

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ



СОДЕРЖАНИЕ

ВСТУПИТЕЛЬНОЕ СЛОВО ПЕРВОГО ЗАМЕСТИТЕЛЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» А.С.НУРЯЕВА	2
ОТ ЧИСТОГО ИСТОКА... Формирование природоохранной службы ОАО «Сургутнефтегаз»	3
ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МЕНЕДЖМЕНТ	5
СОТРУДНИЧЕСТВО ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» С НАУЧНЫМИ УЧРЕЖДЕНИЯМИ И ОБЩЕСТВЕННЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ	7
СОХРАНЯЯ ПРИРОДУ ДЛЯ БУДУЩИХ ПОКОЛЕНИЙ	8
ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ПРОЦЕССОВ НЕФТЕДОБЫЧИ	12
12 Предупреждение аварий на трубопроводах	
13 Техническое оснащение подразделений по ликвидации разливов нефти	
14 Рекультивация земель	
ОХРАНА ВОЗДУШНОЙ СРЕДЫ	15
ОХРАНА ВОДНЫХ РЕСУРСОВ	17
ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ	19
ВЕДОМСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ	22
ЗАКЛЮЧЕНИЕ	24



В минувшем году в России было принято очень важное и знаменательное решение: в целях обеспечения права каждого человека на благоприятную окружающую среду Указом Президента Российской Федерации 2013 год в нашей стране объявлен Годом охраны окружающей среды.

Решение, принятое на столь высоком уровне, подчеркнуло значимость проблем защиты природы и влияния чистоты окружающей среды на качество жизни населения, что для нас – одной из крупнейших нефтегазовых компаний России – прежде всего связано с обеспечением экологической безопасности производства и рационального природопользования.

Отмечу, что для ОАО «Сургутнефтегаз», работающего согласно принципам социальной ответственности со дня своего создания, Годом охраны окружающей среды является не только текущий, но и все минувшие 35 лет работы в сфере добычи и производства углеводородного сырья, и, конечно, отчетный 2012 год.

Акционерное общество последовательно реализует свои социальные обязательства по всем направлениям производственной деятельности. С этой целью Компания направляет миллиардные инвестиции в природоохранную работу по сохранению качества

компонентов природной среды – земельных и водных ресурсов, атмосферного воздуха. Развивая производственные процессы, обеспечивая стабильный уровень добычи углеводородного сырья, мы одновременно стремимся оптимизировать технологии, выбирая и внедряя наиболее экологичные из них, изыскивая способы дальнейшей минимизации техногенного воздействия на природу и стремясь к гармоничному сочетанию экономического роста с экологическим благополучием.

Капиталовложения в сферу охраны окружающей среды позволяют нам строить и вводить в эксплуатацию новые природоохранные объекты в Западной и Восточной Сибири, добиваться снижения объемов вредных выбросов, увеличивать долю утилизируемых отходов и возможности вторичного использования ресурсов, удерживать ведущие позиции в отрасли по утилизации попутного нефтяного газа и развитию малой энергетики.

Усилия Компании в области применения передовых ресурсо-, природосберегающих технологий, внедрения инновационных решений по экологизации производства высоко оцениваются государственными структурами и природоохранными организациями.

По итогам 2012 года ОАО «Сургутнефтегаз» названо лауреатом конкурса «100 лучших организаций России. Экология и экологический менеджмент», а генеральный директор акционерного общества В.Л.Богданов удостоен нагрудного знака «Эколог года – 2012». Эти награды являются свидетельством признания достижений предприятия в области охраны окружающей среды и создания условий безопасного производства.

ОАО «Сургутнефтегаз», открыто публикуя экологическую отчетность, приветствует любые инициативы и предложения по ключевым вопросам природоохранной деятельности. В целях устойчивого развития территорий присутствия мы готовы расширять и совершенствовать программу экологической деятельности, внедряя передовые разработки и технологические инновации, способствующие эффективному ведению бизнеса без ущерба для окружающей среды.

А.С.Нуряев,
первый заместитель
генерального директора
ОАО «Сургутнефтегаз»

ОТ ЧИСТОГО ИСТОКА...

Формирование природоохранной службы ОАО «Сургутнефтегаз»



СУРГУТНЕФТЕГАЗ УДЕЛЯЛ ПРИСТАЛЬНОЕ ВНИМАНИЕ ВОПРОСАМ ЗАЩИТЫ ПРИРОДЫ И ВОЗДЕЙСТВИЯ НА НЕЕ ТЕХНОГЕННЫХ ФАКТОРОВ С МОМЕНТА ОСНОВАНИЯ В 1977 ГОДУ.

Исследования влияния нефтедобычи на окружающую среду в Западной Сибири начались в 1974 году. Тогда научно-исследовательской лабораторией промсанитарии ЦНИПР НГДУ «Сургутнефть» – первого нефтегазодобывающего управления ПО «Сургутнефтегаз» – было поручено осуществлять контроль состояния водоемов, качества питьевой воды, состава промышленных выбросов, загрязнителей атмосферного воздуха, а также влияния очистных сооружений на состояние воды в реке Обь.

В это же время открытым акционерным обществом «Сургутнефтегаз» были начаты первые работы по инвентаризации загрязненных участков, а для изучения естественных процессов восстановления земель Компания определила опытные участки с различной степенью загрязнения нефтью.

Особое внимание уделялось контролю качества воды в водоемах. В период ввода в экс-

плуатацию знаменитого Федоровского месторождения силами лаборатории впервые было определено фоновое содержание основных загрязняющих веществ в воде рек и озер, расположенных на его территории. Тогда же был налажен регулярный контроль загрязнения окружающей среды.

К задачам лаборатории относилась и организация борьбы с полчищами гноса, характерного для природных условий Приобья и крайне мешавшего работе первых нефтяников.

В 1978 году была создана Центральная научно-исследовательская лаборатория производственного объединения «Сургутнефтегаз», включившая в свой состав несколько лабораторий ЦНИПР НГДУ «Сургутнефть». Вновь образованная служба получила название отдела охраны окружающей среды и промсанитарии. Первым ее руководителем стала М.Я.Колмакова, а позже службу возглавил А.В.Ситников.

В 1980-м появился отдел охраны природы ЦНИЛ ПО «Сургутнефтегаз» под руководством Л.А.Даниленко, специалиста с большим опытом работы в области изучения речных экосистем и ихтиологии на европейском севере СССР и в Тюменской области.

Отделом охраны природы впервые в Главтюменнефтегазе были организованы работы по рекультивации земель, загрязненных продуктами нефтедобычи и бурения, проведены исследования влияния буровых шламов на окружающую среду.

В 1991 году отдел ЦНИЛ был реорганизован в отдел охраны природы и борьбы с коррозией ОАО «Сургутнефтегаз». Природоохранный аспект деятельности Компании в это время становится одним из приоритетных. Отдел работал под непосредственным руководством первого заместителя генерального директора Н.П.Захарченко и главного инженера В.С.Дешуры.

Работы по экоаналитическим исследованиям источников негативного воздействия и компонентов природной среды выполнялись комплексным отделом экоаналитических и технологических исследований ИЭВЦ. В 1994 году экоаналитический комплекс Сургутнефтегаза первым в отрасли получил аттестат аккредитации, подтверждавший его техническую компетентность.

С развитием предприятия, вводом новых объектов и месторождений росли и объемы экоаналитических работ – на 40–45 % ежегодно! Так, в 1996 году было выполнено более 2 600 анализов и 705 замеров метеофакторов, 11 384 исследования по контролю качества природных, питьевых и сточных вод, в области контроля промышленных выбросов проведено 5 547 химических анализов.

С начала 1990-х акционерным обществом планомерно ведется мониторинг коррозии трубопроводов, в том числе с использованием новейшего по тем временам мониторингового оборудования «Кормон», начинается активное применение ингибиторов коррозии.

С 1995 года данным направлением руководит первый заместитель генерального директора А.С.Нуряев. Отдел охраны природы и борьбы с коррозией возглавила Л.А.Малышкина (в настоящее время – начальник управления экологической безопасности и природопользования ОАО «Сургутнефте-

газ»). Расширялся круг задач, численность отдела неуклонно росла, поскольку работа природоохранной службы для Компании приобретала все большее значение.

В середине 1990-х природоохранная деятельность ОАО «Сургутнефтегаз» дополнилась аспектом постоянного предупреждения и снижения негативного влияния производства на окружающую среду за счет разработки и внедрения новых природоохранных и ресурсосберегающих технологий. Вскоре именно эти вопросы стали приоритетными.

В это время Компанией закупается и вводится в эксплуатацию оборудование по обезвреживанию нефтяных шламов, внедряется полный безотходный технологический цикл с рекуперацией нефти и использованием продуктов обезвреживания при строительстве площадок скважин.

Активно ведется поиск методов обеспечения экологической безопасности производства, предотвращения и снижения ущерба окружающей среде вследствие аварий и инцидентов. Уже тогда Сургутнефтегазом был приобретен первый комплекс оборудования для локализации и ликвидации последствий аварийных разливов нефти как на речной поверхности, так и на болотах.

Тесная работа отдела с ведущими научно-исследовательскими институтами России позволила разработать и внедрить на месторождениях акционерного общества в Западной Сибири новые технологии лесной рекультивации шламовых амбаров и использования бурового шлама в качестве грунта для строительства кустовых площадок.

Силами лабораторий ИЭВЦ и ЦНИПР нефтегазодобывающих управлений ОАО «Сургутнефтегаз» был налажен постоянный мониторинг состояния воздушной среды, воды в реках, донных отложений и грунтов в соответствии с ежегодно разрабатываемой программой «Экология».

В 1997 году Сургутнефтегаз получил первую награду международной организации «Глобал Кволити Менеджмент» – приз за эффективное управление охраной окружающей среды.

В 2007-м в связи с расширением направлений и территории деятельности Компании, увеличением объемов работ отдел преобразован в управление экологической безопасности и природопользования ОАО «Сургутнефтегаз».

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МЕНЕДЖМЕНТ

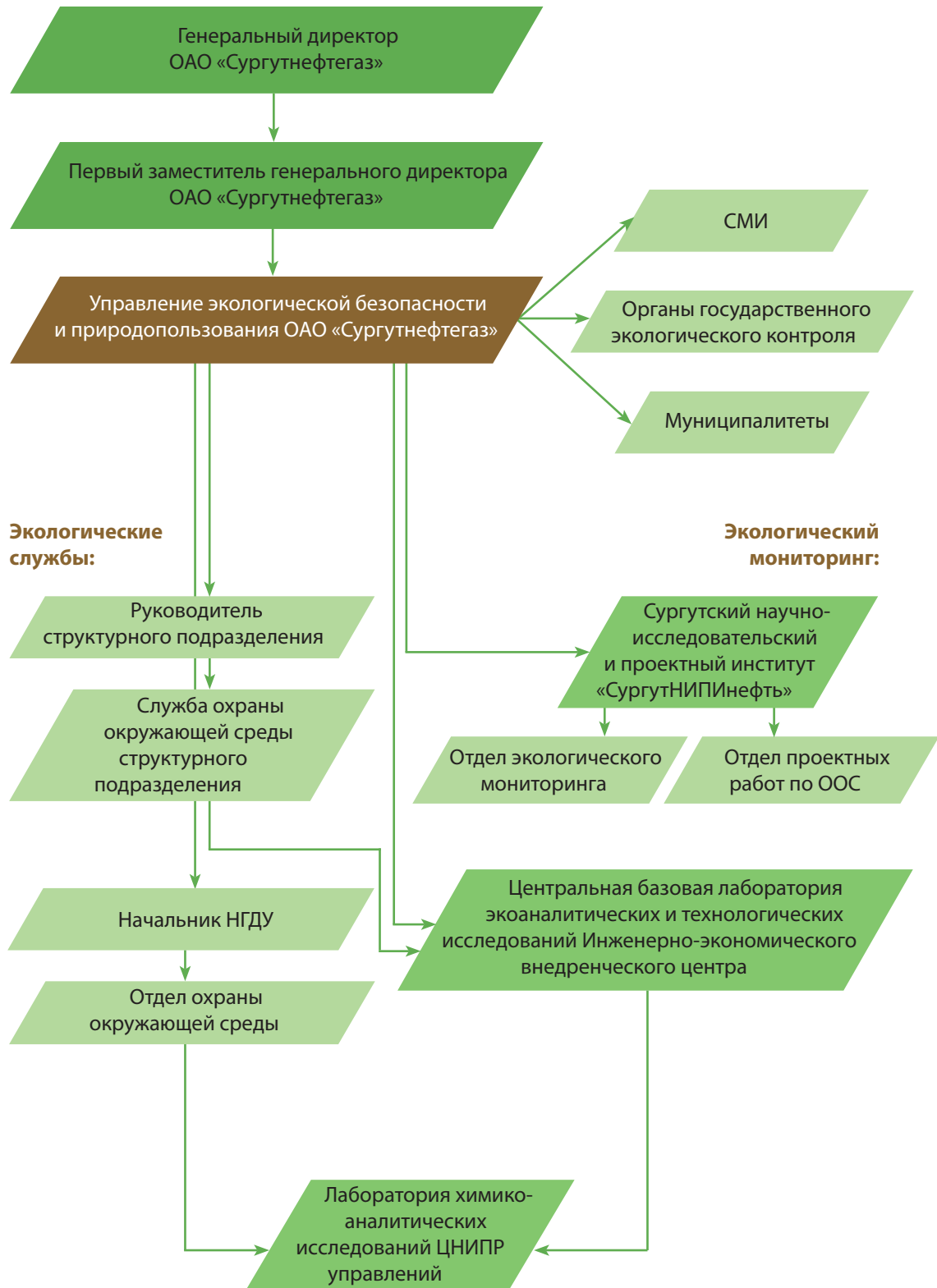


В НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ПОЛНОСТЬЮ ОХВАТЫВАЕТ ЦЕПОЧКУ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПРОЦЕССА И ВКЛЮЧАЕТ ВСЕ СТРУКТУРНЫЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ.

В Компании трудятся более 220 экологов, 228 сотрудников лабораторий. На предприятиях акционерного общества работают 97 специалистов подразделений по предупреждению и ликвидации последствий аварийных ситуаций. Деятельность их курирует управление экологической безопасности и природопользования ОАО «Сургутнефтегаз». Руководство направлением природоохранной деятельности осуществляется первым заместителем генерального директора А.С.Нуряевым.

В акционерном обществе четко определены обязанности персонала и его ответственность, приоритетные задачи, с учетом которых осуществляется планирование природоохранных мероприятий и совершенствование структуры системы управления. Повышение квалификации и обучение в области охраны окружающей среды и экологической безопасности ежегодно проходят свыше 200 специалистов Компании.

СТРУКТУРА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»



СОТРУДНИЧЕСТВО ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» С НАУЧНЫМИ УЧРЕЖДЕНИЯМИ И ОБЩЕСТВЕННЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

НА СОВРЕМЕННОМ ЭТАПЕ РАБОТА ЭКОЛОГИЧЕСКИХ СЛУЖБ СУРГУТНЕФТЕГАЗА НАПРАВЛЕНА НА ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ МЕР В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ОПТИМИЗАЦИЮ СИСТЕМЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ЕЕ ДАЛЬНЕЙШЕЕ РАЗВИТИЕ ЗА СЧЕТ ВНЕДРЕНИЯ ИННОВАЦИОННЫХ ПРИРОДО- И РЕСУРСОСБЕРЕГАЮЩИХ ТЕХНОЛОГИЙ.

С этой целью Компания плодотворно сотрудничает более чем с двумя десятками научных учреждений и общественных органи-

заций – партнеров акционерного общества в сфере обеспечения безопасности производства для окружающей среды.

ОРГАНИЗАЦИИ-ПАРТНЕРЫ

- Научно-исследовательский центр экологической безопасности РАН
- Государственный НИИ озерного и речного рыбного хозяйства
- Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Санкт-Петербургский научно-исследовательский центр экологической безопасности РАН, Всероссийский нефтяной научно-исследовательский геолого-разведочный институт, НИИ испытательный институт военной медицины, Агрофизический научно-исследовательский институт, ФБГУН радиационной гигиены им.П.В.Рамзаева
- Московский государственный университет им.М.В.Ломоносова, АНО «Экспертно-аналитический Центр по проблемам окружающей среды «Экотерра»
- 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
- Институт прикладной экологии Севера Академии наук Республики Саха (Якутия)
- Всероссийский НИИ метрологии им.Д.И.Менделеева
- Научно-исследовательский институт разработки и эксплуатации труб нефтяного сортамента, Центральный НИИ черной металлургии им.И.П.Бардина, Институт проблем транспорта энергоресурсов
- Институт физической химии и электрохимии РАН, Центр химической механики нефти Академии наук Республики Башкортостан, Сибирский НИИ нефтяной промышленности, Всероссийский НИИ коррозии

НАПРАВЛЕНИЯ СОТРУДНИЧЕСТВА

- Разработка технологических схем рекультивации нарушенных и загрязненных земель
- Мониторинг водных объектов
- Определение токсичности буровых шламов
- Определение состояния нефтезагрязненных земель, разработка нормативов допустимого остаточного содержания нефтепродуктов после рекультивации
- Создание эффективных технологий рекультивации шламовых амбаров
- Оценка экосистемы на территории лицензионных участков
- Аккредитация экоаналитических лабораторий
- Повышение надежности нефтегазопромысловых трубопроводов
- Определение агрессивных факторов воздействия и степени их агрессивности

СОХРАНЯЯ ПРИРОДУ ДЛЯ БУДУЩИХ ПОКОЛЕНИЙ



ЯВЛЯЯСЬ ОДНОЙ ИЗ КРУПНЕЙШИХ ВЕРТИКАЛЬНО ИНТЕГРИРОВАННЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ КОМПАНИЙ РОССИИ, НА ПРОТЯЖЕНИИ 35 ЛЕТ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ОБЕСПЕЧИВАЕТ ПОИСК, РАЗВЕДКУ И ДОБЫЧУ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ ЗАПАДНОЙ И ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ.

В полной мере сознавая социальные обязательства акционерного общества, играющего значимую роль в экономическом развитии страны, в обеспечении благосостояния населения и территории регионов присутствия, Компания осуществляет масштабную хозяйственную деятельность, строго следуя принципам бережного отношения к природной среде.

Экологическая политика ОАО «Сургутнефтегаз» определяет экологическое благополучие как основу экономического процветания предприятия. В своей ежедневной деятельности Компания на практике реализует ее принципы, включающие постоянное совершенствование природоохранной деятельности, рациональное использование природных ресурсов, сокращение количе-

ства и снижение токсичности выбросов загрязняющих веществ и отходов. Решая эти задачи, акционерное общество внедряет в производство и природоохранную работу инновационные технологии и передовые достижения науки.

Компания следует принципам неукоснительного соблюдения норм и требований законодательства в области охраны окружающей среды, рационального природопользования и ресурсосбережения. Постоянное и планомерное уменьшение влияния производства на окружающую среду с использованием новейших технологий и собственных разработок позволяет ОАО «Сургутнефтегаз» достигать высоких показателей экологической безопасности.

Приоритетной задачей при реализации природоохранных мероприятий является снижение негативного влияния на окружающую среду и обеспечение экологической безопасности всех звеньев производства. Для этого Компания ежегодно реализует программу «Экология», включающую комплекс мероприятий по охране окружающей среды по таким направлениям, как:

- строительство, реконструкция и модернизация ранее построенных природоохранных объектов;
- охрана воздушной среды, водных и земельных ресурсов;
- мониторинг состояния природы и влияния производственных объектов;
- предупреждение и ликвидация последствий аварий на трубопроводах;

■ обезвреживание отходов производства;

■ научно-исследовательские работы и экологическое обучение персонала.

Компания традиционно обеспечивает один из самых высоких в отрасли уровней инвестиций в охрану окружающей среды и экологическую безопасность: объем ежегодного финансирования природоохранных мероприятий ОАО «Сургутнефтегаз» с 2008 года составляет более 20 млрд.руб.

В 2012 году уровень финансирования программы «Экология» превысил 20,9 млрд.руб.

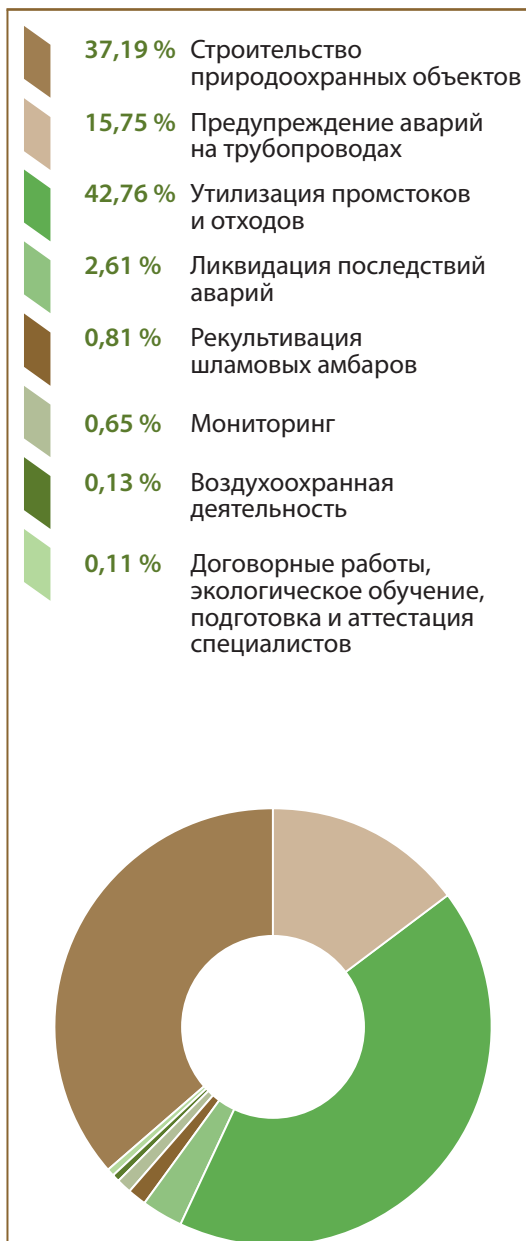
Более 33 % от общего объема расходов составила доля капитальных вложений в создание и обновление природоохранных объектов Компании.

**Динамика капитальных вложений
в строительство, реконструкцию и модернизацию
природоохранных объектов ОАО «Сургутнефтегаз»
млн.руб.**

план 2013		8 436,9
2012		6 905,8
2011		6 258,3
2010		7 463,6

**Финансирование природоохранных мероприятий
в 2010–2012 годах и план на 2013 год
млн.руб.**

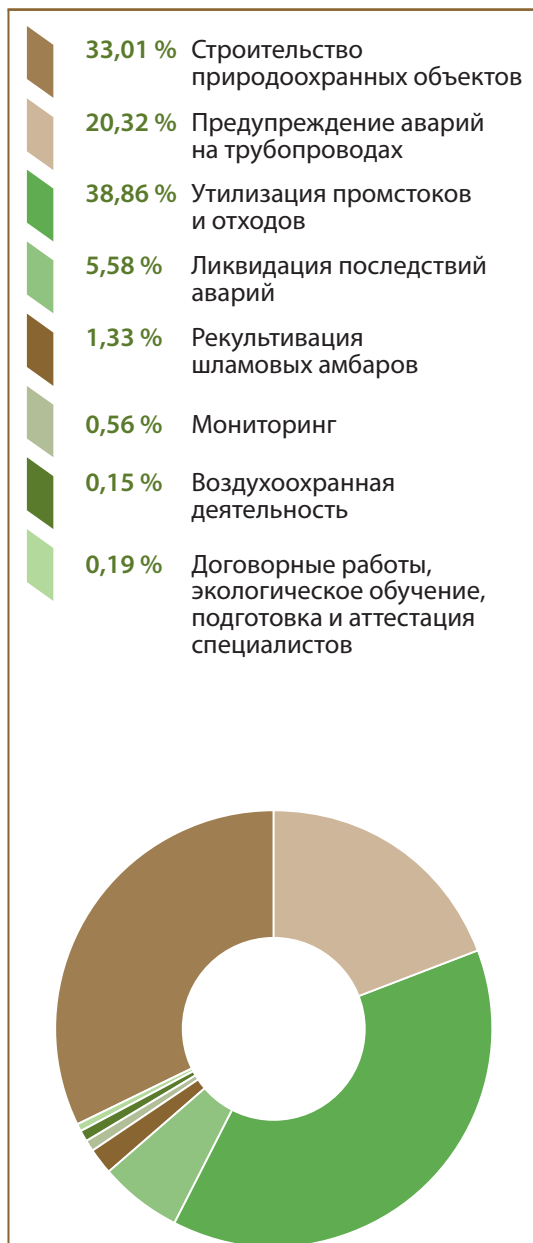
2010
20 067,8



2011
20 386,4



2012
20 918,6



план 2013
18 894,2



ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ПРОЦЕССОВ НЕФТЕДОБЫЧИ



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ АВАРИЙ НА ТРУБОПРОВОДАХ

Основной причиной загрязнения окружающей среды на территории месторождений углеводородного сырья, как правило, являются аварийные ситуации на трубопроводах – большая часть разливов нефти происходит именно по причине коррозионных поражений внутренней поверхности трубопроводов.

Меры ОАО «Сургутнефтегаз» в области обеспечения экологической безопасности производства направлены в первую очередь на повышение надежности промышленных трубопроводов и минимизацию негативных последствий от разливов нефти и подтоварной воды.

В целях предупреждения аварий и инцидентов и ликвидации их последствий Сургутнефтегаз в 2012 году осуществлял комплексные организационно-технические мероприятия:

- входной контроль качества металла труб в объеме 349,8 км (19,6 % от общего поступления) и стопроцентный контроль ингибиторов коррозии;

- техническую диагностику нефтепромыслового оборудования и сооружений;
- внутритрубную очистку и диагностику нефтепроводов;
- мониторинг коррозии трубопроводов;
- ингибиторную защиту трубопроводов;
- применение труб с антикоррозионным покрытием;
- обезвоживание нефти посредством трехфазных сепараторов УПСВ с целью исключения внутреннего коррозионного разрушения нефтепроводов;
- своевременную замену аварийно-опасных участков трубопроводов;
- использование современных информационных систем (ПО «Экстра», ГИС, ОКО) для контроля параметров эксплуатации и ведения баз данных промышленных трубопроводов.

Реализация комплекса профилактических мероприятий обеспечила безаварийную эксплуатацию межпромысловых трубопроводов и многократное снижение частоты возникновения инцидентов на трубопроводах системы нефтесбора на протяжении всего отчетного периода.

Обеспечение экологической безопасности промысловых трубопроводов путем подбора эффективных способов защиты от коррозии основывается на системном анализе данных об условиях эксплуатации трубопроводов. С этой целью проводится мониторинг коррозии трубопроводов в 729 точках контроля. По данным мониторинга проводится оценка степени агрессивного воздействия перекачиваемых сред, планируются и реализуются меры защиты от коррозии.

Комплекс полученных данных о состоянии труб позволяет своевременно выводить из эксплуатации все выявленные аварийно-опасные участки для текущего или капитального ремонта.

В 2012 году Сургутнефтегазом выполнен капитальный ремонт трубопроводов протяженностью 583,8 км, построено 197,6 км трубопроводов в коррозионно-стойком исполнении (с внутренним покрытием).

Для трубопроводов системы сбора нефти и низконапорных водоводов применение ингибиторов коррозии зачастую является единственно возможной мерой снижения интенсивности внутренней коррозии.

В 2012 году ингибиторная защита проводилась более чем на 2 891 км трубопроводов. С целью профилактики коррозионных процессов на 703 км напорных нефтепроводов и 2 113 км нефтесборных трубопроводов использовано 5 343 т ингибиторов коррозии с эффектом защиты 85–98 %. В отчетном периоде также проведены промышленные испытания трех новых марок ингибиторов.

С целью предотвращения поставки некачественных ингибиторов коррозии разработан новый метод дополнительного входного контроля качества – спектральный анализ. В 2012 году этим методом проведена проверка всех поступивших в ОАО «Сургутнефтегаз» партий ингибиторов коррозии.

Коррозионный износ нефтепроводов, обусловленный наличием водной фазы, значительно сокращается с уменьшением обводненности перекачиваемой жидкости. Снижение обводненности транспортируемой нефти до 2–4 % на сети нефтепроводов Компании (более 3 тыс. км) обеспечивает эксплуатацию 103 установок предварительного сброса воды (УПСВ). Риск аварий межпромысловых нефтепроводов по причине развития

«ручейковой коррозии» и вероятность загрязнения окружающей среды в ОАО «Сургутнефтегаз» снижены в несколько раз.

Работа УПСВ также способствует уменьшению энергоемкости и металлоемкости трубопроводного транспорта, что особенно актуально в условиях высокой обводненности добываемой нефти (89 %).

За отчетный период на месторождениях Компании произошло девять инцидентов и аварий с загрязнением окружающей среды (в 2011 году – 20). В результате было разлито 28,8 т нефти, что на 38 % меньше показателя 2011 года. Из них около 27,3 т нефти собрано в ходе ликвидационных работ.

Количество разливов в 2012 году по сравнению с предыдущим годом уменьшилось на 52,6 %, площадь вновь возникшего загрязнения нефтью снизилась на 67,5 %. Количество оставшейся нефти сокращено на 54,4 %.

Аварийные ситуации, произошедшие в рассматриваемый период, не отнесены к разряду крупных, т.к. значительных загрязнений окружающей среды не допущено за счет принятия эффективных мер по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ОСНАЩЕНИЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ

Мероприятия по предотвращению возможного экологического ущерба, связанного с авариями и инцидентами, направлены на обеспечение необходимых сил и средств для оперативного выполнения работ по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и рекультивации земель. Для выполнения задач любой сложности ОАО «Сургутнефтегаз» располагает разнообразной спецтехникой и нефтесборным оборудованием.

Так, для ликвидации последствий возможных аварий в распоряжении структурных подразделений имеется 27 multifunctional платформ-амфибий «Труксор» с навесным оборудованием комплексной очистки водоемов и прибрежной зоны (экскаваторные ковши, насосы перекачки донного ила, косилки, фрезы и др.).

В 2012 году приобретено шесть комплектов навесного оборудования нового типа, предназначенного для работы на заболоченных участках. В отчетном периоде с помощью данного оборудования рекультивировано более 28 га земель, не доступных для другой техники. Кроме того, в минувшем году закуплены две системы Magnum-200G. Для минимизации ущерба почвам, возникающего при организации временных проездов в ходе работ по ревизии и диагностике трубопроводов, в процессах рекультивации земель и добычи торфа, за отчетный год приобретено и использовано 147 плит МДП «Мобистек».

Ликвидация аварий и их последствий выполняется специализированными подразделениями акционерного общества. Семь аварийно-спасательных формирований Компании (НАСФ), созданных на базе цехов и участков нефтегазодобывающих управлений, аттестованы в территориальной аттестационной комиссии. Действия персонала отработываются в ходе ежегодных учений.

Система ОАО «Сургутнефтегаз» по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов находится в постоянной готовности к немедленному реагированию в случае угрозы чрезвычайных ситуаций как местного, так и регионального значения.

РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ

На начало 2012 года в пользовании акционерного общества находилось около 97 тыс.га земель. Снижению негативного воздействия на окружающую среду в значитель-

ной мере способствует проведение рекультивации загрязненных и нарушенных земель.

Различными методами рекультивации акционерное общество возвращает нарушенные в результате производственной деятельности земли в состояние, пригодное для их использования согласно целевому назначению. При этом Компания предотвращает отрицательное воздействие загрязненных участков на прилегающие ландшафтные комплексы. В отчетном периоде была окончена рекультивация нефтезагрязнений, освидетельствовано и снято с учета управлением Росприроднадзора по ХМАО-Югре более 96 га земель.

Важнейшей природоохранной задачей по минимизации негативного влияния отходов бурения является рекультивация шламовых амбаров, предназначенных для размещения отходов бурения.

На территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Сургутнефтегаз уже много лет применяет технологию лесной рекультивации шламовых амбаров без их засыпки. Использование данной технологии освобождает от необходимости добычи и перевозки значительных объемов минерального грунта для засыпки амбаров, снижая площади отчуждения земель под разработку гидрокарьеров, размещение штабелей песка и сохраняя от уничтожения природную среду водно-болотных угодий и водоохраных зон.

В 2012 году Компанией рекультивировано более 200 шламовых амбаров и емкостей буровых сточных вод. В лесной фонд после рекультивации нарушенных земель в отчетном периоде сдано свыше 8,3 тыс.га земельных (лесных) участков.

ОХРАНА ВОЗДУШНОЙ СРЕДЫ



НА СИСТЕМНОЙ ОСНОВЕ ОБЕСПЕЧИВАЯ ЭФФЕКТИВНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА (ПНГ) И ПЛАНОМЕРНО СНИЖАЯ ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ, КОМПАНИЯ ПРИЛАГАЕТ МАКСИМУМ УСИЛИЙ ДЛЯ СОХРАНЕНИЯ КАЧЕСТВА ВОЗДУШНОЙ СРЕДЫ.

Программа воздухоохраных мероприятий акционерного общества ежегодно расширяется за счет модернизации производственных мощностей, строительства и ввода в эксплуатацию новых объектов по утилизации ПНГ.

ОАО «Сургутнефтегаз» на протяжении нескольких лет занимает ведущие позиции в отрасли по уровню утилизации попутного нефтяного газа, активно развивая направления его переработки и использования для производства электрической энергии. На строительство и техническое перевооружение воздухоохраных объектов, включая объекты по утилизации ПНГ, направляется 85 % от общего объема расходов на строительство природоохраных объектов Компании.

В настоящее время в акционерном обществе эксплуатируется 28 объектов малой энергетики, включая 21 газотурбинную и 7 газопоршневых электростанций, обеспечивающих выработку электроэнергии на удаленных месторождениях за счет применения попутного нефтяного газа в качестве топлива.

В 2012 году построены и введены в эксплуатацию ГТЭС на ДНС-2 Вачимского месторождения и ДНС-3 Восточно-Сургутского месторождения, закончено техническое перевооружение ГПЭС Восточно-Сургутского месторождения.

Сургутнефтегаз обеспечивает переработку попутного нефтяного газа на собственных мощностях, расположенных

в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, и производит поставку продукции переработки на Сургутские ГРЭС-1, ГРЭС-2 и другим потребителям.

Также ПНГ используется Компанией для поддержания пластового давления, в качестве топлива для котельных, печей, установок предварительного сброса воды и подготовки нефти, линий воздухоподогрева автотранспорта и других объектов.

Сокращение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в ОАО «Сургутнефтегаз» достигается проведением плановых режимно-наладочных работ топливосжигающего оборудования, применяемого в нефтедобыче.

На всех стационарных источниках Компанией осуществляется производственный контроль выбросов в атмосферу. Контролируется эффективность работы пылегазоулавливающих установок, выполняется их проверка, своевременные текущие и планово-предупредительные ремонты. Все эксплуатируемые автотранспортные средства контролируются на токсичность и дымность выхлопных газов.

Реализация воздухоохраных мероприятий в 2012 году позволила Компании по сравнению с предыдущим годом:

- увеличить уровень утилизации попутного нефтяного газа с 97,8 % до 99,2 %,

установив лучший в отрасли показатель его использования;

- снизить объемы сжигания ПНГ на факелах в три раза;

- сократить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников на 38 % (на 79,6 тыс.т в год);

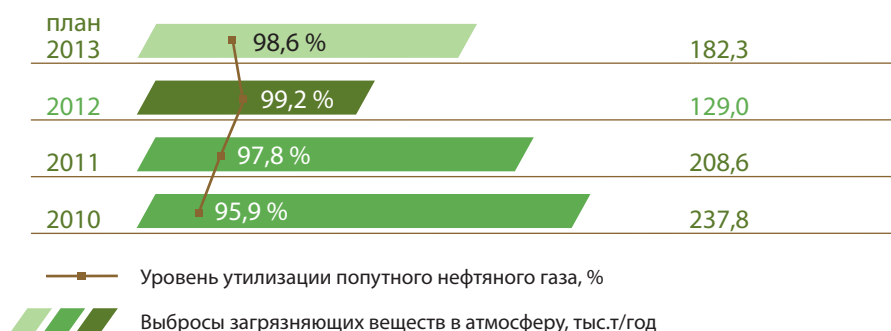
- предотвратить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу более чем на 2 760 тыс.т в год, в том числе выбросы парникового газа метана – более чем на 225 тыс.т в год (или 4 610 тыс.т в год в CO₂ эквиваленте);

- добиться снижения удельных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на уровне 2 кг на тонну добытой нефти;

- обеспечить высокий уровень очистки выбросов от загрязняющих веществ на пылегазоулавливающих установках (более 5 тыс.т в год).

Благодаря ресурсосберегающему подходу к решению проблемы использования ПНГ ОАО «Сургутнефтегаз» не только удерживает лидирующие позиции по его утилизации, но и планомерно сокращает выбросы загрязняющих веществ, не допуская сверхлимитных платежей за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, минимизируя платежи Компании за загрязнение атмосферного воздуха.

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и уровня утилизации попутного нефтяного газа ОАО «Сургутнефтегаз» тыс.т/год



ОХРАНА ВОДНЫХ РЕСУРСОВ



СРЕДНЕЕ ПРИОБЬЕ, ГДЕ РАСПОЛАГАЕТСЯ БОЛЬШАЯ ЧАСТЬ ЛИЦЕНЗИОННЫХ УЧАСТКОВ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ», ХАРАКТЕРИЗУЕТСЯ ОБИЛИЕМ РЕК, ОЗЕР И БОЛОТ. ВОДООХРАННЫЕ ЗОНЫ И ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ КОМПАНИИ ЗАНИМАЮТ ОТ 40 % ДО 90 % ПЛОЩАДИ.

Акционерным обществом произведена полная оценка эксплуатационных запасов пресных подземных вод для водозаборов ОАО «Сургутнефтегаз» и выработан особый порядок хозяйствования на территории деятельности, призванный обеспечивать рациональное использование водных ресурсов.

Мероприятия Компании по охране водных ресурсов ориентированы прежде всего на предотвращение загрязнения водных объектов сточными промышленными водами, отходами производства и потребления.

ОАО «Сургутнефтегаз» строго соблюдает нормы и требования регламентирующих документов по проектированию и ведению работ в водоохраных зонах. Нефтедобывающие объекты, построенные в 1970–1980-х годах, Компания реконструирует в соответ-

ствии с современными природоохранными требованиями.

В рамках этой работы в течение 2012 года силами структурных подразделений Сургутнефтегаза установлены дренажные емкости на 34 площадках скважин. На 266 площадках скважин восстановлены пандусы и смонтированы шламбаумы.

На территории ХМАО-Югры Компанией полностью исключен сброс сточных вод в водные объекты. Все стоки после прохождения механической и биологической очистки утилизируются на месторождениях в систему поддержания пластового давления (ППД). За счет повторного использования хозяйственно-бытовых вод в процессе производства достигается значительная экономия потребления пресной воды из поверхностных и подземных водных объектов.

В 2012 году в качестве рабочего агента в систему ППД было закачено в общей сложности около 526 млн.куб.м сточных вод, в том числе очищенных в соответствии с нормативами хозяйственно-бытовых сточных вод, что дало возможность снизить забор пресной воды в объеме 1 347 тыс.куб.м.

В поселке Витим Республики Саха (Якутия), где использование стоков в системе ППД затруднено из-за значительной удаленности от месторождений Компании, хозяйственно-бытовые сточные воды промышленной зоны поселка поступают на биологические очистные сооружения, после чего – уже очищенными – отводятся в ручей Романовский Ключ.

Для определения влияния процессов строительства скважин и добычи нефти на качество компонентов природной среды и своевременного принятия мер по снижению негативного воздействия экологами ведется мониторинг грунтов, поверхностных и грунтовых вод вокруг всех кустовых площадок.

Планомерная работа по рациональному использованию водных ресурсов позволяет Компании ежегодно уменьшать уровень удельного потребления пресной воды в среднем на 2 %.

Объем удельного водопотребления в ОАО «Сургутнефтегаз» снижен до показателя около 2 куб.м воды на тонну добытой нефти.

Динамика закачки очищенных хозяйственно-бытовых стоков на территории деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» тыс.м³

план 2013		1 343,055
2012		1 346,993
2011		1 170,580
2010		1 266,668

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ



В ВОПРОСАХ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ КОМПАНИЯ ПРИДЕРЖИВАЕТСЯ КОМПЛЕКСНОГО ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ПОДХОДА, ВНЕДРЯЯ ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ПО ИХ ПЕРЕРАБОТКЕ.

Благодаря системе мероприятий по снижению количества образования отходов, их обезвреживанию и вовлечению в хозяйственный оборот в минувшем году акционерное общество добилось 80-процентного уровня утилизации отходов в качестве вторичных материальных ресурсов, значительно сократив издержки на транспортировку и захоронение отходов.

Уровень удельного образования отходов на тонну добытой нефти в ОАО «Сургутнефтегаз» составляет всего 0,013 т.

В отчетном периоде из 716 тыс.т отходов, образовавшихся в результате производственной деятельности Компании, более 572 тыс.т было утилизировано и обезврежено. Из них 470 тыс.т использовано в собственном производстве.

Стабильно низкий уровень удельного количества отходов, размещаемых на специа-

лизированных объектах с целью захоронения, в ОАО «Сургутнефтегаз» не превышает 0,003 т на тонну добытой нефти.

На полигонах твердых бытовых и промышленных отходов в прошлом году акционерным обществом размещено с целью захоронения 13,6 тыс.т отходов. На Федоровском месторождении начато строительство нового полигона, соответствующего современным требованиям природоохранного законодательства.

Повышение количества отходов в 2012 году (на 7,4 % в сравнении с предыдущим годом) было связано с ростом объемов поисково-разведочного бурения в Дальневосточном и Сибирском федеральных округах. Интенсификация геологоразведочных работ в удаленных регионах увеличила прежде всего количество буровых шламов, подлежащих захоронению в шламовых амбарах.

При этом в амбарах Компанией было размещено только 10,3 % (около 52 тыс.т) от общего объема буровых шламов (507 тыс.т), образовавшихся и поступивших в 2012 году.

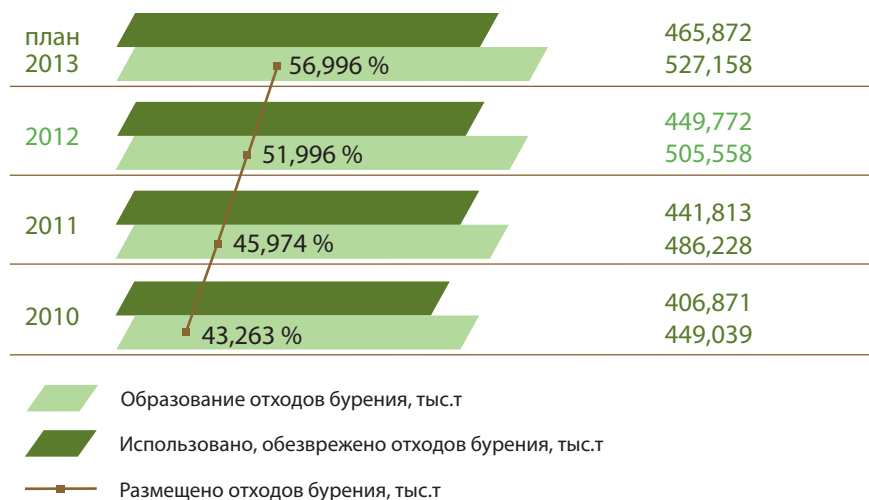
Свыше 87,5 % (443,6 тыс.т) буровых шламов ОАО «Сургутнефтегаз» использовало в качестве грунта для строительства насыпи кустовых площадок и площадок разведочных скважин. Данная технология не требует разработки новых карьеров для добычи песка и перевозки значительных объемов грунта, сохраняя от разрушения нетронутые природные ландшафты. Для обезвреживания буровых шламов с целью их дальнейшего использования в производственном процессе в Компании применяется 61 комплект оборудования четырехступенчатых систем очистки бурового раствора и шлама.

2,2 % буровых шламов III класса опасности и шламов, полученных с применением солевых биополимерных растворов, в 2012 году было направлено на обезвреживание.

При обращении с нефтяными шламами, относящимися к III классу опасности для окружающей среды, первоочередной задачей для нефтегазовой компании является их эффективное обезвреживание. В отчетном году Сургутнефтегазом обезврежено 27 тыс.т нефтесодержащих отходов.

С целью очистки и снижения опасности нефтяных шламов для природной среды на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Республики Саха (Якутия) в Компании действуют центры по отмывке шламов и нефтезагрязненного грунта (далее – Центры), установки по утилизации нефтесодержащей жидкости, оборудование для термического обезвреживания нефтешламов и установки обезвреживания твердых нефтесодержащих отходов. Используемые технологии и оборудование обеспечивают стопроцентный уровень утилизации нефтешламов, твердых нефтесодержащих отходов и нефтезагрязненного грунта.

Сведения об образовании, использовании, обезвреживании и размещении отходов бурения ОАО «Сургутнефтегаз»
тыс.т



Для повышения эффективности обезвреживания нефтяных отходов и расширения функциональных возможностей Центров, имеющихся в каждом нефтегазодобывающем управлении, Компанией принято решение о закупке в 2012–2013 годах семи комплексов оборудования по фазовому разделению нефтешламов и одной установки термической переработки нефтешлама. Новая техника позволит решать задачи более эффективного разделения фазы нефтешламов и дополнительного вовлечения нефти в производственный процесс.

В отчетном году ОАО «Сургутнефтегаз» был приобретен опытный комплект оборудования для зачистки резервуаров. Он включает трехфазный сепаратор и парогенератор, которые позволяют более результативно производить фазовое разделение нефтешламов, обеспечивая высокий уровень их утилизации и повторное вовлечение нефти в производство.

В рамках мероприятий по обезвреживанию и повторному использованию отходов в технологических процессах добычи нефти в 2012 году в качестве вторичного сырья использовано 2,7 тыс.т отработанных масел, 0,105 тыс.т электролита и кислоты аккумуляторной серной. На использование и обезвреживание по договорам передано 75,44 тыс.т отходов. В собственном производстве обезврежено 27,16 тыс.т отходов.

Покрышки и камеры, приходящие в негодность в результате эксплуатации парка автомобильной техники ОАО «Сургутнефтегаз», в полном объеме (в 2012 – более 3,9 тыс.т) перерабатываются на собственном заводе во вторичную продукцию – резиновую крошку. Полученные в результате переработки около 1,7 тыс.т резиновой крошки использованы на асфальтобетонных заводах акционерного общества для модификации битума.



ВЕДОМСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ



ДЛЯ СВОЕВРЕМЕННОГО ОБНАРУЖЕНИЯ ВОЗМОЖНЫХ НЕГАТИВНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРИРОДЕ, ВОЗНИКАЮЩИХ ПОД ВЛИЯНИЕМ АНТРОПОГЕННЫХ ФАКТОРОВ НА ТЕРРИТОРИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ, А ТАКЖЕ С ЦЕЛЬЮ КОНТРОЛЯ НАД ЭТИМИ ПРОЦЕССАМИ В АКЦИОНЕРНОМ ОБЩЕСТВЕ ДЕЙСТВУЕТ МАСШТАБНАЯ СИСТЕМА НАБЛЮДЕНИЙ ЗА КАЧЕСТВОМ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ОЦЕНКИ ИЗМЕНЕНИЙ ИХ СОСТОЯНИЯ.

Экологический мониторинг ведется специалистами на всех лицензионных участках Сургутнефтегаза.

В 2012 году ведомственный мониторинг Компании охватывал 77 лицензионных участков на территории Ханты-Мансийского автономного округа и 30 участков, расположенных в Республике Саха (Якутия), Ямало-Ненецком и Ненецком автономных округах, Тюменской, Иркутской и Новосибирской областях, Красноярском крае.

Состояние компонентов природной среды оценивалось в общей сложности в 1 788 точках контроля.

Экологи Сургутнефтегаза проводили отбор проб поверхностных и грунтовых вод, донных отложений, почв, снега и атмосферного воздуха в 1 408 точках в ХМАО-Югре, в 80 точках на территории деятельности Компании в Республике Саха (Якутия), а также в 300 точках на лицензионных участках в других субъектах Российской Федерации.

Исследования проб выполняются в 11 аккредитованных лабораториях акционерного общества, оснащенных современным аналитическим оборудованием.

Большая часть аналитических работ осуществляется центральной базовой лабора-

торией экоаналитических и технологических исследований Инженерно-экономического внедренческого центра ОАО «Сургутнефтегаз», аккредитованной по 707 показателям, включая 365 экологических. Лаборатории физико-химического анализа ЦНИПР шести нефтегазодобывающих управлений Компании, работающих на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, имеют аккредитацию более чем по 30 позициям.

В Восточной Сибири анализ отобранных проб выполняет производственно-исследовательская лаборатория участка научно-исследовательских и производственных работ НГДУ «Талаканнефть». Ее область аккредитации включает 283 позиции (в том числе 24 радиологические).

С целью оперативного отслеживания изменений природной среды ОАО «Сургутнефтегаз» организует и проводит аэровизуальное патрулирование территории длительно эксплуатируемых месторождений и дистанционное зондирование с приме-

нием локальной аэрофотосъемки, а также космосъемки высокого разрешения.

Данные, полученные в процессе дистанционного зондирования, учитываются при разработке проектов локального экологического мониторинга и схем отбора проб, применяются для составления ландшафтных карт и оценки текущей экологической ситуации.

Наблюдение за состоянием окружающей среды в регионах присутствия Компании проводится при участии и в сотрудничестве с ОАО «НПЦ Мониторинг», Департаментом экологии ХМАО-Югры, филиалом ФБУ «ЦЛАТИ по УФО» по ХМАО-Югре.

Результаты экологического мониторинга свидетельствуют о том, что общая характеристика экологической обстановки в зоне деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» удовлетворительная. Воздействие промышленных объектов Компании характеризуется как допустимое, в должной мере обеспечивающее соблюдение качества природной среды.





ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» ОТКРЫТО ДЛЯ ДИАЛОГА И СОТРУДНИЧЕСТВА С ГОСУДАРСТВЕННЫМИ СТРУКТУРАМИ, ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ, ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, В ПОЛНОМ ОБЪЕМЕ ПРЕДОСТАВЛЯЯ ЭКОЛОГИЧЕСКУЮ ИНФОРМАЦИЮ ШИРОКОМУ КРУГУ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ ЛИЦ.

На протяжении многих лет Компания разрабатывает и внедряет механизмы реализации целей и задач экологической политики, организует эффективный мониторинг качества окружающей среды, осуществляет производственный экологический контроль и совершенствует систему экологического управления.

Инвестиции, направляемые в природоохранные мероприятия, разработку и внедрение природо- и ресурсосберегающих технологий, приносят значительный экологический и экономический эффект.

Намеченная на 2013 год экологическая программа включает природоохранные мероприятия во всех секторах деятельности ОАО «Сургутнефтегаз», направленные на снижение воздействия производства на окружающую среду, профилактику аварийности,

уменьшение уровня отходов производства и их утилизацию, а также мониторинг состояния окружающей среды.

Реализация программы экологических мероприятий и строительства природоохранных объектов будет продолжена на территории Западной и Восточной Сибири, включая все вновь осваиваемые и разрабатываемые месторождения.

Планируемые расходы в рамках программы «Экология» в добывающем секторе в текущем году составляют около 18,9 млрд.руб.

Опираясь на систему экологического менеджмента, Сургутнефтегаз намеревается и в дальнейшем улучшать экологические показатели своей деятельности, планомерно снижая влияние производства на окружающую среду.

