



РОСНЕФТЬ

**ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
В РЕГИОНАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ПАО «НК «РОСНЕФТЬ»:
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ
ОКРУГ – ЮГРА (ХМАО – ЮГРА)**



«Роснефть» сохраняет приверженность целям ООН в области устойчивого развития в рамках ключевых направлений деятельности

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

В своей повседневной деятельности «Роснефть» руководствуется принципами корпоративной ответственности, неразрывно связанными со стратегией «Роснефть-2022».

С 2010 года «Роснефть» является **членом Глобального договора ООН** и выражает приверженность выполнению **целей ООН в области устойчивого развития**, пять из которых Компания определила как стратегически приоритетные.

Цель №3 «Хорошее здоровье и благополучие» является одной из стратегически приоритетных целей, определяющей ряд природоохранных и социальных обязательств в ходе производственной деятельности «Роснефти».

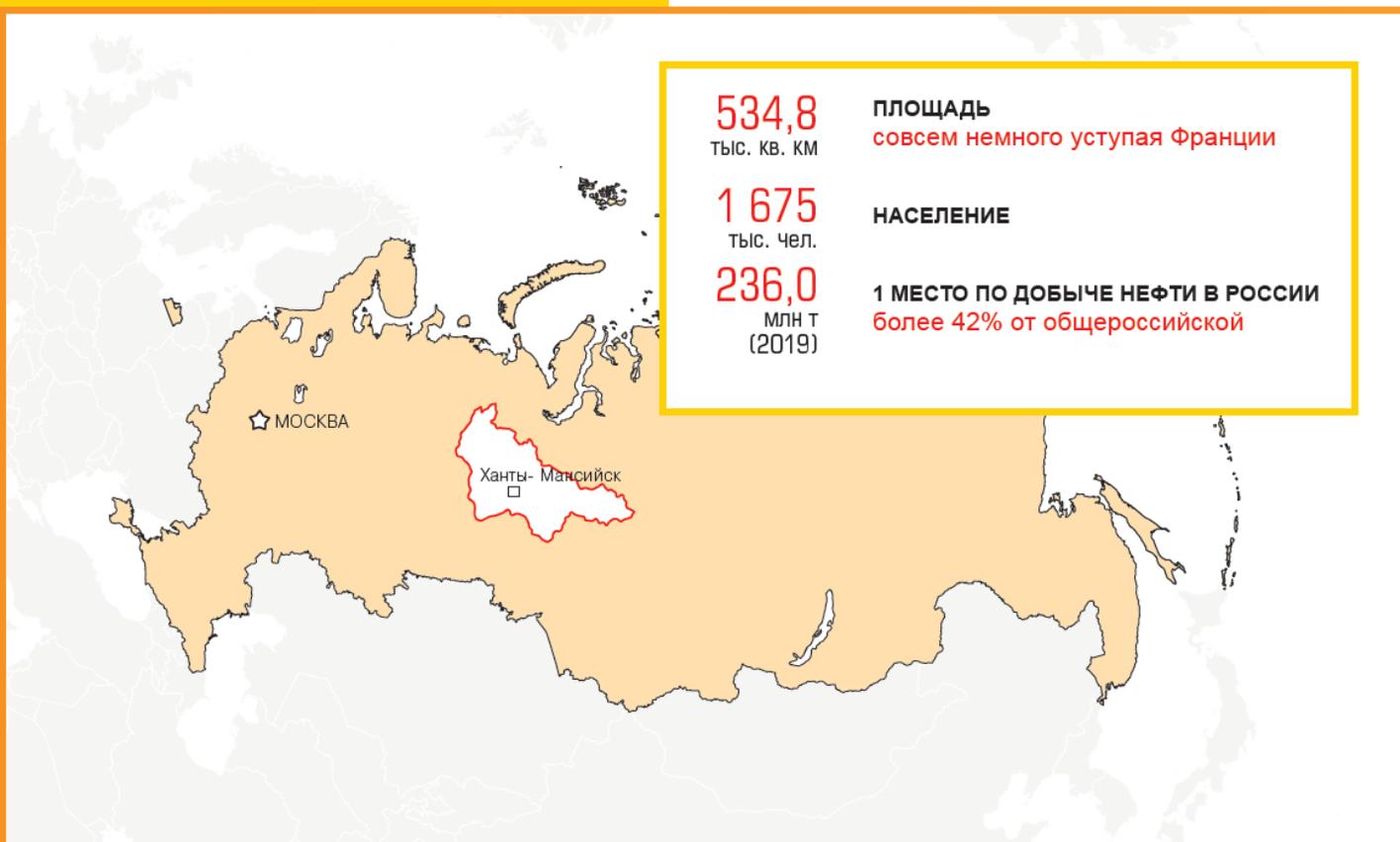
Стратегия «Роснефть-2022» нацелена на вхождение в первую четверть списка мировых нефтегазовых компаний по основным показателям в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

КПЭ (ключевые показатели эффективности) руководства при этом будут подвергаться ежегодной проверке. Для достижения поставленных целей планируется реализация **300 млрд руб.** «зеленых» инвестиций в 2018-2022 годах.

КПЭ руководства Компании включают ежегодные ключевые показатели эффективности по основным направлениям экологической и промышленной безопасности

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра – стратегический приоритет «Роснефти»

ХМАО-Югра



около 50% жидких углеводородов Компании добывается в ХМАО – Югре

около 50% составляет доля ПАО «НК «Роснефть» в общем объеме добычи ХМАО-Югры – в два раза больше ближайшей сопоставимой компании*

*Примечание: данные Компании приведены с учетом доли в зависимых/совместных предприятиях.
Источник: [данные Компании](#), [Отчет Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры](#)

Взаимодействие с надзорными органами

Дочерние предприятия, работающие в округе, находятся в постоянном взаимодействии со Службой по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений (Природнадзор) ХМАО-Югра и ежегодно согласуют с Природнадзором **программы природоохранных и природовосстановительных мероприятий**. Повестка дня регулярных рабочих совещаний с представителями Природнадзора также включает обсуждение правоприменительной практики изменений в действующем законодательстве, планы и итоги освидетельствования земельных участков.

В 2018 - 2019 гг. «Роснефть» инвестировала более 36 млрд руб. в природоохранную и природовосстановительную деятельность в ХМАО – Югре (капитальные и операционные затраты).



Более 24% от общего объема инвестиций НК «Роснефть» на природоохранную и природовосстановительную деятельность в 2019 году были направлены в активы Компании в ХМАО – Югре.

Подход «Роснефти» заключается в рекультивации накопленного загрязнения одновременно с развитием системы целостности трубопроводов с целью снижения возможности новых утечек, улучшением отчетности и системы реагирования, направленной на минимизацию разливов нефти, а также повышением эффективности обработки отходов.

Последовательная рекультивация земель

Высокий темп восстановления нарушенных земель на лицензионных участках в ХМАО – Югре составляет в среднем 400-500 га ежегодно.



В 2019 году Компания рекультивировала на своих лицензионных участках в ХМАО – Югре более 809 га земель, из которых 763,4 га освидетельствовано и исключено из реестра загрязненных.

В результате рекультивации земля становится пригодной для будущего использования. Приоритетное внимание в ходе рекультивации уделяется восстановлению нарушенных свойств и характеристик земель с помощью, в частности гидротехнических сооружений и мелиоративных систем; восстановление продуктивности экосистем в соответствии с требованиями законодательства.

Соответствие требованиям законодательства и внешнее заверение

Документы, регулирующие процесс рекультивации земель, включают **Постановление Правительства ХМАО – Югры от 10.12.2004 N 466-п** «Об утверждении регионального норматива «Допустимое остаточное содержание нефти и нефтепродуктов в почвах после проведения рекультивационных и иных восстановительных работ на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» и согласованную проектную документацию.

Государственное освидетельствование рекультивированных земель осуществляется в соответствии с **Постановлением Правительства ХМАО – Югры от 29.07.2016 N276-п** «О порядке освидетельствования рекультивированных земельных участков, ранее загрязненных нефтью, нефтепродуктами, подтоварной водой, для исключения из реестра загрязненных нефтью, нефтепродуктами, подтоварной водой территорий и водных объектов Ханты-Мансийского автономного округа - Югры».

В 2015 году на лицензионных участках Обществ Группы в ХМАО – Югре силами ФГУП «Аэрогеология» проведена масштабная инвентаризация земель. По результатам дешифрования аэро- и космических снимков высокого и сверхвысокого разрешения получена уточненная информация об «историческом наследии», требующем рекультивации.

По результатам освидетельствования рекультивированных земельных участков Природнадзор ХМАО-Югра принимает решение об исключении из Реестра загрязненных нефтью, нефтепродуктами, подтоварной водой территорий и водных объектов региона.

Ряд добывающих предприятий Компании в округе, в частности, АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» и ПАО «Варьеганнефтегаз», добились 100-процентной рекультивации земель «исторического наследия».

«РН-Юганскнефтегаз»: применение передовых технологий и современных управленческих подходов для охраны окружающей среды



РН-Юганскнефтегаз» – крупнейший актив ПАО «НК «Роснефть». В 2019 году общество вело разработку 37 лицензионных участков на территории ХМАО – Югры общей площадью более 21 тысячи кв. км., добыча предприятия составила 69,5 млн тонн (более 1,4 млн барр./сут) нефти – что примерно соответствует объему добычи Анголы* - или около 30% от общего объема добычи нефти ХМАО – Югры.

Разработка месторождений «РН-Юганскнефтегаз» началась в 1961 году, что объясняет значительный объем «исторического наследия» на лицензионных участках предприятия.

За период 2018 - 2019 гг. инвестиции и текущие затраты «РН-Юганскнефтегаз» в природоохранную и природовосстановительную деятельность **превысили 15 млрд руб.**, в то время как общий объем затрат, **направленных на ликвидацию накопленного ущерба** в течение последних десяти лет составил более **7,8 млрд руб.**

«РН-Юганскнефтегаз» планирует потратить около 10 млрд руб. на рекультивацию земель в 2019-2024 гг., что более чем в три раза превышает фактические затраты предыдущего периода.

Применение технологий и инноваций, оперативного реагирования при проведении рекультивации в сложных климатических условиях

Применение самых передовых технологий помогает Компании повысить качество информации относительно состояния почвы на лицензионных участках. Специалисты «РН-Юганскнефтегаз» разработали автоматизированную систему экологического мониторинга КГИС (корпоративная геоинформационная система) для экологического мониторинга и отчетности. Инвентаризация загрязненных земель проводится методом дешифрования материалов дистанционного зондирования с последующим полевым обследованием выявленных земель.

В результате следования принципам прозрачности и применения современных методов экологического мониторинга «РН-Юганскнефтегаз» располагает максимально достоверной и полной информацией о состоянии земель, которая в полном объеме передается в Природнадзор ХМАО – Югры.

Широкое внедрение современных технологий и спецтехники позволяет Обществам Группы вести природовосстановительные работы круглогодично с учетом погодных условий северного региона.

Эффективным методом проведения работ в ХМАО – Югре является зимняя рекультивация. С учетом высокой обводненности и заболоченности территорий региона способ зимней рекультивации удобен для проведения очистки территории недоступных в теплое время года участков. Зимняя рекультивация включает в себя комплекс мероприятий подготовительного и технического этапов, включая определение мест заезда на участок техники; вынесение границ участка; сооружение подъездных путей и переездов через трубопроводы (при необходимости); организацию сдерживающих систем; очистку участка от мусора и отмывку грунта.



Внесезонный подход с применением зимней рекультивации позволяет ежегодно наращивать темпы восстановления земель. Для реализации комплексного подхода используются самые современные спецмашины - экскаваторы-амфибии, крупнотоннажные вездеходы, плавающие болотоходы, снегоходы, мини-вездеходы.

Поддержание регионального биологического разнообразия благодаря природовосстановительной деятельности

В 2019 году в рамках искусственного воспроизводства водных биологических ресурсов специалисты «РН-Юганскнефтегаз» выпустили почти 9 миллионов мальков ценных и особо ценных пород рыбы (сибирского осетра, пеляди и муксуна), поставив рекорд среди предприятий округа, что было отмечено благодарностью от руководителя Федерального агентства по рыболовству.

Повышение надежности трубопроводной системы

Общая протяженность действующих промышленных трубопроводов Обществ Группы в ХМАО – Югре превышает 26,8 тыс. км, что составляет примерно 32% от общего парка действующих внутри промышленных трубопроводов Компании.

Компания реализует масштабную Программу повышения надежности трубопроводов, включающую их модернизацию, капитальный и текущий ремонт.

В рамках Программы повышения надежности трубопроводов в 2019 году общий объем затрат «Роснефти» составил 23 млрд руб. При этом инвестиции в повышение надежности трубопроводов составили 9,6 млрд руб., в то время как затраты на поддержание эксплуатационной надежности трубопроводов превысили 13,4 млрд руб.

В рамках поддержания эксплуатационной надежности выполняются мероприятия по диагностированию (в том числе внутритрубному), которые позволяют выявлять развитие дефектов трубопроводов на ранних стадиях и проводить своевременные работы по их устранению.

Применение ингибиторной защиты систем трубопроводов способствует образованию защитной пленки на поверхности металла и, тем самым, снижает скорость коррозии трубопроводов. Для поддержания пропускной способности, предупреждения образования застойных зон и скапливания внутренних отложений производится очистка внутренней полости трубопроводов.

Выполнение Программы повышения надежности трубопроводов, реализуемой с 2015 года, завершилось в 2019 году. Поставленная в рамках программы задача – снижение отказов на 30% к фактическому показателю 2013 года – выполнена.



С 2020 года Компания начинает реализовывать новую масштабную Программу «Повышение надежности трубопроводов 2020-2025 гг.», охватывающую деятельность 28 нефтегазодобывающих Обществ, с применением методологии риск-ориентированного подхода, направленного на ранжирование и выявление критичных объектов с учетом оценки рисков воздействия на окружающую среду.

Основные цели на период реализации Программы 2020-2025 гг. включают:

- уменьшение отказов промышленных трубопроводов на 20% от уровня 2019 года;
- увеличение объемов внутритрубной диагностики для контроля состояния трубопроводов;
- подбор, испытание и внедрение новых технологий, материалов, обеспечивающих защиту от коррозии и отложений;
- разработку и внедрение инструментария для оперативного контроля и анализа за работой и состоянием парка промышленных трубопроводов.

Программа «Повышение надежности трубопроводов 2020-2025 гг.» предусматривает реконструкцию 10 тыс. км трубопроводов и капитальный и текущий ремонт 7 тыс. км трубопроводов.

В ХМАО – Югре Компания наращивает деятельность по основным направлениям программы повышения надежности трубопроводной системы. В 2019 году диагностикой и экспертизой промышленной безопасности было охвачено почти 8,5 тыс. км промышленных трубопроводов (рост на 12,5% к показателю 2018 года), ингибированием – более 8 тыс. км промышленных трубопроводов (почти на 600 км больше, чем в предыдущем году), около 844 км промышленных трубопроводов реконструировано и отремонтировано.

В 2019 году число случаев отказов трубопроводов Компании в ХМАО-ЮГРА снизилось на 14,6%, удельная частота отказов трубопроводов – на 17,4% к показателю предыдущего года.

В 2019 году общий объем затрат на повышение надежности трубопроводной системы (капитальные вложения и операционные затраты) «Роснефти» в ХМАО – Югре составил около 11,8 млрд руб. или порядка 51% от общего объема затрат Компании на эти цели.

В целях повышения экологической безопасности и оперативного реагирования на инциденты в «РН-Юганскнефтегаз» созданы собственные подразделения по ликвидации аварийных разливов нефти и рекультивации земель, при этом качество выполняемых работ контролируется созданным сектором супервайзинга рекультивационных работ. В результате площадь загрязненных земель на лицензионных участках общества («РН-Юганскнефтегаз») за последние три года снизилась более чем на 17%.

Технологии и инновации для повышения надежности трубопроводов

Важным элементом Стратегии «Роснефть-2022» является ускоренное технологическое развитие и цифровизация во всех областях деятельности Компании. В части повышения надежности трубопроводной системы, Компания реализует целевой инновационный проект, предусматривающий разработку технологии искусственного интеллекта (AI) в целях мониторинга технического состояния промысловых трубопроводов и поддержки принятия решений при их эксплуатации.

Применение технологии планируется в процессе транспортировки углеводородов от скважины до пункта сдачи и будет распространяться на сеть промысловых трубопроводов обществ группы Компании. Завершение разработки и пилотное тестирование технологии планируется к 2022 году с последующим тиражированием.

АО «Самотлорнефтегаз» - первопроходец в применении беспилотных летательных аппаратов



- **Цель проекта:** постоянное круглосуточное ведение беспилотного воздушного мониторинга нефтепромысловых трубопроводов, а также всей инфраструктуры Самотлорского месторождения.
- Основные преимущества применения беспилотных летательных аппаратов: **оперативность** (информация поступает на станцию управления в режиме реального времени), **безопасность** (контроль трубопроводов проводится в отдаленных труднодоступных местах) и **работа в осложненных условиях** (темное время суток и недостаточная видимость).
- Первые опытно-промышленные испытания проводились со второго полугодия 2010 года. **Система воздушного мониторинга введена в опытно-промышленную эксплуатацию** с апреля 2012 года.
- Плановые полеты осуществляются по 21 маршруту. Видеомониторинг всех напорных нефтепроводов осуществляется в дневное и ночное время при температуре воздуха от -35 до +40 градусов Цельсия и в дождливую погоду, облачность и туман.