



ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
2008



СОДЕРЖАНИЕ

Вступительное слово первого заместителя генерального директора ОАО «Сургутнефтегаз» А.С.Нуряева _____	2
Основные принципы экологической политики Компании _____	3
Система экологического менеджмента _____	4
Научный поиск и новые подходы к решению экологических проблем _____	6
Природоохранная деятельность _____	10
Предупреждение аварий на трубопроводах _____	12
Техническое оснащение подразделений по ликвидации разливов нефти _____	14
Рекультивация земель _____	16
Воздухоохранная деятельность _____	18
Водоохранная деятельность _____	22
Обращение с отходами производства и потребления _____	24
Ведомственный экологический мониторинг _____	28
Заключение _____	32
Приложение _____	33



**Первый заместитель
генерального директора ОАО «Сургутнефтегаз»
А.С.Нуряев**

Наша Компания, как и все передовые предприятия России, разделяет принципы социальной ответственности, которые приняты в большинстве развитых стран, и стремится применять их на практике во всех сферах своей деятельности. Одним из основных принципов ответственности мы считаем сохранение благоприятной окружающей среды для ныне живущих и будущих поколений.

Рациональное природопользование находится в ряду важнейших корпоративных приоритетов и является ключевой предпосылкой успешного развития бизнеса. Мы с высочайшей ответственностью подходим к решению задач бережного и эффективного использования природных ресурсов и планомерного повышения экологической безопасности производства.

В целях достижения полного взаимопонимания между Компанией и государственными органами, акционерами, жителями регионов нашей деятельности, общественными организациями мы на протяжении 5 лет практикуем публикацию открытой экологической отчетности.

Выполняя требования природоохранного законодательства и собственные строгие нормативы, ОАО «Сургутнефтегаз» снижает экологические и правовые риски своей деятельности, а широкое внедрение природо- и ресурсосберегающих технологий наряду с непосредственным экологическим эффектом обеспечивает и максимальное снижение

уровня социальных рисков. Компания является признанным лидером российской нефтяной отрасли в установлении и реализации экологических стандартов.

Объемы финансирования природоохранной деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» за последние 5 лет возросли в 3 раза, составив в 2008 г. 21 млрд. 82 млн.руб.

Это позволило нам построить и ввести в эксплуатацию десятки природоохранных объектов, в том числе и в новом регионе деятельности – Восточной Сибири, добиться существенного снижения объемов вредных выбросов и сбросов, повысить уровень утилизации отходов, сохранить лидерские позиции в отрасли по повышению уровня использования попутного нефтяного газа и развитию малой энергетики.

Усилия Компании в области применения передовых ресурсо-, природосберегающих технологий и внедрения инновационных решений экологизации производства получили высокую оценку государственных структур, природоохранных организаций, независимого экологического рейтингового агентства.

В 2008 г. ОАО «Сургутнефтегаз» стало лауреатом ежегодной премии Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации в номинации «Лучший экологический проект года». Акции Компании по итогам рейтинга социально-экологически ответственного бизнеса России включены в портфель индекса NERAX-Еco на 2009 г.



ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ

Принимая основные принципы экологической политики, Компания определила для себя экологическое благополучие как основу экономического процветания предприятия и главное условие сохранения безопасности, здоровья работников акционерного общества и населения регионов деятельности ОАО «Сургутнефтегаз».

Экологическая политика наравне с научно-технической, кадровой, социальной политикой Компании является системным компонентом устойчивого развития.

Основными принципами экологической политики ОАО «Сургутнефтегаз» являются:

- постоянное совершенствование природоохранной деятельности и системы экологического управления на предприятиях Компании;
- достижение уровня промышленной и экологической безопасности, соответствующего современным международным нормам и требованиям;

- сокращение количества и снижение токсичности выбросов, сбросов загрязняющих веществ и отходов при увеличении объемов производства за счет внедрения наилучших существующих технологий, достижений науки и техники;

- рациональное использование природных ресурсов, основанное на внедрении ресурсо- и природосберегающих технологий;

- систематический контроль за соблюдением требований промышленной и экологической безопасности;

- экологический мониторинг природной среды в регионах деятельности Компании;

- снижение техногенной нагрузки на окружающую среду вновь вводимых объектов за счет качественной подготовки предпроектной и проектной документации;

- постоянное повышение уровня компетентности персонала в вопросах охраны окружающей среды;

- открытость общественно значимой информации об экологической деятельности Компании.





СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

В ОАО «Сургутнефтегаз» разработана, внедрена и функционирует система экологического менеджмента как часть интегрированной системы управления.

Применение механизмов системы экологического менеджмента обеспечивает деятельность по достижению основной цели ОАО «Сургутнефтегаз» в области охраны окружающей среды: планомерное повышение экологической безопасности производства за счет реализации комплексных природоохранных программ.

В настоящее время мы считаем насущной необходимостью переход от борьбы с последствиями вредного воздействия на окружающую среду к его минимизации и предотвращению. В связи с этим мы уделяем особое внимание учету и управлению существенных экологических аспектов и воздействий деятельности акционерного общества.

Неотъемлемой частью системы экологического менеджмента ОАО «Сургутнефтегаз» является постоянный мониторинг экологических показателей и контроль их соответствия законодательным актам и внутрикорпоративным нормативам.

Наряду с этим мы придаем большое значение повышению уровня осведомленности, компетентности персонала, обеспечению понимания каждым сотрудником Компании его роли в природоохранной деятельности предприятия.

Деятельность ОАО «Сургутнефтегаз» по повышению экологической безопасности на всех этапах производственной деятельности

базируется на положениях Конвенции по оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте, Единой государственной системы экологического мониторинга в Российской Федерации и конвенции о трансграничном воздействии промышленных аварий. Одним из принципов этой конвенции является обязательство информировать общественность об инцидентах, связанных с производственной деятельностью.

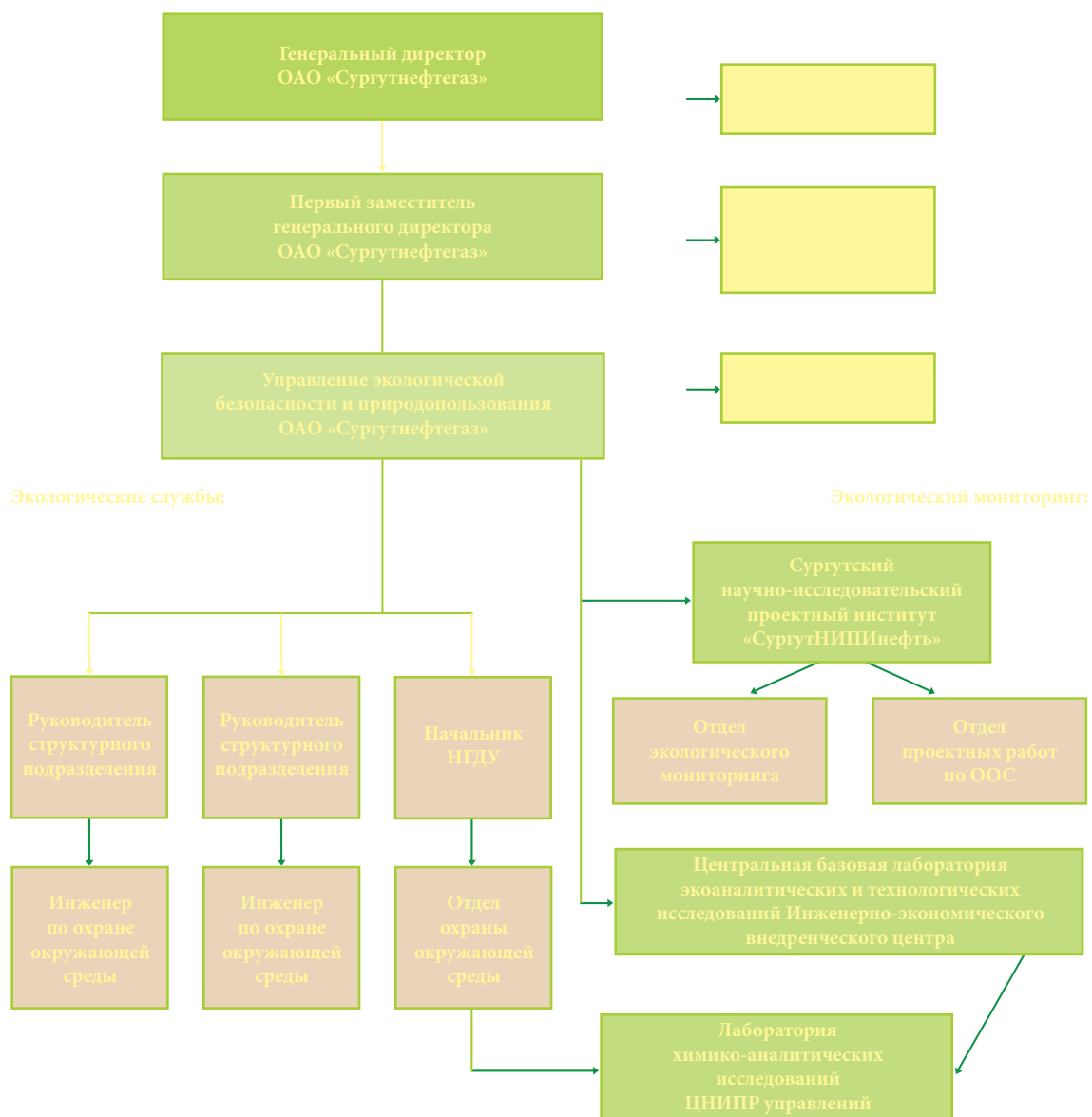
В целях информирования партнеров, общественных организаций, населения и других заинтересованных слоев общества об уровне воздействия на природу и мерах, принимаемых для снижения негативного воздействия производственных объектов на окружающую среду, мы практикуем публикацию ежегодных экологических отчетов.

Система управления природоохранной деятельностью ОАО «Сургутнефтегаз» создавалась на протяжении ряда лет. Она действует во всех структурных подразделениях и объединяет усилия 163 специалистов-экологов, работающих во всех подразделениях акционерного общества, 125 сотрудников 11 лабораторий и 370 работников 7 подразделений по предупреждению и ликвидации аварий и их последствий.

В рамках реализации экологической политики Компании по всей вертикали управления определены обязанности персонала и его ответственность. Отработаны механизмы выделения приоритетных экологических аспектов, на базе которых осуществляется планирование природоохранной деятельности.



СХЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»





НАУЧНЫЙ ПОИСК И НОВЫЕ ПОДХОДЫ К РЕШЕНИЮ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ

Высокое качество продукции, экономия ресурсов и сохранение среды обитания в XXI веке обретают все большее значение. Оптимальное решение задач экономики и экологии заключается в снижении негативного воздействия производства на окружающую среду посредством создания экологически безопасных и безотходных производств.

Решение этой многогранной проблемы возможно лишь при плодотворном сотрудничестве науки и производства, что делает процесс повышения экологической эффективности производства не только возможным, но и фактически обеспеченным.

Понимая, что такой прогресс возможен только при значительных инвестициях в инновации, Компания постоянно поддерживает и расширяет сотрудничество с ведущими научными и научно-проектными центрами Российской Федерации.

В целях поиска, обоснования и разработки новейших экологических и экономически эффективных подходов к решению природоохранных задач привлекаются сотрудники более 25 научных учреждений Российской Федерации.

ОАО «Сургутнефтегаз» решает экологические задачи с применением новейших информационных технологий, позволяющих получать актуальную информацию о состоянии окружающей среды. Высокую эффективность при выполнении природоохранных мероприятий доказал на практике принцип сочетания геоинформационных технологий с дистанционными методами зондирования земли.

Специалисты экологических служб Компании используют данные дистанционного зондирования для решения широкого спектра задач: разработки проектов лесной рекультивации шламовых амбаров, ведения регионального кадастра отходов, выявления подтопленных территорий и разработки мероприятий по устранению нарушений гидрологического

режима. Материалы космической съемки, аэрофотосъемки применяются для подготовки проектов экологического мониторинга, схем отбора проб для оценки текущего фонового уровня загрязнения новых лицензионных участков, схем размещения границ водоохраных зон при проектировании производственных объектов, а также для дешифрирования природных комплексов.

Пространственные данные, полученные в результате дешифрирования материалов дистанционного зондирования, позволяют поддерживать в актуальном состоянии геоинформационную базу экологических данных (ЭкоГИС), которая содержит информацию о пунктах экологического мониторинга, водопропускных сооружениях и участках рекультивации. Перспективное направление дальнейшего совершенствования базы – обновление сведений о водоохраных зонах водных объектов и природно-территориальных комплексах всех участков деятельности ОАО «Сургутнефтегаз». Эта информация востребована при выполнении инженерно-экологических изысканий для экологического обоснования строительства и иной хозяйственной деятельности, при проектировании объектов капитального строительства, а также при проведении оценки возможного антропогенного воздействия на окружающую среду при разработке проектной документации.

Специалистами отдела экологического мониторинга института «СургутНИПИнефть» отработана технология использования материалов дистанционного зондирования для выявления нарушенных территорий. Аэровизуальный мониторинг территории месторождений ведется в Компании с 2002 г. Создана база материалов локальной аэрофотосъемки, насчитывающая более 35 тыс. снимков, накоплены и систематизированы данные по результатам дешифрирования космосъемки о состоянии



Научные учреждения – партнеры ОАО «Сургутнефтегаз»

Направления сотрудничества

Научно-исследовательский центр экологической безопасности РАН	разработка технологических схем рекультивации нарушенных и загрязненных земель
Государственный НИИ озерного и речного рыбного хозяйства	мониторинг водных объектов
Государственный гидрологический институт	мониторинг болотных комплексов
Зоологический институт РАН, Ботанический институт РАН	мониторинг состояния экосистем
Центр независимой экологической экспертизы РАН, Всероссийский нефтяной научно-исследовательский геолого-разведочный институт, НИИ военной медицины, НИИ экологии человека и гигиены окружающей среды им.А.Н.Сысина РАМН	определение токсичности буровых шламов
Санкт-Петербургский государственный университет, Московский государственный университет им.М.В.Ломоносова, АНО «Экспертно-аналитический Центр по проблемам окружающей среды «Экотерра»	определение состояния нефтезагрязненных земель, разработка нормативов допустимого остаточного содержания нефтепродуктов после рекультивации
Межотраслевой научно-исследовательский институт экологии топливно-энергетического комплекса	разработка удельных норм образования отходов производства и потребления
Санкт-Петербургский государственный горный институт им.Г.В.Плеханова	обеспечение экологической безопасности нефтедобычи
Институт леса им.В.Н.Сукачева СО РАН Почвенный институт им.В.В.Докучаева РАСХН, Сибирский региональный научно-исследовательский гидрометеорологический институт, Всероссийский научно-исследовательский и информационный центр по лесным ресурсам	создание эффективных технологий рекультивации шламовых амбаров
Институт экологии растений и животных Уральского отделения РАН, Институт проблем освоения Севера СО РАН	оценка экосистем и определение ущерба от строительства нефтепромысловых объектов
Институт прикладной экологии Севера Академии наук Республики Саха (Якутия)	оценка экосистемы на территории лицензионных участков
Пермский государственный технический университет	мониторинг состояния недр
Всероссийский НИИ метрологии им.Д.И.Менделеева	аккредитация экоаналитических лабораторий
Федеральное государственное унитарное научно-производственное предприятие «Аэрогеология»	разработка нормативных документов по ведению экологического мониторинга лицензионных участков
Научно-исследовательский институт разработки и эксплуатации труб нефтяного сортамента, Центральный НИИ черной металлургии им.И.П.Бардина, Институт проблем транспорта энергоресурсов	повышение надежности нефтегазопромысловых трубопроводов
Институт физической химии и электрохимии РАН, Центр химической механики нефти Академии наук Республики Башкортостан, Сибирский НИИ нефтяной промышленности, Всероссийский НИИ коррозии	определение агрессивных факторов воздействия и степени их агрессивности



окружающей среды территории деятельности длительно эксплуатируемых месторождений, в том числе о характере и степени восстановления растительного покрова рекультивированных участков.

Многогранность работы экологов, связанная с интенсивным освоением большого количества нефтегазовых месторождений, требует комплексной автоматизации выполняемых работ. В ОАО «Сургутнефтегаз» используются специально разработанные и внедренные в промышленную эксплуатацию программные продукты:

- web-модуль «Химико-экологический мониторинг окружающей среды» – разработан для анализа текущей экологической ситуации на лицензионных участках и включает в себя информацию о результатах химикоаналитических исследований более чем 31 тыс. проб, отобранных с 1995 по 2008 годы;

- «Контроль маршрутов обхода трубопроводов» – разработан для выявления и предупреждения аварийных ситуаций на трубопроводах с использованием спутниковых навигаторов с загруженными картами техногенных и природных объектов;

- «Расчет экологических платежей» – закуплен и внедрен в 2008 году в 48 структурных подразделениях ОАО «Сургутнефтегаз» для выполнения расчетов платы за негативное воздействие на окружающую среду;

- web-модуль «Программа природоохранных мероприятий ОАО «Сургутнефтегаз» – разработан для обеспечения централизованного сбора и хранения данных о выполнении мероприятий по охране окружающей среды.

С целью оптимизации работ по повышению эксплуатационной надежности трубопроводов ОАО «Сургутнефтегаз» внедрено и применяется программное обеспечение ПО «Экстра».







ПРИРОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Мероприятия по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов реализуются в соответствии с ежегодно принимаемой программой «Экология». В ней традиционно предусматриваются работы по строительству природоохранных объектов, меры по охране и рациональному использованию земельных ресурсов, водных ресурсов, охране атмосферного воздуха; мониторинг природных сред и производственных объектов; предупреждение и ликвидация последствий аварий на трубопроводах; обезвреживание и утилизация отходов производства, а также проведение научно-исследовательских работ.

Объемы финансирования мероприятий программы «Экология-2008» составили 21 082,2 млн.руб. (в 2007 г. – 16 136,8 млн.руб.).

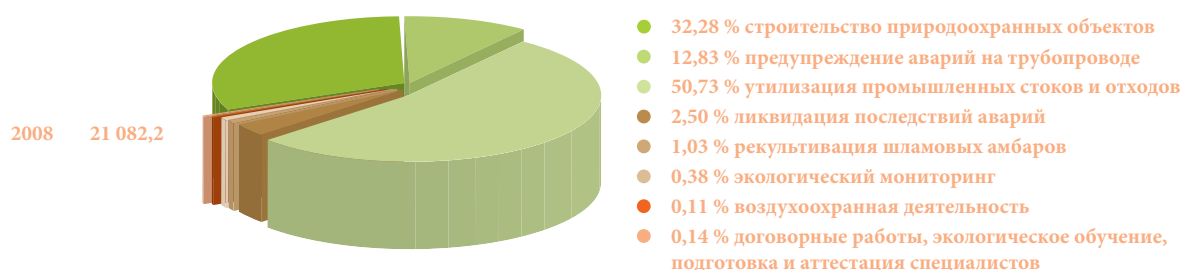
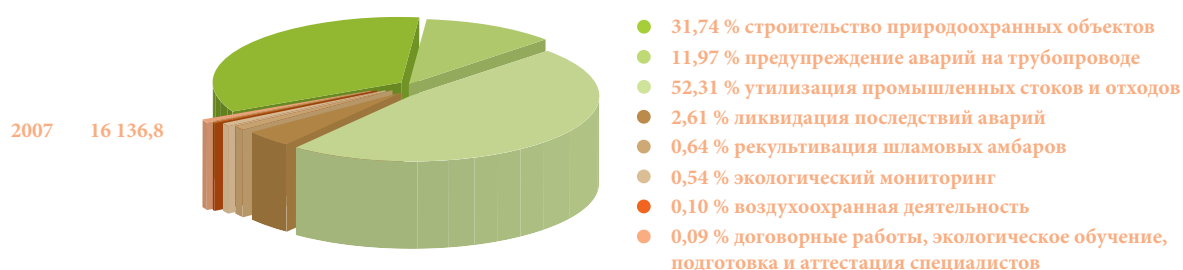
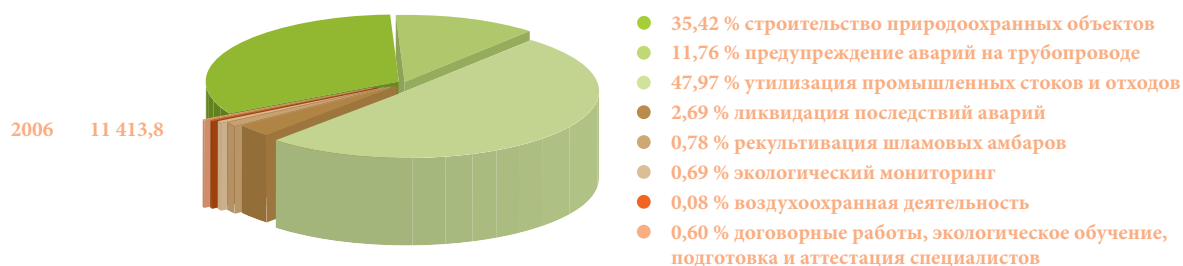
Темпы роста объемов инвестиций открытого акционерного общества «Сургутнефтегаз» в охрану окружающей среды за последние 3 года достигали 30-40 % в год. Поддерживается стабильно высокий уровень капитальных вложений – более 30 % от величины инвестиций. Капитальные вложения в основные фонды природоохранных объектов по величине традиционно занимают второе место в общем объеме финансирования.

Самая большая часть (около 50 % от общего объема финансирования) направляется на утилизацию отходов производства и промышленных стоков. Третье место по объему финансирования занимают мероприятия, направленные на предупреждение аварийных ситуаций на трубопроводах.





ФИНАНСИРОВАНИЕ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ в 2006–2008 гг. млн.руб.





Предупреждение аварий на трубопроводах

Экологическая безопасность в районах нефтедобычи в значительной степени определяется уровнем надежности промысловых трубопроводов.

В связи с этим важнейшим направлением природоохранной деятельности Компании является предупреждение аварий на трубопроводах.

Более 10 лет ОАО «Сургутнефтегаз» комплексно решает проблему повышения уровня экологической безопасности трубопроводов, что позволило снизить риск аварий с 12 до 5 раз. Данные показатели достигнуты за счет применения труб повышенной коррозионной стойкости с ограничением по содержанию в металле коррозионно-активных неметаллических включений; ведения мониторинга коррозии трубопроводов; применения ингибиторной защиты; внедрения установок предварительного сброса воды на основе трехфазных сепараторов.

Сегодня в ОАО «Сургутнефтегаз» эксплуатируется более 23 тыс. км трубопроводов различного назначения. С целью их безопасного функционирования Компания планомерно выполняет мероприятия по повышению надежности оборудования и сооружений, антикоррозионному мониторингу, защите нефте- и водопроводов.

Для обеспечения экологической безопасности производства специалистами акционерного общества проводится мониторинг коррозии трубопроводов общей протяженностью 3 035 км. Эта мощная мониторинговая система сегодня включает 444 точки контроля. Полученные данные позволяют произвести оценку степени агрессивного воздействия перекачиваемых сред, в соответствии с которой планируются и реализуются необходимые меры защиты согласно стандартам, нормативным и руководящим документам.

В рамках программы мероприятий по предупреждению аварий в 2008 г. выполнена

ингибиторная защита на 1 429,4 км водоводов и нефтепроводов, что на 22 % выше запланированного объема. При этом использовано около 2400 т ингибиторов коррозии с эффективностью защиты 90-98 %. Применение ингибиторов коррозии для защиты нефтепромысловых сооружений и оборудования, оптимизация технологии их закачки способствуют снижению интенсивности коррозионных повреждений и уменьшению числа аварий. Доля импортных реагентов от общего объема применяемых Компанией ингибиторов коррозии в настоящее время составляет 24 %. Экологическим службам в 2008 г. удалось снизить удельный суточный расход импортных ингибиторов по сравнению с предыдущим годом с 6,82 кг/км до 6,23 кг/км.

Удельный суточный расход отечественных ингибиторов коррозии сохраняется на уровне 10 кг/км. С целью дополнительного подбора отечественных реагентов с высоким коэффициентом распределения в водную фазу в отчетном году проведены масштабные промышленные испытания российского ингибитора коррозии «Напор 1010Б».

По результатам мониторинга коррозии и прогнозирования технического состояния трубопроводов сформирована программа ингибиторной защиты на 2009 г., предусматривающая увеличение объемов защиты трубопроводов до 1 574,7 км с использованием 4 805,5 т ингибиторов коррозии. Удельный суточный расход импортных ингибиторов планируется сократить до 3,61 кг/км.

С 2007 г. допускаются к применению трубы только с повышенной коррозионной стойкостью и ограничением по загрязненности коррозионно-активными неметаллическими включениями (КАНВ) до 2 единиц на 1 кв.мм, что значительно влияет на стойкость к локальной коррозии. В целях контроля качества металлической трубной продукции заключен лицензионный договор на право использования изобретения



«Способ контроля качества стальных изделий (его варианты)». Силами аккредитованной лаборатории организован входной контроль качества металла труб, в том числе методами разрушающего контроля.

Использование труб повышенной стойкости к локальной коррозии совместно с ингибиторной защитой снижает риск аварий и инцидентов на промысловых трубопроводах в 2 раза.

В 2008 г. Компанией заменено более 558 км аварийно-опасных участков трубопроводов.

Значительно повышает надежность трубопроводов эксплуатация установок предварительного сброса воды (УПСВ), которые обеспечивают работу всех напорных нефтепроводов в режиме транспорта нефти с остаточной обводненностью 2-4 %.

Применение УПСВ значительно – в 6 раз – снижает риск развития «ручейковой коррозии» напорных и межпромысловых нефтепроводов, а также энергоемкость и металлоемкость трубопроводного транспорта ОАО «Сургутнефтегаз», что особенно актуально в условиях высокой обводненности добываемой нефти.

В ОАО «Сургутнефтегаз» используется 95 УПСВ, в том числе 86 – с применением трехфазных сепараторов «Хитер-Тритер», что обеспечивает эксплуатацию в режиме транспорта обезвоженной нефти около 3 000 км напорных нефтепроводов. В 2008 г. на месторождениях Компании введены в эксплуатацию 2 установки предварительного сброса воды.





Техническое оснащение подразделений по ликвидации разливов нефти

При всей масштабности превентивных мер полностью исключить риск возникновения аварийных ситуаций и сбоев технических систем невозможно. Специфика нефтедобычи диктует необходимость обеспечения незамедлительного и эффективного реагирования на чрезвычайные ситуации.

ОАО «Сургутнефтегаз» располагает комплексом высокоэффективного оборудования, технических средств, необходимых для ликвидации последствий аварий. Парк техники и оборудования поддерживается в состоянии готовности, постоянно пополняется и обновляется.

При необходимости наиболее эффективные для данных условий технические средства для локализации, сбора и откачки нефти могут быть менее чем за 1 час доставлены в труднодоступные районы и оперативно развернуты. Оборудование укомплектовано различными взаимозаменяемыми нефтесборными головками, позволяющими эффективно функционировать в широком диапазоне вязкости нефтепродуктов и при любых погодных и ландшафтных условиях. Широкий спектр вспомогательных приспособлений и агрегатов позволяет оптимизировать работу по ликвидации аварий и их последствий и расширяет диапазон выполняемых операций.

Для обеспечения ликвидации разливов нефти в ОАО «Сургутнефтегаз» имеются:

- 117 нефтесборщиков-скиммеров (с учетом 11 единиц, закупленных в 2008 г.) разной конструкции с различными принципами сбора нефти разной вязкости в любых погодных и климатических условиях;
- 3 катера-нефтесборщика для сбора нефти на мелководьях и реках Обь, Пим, Тромъеган;
- автономно работающие насосы высокого давления и легкосборные алюминиевые трубы для перекачки собранной нефти из труднодоступных районов;
- 6 580 метров переносных быстроразвертываемых бонов с воздушонагнетателями – облегченных, усиленных, берегозащитных и морских –

из морозоустойчивого материала (280 м из них приобретены в 2008 г.);

- переносные самоподнимающиеся емкости «Вайкотенк» для временного хранения нефти;
- сорбентобоноформирующие и сорбентобоноотжимающие машины, сорбентные материалы для формирования бонов многоразового использования;
- разбрызгиватели разной мощности для внесения биореагентов и бакпрепаратов;
- 5 установок У-СТРГ (в том числе 1 установка, приобретенная в 2008 г.) для производства терморасщепленного графитового сорбента (СРТГ) производительностью 30 кг/ч и 12 устройств ранцевого типа для нанесения сорбента в труднодоступных местах.

Откачка и безопасная транспортировка собранной нефти осуществляется с помощью 18 вакуумных самосвалов на базе автомобиля «Кенворт». В 2008 г. Компанией приобретены еще 6 единиц данной техники. Также «зеленый автопарк» включает вакуумные цистерны «КАС-11» на базе автомобиля «Татра», вездеходы «Хаска» с экскаватором и другим навесным оборудованием. Данное высокоэффективное оборудование по сбору, откачке и транспортировке нефти, нефтезагрязненных воды и грунта постоянно поддерживается в состоянии готовности.

Все собранные нефтезагрязненные грунты и жидкости поступают в центры по отмывке нефтезагрязненного грунта для переработки с полной рекуперацией нефти и утилизацией очищенного грунта.

Устранение последствий аварий и рекультивации земель на труднодоступных заболоченных и заозеренных участках производится с помощью 8 многофункциональных плавающих платформ «Труксор ДМ 4700В» с навесным оборудованием комплексной очистки водоемов и прибрежной зоны. 2 такие установки дополнили техническое оснащение Компании в отчетном году.

Параллельно с освоением новых нефтегазоносных территорий и увеличением протяженности трубопроводов ОАО «Сургутнефтегаз» наращивает мощность



технического парка природоохранных служб. В 2008 г. дополнительной новейшей техникой укомплектовано подразделение ликвидаторов НГДУ «Талаканнефть». Это подразделение является одним из первых в Восточной Сибири, имеющих специальное высокоэффективное оснащение по борьбе с разливами нефти.

Для эффективного использования оборудования созданы и обоснованы технологические приемы ликвидационных работ на заболоченных территориях, которые не предлагались руководствами и регламентами, разработанными ранее как в рамках международного сотрудничества, так и российскими ведомствами. Специалистами Компании создана и регламентирована технология ликвидации разливов нефти отжигом на болоте, во льду и снегу. Выбор применяемых технологий и оборудования направлен на обеспечение охраны особо значимых территорий и водоемов, максимально возможного удаления нефти с поверхности воды и грунта и зависит, прежде всего, от времени года, местонахождения и доступности загрязненного объекта. С учетом этих обстоятельств разработана матрица по выбору технологий ликвидации аварийных разливов нефти на поверхности акваторий

и болотах, которая явилась основой плана ликвидации аварийных разливов нефти предприятия. План утвержден МЧС России и введен в действие.

Экологическая служба продолжает совершенствовать систему по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов, с тем чтобы быть готовой к немедленному реагированию в случае чрезвычайных ситуаций в регионах присутствия Компании.

Все 7 подразделений ликвидации разливов нефти и других аварийных ситуаций, созданные в нефтегазодобывающих управлениях акционерного общества, прошли аттестацию в территориальной аттестационной комиссии. Ежегодно проводятся учения, как внутри подразделения, так и совместные. С особой тщательностью отрабатываются действия персонала в условиях паводка.

Благодаря принимаемым мерам за последние 3 года Компанией не было допущено разливов нефти со значительными экологическими последствиями. Кроме того, подразделения ОАО «Сургутнефтегаз» успешно участвовали в ликвидации разливов нефти, произошедших в зоне деятельности акционерного общества по вине других хозяйствующих субъектов.





Рекультивация земель

В 2008 г. были продолжены масштабные работы по восстановлению нарушенных и загрязненных земель. Восстановление продуктивности нарушенных экосистем имеет социальное и экологическое значение. С целью минимизации негативного воздействия хозяйственной деятельности при рекультивации земель ОАО «Сургутнефтегаз» использует экосистемные подходы, позволяющие добиваться высоких результатов даже в сложных климатических условиях Среднего Приобья.

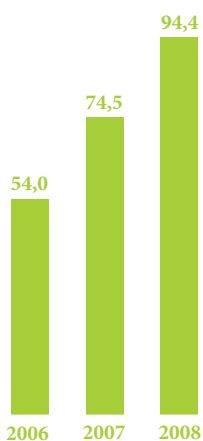
Работы по рекультивации проводятся в соответствии с проектами (программами) рекультивации, выполненными на основе типовых технологических схем. Схемы разработаны совместно с Центром независимой экологической экспертизы Российской академии наук (г. Санкт-Петербург) с учетом региональных особенностей заболоченности территории и получили положительное заключение Государственной экологической экспертизы. Благодаря постоянному совершенствованию технологии рекультивации

и обновлению технического парка повышается эффективность работ по рекультивации нефтезагрязненных земель.

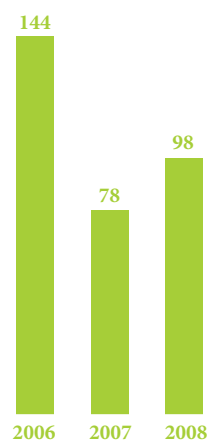
Особенно эффективно проводится рекультивация загрязнений прошлых лет, расположенных на труднодоступных заболоченных и заозеренных участках местности, с применением многофункциональных плавающих платформ «Труксор ДМ 4700В». Данная техника оснащена навесным оборудованием комплексной очистки водоемов и прибрежной зоны (экскаваторный ковш, насос для перекачки донного ила, косилка и т.д.). За отчетный период с применением платформ «Труксор ДМ 4700В» рекультивировано 15,7 га труднодоступных заболоченных нефтезагрязненных участков. В 2009 г. планируется закупить еще 8 модернизированных многофункциональных плавающих платформ «Труксор ДМ 5000».

В 2008 г. Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования Росприроднадзора по Ханты-Мансийскому

РЕКУЛЬТИВИРОВАННЫЕ И СНЯТЫЕ С УЧЕТА НЕФТЕЗАГРЯЗНЕННЫЕ ЗЕМЛИ (га)



ЛЕСНАЯ РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ШЛАМОВЫХ АМБАРОВ (шт.)





автономному округу – Югре освидетельствованы и сняты с учета 94,4 га рекультивированных нефтезагрязненных земель.

Снятие с учета производится на основании результатов остаточного содержания нефти и нефтепродуктов в почвах после проведения рекультивационных работ в соответствии с региональными нормативами допустимого остаточного содержания нефти и нефтепродуктов в почвах на территории ХМАО-Югры.

Объемы финансирования работ по рекультивации нефтезагрязненных участков в 2008 году составили 448,5 млн.руб.

Ежегодно наращиваются мощности по рекультивации загрязненных земель и уменьшаются площади загрязнений прошлых лет. В 2009 г. планируется выполнить рекультивационные работы на 71,5 га.

Площадь загрязненных земель на лицензионных участках ОАО «Сургутнефтегаз» на 01.01.2009 составляла 335,9 га.

Шламовые амбары, расположенные на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в основном рекультивируются без засыпки грунтом с посадкой древесной и травянистой растительности («лесная рекультивация»). По результатам более чем десятилетнего применения такая технология, обеспечивающая рациональное природопользование, зарекомендовала себя как наиболее экологически и экономически обоснованная.

В 2008 г. лесная рекультивация проведена на 98 шламовых амбарах, финансирование работ составило свыше 216 млн.руб. В 2009 г. запланировано рекультивировать с применением данной технологии 105 шламовых амбаров с объемом финансирования в 230 млн.руб.

Также Компанией ежегодно своевременно рекультивируется и возвращается в состав земель лесного фонда более 1,5 тыс.га земель, находящихся в краткосрочной аренде.





Воздухоохранная деятельность

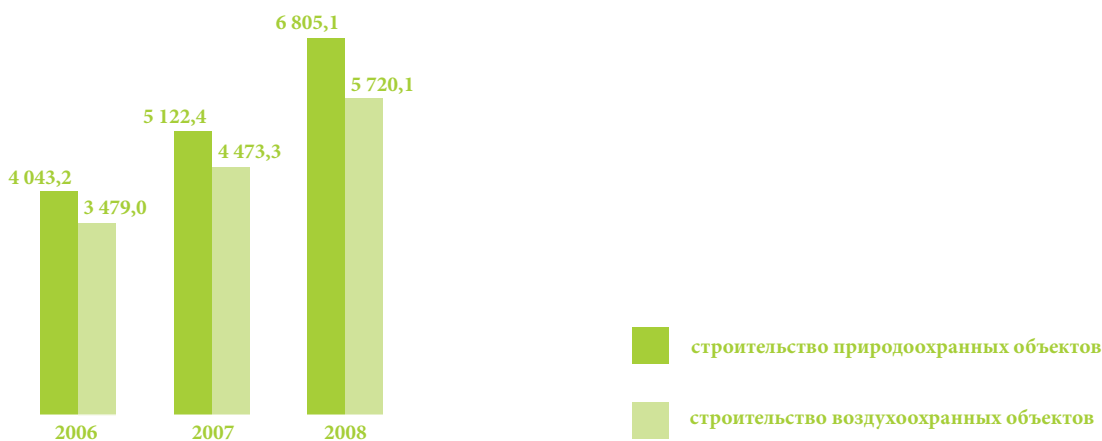
Высокая доля выбросов предприятиями ТЭК вредных веществ в атмосферу, которые в большинстве своем являются парниковыми газами с одной стороны, и невозобновляемый характер углеводородных ресурсов с другой придают особую важность мероприятиям по охране атмосферного воздуха. Задача снижения загрязнений атмосферы при разработке нефтегазовых месторождений с этой точки зрения становится приоритетной и требует решения на основе комплексной оценки воздействия всей инфраструктуры нефтедобычи и утилизации попутного нефтяного газа. Выбор варианта с минимальным воздействием является экономически обоснованным, позволяющим наиболее эффективно решать проблему утилизации попутного нефтяного газа.

В связи с вводом в разработку новых месторождений с небольшими запасами,

расположенных на неосвоенных, удаленных от инфраструктуры и потребителей территориях, обеспечение использования газа по классическому варианту обустройства месторождений требует строительства объектов подготовки, компримирования и транспортировки газа на далекие расстояния, что делает проекты нерентабельными. Более экологически и экономически рациональным решением в данной ситуации является утилизация попутного газа на месте – для энергообеспечения процесса добычи.

Программа строительства газотурбинных и газопоршневых электростанций (ГТЭС и ГПЭС), модернизации компрессорных станций (с заменой электропривода на газовую турбину) реализуется в ОАО «Сургутнефтегаз» на протяжении десяти лет, что позволяет нам добывать высокого уровня использования попутного нефтяного газа, снижать выбросы

ДИНАМИКА ИНВЕСТИЦИЙ,
НАПРАВЛЯЕМЫХ НА ОХРАНУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»
(млн.руб.)





загрязняющих веществ в атмосферу и получать более дешевую электроэнергию. При этом исключается или минимизируется необходимость строительства газопроводов, компрессорных станций, высоковольтных линий электропередачи и подстанций, что также уменьшает техногенную нагрузку на окружающую среду.

В 2008 г. введены в эксплуатацию 12 новых воздухоохраных объектов: 2 газотурбинных электростанции, 1 газопоршневая, 3 компрессорных станции, 5 теплых автостоянок закрытого типа, 2 автостоянки закрытого типа с линией воздухоподогрева.

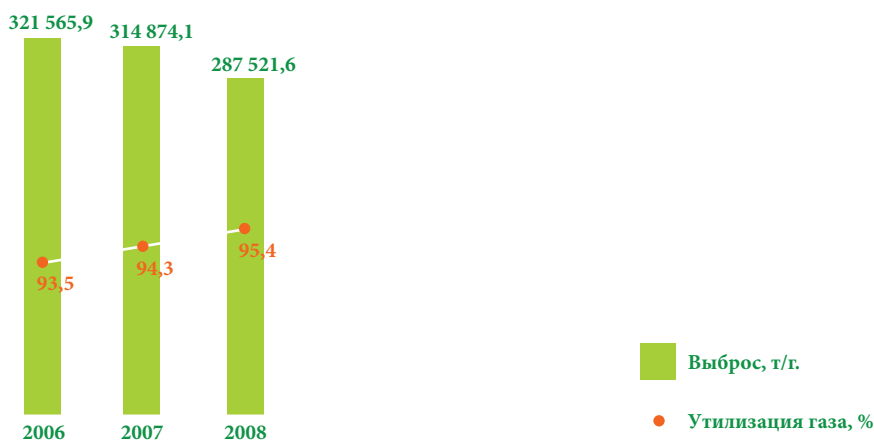
подавляющее большинство этих объектов предназначено для обеспечения утилизации попутного нефтяного газа. Это, прежде всего, газотурбинные и газопоршневые электростанции. В 2008 г. нами введены в эксплуатацию ГТЭС на Рогожниковском (ХМАО-Югра) и Талаканском

(Республика Саха (Якутия)) месторождениях, ГПЭС на Западно-Сахалинском месторождении в Ханты-Мансийском автономном округе, проведены работы по расширению газотурбинной электростанции на Восточно-Еловом месторождении Югры. На начало 2009 г. сеть объектов малой энергетики в ОАО «Сургутнефтегаз» составила 17 ГТЭС и 4 ГПЭС.

Инвестиции в строительство воздухоохраных объектов, включая объекты по утилизации попутного нефтяного газа, в 2008 году увеличились по сравнению с 2007 годом на 28 % и достигли 5 720 млн.руб., что составило 84 % от всего объема капитальных вложений.

Таким образом, наблюдается устойчивая динамика роста инвестиций в основные фонды природоохранного назначения, что соответствует первоочередной задаче Компании в области охраны атмосферного воздуха: обеспечению

ДИНАМИКА ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, УТИЛИЗАЦИИ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА





рационального использования попутного нефтяного газа, сокращению объемов сжигания газа на факелах и, соответственно, выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В результате выполнения программы ОАО «Сургутнефтегаз» по строительству газотурбинных электростанций и сокращению объемов сжигания газа на факелах в течение последних трех лет (с 2006 года) наблюдается устойчивая динамика снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Соответственно, снижаются выбросы парниковых газов. За счет эксплуатации ГТЭС и ГПЭС ежегодно сокращается выброс в атмосферный воздух метана, что в CO_2 эквиваленте в 2008 году составило порядка 800 тыс.т. Данный факт позволяет реализовывать проекты строительства ГТЭС в целях выполнения обязательств Киотского протокола. В ОАО «Сургутнефтегаз» разработан документ «Мероприятия по подготовке и реализации проектов, осуществляемых в соответствии со ст.6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата».

Компания продолжает реализацию других мероприятий, направленных на повышение уровня утилизации попутного нефтяного газа: строительство компрессорных станций, теплых стоянок и линий воздухоподогрева для автотранспортных средств и использование газа на собственные нужды (на котельных, в печах, установках предварительного сброса воды и подготовки нефти, других объектах). Расход газа на собственные нужды Компании в 2008 году увеличился на 6,4 % и составил 2 583 млн.куб.м. Утилизация попутного нефтяного газа осуществляется также благодаря росту объемов переработки газа, которые в отчетном году превысили 6,874 млрд.куб.м.

Закономерным результатом усилий Компании в этом направлении стало повышение уровня использования попутного нефтяного газа в 2008 г. до 95,4 %, в том числе в Западной Сибири – до 95,7 %, и сокращение количества газа, сжигаемого на факелах, по сравнению с 2007 годом на 20 %, что позволило уменьшить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, несмотря на растущие масштабы производства. В целом по сектору нефтедобычи ОАО «Сургутнефтегаз» сокращение выбросов по сравнению с 2007 годом составило 27,4 тыс.т, или 8,7 %, удельный выброс снизился до 4,66 кг/т нефти.

Валовой выброс загрязняющих веществ в атмосферу в 2008 году не превысил разрешенные объемы выбросов и составил 287,5 тыс.т.

В качестве меры снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в структурных подразделениях нами регулярно проводятся режимно-наладочные работы на котельном оборудовании, печах и другом топливосжигающем оборудовании. Систематичность выполнения данных видов работ позволяет соблюдать установленные нормативы выбросов загрязняющих веществ.

Сокращение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в основном твердых веществ, производится также за счет монтажа пылеулавливающих установок на технологическом оборудовании. В 2008 году введено в действие 15 установок общей производительностью 48,5 тыс.куб.м/час. Количество уловленных загрязняющих веществ в отчетном году составило 9,6 тыс.т. Регулярно проводится контроль эффективности работы действующих пылеулавливающих установок (инструментальные замеры степени их очистки).

Снижение выбросов в атмосферу, кроме того, обеспечивается проведением полного контроля



автотранспортных средств на токсичность и дымность выхлопных газов, в том числе в Республике Саха (Якутия).

В 2008 году силами «СургутНИПИнефть» разработаны и откорректированы 26 проектов нормативов ПДВ. На основании данных нормативов структурные подразделения Компании своевременно получают разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В 2009 году запланировано строительство и ввод в эксплуатацию второй очереди ГТЭС на Талаканском нефтегазоконденсатном месторождении, 3 ГПЭС на территории

ХМАО-Югры (на Яунлорском, Северо-Селияровском и Ватлорском месторождениях), строительство компрессорной станции в Республике Саха (Якутия), теплых (закрытых) стоянок и линий воздухоподогрева для автотранспорта. Инвестиции в капитальное строительство воздухоохраных объектов в 2009 году составят 3 320,2 млн.руб.

Планируемый уровень использования попутного нефтяного газа на 2009 год – 95,65 %. В 2009 году Компания планирует уменьшить количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, на 37,8 тыс.т.





Водоохранная деятельность

Регион Среднего Приобья, где располагается основная часть лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз», является уникальным в мире по масштабам проявления процессов заболачивания: здесь сосредоточены самые крупные болотные системы на планете с большим количеством озер и малых рек. Пойма Оби на территории ХМАО-Югры и части ЯНАО – самый долгопоемный ландшафт в мире. Длительность половодья является рекордной и на других реках не наблюдается. Учитывая специфику региона, мы выработали особый порядок хозяйствования, который позволяет обеспечивать высокий уровень охраны водных объектов.

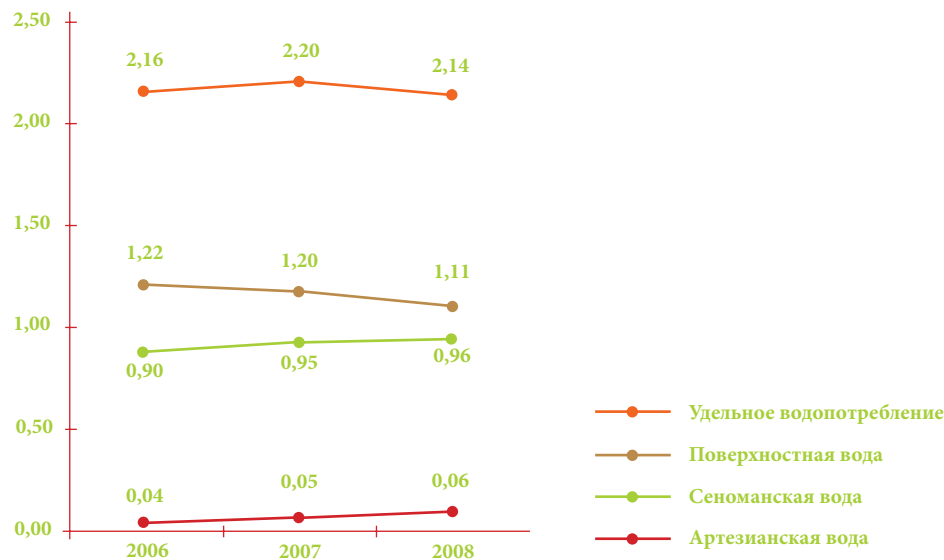
Мероприятия по охране водных ресурсов ОАО «Сургутнефтегаз» ориентированы на предотвращение загрязнения водных объектов сточными, промышленными водами и жидкими отходами, а также на рациональное использование водных ресурсов.

Для предотвращения загрязнения водных объектов в Компании разработаны и внедрены нормы и требования, регламентирующие документы по проектированию и ведению работ в водоохраных зонах (ВОЗ).

На конец отчетного периода Компанией эксплуатируется 947 объектов, расположенных в водоохраных зонах.

УДЕЛЬНОЕ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ

куб.м/т нефти





Все объекты, построенные в восьмидесятих годах и расположенные в ВОЗ, реконструированы и приведены в соответствие с современными природоохранными требованиями.

В течение 2008 года продолжалась работа по улучшению состояния объектов, построенных в девяностые годы и находящихся в ВОЗ.

На 56 кустовых площадках скважин проведена замена факельных амбаров на дренажные емкости; на 124 кустовых площадках скважин восстановлены обваловки, пандусы и установлены шлагбаумы.

Для определения влияния процесса строительства скважин и добычи нефти на качество компонентов природной среды и своевременного принятия мер по снижению негативного воздействия на окружающую среду ведется мониторинг грунтов, поверхностных и грунтовых вод вокруг 138 площадок скважин, находящихся в ВОЗ.

Установки предварительного сброса воды на базе трехфазных сепараторов, которыми оснащены практически все дожимные насосные станции ОАО «Сургутнефтегаз», обеспечивают эффективное решение задач отделения, очистки и утилизации попутнодобываемой воды непосредственно по месту добычи. Это позволяет снизить протяженность водоводов подтоварной воды, а также обводненность нефти ниже критической, что значительно уменьшает риски аварий и вероятность загрязнения водосборных площадей и водоемов подтоварными водами и нефтью. Месторождения Компании расположены на избыточно увлажненных, заболоченных территориях, на которых ВОЗ занимают от 40 до 90 % площади, поэтому такое решение весьма актуально.

Для поддержания пластового давления на отдаленных кустовых площадках применяется экологически безопасная система внутрикустовой закачки воды, исключая строительство кустовых насосных станций и многокилометровых водоводов высокого и низкого давления.

На данных площадках выполнено двойное обвалование, оборудованы системы канализации и откачки загрязненных дождевых стоков.

При строительстве внутрипромысловых дорог учитывается уклон местности, на ручьях и мелких реках строятся капитальные мосты с проходами для рыбы. Дороги на болотах оборудуются

водопрпускными трубами для сохранения гидрологических сетей и экосистем территории.

Начиная с 2000 года ОАО «Сургутнефтегаз» не производит сброса хозяйственно-бытовых сточных вод в водные объекты. Сточные воды после очистки утилизируются в систему поддержания пластового давления, для чего они либо перекачиваются по трубопроводу, либо транспортируются автотранспортом. Исключением в 2008 году стали стоки промышленной зоны пос.Витим (Республика Саха (Якутия)) в объеме около 44 тыс.куб.м, которые проходили очистку до нормативно-очищенных и сбрасывались в ручей Романовский в связи со значительной удаленностью (более 100 км) от эксплуатируемых месторождений.

На протяжении ряда лет мы прилагаем усилия к снижению объемов потребления воды для собственных нужд как в абсолютном, так и в удельном выражении, хотя зона деятельности Компании и не относится к испытывающим дефицит водных ресурсов. Мы считаем рациональное использование подземных и поверхностных вод важной частью своей комплексной программы природо- и ресурсосбережения.

Несмотря на значительное увеличение потребления воды на смежные производства и хозяйственные нужды вновь разрабатываемых месторождений, а также рост водопотребления по социальным обязательствам в пос.Витим Республики Саха (Якутия), на протяжении последних четырех лет суммарное удельное водопотребление (по всем типам вод) удерживается на уровне около 2 куб.м воды на 1 т добытой нефти.

Капитальные вложения в строительство объектов водоохранного значения (УПСВ, КОС сточных и канализационных, ливневых стоков, насосных станций очищенных стоков, сетей канализации) в 2008 году составили свыше 1 014 млн.руб., в том числе около 215 млн.руб. на территории Республики Саха (Якутия).

В планах на 2009 год нами предусмотрено строительство объектов водоохранного значения (КОС производственно-дождевых, хозяйственных стоков, сетей канализации и УПСВ) на сумму около 373 млн.руб., в том числе на территории Республики Саха (Якутия) – 212 млн.руб.



Обращение с отходами производства и потребления

Проблема обращения с отходами производства и потребления решается в Компании комплексно. ОАО «Сургутнефтегаз» ставит своей целью не только сокращение образования отходов производства и потребления, снижения степени их опасности для окружающей среды, но и внедрение технологий их переработки с целью повторного использования.

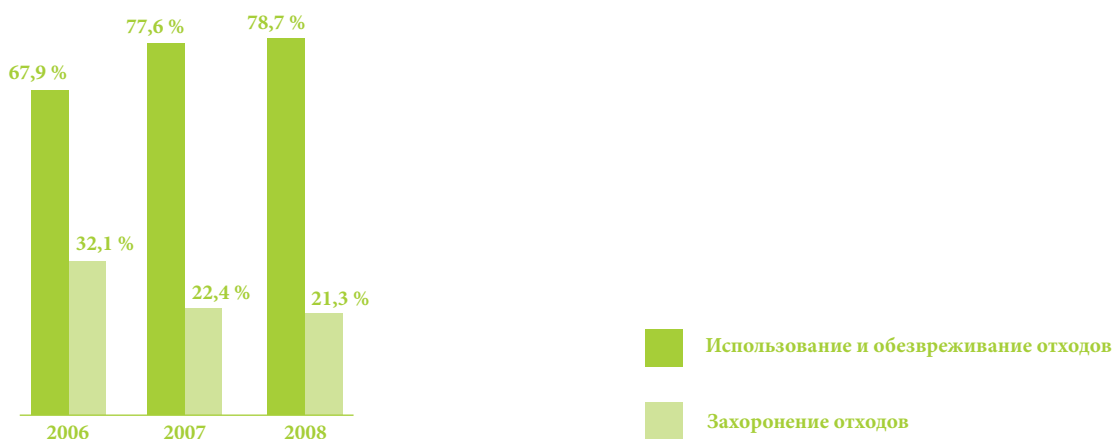
В связи с расширением хозяйственной деятельности и появлением новых производственных объектов Компании на территории ХМАО-Югры, ЯНАО и Республики Саха (Якутия) количество отходов в отчетном году несколько увеличилось – на 4,3 % по отношению к 2007 году. При этом объем отходов, размещаемых с целью захоронения на специализированных объектах, снизился, составив 21,3 % от общего количества появившихся отходов.

В 2008 году из 479,6 тыс.т образовавшихся отходов 78,7 % было направлено на обезвреживание и использование как в собственном производстве, так и по договорам сторонним предприятиям, в том числе было использовано 352,3 тыс.т, обезврежено – 20,1 тыс.т.

В силу пожароопасности и экотоксичности нефтесодержащих отходов Компания обеспечивает полное обезвреживание нефтешламов, промасленной ветоши с максимальной рекуперацией нефти, не прибегая к захоронению опасных отходов производства на полигонах.

В настоящее время в ОАО «Сургутнефтегаз» эксплуатируется 6 установок по обезвреживанию нефтезагрязненных грунтов и нефтешламов с использованием технологии отмывки. В 2008 году на установках обезврежено 11,5 тыс.т нефтезагрязненных грунтов и нефтешламов.

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ В ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»





Структурным подразделением Компании – управлением «Сургутнефтепромхим» – эксплуатируется 3 мобильных установки по отмывке и зачистке резервуаров. Установки позволяют частично отмывать и отжимать нефтешламы, накапливающиеся в резервуарах хранения нефти. Используются также мобильные комплексы по термическому обезвреживанию нефтешламов: 2 сжигателя и термический экстрактор (десорбер), где нефтешламы полностью обезвреживаются, а полученная зола используется для обустройства тела насыпи дорог и технологических площадок. За отчетный период на термических установках управления «Сургутнефтепромхим» обезврежено 8,2 тыс.т нефтесодержащего шлама и песка, шлама очистки попутного нефтяного газа, а также около 0,3 тыс.т твердых нефтесодержащих отходов (фильтров двигателей внутреннего сгорания, обтирочных материалов и т.д.).

При обращении с отходами бурения с целью сокращения их объемов в Компании широко применяются четырехступенчатые системы

очистки бурового раствора и шлама. В 2008 году в эксплуатационном бурении работы производились 67 комплектами, а в разведочном бурении – 17 комплектами оборудования, оснащенными высокоэффективными виброситами, ситогидроциклонами, илоотделителями и центрифугами. Указанное оборудование позволяет сократить объем отходов бурения, размещаемых в шламовых амбарах для захоронения, а также использовать отходы в качестве грунта для строительства насыпи кустовых площадок и площадок разведочных скважин.

За 2008 г. из 340,2 тыс.т буровых шламов только 13,6 % отходов размещено для захоронения в шламовых амбарах. Использование бурового шлама в качестве грунта в теле насыпи достигло 85,4 % от общего количества образовавшихся буровых шламов (290,4 тыс.т). Незначительная часть буровых шламов (4,3 тыс.т), образовавшаяся при капитальном ремонте скважин и бурении хвостовиков, первично обезврежена в центрах

ОБЕЗВРЕЖИВАНИЕ ОТХОДОВ
ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» (тыс.т)





по отмывке в нефтегазодобывающих управлениях, а затем использована на промышленных площадках в качестве грунта.

В 2008 году построены с использованием в качестве грунта очищенного бурового шлама 138 площадок скважин, в районе которых отобраны и проанализированы 1 223 пробы грунтовых и поверхностных вод и 1 138 проб почвогрунта и шлама. Результаты качества компонентов природной среды в районе кустовых площадок однозначно свидетельствуют о том, что применяемая ОАО «Сургутнефтегаз» технология утилизации очищенных буровых шламов не наносит вреда окружающей среде, не приводит к загрязнению почв и грунтовых вод.

В 2008 году для решения проблемы утилизации изношенных автомобильных шин в структурном подразделении Компании – тресте «Сургутнефтедорстройремонт» – введен в эксплуатацию уникальный цех по переработке автопокрышек, который позволяет перерабатывать все изношенные автомобильные шины с тканевым и металлическим кордом и сократить затраты на транспортировку и передачу сторонним организациям отработанных покрышек. В отчетный период цехом переработано 2,1 тыс.т отработанных автопокрышек. Продукция цеха – резиновая крошка – используется на асфальтобетонных заводах ОАО «Сургутнефтегаз» для модификации битума на соответствующих установках, что наряду с экологическим эффектом обеспечивает возможность улучшить качество твердого покрытия дорог.

В настоящее время ОАО «Сургутнефтегаз» построено и эксплуатируется 5 полигонов для утилизации и размещения отходов производства и потребления, в том числе полигон размещения ТБО и промышленных отходов на Талаканском нефтегазоконденсатном месторождении (Республика Саха (Якутия)). В его составе в 2008 году введена в эксплуатацию мусоросжигательная установка «Форсаж-2М», которая позволяет обезвреживать отходы производства и потребления, образующиеся в структурных подразделениях Компании

в Восточной Сибири. В 2008 году инвестиции в строительство объектов обезвреживания отходов составили более 62 млн.руб., в том числе в Республике Саха (Якутия) – 57,4 млн.руб. (шламонакопитель на Талаканском нефтегазоконденсатном месторождении), в ХМАО-Югре – 4,7 млн.руб. (начало работ по строительству шламонакопителя на Северо-Лабатьюганском месторождении и центра по отмывке шламов со шламонакопителем на Лукъявинском месторождении).

В 2009 году планируется закончить строительство площадок и монтаж 3 установок по обезвреживанию нефтешламов (на Талаканском нефтегазоконденсатном месторождении Республики Саха (Якутия) – 90,5 млн.руб., Лукъявинском месторождении ХМАО-Югры – 93,8 млн.руб. и Рогожниковском месторождении ХМАО-Югры – 12 млн.руб.), а также построить 1 шламонакопитель на Савуйском месторождении (10,2 млн.руб.). Новые установки состоят из линии сепарации жидкой фазы и комплекса термического обезвреживания нефтезагрязненного грунта и нефтешлама и позволят обезвреживать в год до 3-5 тыс.т грунта и нефтешламов каждая, а также утилизировать жидкую фазу, содержащую нефть.

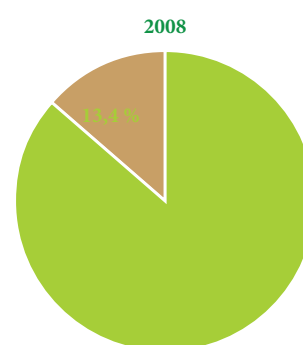
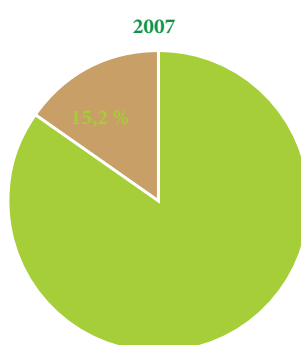
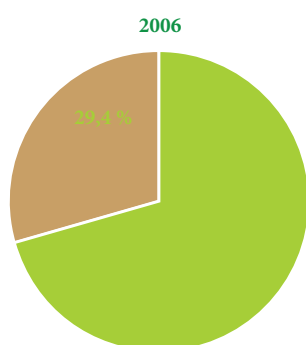
Кроме того, планируется приобретение и ввод в эксплуатацию 4 установок термического обезвреживания отходов «Форсаж», что позволит увеличить количество обезвреживаемых нефтесодержащих отходов, сократить затраты на транспортировку и размещение данных отходов на полигонах.

В отчетном периоде ОАО «Сургутнефтегаз» получена федеральная лицензия на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, утвержденная приказом Ростехнадзора, для осуществления деятельности на территории 11 субъектов Российской Федерации: Ханты-Мансийского, Ямало-Ненецкого и Ненецкого автономных округов, Республики Саха (Якутия), Иркутской, Новосибирской, Омской, Томской, Тюменской областей, Красноярского и Краснодарского краев.



ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБРАЩЕНИИ С ОТХОДАМИ БУРЕНИЯ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» (тыс.т)

Показатель	2006	2007	2008
Образование отходов за отчетный год, всего тыс.т	322,886	339,861	340,194
Использование и обезвреживание как собственных отходов, так и отходов подрядных организаций, тыс.т	227,933	288,272	294,691
Размещение (захоронение) отходов на собственных объектах, тыс.т	94,952	51,475	46,175



- использовано, обезврежено отходов
- размещено отходов на собственных объектах, захоронение



Ведомственный экологический мониторинг

Ведомственный экологический мониторинг ОАО «Сургутнефтегаз» ведется в двух направлениях:

- мониторинг качества компонентов природной среды (поверхностных и грунтовых вод, донных отложений, почв, атмосферного воздуха, снежного покрова) на территории деятельности ОАО «Сургутнефтегаз»;

- экологический мониторинг техногенных объектов, в том числе контроль источников выбросов, сбросов, площадок скважин и шламовых амбаров, полигонов бытовых и промышленных отходов.

Созданная система наблюдений позволяет оценить состояние компонентов природной среды и выявить негативные изменения, возникающие под действием антропогенных факторов. Работы организуются и ведутся управлением экологической безопасности и природопользования ОАО «Сургутнефтегаз» и экологическими службами структурных подразделений.

Мониторинг качества компонентов природной среды ведется на 63 лицензионных участках, расположенных на территории ХМАО-Югры, и на 33 лицензионных участках в девяти субъектах РФ (Республика Саха (Якутия), ЯНАО, НАО, Тюменская, Омская, Томская, Иркутская, Новосибирская области, Красноярский край). В 2008 году состояние природных сред контролировалось в 2 069 точках на всех лицензионных участках, в том числе на территории ХМАО-Югры – 1 358 точек,

в Республике Саха (Якутия) – 182 точки, на остальных территориях – 529 точек.

На территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Компанией организован экологический мониторинг в соответствии с условиями лицензионных соглашений и постановлением правительства округа. В 2008 году вновь разработано и согласовано 3 проекта локального экологического мониторинга в связи с изменением границ Айпимского, Биттемского, Северо-Лабатъюганского лицензионных участков. Проводится отбор и анализ проб компонентов природной среды:

- поверхностных вод (69 рек, 3 ручья и 5 озер) – в 360 пунктах,
 - донных отложений – в 320 пунктах,
 - почв – в 208 пунктах,
 - грунтовых вод – в 16 пунктах,
 - атмосферного воздуха – в 150 пунктах,
 - снежного покрова – в 148 пунктах,
- а также в 73 точках подфакельного пространства.

В 2008 году согласно условиям лицензионных соглашений для оценки текущего фонового уровня загрязнения для лицензионных участков, расположенных в остальных субъектах РФ, разработана и согласована документация, определяющая параметры оценки текущего фонового уровня загрязнения (графики и схемы отбора проб компонентов природной среды), выполнен отбор и анализ проб.

Пробы поверхностных вод отбирались в 229 точках, донных отложений – в 226,



почв – в 144, грунтовых вод – в 99, атмосферного воздуха – в 13, снежного покрова – в 4 точках. Для 12 лицензионных участков разработаны и согласованы программы мониторинга окружающей природной среды, еще 2 программы находятся на согласовании.

Так как новые лицензионные участки расположены на неосвоенных территориях и все пункты наблюдений находятся на значительном удалении от имеющейся сети дорог, отбор проб проводился с использованием вертолетов.

В районах деятельности Компании работы по экологическому мониторингу ведутся практически вокруг всех техногенных объектов.

В отчетный период велся мониторинг состояния компонентов природной среды вокруг 138 кустовых площадок, расположенных на территории водоохранных зон водных объектов и строящихся с использованием очищенного бурового шлама в тело насыпи площадок в качестве грунта.

Дважды в год в бесснежный период проводится отбор проб грунтов и бурового шлама, грунтовых и поверхностных вод. В 2008 году в пробах воды определялось 32 компонента, в пробах грунта и шлама – 21 компонент, в том числе индекс и степень токсичности путем биотестирования. Всего отобраны и проанализированы 1 223 пробы грунтовых и поверхностных вод (39 136 анализов) и 1 138 проб почв и шламов (23 898 анализов). Полученные в результате проведенного

мониторинга данные и их анализ однозначно свидетельствуют о полном отсутствии негативного влияния на окружающую среду отходов бурения, утилизированных в тело насыпи кустов, расположенных в ВОЗ.

Для наблюдения за качеством компонентов природной среды в районе 5 полигонов бытовых и промышленных отходов разработаны специальные программы (планы) производственного контроля состояния подземных и поверхностных водных объектов, почв и атмосферного воздуха в зонах возможного неблагоприятного влияния полигонов. В результате проведенных исследований установлено, что в районах полигонов не наблюдается превышений фоновых содержаний загрязняющих веществ в почве и воде.

Контроль источников выбросов осуществляется согласно графикам контроля в целях обеспечения соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Контроль ведется на 1 103 источниках выбросов.

Анализ отобранных проб осуществлялся в 11 лабораториях, в том числе одной лабораторией на территории Республики Саха (Якутия). Централизованный экологический мониторинг выполняется Центральной базовой лабораторией экоаналитических и технологических исследований Инженерно-экономического внедренческого центра ОАО «Сургутнефтегаз», которая имеет аккредитацию Госстандарта



России по 707 показателям, в том числе по 365 экологическим. В 2008 году лаборатории физико-химического анализа шести нефтегазодобывающих управлений прошли процедуру аккредитации в системе аккредитации аналитических лабораторий (СААЛ). Производственно-исследовательская лаборатория участка подготовки производства НГДУ «Талаканнефть» в 2009 году также должна пройти процедуру аккредитации.

Выборочный экологический мониторинг на территории деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» ведется филиалом

ФГУ «ЦЛАТИ по УрФО» по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре.

Объемы финансирования проведения мониторинга природных сред в 2008 году составили 79 млн.руб. (в 2007 году – 78,5 млн.руб.).

Полученные результаты экологического мониторинга показали, что общая характеристика экологической обстановки в зоне деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» удовлетворительная. Воздействие промышленных объектов Компании характеризуется как допустимое, т.е. обеспечивающее соблюдение качества окружающей природной среды.







ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Систематический анализ результатов природоохранной деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» подтверждает, что основные акценты данной работы определены Компанией объективно: инвестиции, направляемые в природоохранные мероприятия, разработку и внедрение природо- и ресурсосберегающих технологий, приносят значительный экологический и экономический эффект. Техногенное воздействие на экосистемы территорий месторождений не превышает 5 %. Годовой экономический эффект реализуемых программ составляет около 8,7 млрд.руб.

В целях развития достигнутых результатов Компания продолжит работу по планомерному снижению влияния производства на окружающую среду. Основное внимание Сургутнефтегаз вновь сосредоточит на поиске и освоении новейших природо- и ресурсосберегающих технологий, выполнении плановых мероприятий по предотвращению загрязнения всех компонентов природной среды и рациональному использованию природных ресурсов.

В связи с началом активной разработки месторождений Компании в Восточной Сибири Сургутнефтегаз продолжит реализацию масштабной программы экологических мероприятий и строительства природоохранных объектов в Республике Саха (Якутия). В целом комплекс мероприятий, предусмотренных на 2009 год в рамках

программы «Экология», охватывает 11 регионов присутствия Компании.

Сургутнефтегаз открыт для диалога и сотрудничества с властными структурами, общественностью, экологическими организациями, в полном объеме предоставляя экологическую информацию широкому кругу заинтересованных лиц. Подтверждением тому служит включение акций Компании Независимым экологическим рейтинговым агентством (НЭРА) в состав фондового индекса NERAX-Eco. ОАО «Сургутнефтегаз» входит в число лидеров рейтинга социально и экологически ответственного бизнеса России по экологической эффективности производства и по снижению негативного воздействия на окружающую среду.

На протяжении многих лет Компания разрабатывает и внедряет необходимые механизмы обеспечения реализации целей и задач экологической политики, организует эффективный мониторинг качества окружающей среды, осуществляет производственный экологический контроль и совершенствует систему экологического управления. В соответствии с требованиями международных стандартов, основываясь на принципах построения системы экологического менеджмента, Сургутнефтегаз намеревается и в дальнейшем улучшать экологические показатели своей деятельности.



ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА

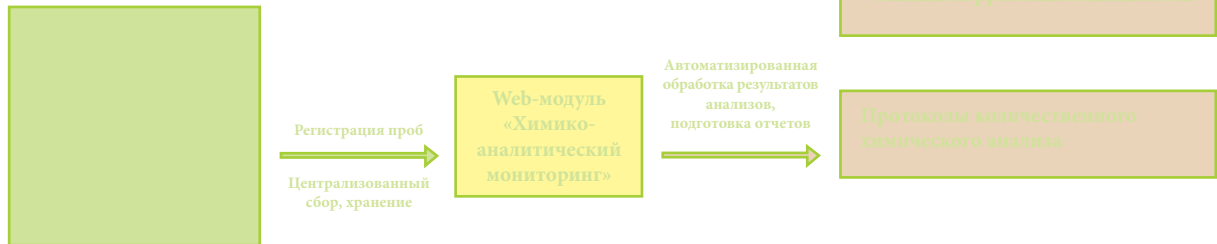
ЦНИПР НГДУ



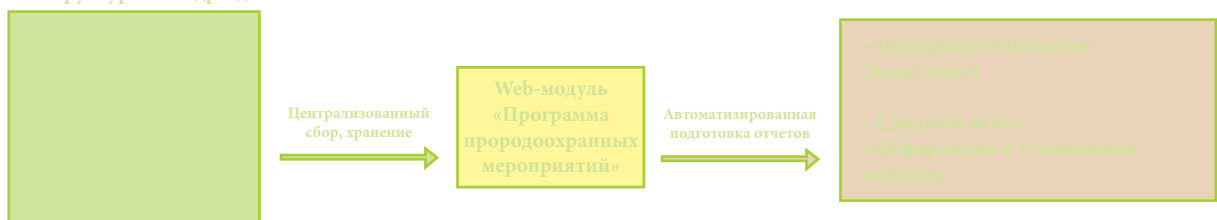
НГДУ



ИЭВЦ



Все структурные подразделения

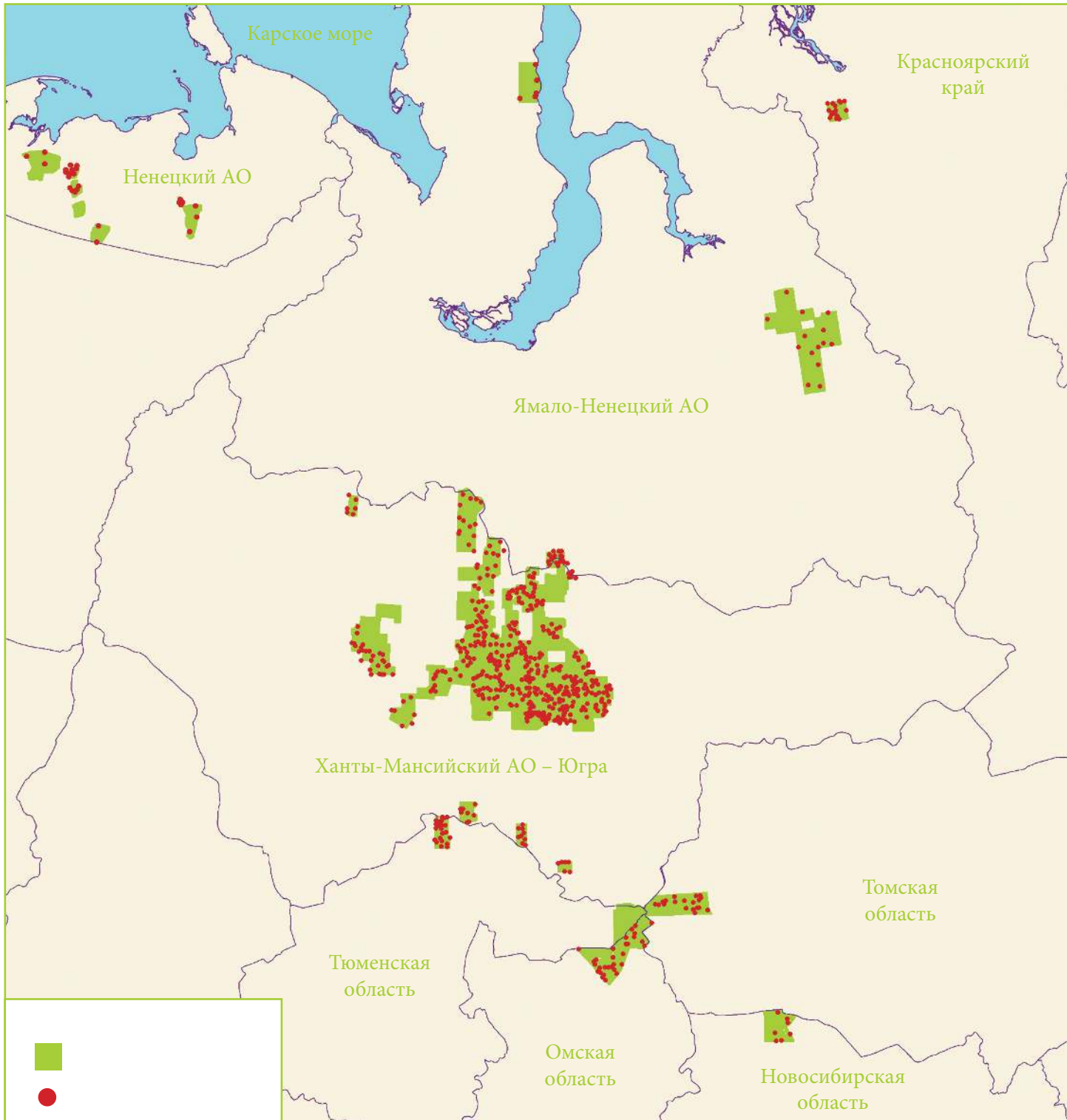


НГДУ, «СургутНИПИнефть»



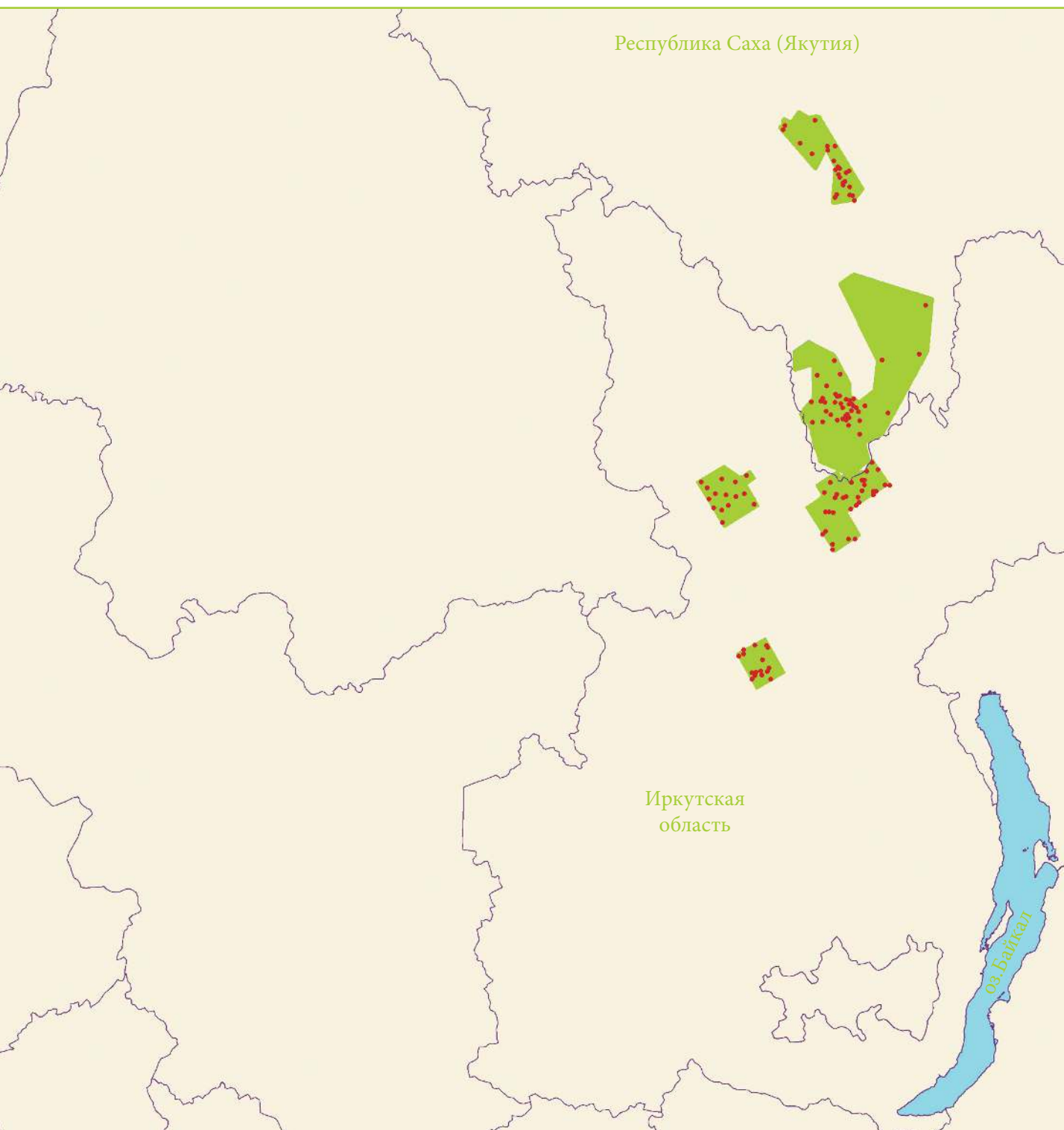


НАБЛЮДАТЕЛЬНАЯ СЕТЬ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА





ЛИЦЕНЗИОННЫХ УЧАСТКОВ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»





Термины ОАО «Сургутнефтегаз», «Компания», «Сургутнефтегаз», «мы», «наш» и «нас», «акционерное общество», используемые в тексте Брошюры, являются равнозначными и относятся к группе «Сургутнефтегаз» в целом, ОАО «Сургутнефтегаз» и/или ее дочерним обществам в зависимости от контекста.

