предназначенных для использования попутного нефтяного газа, а также их реконструкцию и модернизацию;
- ◆ повышение эффективности использования попутного нефтяного газа;
- ◆ реализацию программы повышения энергоэффективности и ресурсосбережения;
- ◆ снижение количества образующихся отходов, замкнутый цикл обращения с отходами;
- ◆ реализацию комплексных мероприятий по обеспечению экологической безопасности объектов нефтедобычи;
- ◆ реализацию мероприятий по снижению потерь углеводородного сырья, росту объемов его переработки;
- ◆ расширение области использования низкоуглеродных источников энергии, таких как газ и возобновляемые источники;
- ◆ производство и потребление экологически чистого топлива, перевод оборудования на экологически чистое топливо и электрический привод;

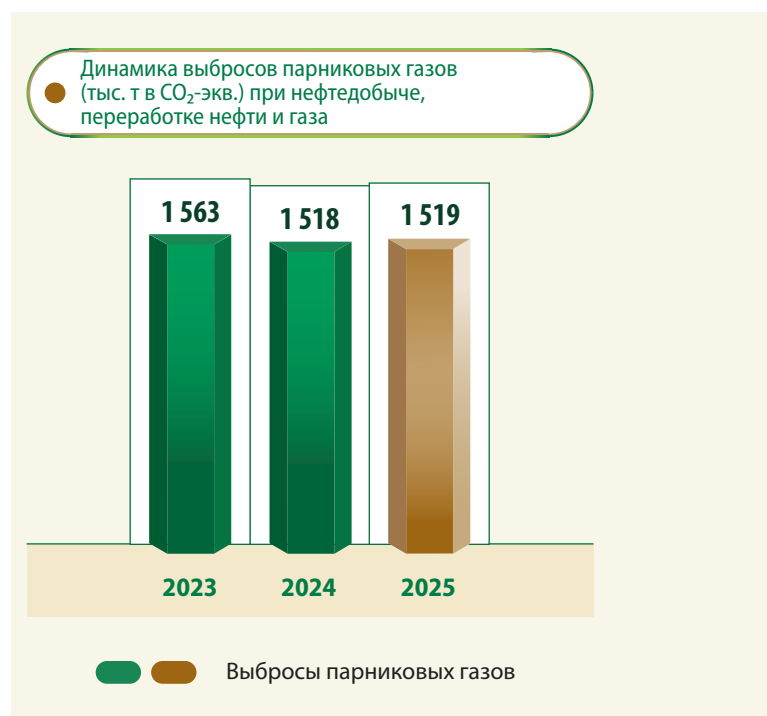


- ◆ режимно-наладочные работы на потребляющем топливо оборудовании;
- ◆ развитие системы учета и контроля выбросов парниковых газов;
- ◆ поиск эффективных решений для безопасной утилизации парниковых газов;
- ◆ восстановление лесов.

За счет реализации данных мер ежегодно удается предотвратить поступление в атмосферу порядка 20 млн т (в CO₂-эквиваленте) выбросов парниковых газов.

В 2025 году, несмотря на сохраняющуюся высокую нагрузку на производственные мощности, Компания достигла стабилизации объемов валовых выбросов при нефтедобыче, переработке нефти и газа – показатель остался на уровне 2024 года.

Нефтегазодобывающий сектор является энерго- и углеродоемким, полное исключение выбросов ПГ технически недостижимо и экономически нерентабельно. Поэтому ключевая стратегическая задача ПАО «Сургутнефтегаз» – управление парниковыми газами: сокращение объема выбросов и одновременное увеличение их поглощения. Такой подход позволяет добиться устойчивого развития производства с учетом климатической ответственности.



КЛЮЧЕВЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ГЛОБАЛЬНОГО ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА

1. ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ СИСТЕМ УЧЕТА И КОНТРОЛЯ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

ПАО «Сургутнефтегаз» последовательно модернизирует внутреннюю методологию учета и регулирования выбросов парниковых газов, руководствуясь требованиями законодательства Российской Федерации и международными стандартами в сфере изменения климата. Компания ведет актуальную базу сведений о потенциальных источниках техногенного воздействия, формирует и направляет в контролирующие инстанции корректные данные о масштабах эмиссии, производит постоянный контроль качества атмосферного воздуха на всех территориях ведения хозяйственной деятельности, а также проводит обработку и интерпретацию собранных показателей.

В отчетном 2025 году на долю топливного сжигания пришлось 65 % прямых выбросов парниковых газов, на факельное сжигание ПНГ – 24 %, на фугитивные выбросы – 11 %.

2. РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА И СОКРАЩЕНИЕ ЕГО СЖИГАНИЯ НА ФАКЕЛАХ

Одним из главных приоритетов деятельности Компании является снижение техногенной нагрузки на атмосферный воздух и уменьшение количества выбросов парниковых газов во всех регионах присутствия ПАО «Сургутнефтегаз».

Акционерное общество задействует весь арсенал доступных решений для полезного использования ПНГ:

- ◆ переработку на собственном газоперерабатывающем заводе;
- ◆ закачку в продуктивные пласты для поддержания пластового давления (ППД);
- ◆ генерацию электроэнергии на объектах малой энергетики (газотурбинные и газопоршневые электростанции);
- ◆ применение в качестве топлива для собственных производственных нужд на различном оборудовании.

Кроме того, в эксплуатации находятся компрессорные станции низких ступеней сепарации, установки компримирования и подготовки газа – они обеспечивают более полное извлечение и подготовку газа, стабильную и эффективную работу промысловой системы сбора и транспорта нефти и газа.

Сжигание ПНГ на факельных установках производится в основном для поддержания работы дежурных горелок – технически необходимого условия безопасной эксплуатации объектов.

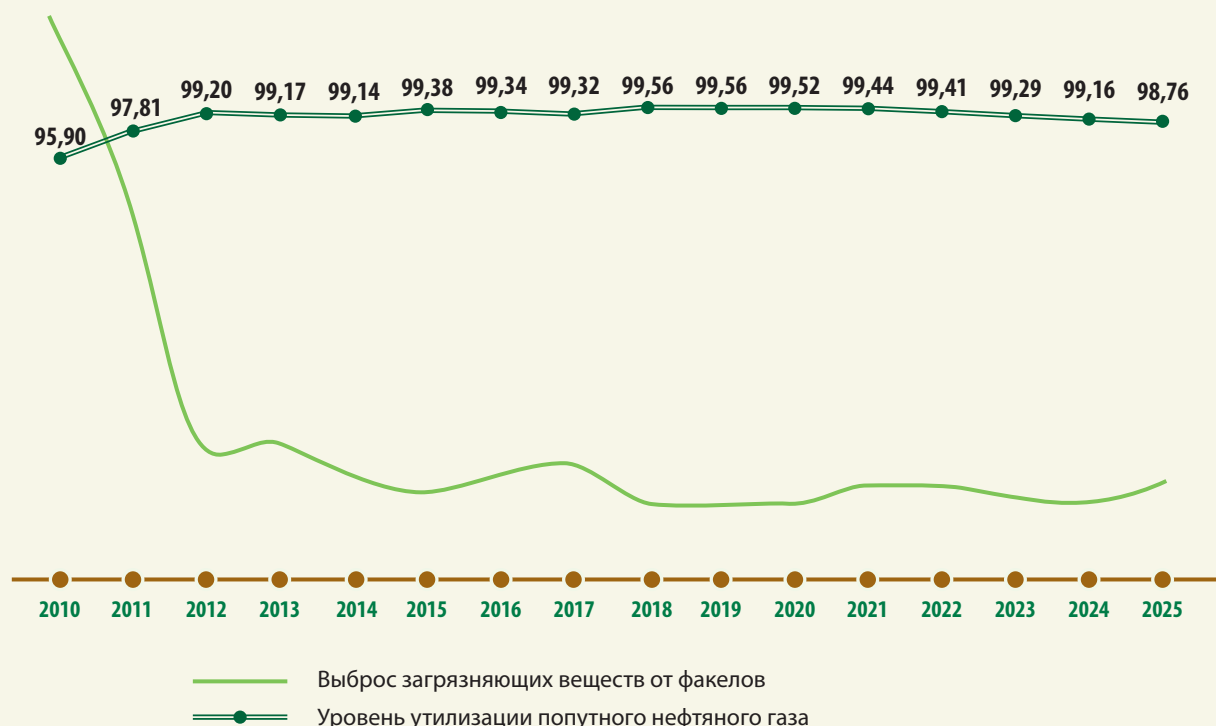
Ежегодно около 6 млрд м³ ПНГ направляется на рациональное использование.

По уровню полезного использования добываемого газа Компания удерживает лидирующие позиции в отрасли, достигнув еще в 2012 году стабильного показателя 99 %.

100 % факельных установок оснащены системами учета газа



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



20 млн т (в CO₂-экв.) выбросов парниковых газов в атмосферу предотвращается Сургутнефтегазом ежегодно

3. ПОВЫШЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОБЪЕКТОВ НЕФТЕДОБЫЧИ

Большая часть выделяемых на природоохранные мероприятия средств направляется на обеспечение надежности и экологической безопасности промышленной инфраструктуры.

На всех этапах, от проектирования и строительства до эксплуатации, Компания принимает меры по повышению устойчивости объектов к внешним и внутренним угрозам. Особое внимание уделяется контролю качества материалов и соблюдению технологической дисциплины.

Проектирование капитальных сооружений в северных регионах ведется с учетом прогнозируемых возможных последствий изменения климата: деградации вечной мерзлоты, увеличения количества атмосферных осадков и риска затопления территорий хозяйствования.

ПАО «Сургутнефтегаз» реализует программу строительства установок предварительного сброса воды на дожимных насосных станциях – они позволяют эффективно разделять

водонефтяные эмульсии, доводить попутную воду до требуемых нормативов и использовать ее в системах ППД совместно с очищенными стоками. Это снижает коррозионную агрессивность и минимизирует риск аварийных выбросов.

Для защиты трубопроводов применяются современные методы: ингибиторная защита, внутреннее антикоррозионное покрытие, а также многоступенчатый контроль всей трубной продукции. Эксплуатация трубопроводных систем осуществляется в рамках действующих правил и регламентов, с постоянным проведением диагностики и оценки эксплуатационных рисков.

Мониторинг трубопроводной сети осуществляется с использованием беспилотных летательных аппаратов.

Нештатное аварийно-спасательное формирование находится в круглосуточной готовности к реагированию на аварийные отказы с разливами нефти и нефтепродуктов, что обеспечивает оперативное и качественное устранение последствий, в том числе предотвращение загрязнения воздушной среды.

4. ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЕ

Повышение производительности энергопотребления и минимизация затрат топливно-энергетических ресурсов являются ключевыми элементами стратегии сокращения выбросов ПГ. Компания формирует устойчивую энергосистему, способную обеспечить бесперебойную работу даже при экстремальных климатических условиях.

На балансе акционерного общества – 22 ГТЭС и 7 ГПЭС, обеспечивающих выработку электроэнергии за счет использования ПНГ. Параллельно внедрены утилизаторы тепла, позволяющие повторно использовать тепловую энергию в производственных процессах.

Основополагающим в энергетической политике Компании является рациональное использование энергоресурсов. Особый акцент сделан на:

- ♦ оптимизации производственных циклов;
- ♦ снижении удельных расходов топливных энергоресурсов;
- ♦ совершенствовании систем энергоменеджмента.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Сургутнефтегаз» охватывает все сферы деятельности Компании: бурение скважин, механизированную добычу нефти и повышение нефтеотдачи пластов, подготовку и транспортировку нефти, добычу, транспорт и переработку газа, энергетику, капитальное строительство, подземный и капитальный ремонт скважин, капитальный ремонт зданий и сооружений. Программа включает мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий и нового энергоэффективного оборудования, а также организационно-технические

мероприятия, направленные на снижение энергопотребления.

Компания активно разрабатывает и применяет «зеленые» энергетические решения:

- ♦ солнечные системы (гелиосистемы, фотоэлектрические панели) для горячего водоснабжения и питания удаленных узлов;
- ♦ технологии рекуперации тепла – утилизаторы тепловой энергии выхлопных газов ГТЭС, охлаждающих систем ГПЭС, установки приточно-вытяжной вентиляции и бустерные блоки в системах ГВС.

В 2025 году с целью оптимизации работы оборудования производственных объектов, экономии топливно-энергетических ресурсов, внедрения и использования энергосберегающего оборудования и технологий реализованы следующие мероприятия:

- ♦ выполнен капитальный ремонт автоматизированных систем управления технологическими процессами на одиннадцати котельных, что повысило их надежность и эффективность;
- ♦ внедрены энергоэффективные трансформаторы со сниженными потерями мощности холостого тока и короткого замыкания для электропозужных установок.

Итоги года:

- ♦ удельное энергопотребление – >81 кг условного топлива на тонну нефти;
- ♦ сэкономлено >191 тыс. т условного топлива;
- ♦ снижение выбросов ПГ – >414 тыс. т в CO₂-эквиваленте;
- ♦ общий уровень энергосбережения – >4 %.

551,5 млн кВт·ч – экономия электроэнергии, более 12 тыс. Гкал – экономия тепловой энергии в 2025 году



5. ВНЕДРЕНИЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (ВИЭ)

ПАО «Сургутнефтегаз» системно внедряет технологии ВИЭ в рамках своих производственных процессов.

В Краснодарском крае солнечные гелиосистемы обеспечивают горячее водоснабжение; в Республике Саха (Якутия) солнечные коллекторы покрывают потребность в горячей воде с экономией 57 тыс. кВт·ч электроэнергии; в ХМАО-Югре солнечные панели заряжают аккумуляторы, питающие электроприводы задвижек на межпромысловых нефтепроводах.

По предварительным оценкам использование солнечной энергии вместо дизельных генераторов позволяет снизить выбросы ПГ более чем в 12 раз.

6. ЛЕСОВОССТАНОВЛЕНИЕ

Поглощение парниковых газов лесными экосистемами представляет собой стратегически важную компенсационную меру – особенно там, где прямое сокращение выбросов затруднено с технической или экономической точки зрения.

Компанией на протяжении длительного времени проводятся лесовосстановительные мероприятия, с этой целью выделяются значительные финансовые средства. Проводится высадка миллионов саженцев ценных хвойных пород – сосны обыкновенной и лиственницы, доставленных из питомников соответствующих климатических групп.

Дополнительно ведется системная профилактика, включающая противопожарные мероприятия и уборку несанкционированных свалок в лесных массивах.

В 2025 году высажено >4,8 млн деревьев, восстановлен 2 371 га леса

ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

ПАО «Сургутнефтегаз» реализует комплекс мероприятий в целях снижения негативного воздействия на атмосферный воздух:

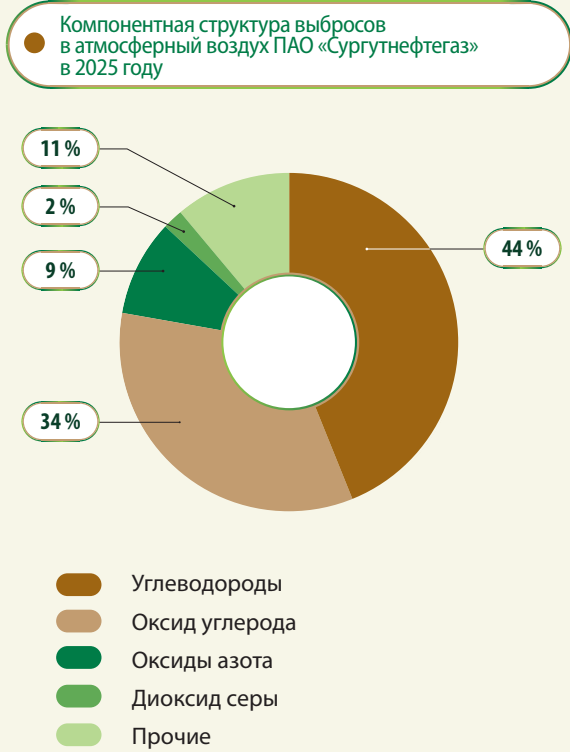
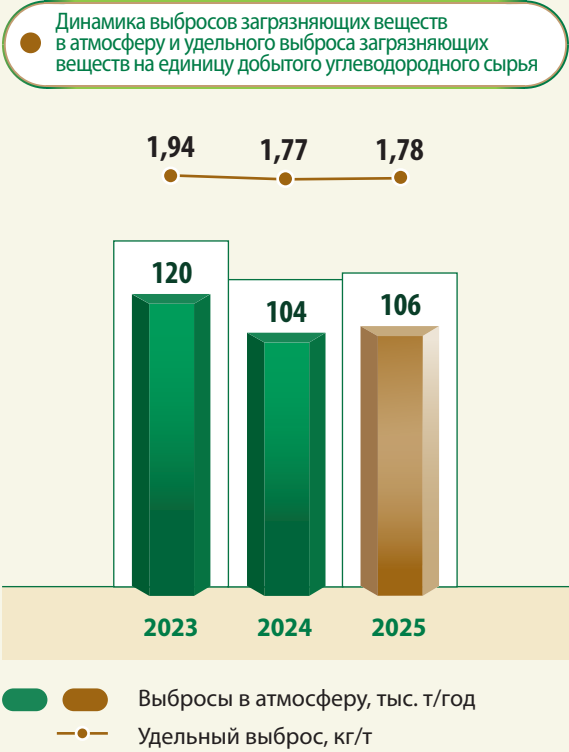
- ◆ инвестирует в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение воздухоохраных объектов, содержание и эксплуатацию основных фондов по охране атмосферного воздуха и предотвращению изменения климата;
- ◆ организует производственную деятельность в соответствии с природоохранным законодательством;
- ◆ оценивает и снижает негативное воздействие производства и технологических процессов на атмосферный воздух;
- ◆ повышает экологическую безопасность производства;
- ◆ оценивает воздействие на атмосферный воздух намечаемой хозяйственной деятельности на всех стадиях проектирования;
- ◆ ведет качественный и количественный учет негативного воздействия на атмосферный воздух;
- ◆ проводит инвентаризацию источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, включая выбросы парниковых газов;
- ◆ своевременно получает разрешительную документацию в области охраны атмосферного воздуха;
- ◆ осуществляет постановку на государственный учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, с источниками выбросов;
- ◆ проводит регулярные режимно-наладочные работы на оборудовании, использующем топливо;
- ◆ применяет эффективные технологии для улавливания и снижения выбросов углеводородов в атмосферу, снижения потерь углеводородного сырья;
- ◆ использует установки очистки газа, контролирует их эффективность, проводит ревизию, текущий и планово-предупредительный ремонт;
- ◆ регулирует и уменьшает выбросы в периоды неблагоприятных метеорологических условий;
- ◆ использует экологически чистое топливо, внедряет «чистые» источники энергии;
- ◆ обновляет автомобильный парк и повышает топливную экономичность транспортных средств;
- ◆ проводит регулярные проверки транспортных и иных передвижных средств на соответствие техническим нормативам выбросов;
- ◆ переводит оборудование на озонобезопасные хладагенты;
- ◆ осуществляет лесную рекультивацию, способствующую снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- ◆ развивает системы учета и контроля выбросов загрязняющих веществ, в том числе парниковых газов и веществ, разрушающих озоновый слой;
- ◆ разрабатывает и соблюдает нормативы допустимого воздействия;
- ◆ ведет производственный экологический контроль стационарных источников выбросов, готовит отчеты об организации и результатах контроля;
- ◆ выполняет комплексные мероприятия по экологической безопасности в целях предупреждения аварийных ситуаций;
- ◆ прорабатывает технические решения для создания систем автоматического контроля выбросов;
- ◆ содержит специальные лаборатории по контролю за качеством атмосферного воздуха в районах деятельности;
- ◆ своевременно представляет статистическую и другую отчетность в области охраны атмосферного воздуха в установленные законодательством сроки, вносит платежи за негативное воздействие на атмосферный воздух в полном объеме в установленные сроки;
- ◆ проводит цифровизацию воздухоохранной деятельности с учетом развития и перевода эксплуатируемых информационных систем на импортонезависимые программные решения;
- ◆ занимается экологическим просвещением, регулярно повышая уровень знаний и компетенций работников Компании в области охраны атмосферного воздуха.

В 2025 году комплексная реализация вышеуказанных мер позволила свести к минимуму техногенное воздействие на атмосферный воздух:

- ♦ общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу остался на уровне предыдущего года, при этом более 44 % от общей массы выбросов приходится на малоопасные вещества – предельные углеводороды;
- ♦ достигнут высокий уровень экологической эффективности: удельный показатель выбросов составил 1,78 кг на 1 тонну добытого углеводородного сырья;

- ♦ установками очистки газа уловлено и обезврежено свыше 200 тонн твердых загрязняющих веществ от стационарных источников;
- ♦ за счет снижения расхода топлива и оптимизации эксплуатационных режимов удалось сократить выбросы от автопарка более чем на 4 %;
- ♦ обеспечено соблюдение установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Более 10,5 млрд руб. – инвестиции ПАО «Сургутнефтегаз» в мероприятия по защите воздушной среды, содержание и эксплуатацию основных фондов по охране атмосферного воздуха в 2025 году



На все объекты ПАО «Сургутнефтегаз», оказывающие негативное воздействие на окружающую среду I категории, получены комплексные экологические разрешения

ОХРАНА ВОДНЫХ РЕСУРСОВ И РАЦИОНАЛЬНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ

ПАО «Сургутнефтегаз» стабильно обеспечивает низкое удельное водопотребление – около 2 м³ на тонну добытого углеводородного сырья. Рациональное использование водных ресурсов, повторное использование в производстве очищенных сточных вод, предупреждение истощения или загрязнения водных объектов – таковы основные корпоративные водоохранные мероприятия.

Деятельность акционерного общества по добыче углеводородов сосредоточена на участках недр в Западной и Восточной Сибири – регионах с непростыми гидрологическими условиями. В некоторых районах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 75 % территории покрыто болотами, а сеть поверхностных водных артерий включает в себя множество озер, ручьев и небольших рек. Значительная часть этих водных объектов не изучена, что создает необходимость активных гидрологических исследований территорий нефтегазодобычи. В целях выполнения производственных программ ПАО «Сургутнефтегаз», своевременного оформления разрешительной документации на пользование водными объектами в 2025 году организованы работы по обследованию 30 водных объектов, о которых нет сведений в водном реестре. На 2026 год запланировано дополнительно обследовать еще 20 таких объектов.

В 2025 году было добыто более 4 527 тыс. м³ пресной воды из подземных источников в целях

обеспечения питьевого, хозяйственно-бытового и технического водоснабжения производственных и социальных объектов ПАО «Сургутнефтегаз». Для каждого действующего водозабора мощностью более 100 м³ в сутки проведена оценка запасов вод. Для водозаборов, обеспечивающих питьевые и бытовые нужды, установлены зоны санитарной охраны в полном соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями законодательства.

Одним из ключевых приоритетов является «нулевой» сброс: очищенные хозяйственно-бытовые и промышленные стоки совместно с попутно добываемой водой направляются в качестве рабочего агента в систему поддержания пластового давления. За отчетный год в нее закачано около 406,5 млн м³ сточных и попутных вод, включая 5,4 млн м³ очищенных бытовых сточных вод (из них 3,4 млн м³ – на территории Республики Саха (Якутия)). Такой подход позволяет существенно сократить потребность в свежей воде из поверхностных и подземных водных источников.

Все водозаборы Компании оснащены приборами учета воды

Показатель	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год
Добыча подземной воды	тыс. м³	101 683,30	107 334,17	112 376,48
в т. ч. пресной	тыс. м³	4 268,10	4 368,84	4 527,16
Забор поверхностной воды	тыс. м³	13 664,34	11 360,57	11 390,67
Удельное водопотребление	м³/т	1,85	1,98	2,05
Закачка сточных и попутных вод	тыс. м³	411 410,50	393 848,40	406 477,68
в т. ч. бытовых сточных вод	тыс. м³	8 488,22	5 272,54	5 384,55
Сброс сточных вод в водные объекты	тыс. м³	20,73	14,79	15,04



Сброс сточных вод в водные объекты исключен на всех месторождениях Компании. Вне зоны промышленного освоения из-за значительной дистанции до ближайшего нефтепромысла сброс сточных вод осуществляется только в поселке Витим (Республика Саха (Якутия). При осуществлении сброса Компания ведет постоянный контроль качества и соответствия установленным требованиям очистки сточных вод на собственных локальных очистных сооружениях и водных объектах в местах сброса.

Для отделения пластовой воды от водонефтяной эмульсии и подготовки ее к вторичному использованию на всех дожимных станциях функционируют установки предварительного сброса воды. Они основаны на трехфазной сепарации, что позволяет эффективно отделять пластовую воду и направлять ее в систему ППД. Такая технология не только уменьшает коррозионное воздействие на оборудование, снижая риск аварийных ситуаций, но и исключает попадание минерализованных вод и нефтесодержащих смесей в окружающую среду.

ПАО «Сургутнефтегаз» ежегодно направляет значительные финансовые средства на строительство и техническое перевооружение объектов водоохранного значения. В 2025 году объем затрат превысил 699 млн руб. Среди завершенных в отчетном периоде проектов – модернизация трехфазных сепараторов на Конитлорском, Савуйском, Ай-Пимском, Туканском и Талаканском месторождениях; комплекс очистных канализационных сооружений и насосной станции для откачки очищенных стоков на Туканском месторождении.

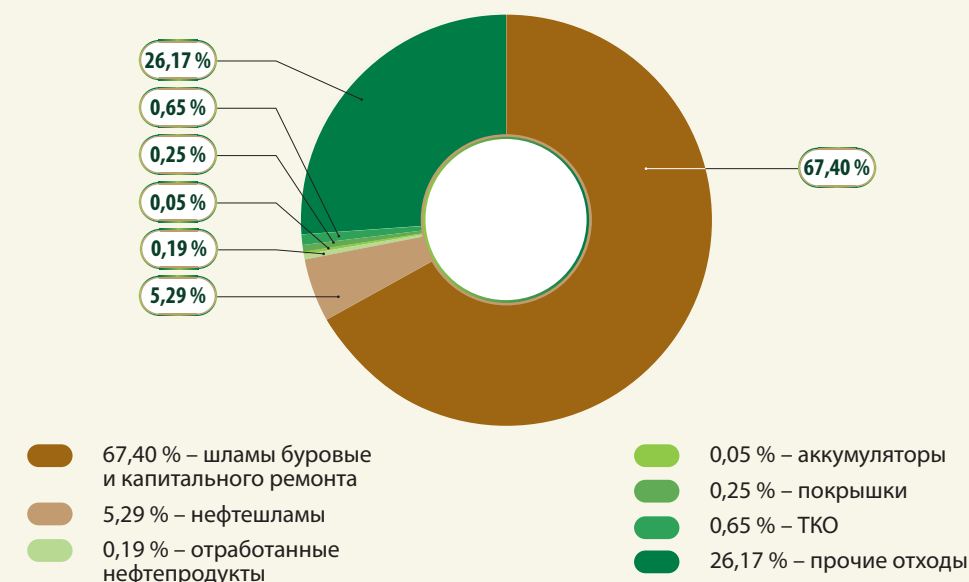
В 2026 году запланировано техническое перевооружение трехфазных сепараторов на восьми месторождениях: Конитлорском, Восточно-Сургутском, Западно-Сургутском, Яунлорском, Федоровском, Западно-Солкинском, Талаканском и месторождении им. Н. К. Байбакова; строительство очистных сооружений на Рускинском месторождении и на базе производственного обслуживания в поселке Витим, систем очистки канализационных стоков на Талаканском и Савуйском месторождениях.

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА

Ежегодно в результате хозяйственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» образуется около 1,2 млн тонн отходов. При этом большая часть отходов (96 %) относится к категориям малоопасных и практически неопасных отходов, вовлекаемых в хозяйственную деятельность акционерного общества.

Для снижения объемов размещаемых отходов ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляется их селективное накопление с целью последующей обработки, утилизации либо обезвреживания

● Структура образуемых ПАО «Сургутнефтегаз» отходов в 2025 году



Отходы, отнесенные к I–III классам опасности, подвергаются полной утилизации либо обезвреживанию как на собственных объектах Компании, так и с привлечением специализированных организаций, в том числе из числа участников Федеральной схемы обращения с отходами I и II классов опасности. Следовательно, под захоронение подпадают только отходы IV–V классов опасности, что составляет 23 % от общего объема отходов, образующихся в результате хозяйственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз».

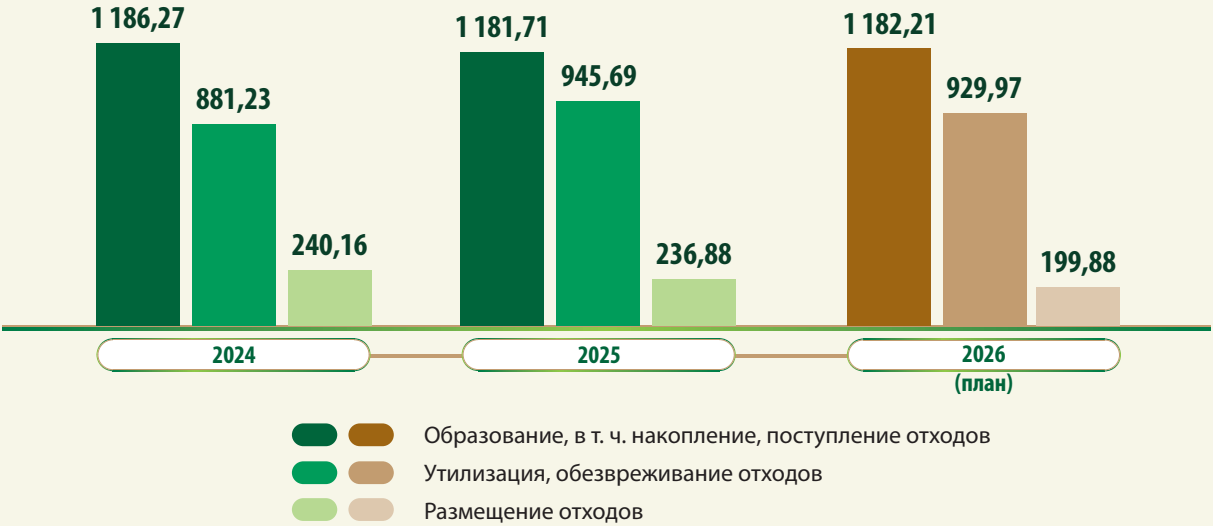
ПАО «Сургутнефтегаз» самостоятельно занимается проектированием, возведением

и эксплуатацией инженерных объектов, а также их техническим обновлением. Активно разрабатывает и внедряет передовые технологии, обеспечивающие оптимальные решения по переработке, обезвреживанию и вовлечению отходов в экономический оборот. Одно из приоритетных направлений в сфере охраны окружающей среды – включение отходов в производственный цикл и последовательное сокращение объемов материалов, подлежащих захоронению. Показатель удельного образования и захоронения отходов остается на устойчиво низком уровне – 0,018 и 0,004 т соответственно на тонну добытого углеводородного сырья.

● Структура обращения с отходами производства и потребления в ПАО «Сургутнефтегаз», %



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



**СВЕДЕНИЯ ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»
ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ**

Показатель	2024 год	2025 год	2026 год (план)
Образование, в т. ч. накопление, поступление отходов, тыс. т	1 186,27	1 181,71	1 182,21
в т. ч. отходов бурения и капитального ремонта	798,34	793,64	789,64
Утилизация отходов, тыс. т	729,12	742,22	769,22
в т. ч. отходов бурения и капитального ремонта	526,51	534,93	557,93
Уровень утилизации отходов, %	61,46	62,81	65,07
в т. ч. отходов бурения и капитального ремонта, %	65,95	67,40	70,66
Обезвреживание отходов, тыс. т	152,11	152,05	160,75
в т. ч. отходов бурения и капитального ремонта	92,87	90,59	90,60
Размещение отходов с целью захоронения, тыс. т	240,16	236,88	199,88
в т. ч. отходов бурения	137,58	136,21	108,21

В целях снижения экологического риска, связанного с отходами бурения, применяется уникальная технология безамбарного бурения скважин. Разработка, учитывающая особенности производственной деятельности и климатические, географические условия Западной Сибири, реализована силами специалистов Компании при тесном сотрудничестве с учеными Российской академии наук (РАН). Технология применяется на заболоченных территориях буровыми бригадами ПАО «Сургутнефтегаз» при работе в зонах с повышенной чувствительностью, особым природоохранным статусом.

Многотоннажные объемы буровых отходов используются в качестве грунта при формировании насыпей кустовых скважинных площадок. Технология вовлечения буровых шламов в производственный процесс неоднократно получала положительное заключение государственной экологической экспертизы федерального уровня благодаря значительному природо- и ресурсосберегающему эффекту. Минприроды России рекомендовало Совету Федерации Федерального Собрания Российской Федерации широко распространить опыт ПАО «Сургутнефтегаз» по применению данной технологии.

71 % – доля буровых шламов, направляемых на утилизацию в рамках производственного цикла

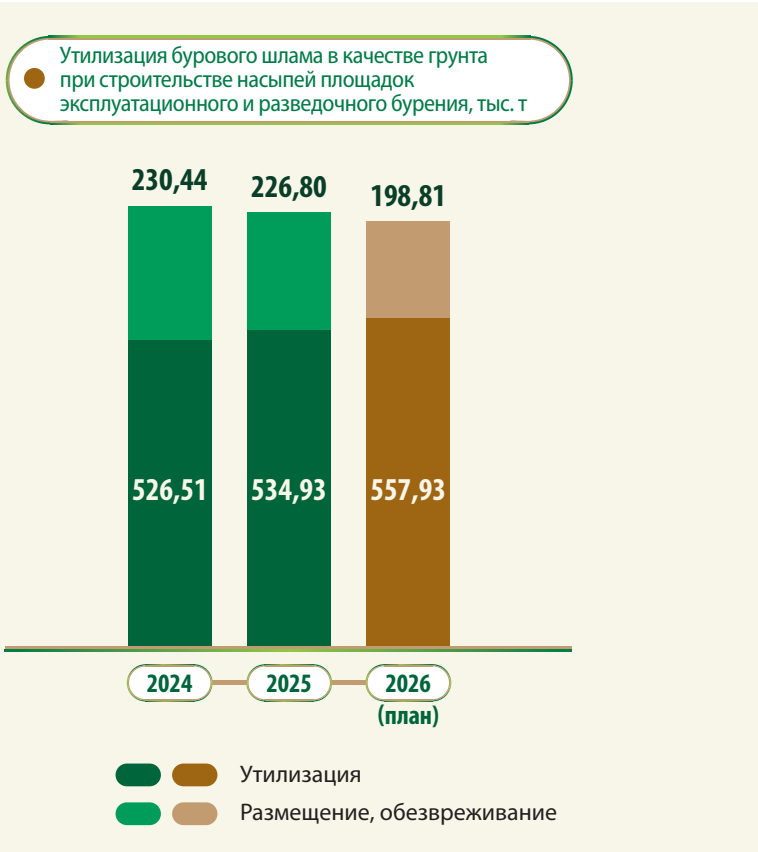


ПАО «Сургутнефтегаз» эксплуатирует 44 одно- и многосекционных шламонакопителя, куда непрерывно поступают как буровые, так и нефтяные шламы, подлежащие последующему обезвреживанию. Нефтепродукты и загрязненные грунты обезвреживаются двумя основными способами: термическим – на базе 10 установок «Сжигатель», а также методом отмывки, реализуемым посредством шести специализированных центров и трех линий утилизации, включающих установки фазового разделения нефтешламов. В 2025 году обезврежено 101,00 тыс. м³ отходов производства, включая нефтешламы, что исключило возможность захоронения экотоксичных отходов.

Отработанные нефтепродукты, включая масла, после механической очистки (отстоя) полностью утилизируются. Твердые нефтепродукты – промасленная ткань, отработанные фильтры и аналогичные материалы (0,45 тыс. т за отчетный период) – подвергаются термическому уничтожению с помощью 26 установок «Форсаж-2М».

Все этапы вторичной переработки реализуются на базе собственных производственных мощностей ПАО «Сургутнефтегаз». Изношенные автопокрышки и шины с металлическим и тканевым кордом подвергаются измельчению и превращаются в сертифицированную резиновую крошку, реализуемую потребителям для использования

в дальнейшем производстве. Полученное измельченное вторсырье – результат переработки полимерсодержащих и бумажных отходов, пресованного картона – также реализуется сторонним покупателям.



ОБЕЗВРЕЖИВАНИЕ ОТХОДОВ, В Т. Ч. НЕФТЕШЛАМОВ

Показатель	2024 год	2025 год	2026 год (план)
Образование, в т. ч. накопление, поступление, тыс. м ³	94,86	101,00	98,31
Обезвреживание, тыс. м ³ , в т. ч.:	94,86	101,00	98,31
на установках «Сжигатель»	61,08	61,62	61,30
в центрах по отмывке шламов	33,78	39,38	37,01
Уровень обезвреживания	100 %	100 %	100 %

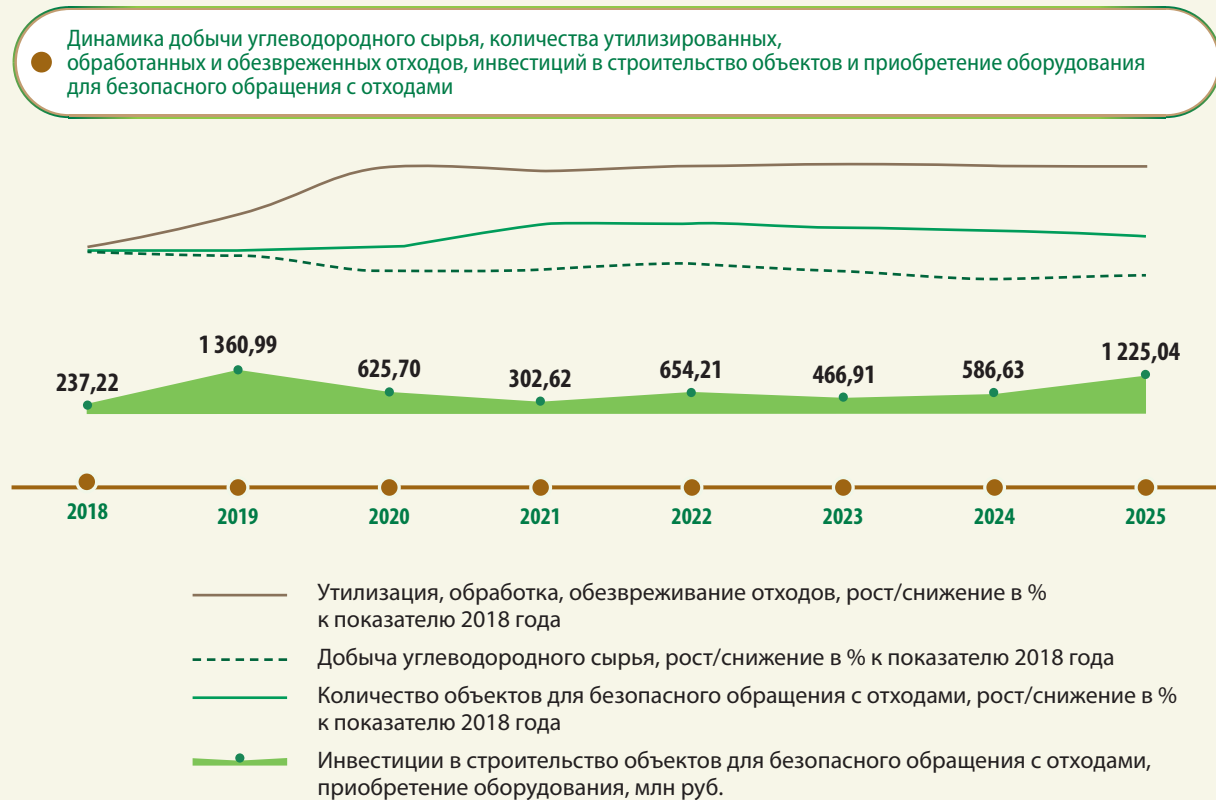
100 % нефтешламов, образующихся в Компании, подвергаются полному обезвреживанию

УТИЛИЗАЦИЯ И ПЕРЕРАБОТКА ОТХОДОВ

Показатель	2024 год	2025 год	2026 год (план)
Утилизация отработанных нефтепродуктов, тыс. т	2,66	1,68	0,36
Переработка изношенных покрышек и шин, тыс. т	2,41	3,06	2,58
Переработка бумаги, пластика, тыс. т	0,33	0,49	0,28

100 % списанных автомобильных шин и покрышек, отработанных нефтепродуктов утилизировано





ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ I, II КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

Деятельность ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляется в строгом соответствии с действующим экологическим законодательством в сфере обращения с чрезвычайно и высокоопасными отходами. Компания поддерживает устойчивое взаимодействие с уполномоченным федеральным оператором, в том числе в рамках взаимодействия с государственной информационной системой отслеживания и контроля за перемещением отходов I и II классов опасности. В 2025 году в целях безопасного обращения с отходами было оформлено 93 соглашения с указанным оператором о транспортировке и утилизации опасных отходов. В рамках этих договоров из точек накопления вывезено 23,41 т ртутьсодержащих отходов и 72,84 т неразборных аккумуляторных батарей.

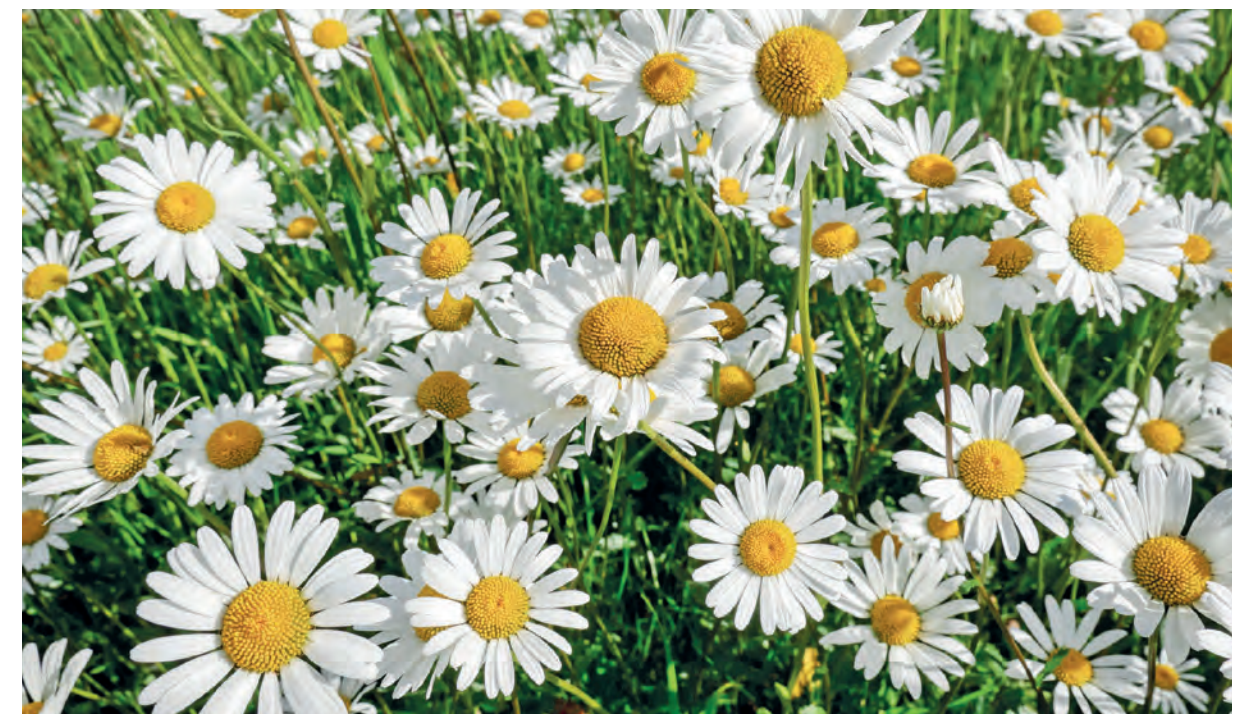
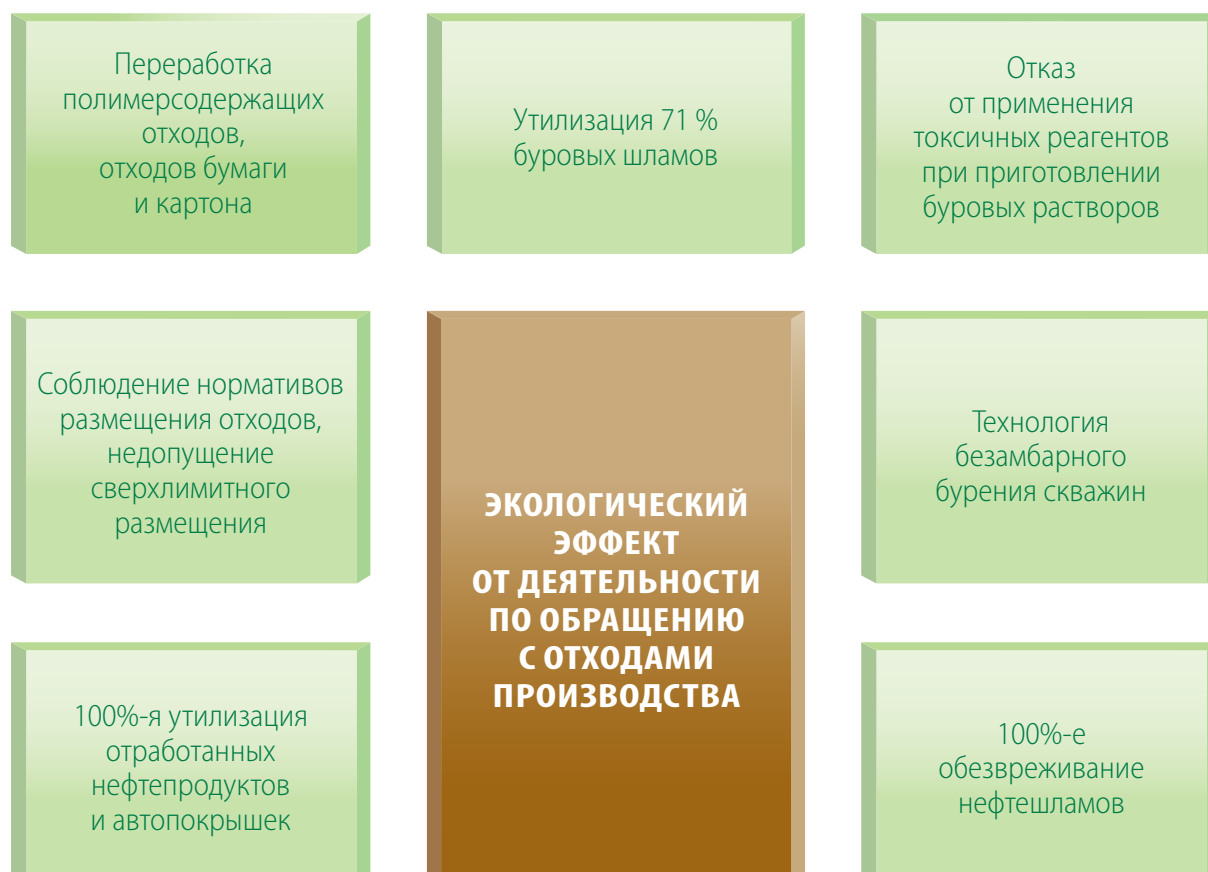
С учетом нормативных требований по охране окружающей среды и промышленной безопасности на предприятиях ПАО «Сургутнефтегаз» функционируют 44 специализированных аккумуляторных участка, включенных в единую

корпоративную лицензию на деятельность по обращению с отходами. Это позволяет Компании осуществлять замкнутый цикл обработки разборных аккумуляторов, относящихся ко II классу опасности, – от приема до окончательной утилизации.

В отчетном году обезврежено 289,89 т аккумуляторов II класса опасности, 68,36 т отработанного электролита, реализовано сторонним потребителям 185 т продукции (аккумуляторов свинцовых отработанных без электролита).

Компания самостоятельно реализует полный технологический цикл переработки аккумуляторов – отходов II класса опасности на собственных мощностях, минимизируя транспортные риски и потенциальное воздействие на природную среду. Участвуя в комплексной системе утилизации и вторичной переработки, ПАО «Сургутнефтегаз» формирует дополнительный доход от реализации извлеченных материалов, в частности свинца, представляющего собой ценное вторичное сырье.

ПАО «Сургутнефтегаз» пройдена процедура первичного подтверждения соответствия лицензионным требованиям в области обращения с отходами, иницированная в 2025 году



ОХРАНА, РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬ

РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ

ПАО «Сургутнефтегаз» придерживается принципов рационального землепользования: все участки, арендованные под производственные нужды, своевременно возвращаются в лесной фонд РФ в строгом соответствии с законодательством и утвержденными проектными решениями, прошедшими государственную экспертизу.

На конец отчетного года в ведении Компании числилось более 160 тыс. га земель. Под промышленное освоение попадают земельные участки минимальной необходимой площади, все производственные объекты Сургутнефтегаз размещает комплексно и компактно.

Ежегодно акционерное общество оформляет аренду участков под поисково-разведочное и эксплуатационное бурение, сейсморазведку, добычу полезных ископаемых. По завершении работ проводятся эффективные восстановительные мероприятия: сначала техническая подготовка рельефа, затем биологическая рекультивация почвы, чтобы нарушенные земли приобрели

функциональную пригодность для их последующего использования.

Каждый участок рекультивируется с учетом особенностей ландшафта, климатических условий и прочих специфических природных факторов. После завершения основных работ специалисты продолжают мониторинг: отслеживают приживаемость растений, своевременно дополняя посадки при необходимости.

Весь цикл землепользования – от проектирования, освоения и использования территории до рекультивации и сдачи участков в лесной фонд – находится под постоянным производственным экологическим контролем.

11 019 га земель Сургутнефтегаз вернул в лесной фонд РФ в 2025 году



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ И ЛИКВИДАЦИЯ ЗАГРЯЗНЕНИЙ

Стратегия Компании базируется на принципе превентивного подхода: максимальное внимание уделяется предупреждению аварийных ситуаций. Однако в распоряжении Сургутнефтегаза имеется все необходимое оснащение для самостоятельной ликвидации последствий негативных инцидентов и последующей рекультивации земельных участков.

На базе структурных подразделений Компании – нефтегазодобывающих управлений, Управления поисково-разведочных работ и Витимского участка ГСМ и химреагентов БПТОиКО в Республике Саха (Якутия) функционирует 9 звеньев нештатного аварийно-спасательного формирования (НАСФ), готовых к локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов с поверхности водоемов, в прибрежной зоне и на участках суши, рекультивации земель. Право НАСФ на проведение аварийно-спасательных работ подтверждено государственным свидетельством об аттестации.

В регионах нефтедобычи Компании звенья НАСФ имеют необходимую технику, парк которой регулярно обновляется, современное оборудование, специальные материалы для локализации и ликвидации последствий разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ (кроме внутренних морских и территориальных вод), а также для последующей рекультивации земель.

Все действующие промышленные объекты Компании включены в согласованные и утвержденные планы предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

В 2025 году проведены комплексные учения в Республике Саха (Якутия), Иркутской области и Красноярском крае с участием представителей МЧС России, Росприроднадзора, Ростехнадзора, региональных властей и местных администраций. По их результатам Компанией получены положительные заключения о готовности к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

Эффективность работы НАСФ обеспечивается комплексно:

- ♦ современным и надежным техническим оснащением;
- ♦ системным обучением персонала и доведением навыков до автоматизма;
- ♦ четкой внутренней координацией и принципом взаимной поддержки в коллективе.



Это позволяет спасателям действовать слаженно и без перебоев в любой сезон и при любых условиях – будь то минус 50 °С, глубокий снег, низкая видимость или отсутствие инфраструктуры.

ПАО «Сургутнефтегаз» оснащено техникой, оборудованием и материалами для ликвидации разливов нефти, включая:

- ◆ нефтесборщики-скиммеры для сбора нефти различной вязкости в условиях перепада температур и влажности;
- ◆ катера-нефтесборщики для очистки водной поверхности;
- ◆ multifunctional самоходные установки для работы в прибрежных зонах, на обводненных территориях и в труднодоступных локациях;
- ◆ катера-тримараны для эксплуатации на мелководных реках и озерах;
- ◆ вакуумные самосвалы и автоцистерны для откачки и транспортировки нефти и нефтепродуктов с мест разливов;
- ◆ автономные перекачивающие насосы различных типов (шламовые, кулачковые, роторные, высокого давления и др.);
- ◆ быстроразвертываемые боны с воздухонагнетателями (облегченные, усиленные берегозащитные и морские модификации);
- ◆ переносные емкости для временного хранения нефти;

- ◆ сборные алюминиевые трубопроводы для перекачки собранной нефти к месту утилизации;
- ◆ сорбентобонотформирующие и сорбентобонотжимающие машины, а также многообразные сорбенты для бонирования;
- ◆ аппараты внесения удобрений и биопрепаратов для ускорения восстановления растительности;
- ◆ установки терморасщепления графита для производства высококачественного сорбента.

Кроме того, для возведения обвалований и рыхления грунта используются гусеничные вездеходы с экскаваторным и другим специализированным навесным оборудованием. Минимизация механического воздействия на почву при проведении диагностики, ремонта и ликвидации отказов трубопроводов и разливов нефти достигается за счет применения мобильных дорожных покрытий, устанавливаемых в том числе при работе вдоль трасс, на участках рекультивации, при добыче торфа.

Система ПАО «Сургутнефтегаз» по предупреждению и ликвидации разливов нефти соответствует современным стандартам экологической безопасности в нефтяной отрасли.

Готовность к локализации и ликвидации нефтеразливов



РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ, НАРУШЕННЫХ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ ШЛАМОВЫХ АМБАРОВ

Около 30 лет акционерное общество применяет уникальную технологию лесной рекультивации земель, ранее занятых шламовыми амбарами, одобренную государственной экологической экспертизой федерального уровня.

Благодаря технологии лесной рекультивации шламовых амбаров, разработанной сотрудниками Сургутнефтегаза совместно с учеными Института леса им. В. Н. Сукачева Сибирского отделения Российской академии наук, успешно восстановлено 1 994 земельных участка.

Уникальность данной технологии заключается в максимальном использовании природных механизмов восстановления экосистем. Необходимость засыпать грунтом шламовые амбары исключена полностью, поскольку находящийся в них очищенный буровой шлам впоследствии преобразуется в эмбриозем. По нижнему краю

обвалования высаживаются быстрорастущие рогоз и ива, в дальнейшем всю территорию амбара самосевом заполняют местные растительные сообщества, демонстрирующие отличную приживаемость и высокую продуктивность. Через 10–15 лет на месте шламовых амбаров возникают полноценные участки молодого леса.

Оценка состояния экосистем в районе кустовых площадок



ШЛАМОВЫЙ АМБАР НА ПЛОЩАДКЕ СКВАЖИН, РЕКУЛЬТИВИРОВАННЫЙ 15 ЛЕТ НАЗАД МЕТОДОМ ЛЕСНОЙ РЕКУЛЬТИВАЦИИ



Территория, ранее занятая шламовым амбаром

ОХРАНА ЛЕСОВ

Большая часть земельных участков ПАО «Сургутнефтегаз» расположена в границах лесного фонда РФ. Все работы осуществляются исключительно при наличии полного пакета разрешительной документации.

Леса – это не только природный ресурс, но и опора климатической стабильности планеты. Поэтому акционерное общество последовательно реализует программу по восстановлению лесов, компенсируя неизбежные вырубки, необходимые для геологического изучения и освоения участков недр.

В 2025 году в рамках этих мероприятий было высажено:

- 4 794 тыс. саженцев сосны обыкновенной;
- 57 тыс. саженцев лиственницы.

Для снижения нагрузки на почву Компания применяет спецтехнику с пониженным удельным давлением, а основной объем работ

в лесных массивах проводится в зимний период – при условии достаточного снежного покрова.

Система противопожарной защиты лесных территорий включает:

- ежегодные комплексные мероприятия по профилактике возгораний;
- наличие обученного персонала и техники с искрогасителями;
- 52 пункта сосредоточения противопожарного инвентаря;
- 713 противопожарных аншлагов;
- 66,05 км минерализованных полос по границам массивов леса.

629 млн руб. направлено ПАО «Сургутнефтегаз» на лесовосстановление в 2025 году

Сотрудники ПАО «Сургутнефтегаз» участвуют в весенне-летних субботниках по очистке лесных территорий – особенно вблизи водоемов, где нередко скапливаются стихийные свалки, образующиеся в местах массового отдыха жителей ближайших населенных пунктов.

По просьбам глав семей ханты, ненцев и других этносов, ведущих традиционный образ жизни, акционерное общество ограничивает свободный доступ посторонних лиц в прилегающие к промыслам лесные зоны. Это помогает

сохранить исконные формы природопользования коренных малочисленных народов Севера, предотвратить конфликты между коренным населением и любителями отдыха на природе.

Лесовосстановление



ПОКАЗАТЕЛИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

ПАО «Сургутнефтегаз» неизменно удерживает ведущие позиции в российском нефтегазовом секторе в области охраны окружающей среды. По итогам каждого отчетного периода Компания публикует статистику, подтверждающую стабильно высокие результаты природоохранной деятельности и минимально возможную техногенную нагрузку на компоненты природной среды.

№ п/п	Наименование удельного показателя	Единица измерения	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Добыча нефти	тыс. т	59 579,6	56 361,9	53 713,4	54 685,7
2	Добыча углеводородного сырья	тыс. т	66 182,77	62 056,20	58 732,57	59 472,71
3	Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу ¹	тыс. т	115,4	120,1	103,7	105,7
4	Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на единицу добытого углеводородного сырья	кг/т	1,74	1,94	1,77	1,78
5	Уровень утилизации ПНГ	%	99,41	99,29	99,16	98,76
6	Образовано отходов	тыс. т	1 073,3	1 085,9	1 143,4	1 116,2
7	Утилизировано отходов в собственном производстве	тыс. т	701,1	695,4	638,9	640,9
8	Обезврежено отходов в собственном производстве	тыс. т	94,3	103,3	151,8	151,8
9	Передано сторонним организациям	тыс. т	186,5	196,2	162,9	170,5
10	Удельный показатель захоронения отходов на единицу добытого углеводородного сырья	т/т	0,003	0,003	0,004	0,004
11	Потребление воды	тыс. м³	118 043,54	115 527,64	118 694,74	123 767,15
12	Удельное водопотребление на единицу добытого углеводородного сырья	м³/т	1,74	1,85	1,98	2,05
13	Водоотведение загрязненных вод в поверхностные водоемы	м³	0	0	0	0

¹ Значения указаны на основании сведений форм федерального статистического наблюдения №2-ТП (воздух) «Сведения об охране атмосферного воздуха» (с учетом пересчета оксидов азота).

№ п/п	Наименование удельного показателя	Единица измерения	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
14	Общая площадь земель в пользовании на начало года	га	152 196	156 946	161 211	162 699
15	Общая площадь земель в пользовании на конец года	га	156 946	161 211	162 699	160 738
16	Площадь нарушенных земель на начало года	га	3 449	4 055	0	0
17	Площадь нарушенных земель на конец года	га	0	0	0	0
18	Площадь загрязненных земель на начало года	га	0	0	0	0
19	Площадь загрязненных земель на конец года	га	0	0	0	0
20	Количество нефти (нефтепродуктов), разлитых (оставшихся) в результате порывов трубопроводов и аварий	кг	0	0	0	0
21	Количество разливов нефти, нефтепродуктов и подтоварных вод	ед.	3	2	3	0
22	Доля сверхнормативных платежей в общем объеме платы за негативное воздействие на окружающую среду	руб./руб.	0,000	0,000	0,036	0,000
23	Доля высокоэкологичного топлива (высокооктановый бензин Евро 4-5, дизель класса 3-4-5, газомоторное топливо) в общем объеме используемых топлив	%	94,21	93,00	93,27	93,87
24	Экономия топлива на работу транспорта	%	6,10	5,76	6,85	4,09
25	Объем снижения потребления топливно-энергетических ресурсов	т условного топлива	194 684	175 402	178 276	191 845
26	Экономия электроэнергии	млн кВт·ч	560	504	513	552
27	Экономия тепловой энергии	Гкал	11 382	12 306	11 392	12 367
28	Потребление возобновляемой и низкоуглеродной энергии на единицу добытого углеводородного сырья	кВт·ч/т	0,0009	0,0009	0,0010	0,0010
29	Энергоэффективность: энергопотребление на единицу добытого углеводородного сырья	кВт·ч/т	184	194	202	205

В 2025 году фактические платежи ПАО «Сургутнефтегаз» за негативное воздействие на окружающую среду составили 81,94 млн руб.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ

На всех участках недр, находящихся в ведении ПАО «Сургутнефтегаз», обеспечивается систематический надзор за динамикой состояния компонентов природной среды под влиянием деятельности Компании. Благодаря устойчивой многолетней системе наблюдений удается оперативно фиксировать отклонения и устранять выявленные риски. Полученные результаты служат убедительным подтверждением того, что техногенная нагрузка на окружающую среду остается на минимальном уровне.

Предусмотренный Компанией комплексный экологический мониторинг направлен на:

- ◆ поддержание соответствия показателей качества окружающей среды действующим нормативам;
- ◆ отслеживание изменений в динамике – от начального этапа освоения участков недр до завершения эксплуатации;
- ◆ предупреждение и минимизацию последствий возможных аварийных или иных воздействий;
- ◆ поддержание и приумножение природного капитала, включая сохранение экосистем и рациональное использование водных, почвенных и биотических ресурсов.

До начала разработки новых месторождений проводится глубокое изучение фоновых показателей: анализируются первоначальные уровни загрязнения воздуха, воды и почвы. В период промышленной эксплуатации осуществляется постоянный мониторинг состояния природной среды. Особое внимание уделяется экологическому мониторингу в зоне потенциального влияния промышленных объектов предприятия: площадок скважин, переходов трубопроводов через водные объекты, объектов размещения отходов (шламовых амбаров, полигонов, шламонакопителей), факельных установок и иных объектов негативного воздействия на окружающую среду.

В ходе отчетного периода наблюдение за состоянием природной среды на 113 участках недр Компании охватывало территорию шести субъектов Российской Федерации: Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Республики Саха (Якутия), Ямало-Ненецкого автономного

округа, Тюменской и Иркутской областей, а также Красноярского края. Всего на этих территориях функционировало 8 212 контрольных точек, включая:

- ◆ 1 474 пункта отбора проб в рамках утвержденных программ и проектов мониторинга участков недр;
- ◆ 2 242 пункта контроля на объектах размещения отходов;
- ◆ 4 026 пунктов мониторинга на кустовых площадках, построенных по технологии безамбарного бурения скважин;
- ◆ 470 пунктов контроля иных объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Во время паводка все нефтегазодобывающие управления Компании усиливают контроль за состоянием водных объектов на территориях нефтепромыслов: производится еженедельный отбор проб на содержание хлоридов и нефтепродуктов. В 2025 году такие наблюдения осуществлялись в 162 пунктах.

Продолжается реализация долгосрочной программы мониторинга озера Имлор – объекта, обладающего высокой культурной значимостью для коренных жителей Югры. Отбор проб осуществляется из самого озера и гидрологически связанных с ним водных объектов.

ПАО «Сургутнефтегаз» обладает лицензией на осуществление деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, что позволяет Компании вести наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды на участках недр в полном соответствии с требованиями законодательства.

Экологические исследования осуществляются в 11 аккредитованных лабораториях Сургутнефтегаза, оснащенных самым современным аналитическим оборудованием:

- ♦ центральной базовой лаборатории экоаналитических и технологических исследований Инженерно-экономического внедренческого центра, аккредитованной по 113 методикам измерений;
- ♦ производственно-исследовательской лаборатории НГДУ «Талаканнефть» – по 77 методикам;
- ♦ производственно-исследовательских лабораториях шести нефтегазодобывающих управлений, имеющих от 13 до 23 методик в своих областях аккредитации.

Кроме собственных лабораторий ПАО «Сургутнефтегаз», в экологическом мониторинге задействованы и лаборатории независимых аккредитованных организаций, результаты исследований которых учитываются контролирующими органами при осуществлении контрольно-надзорных функций.

В ХМАО-Югре и ЯНАО в течение многих лет осуществляется ландшафтный мониторинг, позволяющий отслеживать трансформацию природных комплексов за трех- и пятилетние периоды. Мониторинг выполняется специалистами Сургутского научно-исследовательского и проектного института «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» на основе космических снимков высокого разрешения. В 2025 году мониторинг ландшафтов был проведен на 9 участках недр.

Параллельно специалисты «СургутНИПИнефть» выполнили анализ состояния растительного покрова на 408 объектах размещения отходов, используя метод экспертного дешифрирования космических и аэрофотоснимков.

По итогам производственного экологического мониторинга воздействие производственной инфраструктуры Компании оценивается как допустимое, поскольку обеспечивает сохранение качества окружающей среды в рамках нормативных требований. В целом обстановка на территориях присутствия Компании оценивается как стабильная и благоприятная.

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

Согласно условиям пользования недрами ПАО «Сургутнефтегаз» работает в соответствии с установленным особым режимом ведения хозяйственной деятельности там, где зоны недропользования частично пересекаются с границами особо охраняемых природных территорий (ООПТ) или находятся на сопредельных с ООПТ участках.

На этапе планирования производственной деятельности на экологически чувствительных территориях Компания проводит эколого-биологическую оценку участков перспективного освоения, применяет результаты пространственного анализа экологических рисков – это позволяет минимизировать потенциальные негативные последствия еще до начала проектирования и строительства производственных объектов.

Деятельность ПАО «Сургутнефтегаз» направлена на эффективное освоение ресурсов. Акционерное общество заботится о гармоничном развитии регионов своего присутствия, сохранении уникальных природных комплексов. Работники Компании проявляют глубокое уважение к исконным культурным традициям, обычаям и промыслам коренных народов Севера – оленеводов, рыбаков, собирателей дикоросов, ремесленников, чья самобытность является неотъемлемой частью историко-этнографического наследия Западной и Восточной Сибири. Эффективный механизм диалога с представителями КМНС обеспечивает устойчивое сосуществование в условиях сурового арктического и субарктического климата.

ПАО «Сургутнефтегаз» реализует комплекс мер, направленных на достижение стратегических целей по сохранению традиционного образа жизни КМНС:

- ♦ минимизация площади промышленных площадок и другой инженерной инфраструктуры – через внедрение передовых методов геологоразведки, добычи и транспортировки углеводородов;
- ♦ сведение к минимуму экологической нагрузки – за счет снижения объемов выбросов, сбросов, образования отходов, а также

исключения любых антропогенных воздействий вне специально отведенных промышленных зон;

- ♦ строгий контроль передвижения техники и персонала – передвижение осуществляется только в рамках утвержденных маршрутов и производственных объектов, при наличии необходимых разрешений;
 - ♦ предварительное этнографическое и археологическое обследование – выявление и учет этноархеологических, культурно-исторических объектов; при необходимости – корректировка размещения промышленных объектов в целях сохранности наследия;
 - ♦ детальное изучение и учет ландшафтных и экосистемных особенностей на стадии проектирования – для обеспечения полноценного восстановления природных функций после завершения работ, сохранения биоресурсной базы, необходимой для ведения традиционных промыслов КМНС;
 - ♦ ограничение несанкционированного проезда на территории традиционного природопользования и ООПТ;
 - ♦ системный мониторинг соблюдения персоналом требований к поведению в границах ООПТ и на сопредельных территориях.
- С 2022 по 2025 год в рамках сотрудничества с Бюджетным учреждением Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Природный парк «Нумто» ПАО «Сургутнефтегаз» направлено 20,5 млн руб. Эти средства использованы для:
- ♦ модернизации инфраструктуры учреждения;
 - ♦ финансирования фундаментальных и прикладных научных исследований.





В отчетном году продолжились наблюдения за динамикой многолетней мерзлоты – это часть долгосрочной программы, запущенной в 2019 году. Уточнены картографические модели распространения мерзлых и талых грунтов, отслеживаются современные геокриологические и экзогенные процессы. Это напрямую связано с оценкой рисков, обусловленных изменением климата, – одной из приоритетных тем в работе Компании.

На 2026–2027 годы запланировано продолжение партнерства с природным парком «Нумто» с сохранением текущего уровня финансовой поддержки.

ПАО «Сургутнефтегаз» реализует программу экологического контроля на всех объектах своей производственной деятельности. Выполнение корпоративных природоохранных обязательств, ответственное отношение к природным ресурсам и строгое соблюдение регламентов позволяют сохранять исходное состояние земель, предоставленных в аренду. Эти территории имеют особое значение для коренных народов, которые применяют традиционные знания и практики, основанные на гармоничном взаимодействии с окружающим миром.

На автодорогах промышленного типа, проходящих через места постоянного проживания КМНС, функционируют контрольно-пропускные пункты, предотвращающие несанкционированное передвижение граждан по территориям традиционного природопользования (ТТП) коренного населения.

Сотрудники Компании и подрядных организаций проходят обучение, следуют установленным правилам поведения и организации работ на территориях с особым статусом, ООПТ. Ключевые ориентиры деятельности включают:

- ◆ уважительное и осознанное отношение к культурным традициям, обычаям и обрядам коренных жителей;
- ◆ длительное и результативное взаимодействие с представителями КМНС на основе доверия и равноправия;
- ◆ оперативная коммуникация с ответственными представителями структурных подразделений и отдела по работе с коренным населением управления по землепользованию, управления экологической безопасности и природопользования при возникновении разногласий, угроз конфликтных ситуаций или отклонений от регламентов;
- ◆ решение проблемных вопросов исключительно через диалог и согласование;
- ◆ полное исключение конфликтных взаимодействий между персоналом и представителями коренных сообществ;
- ◆ соблюдение границ частной жизни и культурной автономии народов Севера;
- ◆ безусловное соблюдение всех действующих экологических норм и требований законодательства.

ЦИФРОВИЗАЦИЯ В СФЕРЕ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПАО «Сургутнефтегаз» активно модернизирует свою инфраструктуру за счет внедрения передовых информационных решений во все ключевые сферы операционной деятельности, ориентируясь на повышение эффективности производства и укрепление финансовой устойчивости. Информационные системы обеспечивают ежедневное отслеживание соблюдения природоохранных стандартов, используются для оперативного мониторинга состояния окружающей среды, подготовки экологической отчетности.

Природоохранные службы акционерного общества не только осуществляют контроль за состоянием недр и экосистем на разрабатываемых участках, но и систематически совершенствуют цифровые процессы – от подготовки разрешительной документации до анализа многомерных данных и поддержки управленческих решений. С учетом перехода государственных структур к электронному взаимодействию объемы экологической информации, обрабатываемой природопользователем, неуклонно растут, одновременно усиливаются требования к достоверности и актуальности представляемых данных. Цифровизация позволяет оперативно выполнять все этапы экологического сопровождения проектов: от сбора исходных данных для оформления разрешительной документации до подготовки отчетности в электронном виде.

Компания делает ставку на интеграцию – формирование единого информационного пространства для комплексного управления в области охраны окружающей среды и природопользования. С этой целью реализуется системная цифровизация ключевых направлений природоохранной деятельности. На базе унифицированных электронных хранилищ построены специализированные ИТ-платформы, включая следующие модули:

- ◆ отслеживание процессов обращения с отходами, в том числе с буровыми шламами и промышленными стоками;
- ◆ учет мест размещения, накопления и технологий обезвреживания, утилизации отходов;
- ◆ документирование и анализ результатов ПЭК;

- ◆ контроль выбросов в атмосферный воздух и сбросов в водные объекты;
- ◆ мониторинг солесодержания на кустовых площадках и прилегающих к ним территориях;
- ◆ наблюдение за экологической обстановкой с использованием средств дистанционного зондирования Земли;
- ◆ пространственный анализ экологических рисков, связанных с деятельностью в районе особо охраняемых природных территорий;
- ◆ регистрация результатов лабораторных исследований проб природной среды и автоматизация процессов формирования протоколов;
- ◆ ведение реестра разрешительной документации по объектам негативного воздействия на окружающую среду;
- ◆ учет лицензий на пользование недрами для добычи пресных подземных вод с контролем сроков исполнения условий соглашений;
- ◆ централизованный архив документов, связанных с выполнением обязательств по водопользованию, условий пользования недрами при добыче пресных подземных вод и общераспространенных полезных ископаемых (торфа);
- ◆ автоматизированное составление деклараций о плате за негативное воздействие на окружающую среду и расчет соответствующих платежей;
- ◆ подготовка статистических и аналитических отчетов о техногенной нагрузке, программах экологических мероприятий (в рамках программы «Экология»), характеристиках объектов размещения отходов для включения в федеральный и региональные кадастры;
- ◆ формирование отчетов по водопотреблению (артезианские воды) и водоотведению, в том числе электронные журналы учета;
- ◆ централизованный учет выполнения мероприятий по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания.



В 2025 году продолжены работы по миграции действующих ИТ-решений на отечественные компоненты, это обеспечивает технологическую независимость и устойчивость цифровых процессов при взаимодействии с государственными органами.

На ближайшие годы Компания определила ключевые направления развития цифровой экологической системы:

- ◆ завершение процесса импортозамещения;
- ◆ обеспечение электронного взаимодействия с регулирующими структурами;

- ◆ дальнейшее совершенствование ИТ-архитектуры, включая внедрение решений на основе искусственного интеллекта.

Эти меры направлены на укрепление оперативного контроля за экологической обстановкой, снижение техногенной нагрузки на окружающую среду и гарантированное соблюдение положений природоохранного законодательства Российской Федерации.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С КОРЕННЫМИ МАЛОЧИСЛЕННЫМИ НАРОДАМИ СЕВЕРА

ПАО «Сургутнефтегаз» реализует свою деятельность с учетом культурных, социальных и экологических интересов представителей коренных народов Севера. Компания придает большое значение сохранению естественных ландшафтов, необходимых для ведения традиционной хозяйственной деятельности малых народностей, активно участвует в повышении уровня благополучия семей, занятых оленеводством и другими этническими промыслами. Стойкий культурный код, самобытность и неизменные обычаи северных народов – неотъемлемая часть духовного арсенала России, единой в многообразии.

Обеспечение экологической целостности зон ведения хозяйственной деятельности является для ПАО «Сургутнефтегаз» обязательным условием работы. В рамках заключенных договоров об использовании земель для целей недропользования в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре ПАО «Сургутнефтегаз» принимает активное участие в решении социально-экономических вопросов КМНС. При размещении производственных объектов на территориях традиционного природопользования Компания в обязательном порядке согласовывает местоположение будущих объектов с коренными жителями и, учитывая интересы всех сторон, проводит геолого-разведочные работы и обустривает месторождения в соответствии с самыми строгими требованиями.

Развитое партнерство с коренным населением построено на принципах прозрачности, взаимного уважения и долгосрочного взаимодействия. На переговорных площадках, в рамках официальных консультаций и общественных обсуждений достигаются сбалансированные решения, учитывающие интересы всех задействованных сторон. Для оперативного взаимодействия в структуре Сургутнефтегаза функционируют специализированные службы, поддерживающие непрерывную связь с главами семей, которые постоянно проживают на ТТП, перемещаясь в течение года с весенних и летних стойбищ на зимовья.

Компания предоставляет коренным жителям финансовую поддержку в виде регулярных

компенсационных выплат, передает материальные блага – снегоходы, моторные лодки, бензиновые генераторы, строительные материалы и прочие необходимые ресурсы; обеспечивает медицинское обслуживание (в том числе стоматологическое).

С учетом пожеланий коренного населения доступ на территории традиционного природопользования и ООПТ ограничен для посторонних лиц. На контрольно-пропускных пунктах промысловых автодорог ПАО «Сургутнефтегаз» действует уточненный регламент: посещение стойбищ разрешается только с согласия глав семей ТТП, служебные автотранспортные средства перемещаются исключительно на основании путевых документов, подтверждающих производственную необходимость. Персоналу Компании и подрядных организаций строго запрещено заниматься охотой, рыбалкой, сбором кедровых шишек, грибов и ягод, ввозить на территорию месторождения алкогольную продукцию, огнестрельное оружие, взрывчатые вещества, токсичные химикаты, а также животных, включая собак.

Компания гарантирует сохранность частной собственности, культурно-религиозных объектов и священных мест, принадлежащих КМНС. Для обеспечения безопасности передвижения в местах пересечения автодорог с традиционными путями движения снегоходов, а также оленьими тропами установлены информационные дорожные знаки, при необходимости проводится расчистка грунтовых дорог от упавших деревьев.



Все договорные обязательства, закрепленные в соглашениях ПАО «Сургутнефтегаз» с муниципалитетами и региональными властями, исполняются в полном объеме. Компания участвует в реализации социально-экономических инициатив по улучшению городской и сельской инфраструктуры, поддержке образовательных и культурных программ, направленных на повышение качества жизни коренных общин.

Акционерное общество предоставляет рабочие места КМНС. Благодаря вахтовому методу многие представители местных сообществ совмещают участие в традиционных промыслах, например оленеводстве, с выполнением трудовых функций в структурных подразделениях Компании.

ПАО «Сургутнефтегаз» регулярно выступает организатором и спонсором национальных мероприятий, проводимых в Сургутском и Белоярском районах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, а также ежегодного регионального конкурса профессионального мастерства среди оленеводов. По согласованию

с Департаментом недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры Компания организует доставку участников соревнований, их сопровождающих, а также транспортировку оленей, запасов ягеля, нарт, комплектов праздничной национальной одежды и другого необходимого инвентаря из природного парка «Нумто», поселений Нижнесортымский, Казым, Русскинская, лесных стойбищ в Ханты-Мансийск и обратно.

Ежегодно Сургутнефтегаз обеспечивает строительство и техническое обслуживание зимника, ведущего в труднодоступную национальную деревню Нумто, снабжает ее топливом, предоставляет транспорт для доставки местным жителям мебели, бытовой техники, других предметов домашнего обихода, запасов продуктов питания.

В Ханты-Мансийском автономном округе – Югре между главами семей территорий традиционного природопользования и нефтегазодобывающими компаниями заключено свыше тысячи соглашений о сотрудничестве, большая часть которых – с ПАО «Сургутнефтегаз».

**Содействие
в организации праздников
коренных жителей**



**Системная работа
в интересах КМНС**



НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ. СОХРАНЕНИЕ БИОЛОГИЧЕСКОГО РАЗНООБРАЗИЯ

В стремлении к повышению эффективности природоохранных практик и укреплению системы экологического контроля ПАО «Сургутнефтегаз» активно взаимодействует с ведущими российскими научными центрами, параллельно реализует внутренние исследовательские и экспертные проекты.

В течение отчетного периода продолжился биологический мониторинг на участках недр Компании, сопредельных с территорией природного парка «Нумто». Исследования проводились научными сотрудниками МГУ им. М. В. Ломоносова, Федерального государственного бюджетного научного учреждения «ФИЦ «Почвенный институт им. В. В. Докучаева» и Государственного природного заповедника «Юганский». Собранные данные свидетельствуют об отсутствии угроз со стороны промышленных объектов Компании как для экосистем в целом, так и для редких представителей флоры и фауны в частности. Эксперты констатируют полное отсутствие следов нефтепродуктов в почве, растительности и водных объектах. Дополнительно подчеркивается эффективность действующих в Компании требований, предусматривающих запрет работникам Сургутнефтегаза без производственной надобности выходить за пределы производственных площадок. Доступ на земли в районе «Нумто» ограничен: он разрешен исключительно представителям коренных малочисленных народов Севера, проживающим на этих территориях, сотрудникам природного парка «Нумто» и работникам Компании в рамках исполнения служебных обязанностей.

По итогам наблюдений ученые констатировали стабильность видового состава животных, включая орнитофауну: показатели плотности птиц по большинству маршрутов укладываются в средние исторические рамки. Одновременно фиксируется присутствие млекопитающих, среди которых встречаются крупные хищники. В 2025 году на исследованных маршрутах зафиксировано три вида птиц, включенных в Красные книги Российской Федерации и Ханты-Мансийского автономного округа – Югры: орлан-белохвост, средний кроншнеп и овсянка-ремез. Из видов, утвержденных Приложением к Красной книге ХМАО-Югры, в природных комплексах

отмечены серый сорокопут, обыкновенная пустельга и обыкновенная гадюка.

В отчетном году проведены комплексные исследования оценки воздействия на экосистемы вблизи кустов скважин, построенных с применением технологии безамбарного бурения, предусматривающей использование очищенного бурового шлама для формирования тела насыпи кустовой площадки. Научные работы по этой тематике реализуются на объектах Компании с 1998 года. С момента начала исследований не обнаружено признаков техногенного воздействия за пределами 50-метровой зоны, прилегающей к площадкам. В 2025 году анализ вновь подтвердил удовлетворительное состояние наземных и водных биотопов вокруг кустовых площадок, построенных по технологии безамбарного бурения скважин. Не зафиксировано существенного нарушения гидрологического режима, растительного и почвенного покровов, а также состояния гидробионтов всех уровней (от фито- и зоопланктона до зообентоса и ихтиофауны), наземных позвоночных и орнитофауны. Более того, наблюдается компенсаторное благоприятное влияние: на техногенных участках формируются новые экологические ниши, что способствует не просто сохранению, но и росту биоразнообразия.

В отчетном году Тюменским филиалом ФГБНУ «ВНИРО» («Госрыбцентр») проведены обследования водоемов в зоне планируемого воздействия Компании на территории Сургутского района ХМАО-Югры. Учеными выполнены ихтиологические, гидробиологические, гидрохимические и гидрологические исследования в целях определения фактической рыбопродуктивности озер. Полученные результаты используются в качестве объективных актуальных исходных данных для расчета размера вреда, наносимого водным биологическим ресурсам и среде их обитания, и разработки эффективных компенсационных мероприятий по минимизации воздействия на окружающую среду.



На участках недр ПАО «Сургутнефтегаз» в Республике Саха (Якутия) биологический мониторинг традиционно проведен сотрудниками Института биологических проблем криолитозоны Якутского научного центра Сибирского отделения Российской академии наук. Выполнены полевые работы по изучению деятельного и верхнего слоев многолетнемерзлых пород, земельных ресурсов, поверхностных вод, почв, растительного покрова, водных биоресурсов и животного мира. Такой мониторинг необходим для формирования объективной оценки экологического состояния зон, подверженных потенциальному влиянию промышленных объектов, а также для отслеживания долгосрочных изменений и прогнозирования сценариев развития территории.

Многоэтапные исследования, проведенные в 2025 году, подтвердили: ни один элемент экосистемы не демонстрирует отрицательной тенденции, обусловленной процессом нефтедобычи. В частности, не выявлено процессов деградации

мерзлых пород – контуры ландшафтов остаются устойчивыми. На территориях, затронутых хозяйственной деятельностью, наблюдаются ранние этапы экологической сукцессии, включая естественное лесовосстановление за счет самосева древесных пород. Отрицательного влияния на популяции видов, занесенных в Красные книги РФ и РС (Я), не обнаружено. Оценка плотности охотничьих и промысловых животных демонстрирует сохранение их численности.

Собранные в ходе мониторинга данные, результаты аналитических исследований позволяют сделать вывод об отсутствии негативного воздействия и правильности применения природоохранных практик и технологических приемов ПАО «Сургутнефтегаз». Полученные научные выводы являются основой для принятия управленческих решений, направленных на сохранение биоразнообразия и оценку воздействия хозяйственной деятельности Компании на окружающую среду.

Проведение уникальных научных ихтиологических исследований



Биологический мониторинг парка «Нумто» и сопредельных территорий



МЕРОПРИЯТИЯ ПО СОХРАНЕНИЮ БИОРАЗНООБРАЗИЯ

Сохранение биологического разнообразия – неотъемлемое обязательство ПАО «Сургутнефтегаз», принятое в соответствии с основными принципами Экологической политики Компании. Сохранение биоразнообразия достигается путем восстановления экосистем на затронутых производством территориях и соблюдением строгих природоохранных запретительных мер в особо охраняемых и чувствительных зонах, что обеспечивает устойчивое функционирование природных систем в регионах присутствия Компании, соблюдение экологического баланса.

В 2025 году на реализацию данного направления ПАО «Сургутнефтегаз» направлено более 10,7 млрд руб. Главный акцент делается на последовательном снижении техногенной нагрузки, а также рациональном использовании природных ресурсов – от водных и земельных до биологических.

Основные направления программы по сохранению биологического разнообразия включают:

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

В течение многих лет ПАО «Сургутнефтегаз» проводит биомониторинг на участках недр. В исследованиях задействованы ведущие эксперты, накопившие многолетний опыт полевых работ в сибирских и арктических экосистемах. Эти наблюдения позволяют своевременно выявлять и контролировать любые сдвиги в состоянии чувствительных компонентов биоценозов – объектов растительного и животного мира.

Особое внимание уделяется состоянию ключевых групп организмов: птиц, млекопитающих, сосудистых растений, мхов и лишайников. Списки видов – индикаторов биоразнообразия разработаны совместно с учеными МГУ им. М. В. Ломоносова и научными центрами Сибирского отделения РАН – Тюменским и Якутским научными центрами РАН. Эти перечни используются

при оценке состояния биологического разнообразия на территориях обустройства месторождений Компании в ХМАО-Югре, Тюменской области и Республике Саха (Якутия).

Для восстановления лесных экосистем Компанией в 2025 году произведена посадка 4 795 тыс. саженцев сосны обыкновенной, 57 тыс. саженцев лиственницы – видов, демонстрирующих высокую адаптацию к местным климатическим условиям и устойчивость к стрессовым факторам.

Воспроизводство популяций водных биоресурсов ведется 13-й год подряд. Работа охватывает несколько регионов России: Ханты-Мансийский автономный округ – Югру, Республику Саха (Якутия), Тюменскую и Иркутскую области, Краснодарский и Красноярский край.

В 2025 году на эти цели выделено 59 млн руб., в результате чего в водные объекты выпущено 8,92 млн особей сиговых видов рыб – пеляди и муксуна.

На территориях, прилегающих к природному парку «Нумто», Компания применяет комплекс экологических мер: снижает риски техногенного воздействия, обеспечивает орнитологическую безопасность и сохранение исходного состояния экосистем.

В 2025 году для ведения биологического мониторинга, как и в предыдущие годы, были привлечены эксперты ведущих российских научных организаций, специализирующихся на изучении сибирских природных ландшафтов. Среди проведенных исследований – детальный анализ растительного покрова, динамики популяций животных (включая ихтио- и орнитофауну).



329 млн шт. молоди и личинок пеляди, нельмы, муксуна, осетра и лосося выпущено в водные объекты за 13 лет

Комплексная оценка эффективности водопропускных гидротехнических сооружений и мониторинг водного режима болот реализуется силами собственных специалистов ПАО «Сургутнефтегаз»: геоботаников, почвоведов и экологов, входящих в штат научно-исследовательского и проектного института Компании «СургутНИПИнефть».

В результате систематических исследований ежегодно обновляется уникальная цифровая база, содержащая информацию о местах встречи,

динамику и прогнозные сценарии распространения редких и исчезающих видов, включенных в Красные книги региона и России. Мониторинг биоценозов вблизи промышленных зон, граничащих с парком «Нумто», осуществляется на протяжении 14 лет.

Итоги исследований подтверждают: производственная инфраструктура Компании не нарушает экологическую целостность ООПТ и не приводит к деградации местных экосистем.

Воспроизводство водных биоресурсов



ДЕЙСТВИЕ ПРИНЦИПОВ «ЗЕЛЕНОГО ОФИСА»

На всей территории административных объектов ПАО «Сургутнефтегаз» действуют принципы «зеленого офиса». Данный подход является неотъемлемой частью корпоративной программы «Экология», направленной на рациональное использование природных ресурсов, повышение энергоэффективности и минимизацию объемов образующихся отходов.

Внедрение передовых экологических решений позволяет Компании существенно оптимизировать расходы, связанные с эксплуатацией офисных зданий. Реализованы ключевые инициативы:

- ◆ установка в системах наружного и внутреннего освещения современных энергосберегающих источников света и соответствующих светотехнических изделий;
- ◆ использование электронных пускорегулирующих блоков в люминесцентных светильниках;
- ◆ оснащение помещений интеллектуальными элементами управления: программаторами, датчиками присутствия, фотореле и автоматическими выключателями для наружного освещения;
- ◆ оптимизация режима работы электрооборудования и теплопотребления зданий;
- ◆ модернизация систем кондиционирования за счет перехода на энергосберегающие мультисистемы;
- ◆ замена стандартного насосного и вентиляционного оборудования моделями с повышенным КПД;

◆ оснащение рабочих станций сетевыми многофункциональными фильтрами, позволяющими мгновенно отключать группу электроприборов после завершения работы;

◆ установка приборов количественного учета и регулирующих устройств для контроля расхода воды и тепла.

Внедрение цифрового документооборота совместно с автоматизированными настройками печатных устройств (в режиме «черно-белая двусторонняя печать») существенно сокращает потребление бумажной продукции.

Все типы бумажных отходов, включая использованные канцелярские листы и картонные изделия, подвергаются предварительной подготовке: измельчению и уплотнению с помощью собственного оборудования Компании. Полученное вторичное сырье реализуется сторонним специализированным предприятиям и становится сырьем для нового цикла производства.

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ ПРОСВЕЩЕНИЕ И ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ПОДГОТОВКА ПЕРСОНАЛА

Современные форматы экопросвещения и непрерывное повышение квалификации специалистов ПАО «Сургутнефтегаз» являются показателем надежной, стабильной Компании с высоким уровнем экологической грамотности персонала.

Экологическая ответственность, безупречное качество исполнения работ и отсутствие аварийных ситуаций становятся ключевыми критериями оценки коллективов в ежегодных производственных соревнованиях среди бригад капитального и подземного ремонта скважин, буровых бригад, коллективов, участвующих в строительстве скважин, и коллективов цехов добычи нефти и газа.

Каждый год сотрудники Компании, в том числе специалисты по охране окружающей среды, подтверждают свой профессионализм в смотрах-конкурсах «Лучший по профессии». Проводится ежегодная научно-техническая конференция молодых ученых и специалистов ПАО «Сургутнефтегаз» – это площадка, где обсуждаются рационализаторские предложения, новаторские идеи и экономически подтвержденные инновационные решения, в том числе в сфере экологии, рационального природопользования и ресурсосберегающих технологий.

Непрерывное расширение знаний, навыков и компетенций персонала остается приоритетом. В рамках реализации программы в области охраны окружающей среды в течение отчетного периода основной учебный процесс традиционно организован в Центре политехнического обучения ПАО «Сургутнефтегаз». По итогам года:

- 687 человек успешно завершили программу «Повышение квалификации лиц, допущенных к деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности»;
 - 114 руководителей и экспертов экологических служб прошли углубленное обучение по курсу «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами служб и систем экологического контроля».
- Кроме того, 6 сотрудников ПАО «Сургутнефтегаз» прошли обучающие курсы в ведущих сторонних образовательных учреждениях.

Каждый участник производственного процесса – от мастера на участке до топ-менеджера – осознает личную ответственность за соблюдение природоохранного законодательства РФ, внутренних регламентов и технологических стандартов. От действий отдельного работника напрямую зависит безопасность операций, сохранность экосистем и репутация Компании.

Руководство ПАО «Сургутнефтегаз» формирует долгосрочную кадровую политику, направленную на развитие компетенций, защиту здоровья и создание условий труда, отвечающих современным международным стандартам. Особое внимание уделяется профилактике экологических рисков и снижению техногенной нагрузки на окружающую среду.

На территориях с особым режимом ведения хозяйственной деятельности ежедневно перед началом смены проводится целевой инструктаж. На Ватлорском, им. И. Н. Логачева, Верхнекалымском и других участках недр в Белоярском районе ХМАО-Югры, сопредельных с границами природного парка «Нумто», работники Компании действуют в соответствии с памятками по поведению в зонах особой экологической чувствительности и взаимодействию с представителями коренных малочисленных народов Севера.

Участие в акции
«Вода России»

Разработки
молодых ученых
и специалистов-
экологов

Содействие экологическому
воспитанию школьников



807 специалистов ПАО «Сургутнефтегаз» прошли курсовые программы повышения квалификации в 2025 году

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ОБЩЕСТВЕННЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ И СМИ

Благодаря политике информационной открытости в вопросах экологической безопасности и природопользования ПАО «Сургутнефтегаз» укрепляет конструктивные долгосрочные связи с государственными органами и гражданским обществом. Каждый год представители редакционных коллективов СМИ рассказывают своей аудитории о деятельности Компании в природоохранной сфере.

ПАО «Сургутнефтегаз» взаимодействует с Российским союзом промышленников и предпринимателей, иными негосударственными объединениями в рамках подготовки законодательных инициатив, направленных на укрепление природоохранных стандартов и устойчивое развитие регионов.

Работники акционерного общества на добровольной основе вовлечены в масштабные общественные экологические инициативы, в частности в международную просветительскую акцию «Спаси и сохрани», в эколого-благотворительный проект «Добрые крышечки». В 2025 году лидерами по объему сбора пластиковых винтовых крышечек (полимеры определенного типа, применяемые в упаковке безалкогольных напитков и питьевой воды) стали активисты Сургутского управления буровых работ № 2, отличились специалисты «СургутНИПИнефть» и НГДУ «Комсомольскнефть». Совместными усилиями удалось собрать более 1,6 т отсортированного пластика, который после переработки получил «вторую жизнь» в качестве сырья для производства новых видов продукции.

В отчетном году Компания оказала финансовую поддержку Первичной профсоюзной организации Министерства экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) общероссийского профессионального союза работников государственных учреждений

и общественного обслуживания Российской Федерации в целях организации конкурса «Юный инспектор охраны природы» 19-й Республиканской экологической акции «Природа и мы». Финансовая поддержка была также оказана ФГБУ «Государственный заповедник «Юганский» при проведении научно-исследовательских полевых работ по изучению и сохранению биоразнообразия в ХМАО-Югре.

В июне Компания стала партнером Международного экологического форума, проведенного в Москве при поддержке Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации, Минприроды России, Росприроднадзора и других ключевых федеральных и региональных ведомств.

Работники структурных подразделений Сургутнефтегаза приняли участие в уборке территории городского поселения Федоровский (Сургутский район). На специализированный объект размещения отходов, эксплуатируемый АО «Полигон-ЛТД», была вывезена 1 тонна собранных в населенном пункте автомобильных покрышек.

В отчетном году сотрудники ПАО «Сургутнефтегаз» выступили в качестве экспертов и рассказали об используемых в Арктике природоохранных технологиях на Всероссийском молодежном форуме-фестивале «Арктика. Лед тронулся», входящем в программу Росмолодежи.



В августе специалисты НГДУ «Быстринск-нефть» и «Сургутнефть», управления экологической безопасности и природопользования ПАО «Сургутнефтегаз» стали участниками Всероссийской акции «Вода России» – инициативы, включенной в национальный проект «Экологическое благополучие». Была проведена уборка береговых линий водных объектов, включая Обь, на территории Сургута.

Следуя многолетней традиции, Компания обеспечила логистическую поддержку X Международному окружному конкурсу профессионального мастерства среди оленеводов на Кубок Губернатора Югры. В 2025 году соревнования проходили уже в десятый раз, и абсолютным победителем стал Иван Борисович Покачев из Сургутского района. Лучшего оленевода региона, его семью и все, что необходимо для участия в гонках на оленьих упряжках, в Ханты-Мансийск и обратно, уже с главным призом – снегоходом «Буран», доставили транспортом ПАО «Сургутнефтегаз».

Традиционно Компания осуществляет безопасную, комфортную перевозку оленеводов, участвующих в престижных региональных соревнованиях и постоянно проживающих на стойбищах Сургутского и Белоярского районов Югры.

В 2025 году в региональных СМИ освещались ключевые природоохранные направления деятельности Компании: работа секции «Экология» 45-й научно-технической конференции молодых ученых и специалистов ПАО «Сургутнефтегаз»; мероприятия по искусственному воспроизводству водных биоресурсов; научно-исследовательские работы на участках недр Компании, выполненные представителями ведущих специализированных организаций; комплексные учения звеньев нештатного аварийно-спасательного формирования ПАО «Сургутнефтегаз» по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов; лесовосстановительные мероприятия; оказание помощи коренному населению ХМАО-Югры, а также другие события.

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

