



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

2016

Содержание

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

01 ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Основные принципы Экологической политики ОАО «Сургутнефтегаз»	6
Обязательства Компании	7

02 ПОЛИТИКА ПО ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ С КОРЕННЫМИ МАЛОЧИСЛЕННЫМИ НАРОДАМИ СЕВЕРА

Политика по взаимодействию с коренными малочисленными народами Севера	9
--	---

03 ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основные направления природоохранной деятельности	12
--	----

04 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НЕФТЕПРОМЫСЛОВЫХ СООРУЖЕНИЙ

Мероприятия по снижению риска аварий	18
Входной контроль трубной продукции	19
Мониторинг коррозии промысловых трубопроводов	20
Ингибиторная защита трубопроводов	21
Применение труб с антикоррозионным покрытием	22
Обезвоживание нефти на УПСВ	23

05 ОХРАНА, РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬ

Рекультивация земель, охрана лесов	25
Предупреждение и ликвидация загрязнений	27

06 ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Утилизация попутного нефтяного газа	30
Учет выбросов парниковых газов	34

07 ОХРАНА ВОДНЫХ РЕСУРСОВ И РАЦИОНАЛЬНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ

Охрана водных ресурсов и рациональное водопользование	36
--	----

08 ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА

Переработка и утилизация	39
Обезвреживание и размещение	41
Основные правила обращения с отходами	42
Рекультивация шламовых амбаров	44

09 ПОКАЗАТЕЛИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Показатели воздействия на окружающую среду	46
---	----

10 ВЕДОМСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ

Ведомственный экологический мониторинг	49
--	----

11 ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

Уровни и виды производственного экологического контроля	52
Объекты контроля	54
Организация и порядок проведения контроля	55

12 ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ ОБУЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА

Экологическое обучение персонала	57
----------------------------------	----

13 «ЗЕЛЕНый ОФИС»

«Зеленый офис»	59
----------------	----

14 СОХРАНЕНИЕ БИОРАЗНООБРАЗИЯ И ПОДДЕРЖКА ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ И ДРУГИХ ТЕРРИТОРИЙ С ОСОБЫМ РЕЖИМОМ ХОЗЯЙСТВОВАНИЯ

Сохранение биоразнообразия	61
Работа на территориях с особым режимом хозяйствования, поддержка ООПТ	63

15 НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Научно-исследовательские работы в области охраны окружающей среды	67
--	----



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

...Экологически чистые технологии – это не только приоритет, это в конечном итоге приводит и к серьезному экономическому выигрышу (...), это мощный ресурс повышения эффективности и конкурентоспособности отечественных компаний, всей российской экономики.

В. В. Путин

ОАО «Сургутнефтегаз», являясь одним из флагманов нефтегазовой отрасли России, приоритетными задачами считает минимизацию воздействия своей деятельности на окружающую среду, бережное и эффективное использование природных ресурсов, сохранение биоразнообразия. Наша Компания ежегодно направляет значительные средства на обеспечение экологической безопасности производственных процессов, выполняет свои социальные обязательства.

Стратегия ОАО «Сургутнефтегаз» проста, но эффективна: предупреждение, профилактика и ликвидация последствий негативного воздействия на окружающую среду, создание мощностей и технологий по обезвреживанию, переработке отходов производства. Это киты, на которых держится экологическая политика нашей Компании. Отмечу, что в каждом регионе присутствия мы успешно выполняем все природоохранные программы не только с заботой о дне сегодняшнем, но и с учетом интересов будущих поколений. Такова наша принципиальная позиция, независимо от инструментов поощрения, общественных, политических или экономических, или каких-то спекулятивных ситуаций.

Взяв курс на экологизацию еще тогда, когда слово «экология» произносилось с большой опаской, занимаясь решением этих ключевых вопросов на протяжении десятилетий, сегодня мы всецело поддерживаем стратегически важный процесс поэтапного перехода России к модели устойчивого экологического развития. Указами Президента Российской Федерации 2017 год объявлен Годом экологии и Годом особо охраняемых природных территорий.

Наиболее трепетно мы относимся к сохранению экологического равновесия на особо охраняемых природных территориях. Работая в природном парке «Нумто», ОАО «Сур-

гутнефтегаз» неукоснительно соблюдает особый порядок ведения хозяйственной деятельности, использует уникальную геоинформационную базу данных и специально разработанную пространственную систему принятия решений, обеспечивая сохранение биоразнообразия и исконной среды обитания проживающих там лесных ненцев и казымских ханты.

Наше предприятие дважды становилось лидером рейтинга экологической ответственности нефтегазовых компаний страны, составленного с участием Всемирного фонда дикой природы (WWF). По итогам 2016 года мы вновь вошли в число призеров рейтинга, заняли почетное III место. Экологический отчет ОАО «Сургутнефтегаз» за 2015 год Российским союзом промышленников и предпринимателей внесен в Национальный регистр корпоративных нефинансовых отчетов.

В российской нефтегазовой отрасли ОАО «Сургутнефтегаз» первым достигло и удерживает рекордный показатель полезного использования попутного нефтяного газа – более 99 %, активно занимается развитием малой энергетики. В Год экологии Компанией будет введена в эксплуатацию уже 23-я по счету газотурбинная электростанция – ГТЭС Южно-Нюрымского нефтяного месторождения. Кроме того, мы построим площадки утилизации нефтешлама на Федоровском и Ватлорском месторождениях, другие природоохранные объекты.

Мы убеждены в том, что совершенствование и максимальная прозрачность системы экологического менеджмента ОАО «Сургутнефтегаз» принесет Компании дополнительные позитивные результаты. Эффективное ведение бизнеса с минимальным негативным воздействием на природу возможно благодаря корпоративной ответственности и применению наилучших доступных технологий.



ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Основные принципы
Экологической политики
ОАО «Сургутнефтегаз»
Обязательства Компании

Только то прочно и устойчиво, только то и имеет будущее, что сделано в согласии с природой.

В. В. Докучаев

ОАО «Сургутнефтегаз» действует согласно мировым экологическим стандартам, учитывая основные положения международных конвенций и соглашений, соблюдает природоохранное законодательство РФ, берет на себя дополнительные обязательства последовательно повышать уровень экологической безопасности производства, работая с минимально возможным ущербом для окружающей среды.

В соответствии с принципами Экологической политики ОАО «Сургутнефтегаз» Компания применяет комплексный подход: перед началом каждого крупного проекта оценивает риски, предпринимает меры по их снижению, сокращению издержек, активно занимается экологическим просвещением персонала, разрабатывает и внедряет инновационные инженерно-экологические решения, высокотехнологичные методы контроля. Так действует система экологического менеджмента, направленная на применение малоотходных технологий, уменьшение энергопотребления, природо- и ресурсосбережение, гармоничное развитие производ-

ства, социальной сферы и общества, сохранение окружающей среды.

Экологическое благополучие предприятия является основой экономического процветания и главным условием сохранения безопасности, здоровья работников акционерного общества и населения во всех регионах деятельности Компании. Таким образом, из года в год в обществе, в органах власти и бизнес-сообществе подтверждается репутация ОАО «Сургутнефтегаз» как предприятия с высокой степенью экологической ответственности.

Бережное отношение к окружающей среде является неотъемлемой частью устойчивого развития акционерного общества. На финансирование природоохранных мероприятий Компанией за последние пять лет было направлено более 97 млрд руб. Эффективные решения по минимизации негативного воздействия на окружающую среду и скорейшему восстановлению нарушенных экосистем на лицензионных участках – это инвестиции в будущее, кратчайший путь, которым можно прийти к согласию с природой.

- Планомерное уменьшение негативного воздействия технологических процессов на окружающую среду, снижение экологических рисков за счет внедрения наилучших существующих технологий, достижений науки и техники.
- Достижение уровня промышленной и экологической безопасности, соответствующего современным международным нормам и требованиям.
- Рациональное использование природных ресурсов, основанное на внедрении инновационных природо- и ресурсосберегающих технологий.
- Систематичный контроль за соблюдением требований промышленной и экологической безопасности.
- Сохранение исконной среды обитания, традиционного образа жизни и хозяйствования коренного населения Севера.
- Экологический мониторинг природной среды в регионах деятельности Компании.
- Совершенствование природоохранной деятельности и системы экологического менеджмента на предприятиях Компании.
- Повышение уровня компетентности персонала в вопросах охраны окружающей среды.
- Открытость общественно значимой информации об экологической деятельности Компании.

Чтобы реализовать основные принципы Экологической политики, Компания принимает на себя следующие обязательства:

1. Соблюдать требования законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды, санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

2. Проводить оценку экологических рисков при разработке проектной документации на строительство объектов на экологически чувствительных территориях.

3. Проводить комплексную оценку воздействия на окружающую среду (ОВОС) проектов от стадии строительства до стадии ликвидации.

4. Проводить стратегическую экологическую оценку при реализации крупных инфраструктурных проектов Компании.

5. Обеспечивать эффективную природоохранную деятельность и совершенствовать систему управления этой деятельностью.

6. Повышать уровень промышленной и экологической безопасности на производственных объектах Компании, принимать необходимые меры по обеспечению целостности нефтепромыслового оборудования, в т.ч. трубопроводов.

7. Повышать энергоэффективность процессов производства на всех его стадиях.

8. Сокращать потребление автомобильного топлива и повышать экологические показатели транспортных средств Компании.

9. Обеспечивать рациональное природопользование, уменьшение негативного воздействия на окружающую среду, компенсацию возможного ущерба окружающей среде.

10. Внедрять принципы «зеленого офиса» во всех административных зданиях аппарата управления и структурных подразделений Компании.

11. Принимать все возможные меры по сохранению биоразнообразия, путей миграции животных на территории деятельности, по своевременной рекультивации нарушенных земель, а также снижению фрагментации природных ландшафтов за счет прокладки линейных объектов в существующих коридорах коммуникаций и размещения площадных объектов на ранее нарушенных

земельных участках в пределах существующих промышленных площадок.

12. При проектировании объектов устройства и промышленной инфраструктуры избегать проведения работ на территории объектов всемирного природного наследия, водно-болотных угодий, имеющих особое значение, а также особо охраняемых природных территориях; при невозможности избежать этого – соблюдать специальный (особый) режим осуществления хозяйственной деятельности.

13. Учитывать интересы и права коренных малочисленных народов на ведение традиционного образа жизни и сохранение исконной среды обитания.

14. Соблюдать установленные нормы и правила поведения работников Компании на особо охраняемых природных территориях, правила обращения с отходами, требовать соблюдения данных норм и правил от подрядных организаций.

15. Организовывать регулярное профессиональное и экологическое образование работников Компании.

16. Обеспечивать широкую доступность экологической информации о хозяйственной деятельности Компании, прозрачность природоохранной деятельности и принимаемых в этой области решений.

17. Распространять экологические стандарты Компании на деятельность подрядных организаций.

Настоящая Экологическая политика является приоритетной, основополагающей для ближайшего и перспективного планирования природоохранной деятельности ОАО «Сургутнефтегаз», она определяет стратегию устойчивого развития предприятия.

Документ об Экологической политике доводится до сведения каждого работника акционерного общества, реализуется в договорах с подрядными организациями и поставщиками Компании в области охраны окружающей среды.

Если приоритеты развития либо условия деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» изменятся, Экологическая политика может быть усовершенствована, пересмотрена или скорректирована.



ПОЛИТИКА
ПО ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ
С КОРЕННЫМИ
МАЛОЧИСЛЕННЫМИ
НАРОДАМИ СЕВЕРА

Одними из важнейших задач Компании являются сохранение исконной среды обитания коренных народов, развитие устойчивых долгосрочных отношений сотрудничества с местными жителями, построенных на взаимном уважении и доверии.

ОАО «Сургутнефтегаз» ведет производственную деятельность на территориях, где исторически проживают представители коренных малочисленных народов Севера (КМНС) – ханты, манси, ненцев и других народностей, многие из которых и в настоящее время занимаются традиционными промыслами – оленеводством, охотой, рыбалкой, сбором ягод, грибов, кедровых орехов.

Основные принципы политики ОАО «Сургутнефтегаз» в области взаимодействия с коренными малочисленными народами Севера:

- Соблюдение в полном объеме федерального и регионального законодательства, направленного на защиту прав и законных интересов КМНС.
- Максимальная сохранность исконной среды обитания, традиционного образа жизни, хозяйствования и промыслов коренного населения.
- Рациональное использование земель и природных ресурсов в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности малочисленных народов.
- Обязательное уважительное отношение к этнической самобытности, культуре и местным порядкам коренных жителей.
- Сохранение баланса интересов Компании и представителей коренных малочисленных народов Севера путем принятия взаимных самоограничений и обязательств.
- Обеспечение участия представителей КМНС в принятии решений по размещению хозяйственных объектов

на территории их проживания и ведения традиционного хозяйства.

- Заключение экономических соглашений и договоров с целью компенсации за ограничение традиционного режима природопользования как важнейший инструмент поддержания равноправных партнерских отношений с коренными жителями.

- Открытость и доступность общественно значимой информации об экологической деятельности предприятия и состоянии природной среды, взаимоотношениях с коренными малочисленными народами Севера.

В рамках работы по поддержанию устойчивых отношений сотрудничества с коренным малочисленным населением выполняются следующие мероприятия:

- созданы и функционируют специализированные отделы и службы по работе с КМНС в аппарате управления и структурных подразделениях ОАО «Сургутнефтегаз»;
- постоянно повышается уровень компетентности персонала в вопросах охраны окружающей среды;
- проводится анализ и учет опыта других компаний-недропользователей с целью улучшения системы взаимоотношений с представителями коренных малочисленных народов Севера, на территории проживания которых Компания осуществляет свою производственную деятельность;

- при разработке проектной документации для осуществления хозяйственной деятельности и реализации проектов обеспечиваются:
 - согласование схем размещения промышленных объектов с коренными жителями на основе принципов свободного, предварительного, осознанного согласия;
 - размещение транспортных путей с минимальным количеством переходов через водотоки;
 - обустройство ограждений (коралей) вокруг промышленных и иных сопутствующих объектов, определенных совместно с коренными жителями;
 - предоставление по требованию представителей КМНС планов природоохранных мероприятий и информации об их исполнении;
 - компенсационные выплаты коренным жителям за ограничения их хозяйственной деятельности и традиционного образа жизни;
 - осуществление своевременных платежей в соответствии с законодательством и соглашениями (согласованиями);
- заключение соглашений с региональными органами власти и муниципальными образованиями с целью реализации социально-экономических проектов по развитию инфраструктуры, проектов по поддержке образования, культуры, повышения уровня жизни коренного населения;
- заключение договоров об использовании земельных участков для целей недропользования с главами семей коренных жителей и органами самоуправления местных муниципальных образований, способствующих решению социальных проблем местных жителей;
- использование специального программного обеспечения «Коренные малочисленные народы Севера» с целью мониторинга и контроля исполнения договорных отношений с коренными жителями и органами местного самоуправления;
- оказание помощи в области обеспечения медицинских, транспортных услуг, услуг связи, предоставление материально-технических средств (снегоходов, бензопил, моторных лодок, стройматериалов и др.);
- проведение для работников ОАО «Сургутнефтегаз» и подрядных организаций семинаров, обучающих нормам поведения в местах проживания коренного населения, и внеплановых инструктажей перед допуском к работе на территории проживания представителей КМНС и ведения ими традиционного хозяйства;
- соблюдение мер специального пропускного режима по ограничению проезда посторонних лиц и ввоза огнестрельного оружия, рыболовных снастей, взрывчатых и опасных химических веществ, собак и других животных, спиртосодержащих напитков на территории проживания и ведения традиционного хозяйства представителями КМНС;
- запрет для работников Компании на охоту, рыбалку, сбор дикоросов на территориях проживания и ведения традиционного хозяйства коренными жителями;
- обеспечение мер по безопасному передвижению в местах пересечения автомобильных дорог с тропами прохода оленей и маршрутами проезда коренных жителей путем установки соответствующих знаков, устройства безопасных переходов и переездов и их своевременной расчистки; проведение расчистки от упавших деревьев грунтовых дорог и проездов, использующихся представителями КМНС;
- обеспечение полной неприкосновенности имущества коренных жителей, культовых мест и святыниц.



**ОСНОВНЫЕ
НАПРАВЛЕНИЯ
ПРИРОДООХРАННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Экологическая политика ОАО «Сургутнефтегаз» успешно реализуется благодаря выполнению разработанных комплексных мероприятий в рамках корпоративной программы «Экология», основной задачей которой является постоянное планомерное уменьшение влияния производства на окружающую среду.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРОГРАММЫ «ЭКОЛОГИЯ»:

-  строительство природоохранных объектов;
-  обеспечение экологической безопасности нефтепромышленного оборудования, в том числе трубопроводов, предупреждение и ликвидация последствий инцидентов на трубопроводах;
-  охрана, рациональное использование земель;
-  охрана атмосферного воздуха;
-  охрана водных ресурсов и рациональное водопользование;
-  обезвреживание и утилизация отходов производства;
-  мониторинг компонентов природной среды и контроль эксплуатации производственных объектов;

-  экологическое обучение персонала;
-  внедрение принципов «зеленого офиса» во всех административных зданиях ОАО «Сургутнефтегаз»;
-  сохранение биоразнообразия на территории деятельности Компании;
-  проведение научно-исследовательских работ в области охраны окружающей среды.

Ежегодно Компания обеспечивает высокий уровень финансирования экологической безопасности и природоохранных мероприятий. В 2016 году на эти цели направлено более 17,7 млрд руб., на 2017 год запланировано 19,7 млрд руб.

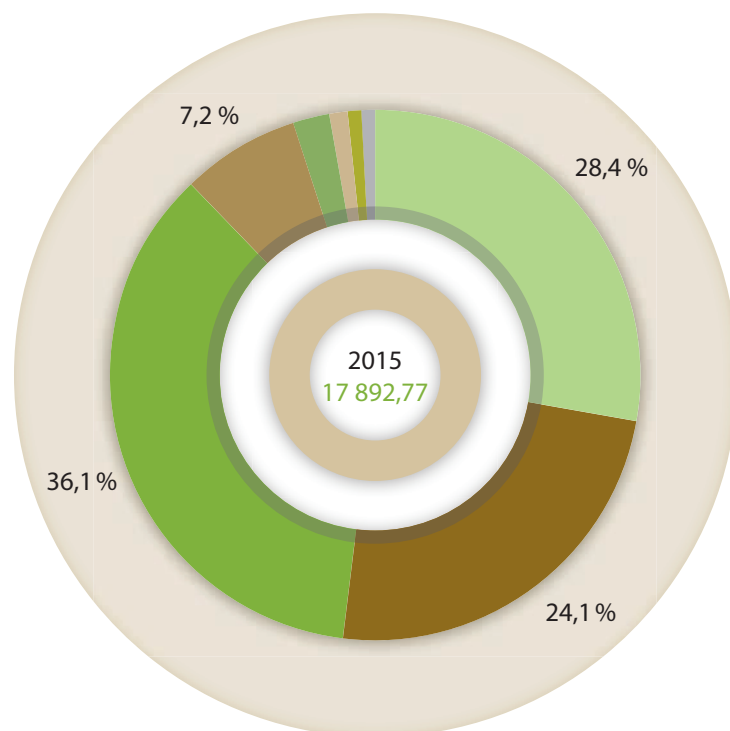
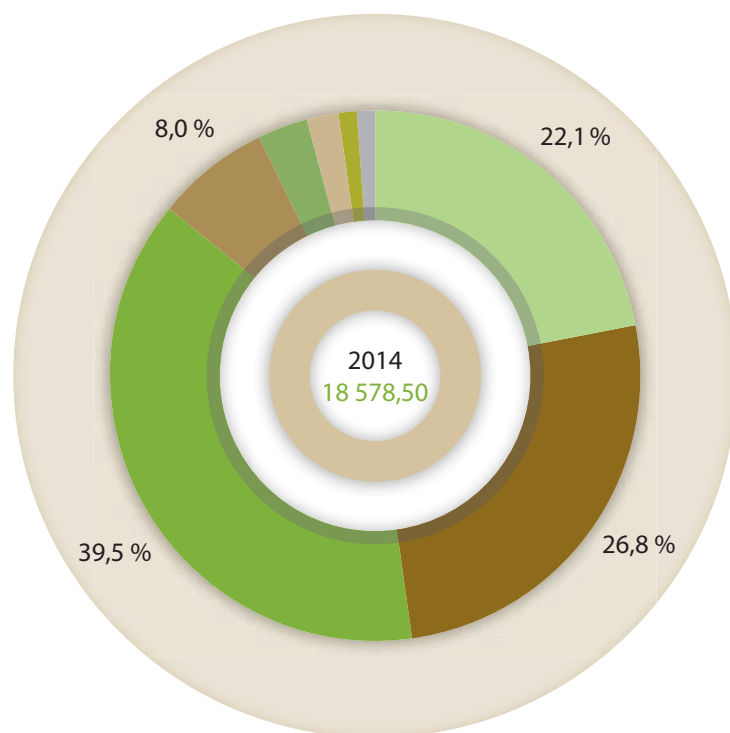
Платежи за негативное воздействие на окружающую среду в 2016 году составили 41,4 млн руб., сверхлимитные платежи – менее 0,005 % (2,3 тыс. руб.) – за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в результате использования дизельных электростанций для обеспечения работы санаториев оздоровительного треста «Сургут» во время внеплановых отключений электроэнергии в Краснодарском крае.

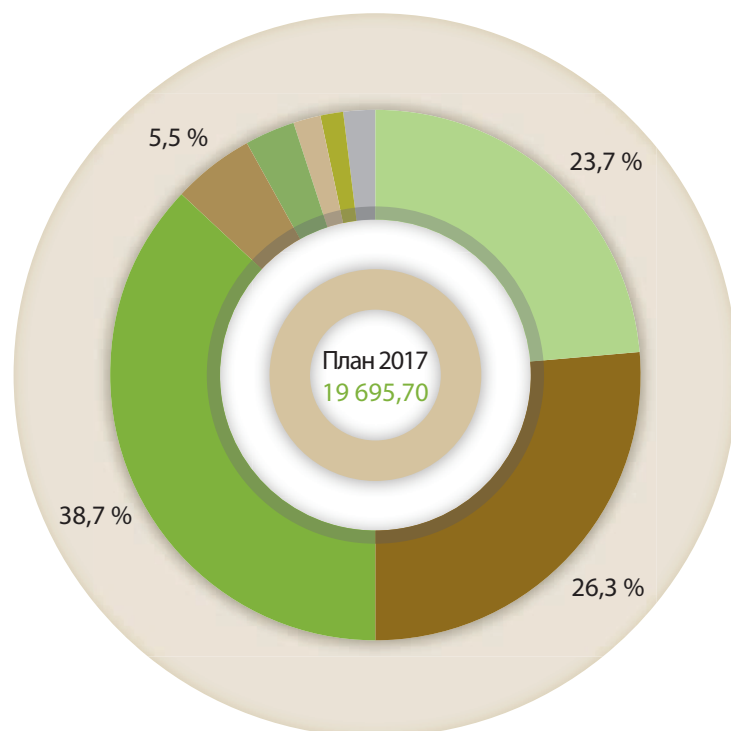
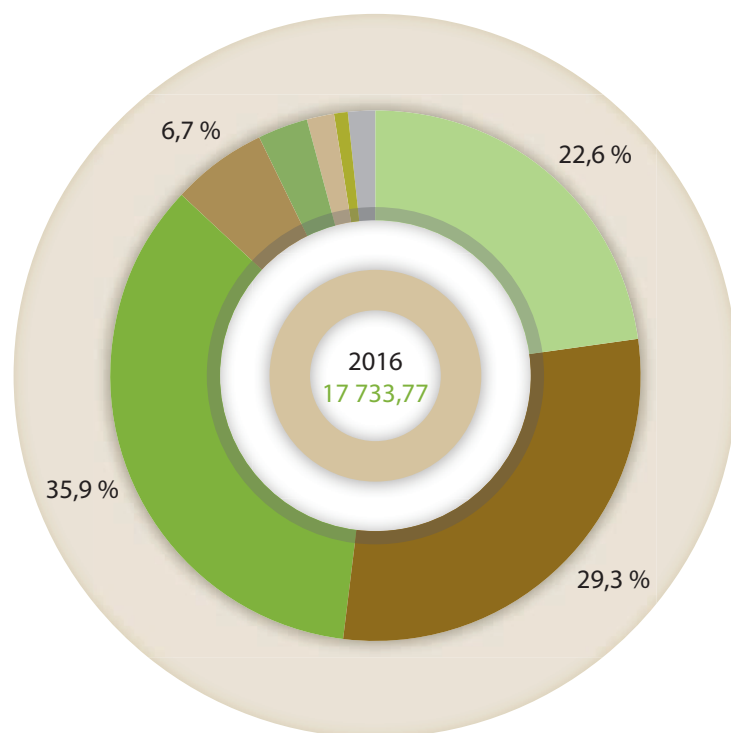
ВСЕГО ЗА ПОСЛЕДНИЕ ПЯТЬ ЛЕТ ФИНАНСИРОВАНИЕ ПРОГРАММЫ «ЭКОЛОГИЯ» ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» СОСТАВИЛО БОЛЕЕ 97 МЛРД РУБ.

**Платежи ОАО «Сургутнефтегаз» за негативное
воздействие на окружающую среду в 2014–2016 гг.
тыс. руб.**



Финансирование природоохранных мероприятий в 2014–2016 годах и план на 2017 год млн руб.





Компания внедряет передовой мировой и отечественный опыт рационального использования попутного нефтяного газа (ПНГ) и переработки отходов, обладает уникальными технологиями утилизации отходов бурения и рекультивации шламовых амбаров, эксплуатирует большой периодически обновляемый парк техники и оборудования, которые используются для осуществления природоохранной деятельности. В числе этих активов:

газоперерабатывающий завод, расположенный в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры;

22 газотурбинные и 7 газопоршневых электростанций (ГТЭС, ГПЭС);

28 компрессорных станций;

2 установки подготовки газа для утилизации ПНГ;

112 установок предварительного сброса воды (УПСВ);

6 центров по отмывке нефтезагрязненного грунта;

3 центра по обезвреживанию шлама со шламонакопителями, линиями утилизации нефтезагрязненной жидкости и трехфазными сепараторами «Хитер-Тритер»;

4 мобильные установки по зачистке резервуаров и первичной отмывке нефтешламов, в том числе трехфазные центрифуги;

33 одно- и многосекционных шламонакопителя суммарной вместимостью 81 тыс. м³;

8 установок термического обезвреживания нефтешлама суммарной производительностью 56 тыс. м³/год;

4 полигона твердых бытовых и промышленных отходов для размещения отходов производства и потребления суммарной вместимостью 1 151 тыс. м³;

23 мобильные установки «Форсаж» для термического обезвреживания твердых нефтесодержащих отходов суммарной производительностью 16,5 тыс. т/год;

установка по измельчению отходов бумаги производительностью 1 150 кг/ч и невозвратной пластиковой тары производительностью 50 кг/ч;

установка по переработке шин для утилизации изношенных автомобильных покрышек и камер производительностью 5 тыс. т/год;

цех по нанесению антикоррозионного покрытия на трубы и соединительные детали трубопроводов производительностью 720 км/год и 15 тыс. деталей/год.

Ежегодные текущие экологические затраты ОАО «Сургутнефтегаз» включают расходы на ремонт и замену трубопроводов, защиту нефтепромыслового оборудования и сооружений от коррозии, предупреждение и ликвидацию последствий отказа оборудования и нефтяных загрязнений, охрану воздушной среды, утилизацию промышленных вод, обращение с отходами, рекультивацию земель, экологический мониторинг и научно-исследовательские работы.

Стабильное финансирование мероприятий по охране окружающей среды обеспечивает высокий уровень экологической безопасности производства на всей территории деятельности Компании, включая новые регионы.



ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НЕФТЕПРОМЫСЛОВЫХ СООРУЖЕНИЙ

Мероприятия по снижению риска аварий
Входной контроль трубной продукции
Мониторинг коррозии промысловых трубопроводов
Ингибиторная защита трубопроводов
Применение труб с антикоррозионным покрытием
Обезвоживание нефти на УПСВ

Экологическая безопасность современного нефтедобывающего предприятия во многом определяется уровнем надежности промысловых трубопроводов (ПТ). ОАО «Сургутнефтегаз» использует системный подход, основывающийся на комплексных решениях по оптимальному управлению качеством строительства, безопасной эксплуатацией ПТ.

Безотказная эксплуатация промысловых трубопроводов обеспечивается внедрением инновационных технологий и методов диагностики, своевременным проведением профилактических и ремонтных мероприятий, созданием современной методической и технической нормативной базы, регламентирующей эти вопросы.

Компания реализует долгосрочную комплексную программу повышения эксплуатационной надежности трубопроводов, включающую следующие направления деятельности:

- ингибиторная защита трубопроводов;
- мониторинг коррозии ПТ (диагностика, толщинометрия, дефектоскопия, внутритрубная очистка и т.д.);
- регулярное наземное и воздушное обследование ПТ;
- своевременное проведение планово-предупредительных и капитальных ремонтов промысловых трубопроводов;
- выполнение гидравлических расчетов ПТ;
- контроль давления и баланса объема перекачиваемых сред;
- создание и ведение баз данных промысловых трубопроводов, компьютерное моделирование действующих систем ПТ с целью их оптимизации.
- предпроектная проработка, проектирование и оценка проектной документации с точки зрения обеспечения экологической безопасности;
- входной контроль качества трубной продукции (труб, соединительных деталей) разрушающими и неразрушающими методами;
- обезвоживание нефти на установках предварительного сброса воды;
- применение труб с антикоррозионным покрытием;

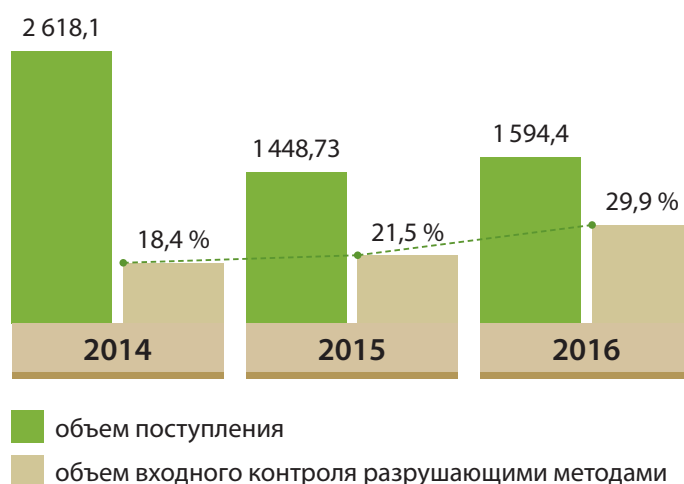
Надежность трубопроводной системы важна на каждом этапе эксплуатации. Для обеспечения экологической безопасности трубопроводов в Компании выполняется входной контроль труб на соответствие требованиям технических условий как разрушающими, так и неразрушающими методами, что позволяет сохранять высокий уровень качества применяемой трубной продукции.

Входной контроль поступивших нефтегазопроводных труб разрушающими методами в 2016 году выполнен в объеме 476 км (29,9 %), в том числе 29,8 км труб, предна-

значенных для объектов в Республике Саха (Якутия). Труб, не соответствующих требованиям технических условий, в 2016 году не выявлено.

100 % ТРУБ ДЛЯ НЕФТЕПРОВОДОВ И НЕФТЕГАЗОПРОВОДОВ КОМПАНИИ ПРОХОДЯТ ВХОДНОЙ КОНТРОЛЬ НЕРАЗРУШАЮЩИМИ МЕТОДАМИ

Объем поступления и входной контроль труб
км



Основной причиной нарушения целостности промышленных трубопроводов является их коррозионный износ вследствие агрессивного воздействия перекачиваемой жидкости. Существуют и другие факторы риска коррозии трубопроводов: режим транспортирования, температура, состояние поверхности металла трубопровода и т.д. Постоянный контроль всех факторов риска, то есть мониторинг коррозии, позволяет с высокой долей вероятности прогнозировать техническое состояние трубопровода в условиях эксплуатации.

В Компании реализуются внутритрубная диагностика, толщинометрия, мониторинг агрессивности транспортируемых сред гравиметрическим методом и другие программы мониторинга коррозии ПТ.

Мониторинг коррозии является инструментом управления эффективностью проводимых антикоррозионных мероприятий. Так, для контроля эффективности ингибиторной защиты применяется мониторинг коррозии, позволяющий отслеживать и своевременно корректировать режим ингибирования.

Система мониторинга коррозии трубопроводов ОАО «Сургутнефтегаз» позволяет отслеживать достижение заданных целевых параметров эффективности ингибирования и степень агрессивности транспортируемых сред в 708 точках контроля на общем протяжении более 4 тыс. км.

Весь комплекс полученных данных о состоянии трубопроводов позволяет организовать проведение планово-предупредительного и капитального ремонтов. В 2016 году выполнен капремонт трубопроводов протяженностью 578 км.

Одним из методов повышения надежности трубопроводов является применение ингибиторов коррозии и ингибиторов комплексного действия. Закачка ингибиторов коррозии – это единственный доступный метод защиты трубопроводов, находящихся в эксплуатации.

Для повышения эффективности работы ОАО «Сургутнефтегаз» в этом направлении используются разнообразные реагенты. Во время эксплуатации скважин применение специальных ингибиторов позволяет предотвратить выпадение неорганических солей или отложений, которые могут привести к уменьшению дебита нефти и повышению себестоимости добычи. Другие реагенты предотвращают коррозию сооружений и оборудования, позволяют продлить срок их использования и снизить затраты на ремонт. Применение химических продуктов на всех стадиях добычи нефти значительно повышает эффективность производства.

Развитие системы управления целостностью трубопроводов обеспечивает экологическую безопасность их эксплуатации. В Компании внедрена система химизации технологических процессов, которая вклю-

чает программно-целевое планирование и управление, а также систему допуска химических продуктов к применению.

В 2016 году в целях защиты от коррозии 3 189,4 км трубопроводов использовано 4 522,4 т ингибиторов и многофункциональных реагентов, обладающих комплексными свойствами. Подача ингибиторов в трубопроводы осуществляется 433 блоками дозирования реагентов (БДР), из которых 74 % оснащены приборами автоматического контроля параметров работы с передачей данных в АСУ ТП «ОКО ЦИТС НГДУ».

Входной контроль качества ингибиторов коррозии осуществляется с применением инфракрасной спектроскопии. Качество всех партий ингибиторов коррозии, поступивших в течение года, соответствует эталонному образцу.

РАЗВИТИЕ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ЦЕЛОСТНОСТЬЮ ТРУБОПРОВОДОВ ПОЗВОЛИЛО СНИЗИТЬ РИСК ОТКАЗОВ В 10 РАЗ

Эффективным направлением работы является использование труб повышенной коррозионной стойкости, а особенно – с внутренним антикоррозионным покрытием. Это стратегический путь реализации мероприятий, направленных на минимизацию экологических рисков.

Актуальность применения в трубопроводных системах труб и деталей с внутренним защитным покрытием в настоящее время не подлежит сомнению. С 2013 года ОАО «Сургутнефтегаз» реализует программы по капитальному строительству, реконструкции и капитальному ремонту нефтегазопроводов исключительно с использованием труб с антикоррозионным покрытием.

На основе передового зарубежного опыта ОАО «Сургутнефтегаз» освоило технологию нанесения внутренних антикоррозион-

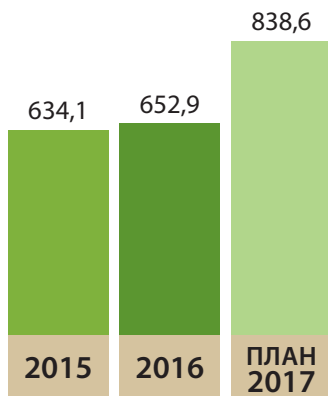
ных полимерных покрытий на собственном производстве. С момента запуска изготовлено более 1 000 километров труб и 18 000 соединительных деталей с внутренним покрытием, в том числе в 2016 году – 592,2 км труб и 11 690 соединительных деталей трубопроводов. Для защиты сварных соединений труб с внутренним антикоррозионным покрытием в ОАО «Сургутнефтегаз» применяются защитные втулки собственного производства. Мощность производства составляет 60 тыс. изделий в год.

С ПРИМЕНЕНИЕМ ПЕРЕДОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И МАТЕРИАЛОВ НА СОБСТВЕННОМ ПРОИЗВОДСТВЕ КОМПАНИИ ИЗГОТОВЛЕНО БОЛЕЕ **МИЛЛИОНА МЕТРОВ** ТРУБ С ВНУТРЕННИМ АНТИКОРРОЗИОННЫМ ПОКРЫТИЕМ

В 2016 году объем внедрения в Компании трубопроводов с внутренним защитным покрытием составляет 652,9 км, в том числе 368,4 км – по плану капитального строительства, 284,5 км – в рамках программы капитального ремонта, общий объем вне-

дрения – более 2 600 км, что составляет 34 % от общей протяженности ПТ ОАО «Сургутнефтегаз». К концу 2017 года объем внедрения труб с внутренним антикоррозионным покрытием в акционерном обществе составит 3 500 км.

Объем внедрения трубопроводов с внутренним антикоррозионным покрытием км



Транспорт обезвоженной нефти – эффективный технологический метод защиты от коррозии. С 1997 года ОАО «Сургутнефтегаз» реализует программы по строительству установок предварительного сброса воды на базе трехфазных сепараторов типа «Хитер-Тритер» на площадках дожимных насосных станций (ДНС).

На сегодняшний день обезвоживание нефти осуществляется 112 установками предварительного сброса воды, 104 из которых оснащены трехфазными сепараторами «Хитер-Тритер». УПСВ позволяют эффективно отделять попутно добываемую пластовую воду, что обеспечивает отсутствие выпадения водной фазы в нефтепроводе, при этом исключается коррозионно опасный режим его эксплуатации.

Попутно добываемая пластовая вода повторно используется в системе поддержания пластового давления (ППД). Это позволяет сохранять и рационально использовать водные ресурсы, не производя забора свежей воды из поверхностных или подземных водных объектов.

Применением установок предварительного сброса воды при перекачке добываемой жидкости Компания обеспечивает энергосбережение. Предварительный сброс подтоварной воды на УПСВ способствует уменьшению диаметра и сокращению протяженности водоводов, что, в свою очередь, значительно снижает риски аварий и вероятность загрязнения водосборных площадей и водных объектов. Это особенно важно на территории деятельности Компании, где имеется огромное количество водотоков, водоемов и болот, а обводненные территории занимают от 40 до 90 % площади месторождений.

РЕАЛИЗАЦИЯ КОМПЛЕКСА ПРОФИЛАКТИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ
ОБЕСПЕЧИЛА В 2016 ГОДУ БЕЗАВАРИЙНУЮ ЭКСПЛУАТАЦИЮ
ПРОМЫСЛОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

ОХРАНА, РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬ

Рекультивация земель, охрана лесов

Предупреждение
и ликвидация загрязнений

При рекультивации земель ОАО «Сургутнефтегаз» использует экосистемный подход, позволяющий добиваться стабильно высоких результатов. Ежегодно в соответствии с программами и проектными материалами Компании проводится комплекс мероприятий по технической и биологической рекультивации использованных земельных участков, приведению их в состояние, соответствующее целевому назначению, и своевременному возврату в лесной фонд РФ.

Объемы сдачи рекультивированных земель зависят от площади земельных участков, предоставленных в аренду под объекты поисково-разведочного бурения и сейсмо-разведочных работ.

Работы по реабилитации нарушенных территорий выполняются в два этапа: технический и биологический. Технический этап

заключается в проведении агротехнических мероприятий для создания слоя почвы со свойствами, благоприятными для биологической рекультивации. Биологический этап включает в себя комплекс фитомелиоративных мероприятий, проводимых с целью восстановления плодородия нарушенных земель.

**Площадь земель в пользовании
ОАО «Сургутнефтегаз»**
га



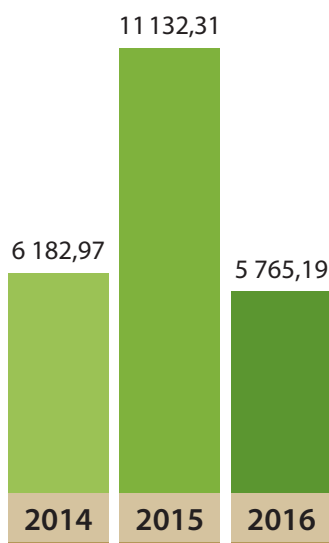
При выборе технологии рекультивации Компания в первую очередь руководствуется конкретными природными условиями в месте расположения нарушенного участка. Так, территория ХМАО-Югры представлена равнинной местностью с большим количеством рек, озер и болот, соответственно технологии рекультивации и техника для нее являются уникальными, подбираются индивидуально для каждого типа ландшафта. ОАО «Сургутнефтегаз» применяет оборудование и материалы, позволяющие максимально снизить нагрузку на земельные участки, минимизиро-

вать ущерб, наносимый почвам временными проездами техники при проведении рекультивационных работ. При этом затраты на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод превышают 2 млрд руб.

С целью охраны лесов и выполнения противопожарных мероприятий ежегодно издается приказ о проведении мероприятий по защите объектов ОАО «Сургутнефтегаз» от возгораний. На всех производственных площадках есть стационарные и мобильные пункты, оснащенные противопожарным инвентарем.

НА ПРОТЯЖЕНИИ МНОГИХ ЛЕТ КОМПАНИЯ НЕ ИМЕЕТ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ И СДАЧЕ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ

Возврат ОАО «Сургутнефтегаз» земель в государственный лесной фонд га



Одним из направлений программы «Экология» Компании является охрана земельных ресурсов, предупреждение загрязнений земель нефтью и нефтепродуктами. Для этого собственными силами ОАО «Сургутнефтегаз» в случае необходимости осуществляются мероприятия, направленные на своевременную ликвидацию последствий таких загрязнений.

Акционерным обществом в соответствии с требованиями законодательства РФ в области экологической безопасности, предупреждения чрезвычайных ситуаций разработаны, утверждены и введены в действие План федерального уровня по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах Компании, а также соответствующие планы локального уровня.

ОАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает постоянную готовность сил и средств, всего комплекса высокоэффективного оборудования для устранения последствий аварий и инцидентов, последующей реабилитации загрязненных земель.

Парк оборудования Компании, предназначенного для ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов, включает:

- 129 нефтесборщиков-скиммеров, обеспечивающих сбор нефти разной вязкости в различных погодных и климатических условиях;
- 4 катера-нефтесборщика для сбора нефти на реках и озерах, 6 мелководных тримаранов;
- 126 автономных перекачивающих насосов высокого давления;
- 12,13 км легкосборных алюминиевых стальных труб;
- 18,07 км переносных, быстроразвертываемых бонов, как облегченных, так и усиленных, берегозащитных, из морозоустойчивого материала;
- 2,94 км сорбентных бонов;
- 33 переносные емкости для временного хранения собранной нефти;

- 19 разбрызгивателей для внесения биореагентов и бакпрепаратов;
- 7 установок для производства терморасщепленного графитового сорбента (У-СРТГ) производительностью 30 кг/ч;
- 31 многофункциональную плавающую платформу с навесным оборудованием комплексной очистки водоемов и прибрежной зоны;
- 38 вакуумных самосвалов и 47 вакуумных автоцистерн для откачки и транспортировки нефтепродуктов с мест разливов;
- 151 самосвал для перевозки загрязненного грунта;
- 25 вездеходов с экскаваторами и другим оборудованием.

Компания располагает необходимыми материально-техническими ресурсами, специальной нефтесборной техникой, средствами связи, автотранспортом и квалифицированным персоналом, что позволяет оперативно ликвидировать разливы нефти и нефтепродуктов всех уровней (от локального до федерального) при любых условиях и на различных типах местности, обеспечить качественную рекультивацию загрязненных земель.

Ликвидация разливов нефти осуществляется восемью нештатными аварийно-спасательными формированиями (АСФ (Н)) ОАО «Сургутнефтегаз», созданными на базе подразделений нефтегазодобывающих управлений и Витимского участка ГСМ и химреагентов БПТОиКО в Республике Саха (Якутия).

Штатная численность АСФ (Н) составляет 107 человек, из которых решением

отраслевой аттестационной комиссии ТЭК Минэнерго России аттестован 101 спасатель (94,4 %).

Сургутнефтегаз 3 года назад рекультивировал все нефтезагрязненные земли, которые для многих компаний остаются тяжким бременем еще со времен Советского Союза. Теперь работы по рекультивации земель ведутся исключительно на вновь возникших участках. В 2016 году на промыслах акцио-

нерного общества произошло 9 инцидентов с разливом нефти и подтоварной воды, в результате которых возникли загрязненные участки площадью 2,52 га. Эти участки в полном объеме рекультивированы и сняты с учета ОАО «Сургутнефтегаз», исключены из реестра загрязненных нефтью, нефтепродуктами, подтоварной водой территорий и водных объектов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

СУРГУТНЕФТЕГАЗ ЗАВЕРШИЛ РЕКУЛЬТИВАЦИЮ ВСЕХ
НЕФТЕЗАГРЯЗНЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ ТАК НАЗЫВАЕМОГО
ИСТОРИЧЕСКОГО НАСЛЕДИЯ



ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Утилизация попутного нефтяного газа
Учет выбросов парниковых газов

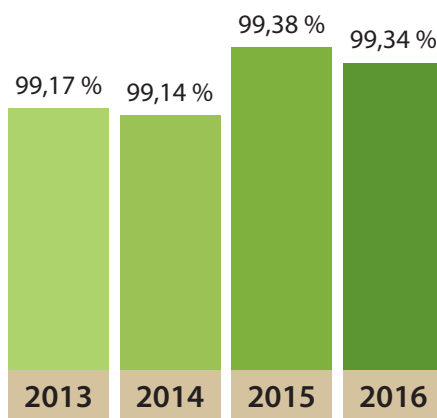
Мероприятия ОАО «Сургутнефтегаз» в области охраны атмосферного воздуха направлены на ресурсосбережение – рациональное использование попутного нефтяного газа, сокращение объемов его сжигания и планомерное снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

На протяжении последних пяти лет Компанией благодаря комплексному подходу к реализации мероприятий по охране воздушной среды, высокому уровню инвестиций в строительство и модернизацию объектов обеспечивается рекордный показатель, превышающий 99 %.

Основное направление утилизации попутного нефтяного газа – это переработка

на собственном заводе Компании и дальнейшая передача полученной продукции потребителям. Кроме того, ПНГ используется для производства электроэнергии на 22 газотурбинных и 7 газопоршневых электростанциях, закачивается в нефтеносные пласты для поддержания пластового давления, применяется в качестве топлива в различном оборудовании.

Динамика уровня утилизации попутного нефтяного газа ОАО «Сургутнефтегаз»



С целью утилизации ПНГ и снижения негативного воздействия на атмосферный воздух акционерное общество «Сургутнефтегаз» обеспечивает:

-  строительство объектов, предназначенных для использования попутного нефтяного газа; проведение работ по их техническому перевооружению, реконструкции и модернизации;
-  снижение потерь углеводородного сырья, рост объемов его переработки, повышение энергоэффективности производства;
-  выполнение мероприятий по сокращению выбросов углеводородов от резервуаров хранения и подготовки нефти;
-  проведение режимно-наладочных работ на топливосжигающем оборудовании;
-  контроль эффективности эксплуатации установок очистки газа, их текущие и планово-предупредительные ремонты;
-  выполнение мероприятий по регулированию выбросов в периоды неблагоприятных метеорологических условий;
-  использование высокоэкологичного топлива, обновление автомобильного парка, повышение топливной экономичности транспортных средств;
-  учет потребления веществ, разрушающих озоновый слой, с целью вывода их из обращения;
-  перевод оборудования на озонобезопасные хладагенты путем приобретения нового и модернизации существующего оборудования;
-  постоянный производственный контроль выбросов загрязняющих ве-

ществ в атмосферу на всех стационарных и передвижных источниках;

-  совершенствование организации и повышение качества воздухоохранной деятельности Компании.

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение целевых объектов, включая объекты по утилизации ПНГ, составляют 35 % от общего объема капитальных вложений в строительство природоохранных сооружений. В 2016 году на мероприятия по защите воздушной среды направлено 1,5 млрд руб.

Один из ключевых проектов ОАО «Сургутнефтегаз» по рациональному использованию попутного нефтяного газа – строительство газотурбинной электростанции на Южно-Нюрымском нефтяном месторождении (включено в план основных мероприятий по проведению в 2017 году Года экологии в РФ). ГТЭС обеспечит электроэнергией объекты нефтедобычи Компании, расположенные в Уватском районе Тюменской области. Введение в эксплуатацию нового объекта позволит утилизировать до 98 % добываемого ПНГ, а в будущем – снижать валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу до 10 тыс. т ежегодно.

В результате планомерной реализации мер по повышению уровня утилизации попутного нефтяного газа в условиях роста объемов добычи углеводородного сырья ОАО «Сургутнефтегаз» показывает динамику снижения выбросов от факелов. В 2016 году по отношению к уровню 2010 года объемы снижены в 5 раз (на 101 тыс. т), при этом их доля в суммарных выбросах загрязняющих веществ в атмосферу сократилась с 54 до 12 %.

В 2016 году валовые выбросы от стационарных источников Компании составили 185 тыс. т. Изменение показателей по отношению к 2015 году обусловлено увеличением объема добычи углеводородного сырья, строительством и вводом в эксплуатацию производственных объектов, имеющих источники выбросов, обустройством и вводом новых месторождений, на текущий момент не обеспеченных инфраструктурой полной утилизации ПНГ.

ОАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает соблюдение нормативов качества атмосферного воздуха: программное обеспечение помогает работникам структурных подразделений централизовать учет источников выбросов, формировать отчетность. Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется силами 10 лабораторий и 13 пунктов технического осмотра автотранспорта, аккредитованных в установленном порядке. Вертикально интегрированная система контроля за соблюдением Компанией требований воздухоохранного законодательства позволяет своевременно выявлять негативное воздействие и минимизировать его последствия.

Реализация программы воздухоохраных мероприятий в 2016 году позволила ОАО «Сургутнефтегаз»:

■ обеспечить высокий показатель использования ПНГ – 99,34 %;

■ предотвратить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу объемом более 3 млн т в год в результате полезного использования ПНГ;

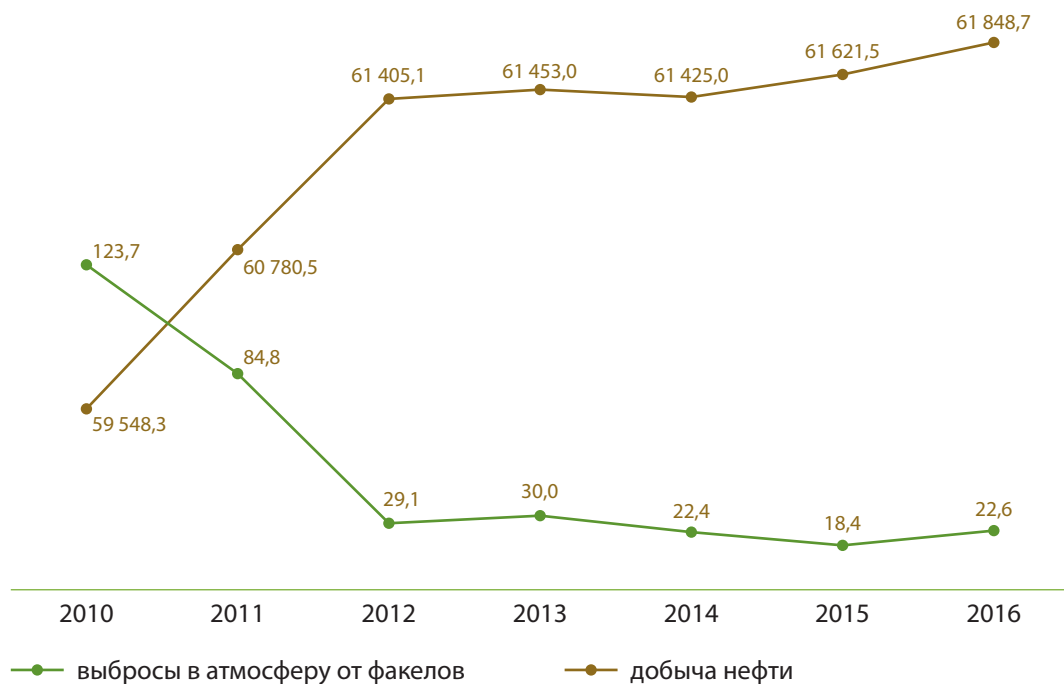
■ обеспечить высокий уровень объема загрязняющих веществ, уловленных на установках очистки газа (более 18 тыс. т);

■ вывести из обращения вещества, разрушающие озоновый слой (более 6 % от общего потребления хладагента), путем закупки нового и модернизации существующего оборудования;

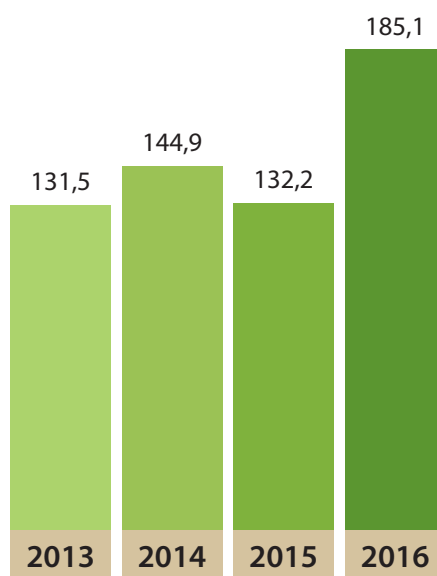
■ сократить выбросы загрязняющих веществ от автотранспорта на 13 % за счет повышения топливной экономичности транспортных средств и использования высокоэкологичного топлива (более 94 % от общего потребления).

**СУРГУТНЕФТЕГАЗ – ЛИДЕР СРЕДИ ПРЕДПРИЯТИЙ ТЭК РОССИИ
ПО УРОВНЮ УТИЛИЗАЦИИ ПНГ. С 2008 ГОДА ОБЕСПЕЧЕН УРОВЕНЬ
УТИЛИЗАЦИИ ГАЗА БОЛЕЕ 95 %, С 2012 ГОДА ПО НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ –
СВЫШЕ 99 %**

Динамика объемов добычи нефти и выбросов загрязняющих веществ от факелов сжигания попутного нефтяного газа ОАО «Сургутнефтегаз»
тыс. т/год



Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух ОАО «Сургутнефтегаз»
тыс. т/год



ОАО «Сургутнефтегаз» реализует мероприятия по предотвращению глобального изменения климата, развивает корпоративную систему учета и управления выбросами парниковых газов.

В 2016 году акционерное общество приступило к внедрению системы учета и инвентаризации парниковых газов в соответствии с новыми требованиями законодательства Российской Федерации и международными стандартами в сфере изменения климата. Сбор данных и расчет выбросов метана в отчетном периоде производится по утвержденным методикам согласно правилам РФ в области установления нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ.

Сведения о выбросах метана публикуются в ежегодном экологическом отчете ОАО «Сургутнефтегаз», государственных докладах о состоянии и охране окружающей среды в Российской Федерации в части топливно-энергетического комплекса, представляются Компанией в Минэнерго России, Росстат, уполномоченные контролирующие органы РФ, отражаются в декларациях о плате за негативное воздействие на окружающую

среду, а также предоставляются в рамках проекта международного инвестиционного партнерства Carbon Disclosure Project (CDP).

Реализация продажи единиц сокращенных за счет утилизации ПНГ выбросов парниковых газов в сотрудничестве с Gazprom Marketing & Trading Limited позволяет Сургутнефтегазу направить дополнительные средства на выполнение мероприятий по дальнейшему повышению экологической и экономической эффективности производства.

Большая системная работа проводится в рамках реализации проектов по предотвращению глобальных изменений климата и сокращению выбросов парниковых газов. Компания и в дальнейшем планирует содействовать сохранению и восстановлению естественных экосистем, рационально использовать природные ресурсы для обеспечения снижения техногенного воздействия на атмосферный воздух.

**БЛАГОДАРЯ ВЫСОКОМУ УРОВНЮ ПОЛЕЗНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПНГ
СУРГУТНЕФТЕГАЗ ПРЕДОТВРАЩАЕТ ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРУ
5 МЛН Т (В CO₂-ЭКВИВАLENTE) ПАРНИКОВОГО ГАЗА МЕТАНА В ГОД**



**ОХРАНА
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
И РАЦИОНАЛЬНОЕ
ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ**

75 % территории лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, основном регионе деятельности Компании, заболочено, что требует особого порядка ведения хозяйственной деятельности.

С целью снижения негативного влияния объектов нефтедобычи в 2016 году установлены дренажные емкости на 26 площадках скважин, на 125 площадках восстановлены пандусы, смонтированы шлагбаумы, продолжено строительство канализационных сетей, насосных станций очищенных стоков и установок предварительного сброса воды. Эта работа проводится в соответствии с законодательством РФ в области охраны окружающей среды.

Решая одну из приоритетных задач рационального использования водных объектов, предприятие на всей территории производственной деятельности занимается строительством установок предварительного сброса воды на базе трехфазных сепараторов, которые монтируются на площадках до-

жимных насосных станций для эффективного отделения попутно добываемой пластовой воды и ее дальнейшего применения в системе поддержания пластового давления.

На территории ХМАО-Югры и Тюменской области акционерное общество утилизирует в систему ППД все очищенные сточные воды. Это позволяет получить значительную экономию свежей воды из поверхностных и подземных водных объектов для технологических нужд Компании. За счет повторного использования в системе поддержания пластового давления более 99 % очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод удалось снизить до минимума сброс загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты (4 071,4 тыс. м³ – всего, 31,842 тыс. м³ – сброс).

ПОВТОРНОЕ ПРИМЕНЕНИЕ СТОЧНЫХ ВОД ПОЗВОЛЯЕТ КОМПАНИИ ПЛАНОМЕРНО СНИЖАТЬ УРОВЕНЬ УДЕЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ВОДЫ В СРЕДНЕМ НА 2 % В ГОД, ПОДДЕРЖИВАЯ ЕГО НА МИНИМАЛЬНОМ УРОВНЕ – МЕНЕЕ 2 М³ ВОДЫ НА ТОННУ ДОБЫТОЙ НЕФТИ

За 2016 год в качестве рабочего агента в систему ППД было закачано в общей сложности около 458,67 млн м³ сточных вод, в том числе около 4,1 млн м³ очищенных хозяйственно-бытовых стоков. Это дало возможность снизить забор пресной воды из водных объектов на 4,1 млн м³.

Сургутнефтегаз осуществляет забор воды из поверхностных и подземных водных объектов строго в соответствии с регламентирующими документами, стремится к снижению потребления пресной воды в технологических процессах. Экономия свежей воды достигается благодаря повтор-

ному применению специально подготовленных вод для собственных нужд, различных промывочных и сточных вод, образующихся в процессе деятельности, в том числе буровых сточных вод и хозяйственно-бытовых стоков. На всех водозаборах, используемых для хозяйственно-питьевого водоснабжения, установлены зоны санитарной охраны, проекты которых имеют положительное санитарно-эпидемиологическое заключение; выполнена оценка запасов подземных вод, с учетом которой вносятся соответствующие дополнения в лицензионные условия пользования недрами.

Компания своевременно проводит мониторинг компонентов природной среды на лицензионных участках, как того требуют нормативные документы, чтобы оперативно оценить влияние производственной дея-

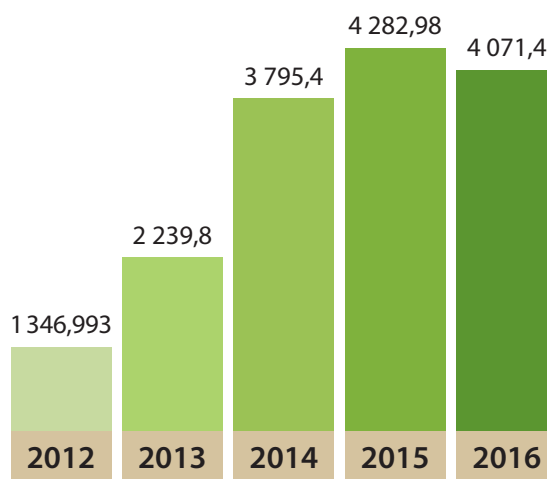
тельности ОАО «Сургутнефтегаз», не допустить ухудшения состояния качества водных объектов, предотвратить их загрязнение сточными водами, отходами производства и потребления.

ПРАКТИЧЕСКИ 100 % ОЧИЩЕННЫХ ХОЗЯЙСТВЕННО-БЫТОВЫХ СТОЧНЫХ ВОД ИСПОЛЬЗУЕТСЯ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ» В СИСТЕМЕ ППД, ЧТО ОБЕСПЕЧИВАЕТ «НУЛЕВОЙ» СБРОС ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ПОВЕРХНОСТНЫЕ ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

Использование в системе поддержания пластового давления стоков, которые образуются на промышленных базах структурных подразделений в поселке Витим Республики Саха (Якутия), нецелесообразно, потому что населенный пункт находится на большом расстоянии (свыше 100 км) от Талаканского неф-

тегазоконденсатного месторождения. Все хозяйственно-бытовые сточные воды промышленной зоны поступают на биологические очистные сооружения, а после проведения необходимой очистки до установленных параметров отводятся в ручей Романовский Ключ.

Динамика закачки очищенных хозяйственно-бытовых стоков
тыс. м³





ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА

Переработка и утилизация
Обезвреживание и размещение

Основные правила
обращения с отходами

Рекультивация шламовых амбаров



ОАО «Сургутнефтегаз» стремится к снижению количества образующихся отходов и степени их опасности для окружающей среды. Компания внедряет инновационные технологии, позволяющие заниматься утилизацией отходов, их обезвреживанием и переработкой.

Основной вклад в ресурсосбережение достигается с помощью технологии применения очищенного бурового шлама в качестве грунта при строительстве площадок скважин. Соответствие уникальной технологии экологическим требованиям подтверждено положительным заключением государственной экологической экспертизы.

Технология заключается в использовании биоразлагаемых полимеров для приготовления глинистых буровых растворов, применении оборудования для четырехступенчатой системы очистки бурового раствора и шлама, позволяющего сократить объем отходов бурения в два раза. Обезвоженный буровой шлам используется в качестве грунта для насыпи площадок кустовых оснований.

Таким образом, Компания ежегодно сохраняет от разрушения более 14 га нетронутых природных ландшафтов и болотных экосистем за счет отказа от размещения ка-

рьеров для добычи песка, снижения выбросов загрязняющих веществ автотранспортом при перевозке грунта, минимизирует риски возникновения техногенных аварий при движении автотранспорта.

Для утилизации отработанных автомобильных покрышек с тканевым и металлическим кордом Сургутнефтегазом на протяжении восьми лет безотказно эксплуатируется комплекс эффективного оборудования по переработке изношенных автомобильных покрышек. Он позволяет получать резиновую крошку, используемую в качестве сырья для улучшения характеристик асфальто-битумной смеси при строительстве автодорог.

Все отработанные масла используются в производственных процессах ОАО «Сургутнефтегаз», а для обработки отходов бумаги и невозвратной пластиковой тары используется установка по их измельчению (шредер). Полученное сырье передается потребителю для дальнейшей утилизации.

**БЛАГОДАРЯ СОБСТВЕННОМУ ПРОИЗВОДСТВУ КОМПАНИИ
УТИЛИЗИРУЮТСЯ И ОБЕЗВРЕЖИВАЮТСЯ 100 %
ОБРАЗУЮЩИХСЯ НЕФТЕШЛАМОВ, ОТРАБОТАННЫХ МАСЕЛ,
ПОКРЫШЕК С МЕТАЛЛИЧЕСКИМ И ТКАНЕВЫМ КОРДОМ.
ПОКАЗАТЕЛЬ УТИЛИЗАЦИИ БУРОВЫХ ШЛАМОВ – СВЫШЕ 84 %**

НАУЧНОЕ МНЕНИЕ

«На протяжении 20 лет мы ведем научное сотрудничество с ОАО «Сургутнефтегаз». Санкт-Петербургский научно-исследовательский центр экологической безопасности Российской академии наук (НИЦЭБ РАН) совместно с рядом научно-исследовательских институтов Санкт-Петербурга осуществляют экологические исследования по вопросам мониторинга состояния компонентов окружающей среды в зоне возможного влияния кустовых площадок, а также изучение буровых шламов, являющихся основным отходом, образующимся в процессе буровых работ.

Наличие в буровых шламах неизвестных импортных реагентов обусловило необходимость, наряду с проведением исследований состава и физико-химических свойств данного вида отходов, использовать методы биотестирования для определения их класса опасности. Детальное изучение позволило выявить основные характеристики и свойства этого крупнотоннажного отхода нефтедобывающей промышленности. Благодаря комплексной оценке установлено, что буровые шламы, образующиеся при осуществлении хозяйственной деятельности ОАО «Сургутнефтегаз», являются отходами, как правило, IV–V классов опасности (малоопасные – практически неопасные).

Результаты мониторинга экосистем в районе кустовых площадок, проводимого на Мурьяунском месторождении с привлечением научных сотрудников различного профиля – геоботаников, почвоведов, гидрологов, ихтиологов, зоологов и т.д., в 1998–2006 годах были дополнены сведениями, полученными при лабораторных исследованиях. Это позволило оценить влияние буровых шламов и буровых работ на окружающую среду лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз».

За перечисленными исследованиями стоит большая и кропотливая работа, результаты которой показывают, что существующее мнение о токсичности буровых шламов преувеличено и в значительной степени основывается на визуальной оценке шламовых амбаров.

В совместной работе с ОАО «Сургутнефтегаз» реализовалось наше видение дальнейшего совершенствования природоохранных работ при бурении скважин с применением биоразлагаемых реагентов, разработке и внедрении технологий восстановления нарушенных буровыми работами земель и возврате их в производственный процесс».

Л. П. КАПЕЛЬКИНА, доктор биологических наук,
главный научный сотрудник, НИЦЭБ РАН

Для обезвреживания нефтешламов с 1998 года в Компании эксплуатируются мобильные установки по отмывке и зачистке резервуаров, применяется специальная техника для сбора и транспортировки нефтешламов (насосы и вакуумные самосвалы), установки обезвреживания нефтешламов и загрязненных грунтов (отмывка и термическое обезвреживание).

В условиях увеличения резервуарного и емкостного парка, а также протяженности трубопроводов объем данного вида отходов постоянно растет, как и потребность в его обезвреживании. Акционерное общество «Сургутнефтегаз» не останавливается на достигнутом, несмотря на полное удовлетворение данной потребности и имеющиеся колоссальные мощности:

- 6 центров по отмывке нефтезагрязненного грунта;
- 8 установок термического обезвреживания нефтешламов;
- 3 центра по обезвреживанию шлама;

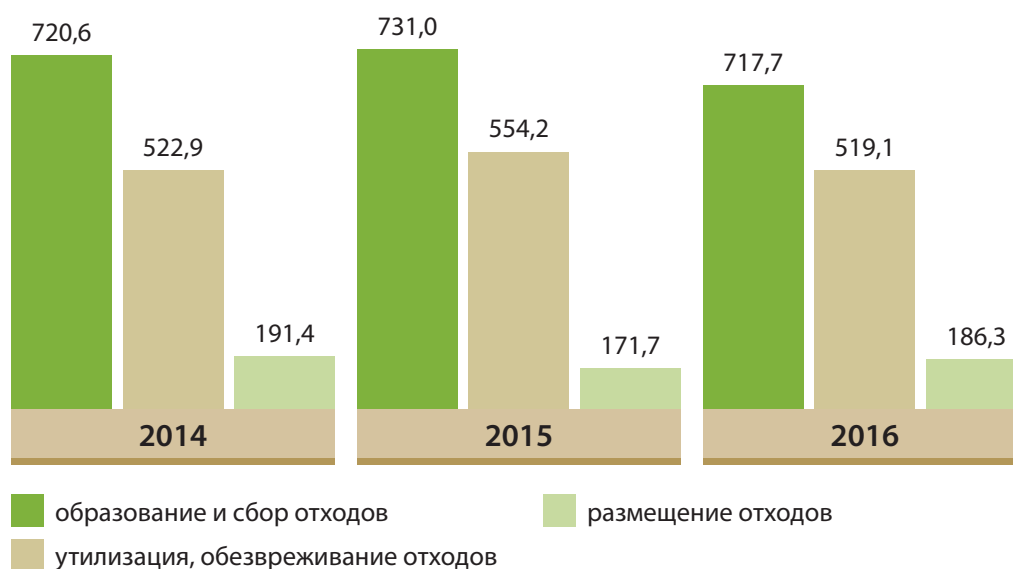
4 мобильные установки по зачистке резервуаров и первичной отмывке нефтешламов;

33 одно- и многосекционных шламонакопителя, в которых круглогодично осуществляется накопление нефтешламов, буровых шламов, нефтесодержащих жидкостей и загрязненных грунтов.

По причине удаленности производственных объектов от основных баз и недостатка специализированных лицензированных объектов для захоронения отходов на территории деятельности Компанией построены и эксплуатируются 4 полигона размещения твердых бытовых и промышленных отходов.

Сведения по утилизации, обезвреживанию и размещению отходов в ОАО «Сургутнефтегаз»

тыс. т



Каждый работник Сургутнефтегаза обязан строго соблюдать требования по обращению с отходами. Невыполнение этого правила хотя бы одним сотрудником чревато признанием всего предприятия нарушителем природоохранного законодательства РФ.

Все виды отходов, образующихся на стационарных или передвижных рабочих местах Компании и привлекаемых организаций, в том числе мелкий бытовой мусор, – это источник поступления загрязняющих веществ в окружающую среду. Они относятся к категории отходов производства и потребления ОАО «Сургутнефтегаз», могут служить средой обитания возбудителей опасных болезней.

Любые отходы подлежат разделному накоплению с целью их учета, извлечения из них вторичного сырья для обработки и утилизации, обезвреживания и конечного размещения, условия и способы которых должны быть безопасными для окружающей среды, соответствовать нормам законодательства Российской Федерации, порядку осуществления производственного контроля в области обращения с отходами в ОАО «Сургутнефтегаз» и утвержденным Компанией инструкциям.

ОБЯЗАННОСТИ ПЕРСОНАЛА ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ:

-  временно складировать образующиеся отходы производства и потребления в специальных пакетах, емкостях и контейнерах, установленных на организованных площадках;
-  раздельно накапливать промасленные отходы (ветошь, спецодежду, остатки деревянных конструкций и т.п.), металлолом, твердые коммунальные отходы, для складирования которых используются контейнеры с соответствующей маркировкой;
-  соблюдать правила безопасного обращения с отдельными специфическими видами отходов, образующимися в ОАО «Сургутнефтегаз», установленные специальными инструкциями.

ПРИ ОБРАЩЕНИИ С ОТХОДАМИ ЗАПРЕЩАЕТСЯ:

-  смешивать разные виды (группы) отходов при их организованном накоплении;
-  сбрасывать отходы производства и потребления на землю, в поверхностные водные объекты, на водосборные площади и т.д.;
-  сжигать отходы открытым способом в земляных ямах, емкостях вне специальных устройств, оборудованных системами газоочистки продуктов сгорания;
-  выбрасывать мелкий бытовой мусор (окурки, пачки из-под сигарет, банки, бутылки и т.п.) из окон автомобилей, вагонов-домов, бытовок, общежитий, захламлять ими промышленные площадки и прилегающую территорию, обочины автомобильных дорог и т.д.;
-  размещать отходы в неустановленных местах, прежде всего на территориях, прилегающих к городским и сельским поселениям, в лесопарковых, курортных, лечебно-оздоровительных, рекреационных зонах, на путях миграции животных, вблизи нерестилищ и в иных местах, где может быть создана опасность для окружающей среды, естественных экологических систем и здоровья человека;
-  производить захоронение отходов вне специализированных полигонов, на водосборных площадях подземных водных объектов, используемых в качестве источников водоснабжения или в бальнеологических целях;

 осуществлять движение автотранспорта за пределами установленных маршрутов вне автомобильных дорог;

 осуществлять ремонт и мойку транспортных средств в неустанов-

ленных местах, сливать на землю отработанное масло и другие загрязняющие вещества;

 курить в неустановленных местах, засорять территорию окурками.

ВСЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ОБЪЕКТЫ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»
НА **100 %** ОСНАЩЕНЫ ОБОРУДОВАНИЕМ ДЛЯ РАЗДЕЛЬНОГО
НАКОПЛЕНИЯ ВИДОВ ОТХОДОВ С ЦЕЛЬЮ ИЗВЛЕЧЕНИЯ
ИХ НИХ ВТОРИЧНОГО СЫРЬЯ И НАПРАВЛЕНИЯ ЕГО
НА ПЕРЕРАБОТКУ И УТИЛИЗАЦИЮ

ОАО «Сургутнефтегаз» для снижения негативного влияния отходов бурения, размещаемых в шламовых амбарах, применяет передовые научно и экономически обоснованные технологии рекультивации, которые обеспечивают эффективное восстановление экологических функций нарушенных земель, занятых шламовыми амбарами.

По результатам многолетней экспериментальной и научно-исследовательской работы Компании совместно с Институтом леса им. В.Н. Сукачева СО РАН разработана и широко применяется уникальная технология рекультивации шламовых амбаров без их засыпки, которую называют лесной рекультивацией. Проект технической документации «Строительство, эксплуатация и рекультивация шламовых амбаров на лицензионных участках ОАО «Сургутнефтегаз» на территории лесного фонда Российской Федерации в среднетаежной подзоне Западной Сибири» получил положительное заключение государственной экологической экспертизы.

Данная технология не только учитывает геологические и природно-климатические условия района, естественные процессы преобразования бурового шлама в почво-

образующую породу, но и стимулирует естественный процесс зарастания шламовых амбаров, позволяя в полной мере использовать природный потенциал самовосстановления. В отчетном году указанным методом успешно рекультивировано 64 шламовых амбара.

Исключительная эффективность лесной рекультивации подтверждается результатами исследования сформированных растительных сообществ, которые многократно превосходят фоновые фитоценозы по продуктивности и разнообразию видов, появляются в том числе и краснокнижные.

Многочисленные преимущества технологии лесной рекультивации, применяемой в ОАО «Сургутнефтегаз», в сравнении с другими существующими методами восстановления нарушенных земель вызывают обоснованный интерес со стороны крупнейших нефтегазодобывающих компаний России.



ПОКАЗАТЕЛИ
ВОЗДЕЙСТВИЯ
НА ОКРУЖАЮЩУЮ
СРЕДУ

Комплексный подход к решению природоохранных задач позволил ОАО «Сургутнефтегаз» достичь в 2016 году лидирующего положения среди предприятий отрасли с минимальным негативным воздействием на окружающую среду:

Наименование удельного показателя	Единица измерения	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
Добыча нефти	тыс. т	61 453,0	61 425,0	61 621,5	61 848,7
Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тыс. т	131,5	144,9	132,2	185,1
Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на единицу добытой нефти	кг/т	2,1	2,4	2,1	2,99
Уровень утилизации ПНГ	%	99,17	99,14	99,38	99,34
Образовано отходов	тыс. т	821,5	716,1	725,8	714,0
Утилизировано отходов в собственном производстве	тыс. т	507,8	422,9	452,6	417,1
Обезврежено отходов в собственном производстве	тыс. т	32,9	37,9	43,0	43,9
Передано сторонним организациям	тыс. т	222,1	202,3	183,3	181,7
Удельная утилизация отходов	т/т	1,08	1,08	1,07	1,11
Потребление воды	тыс. м³	108 007,6	91 273,1	100 509,8	101 551,04
Удельное водопотребление	м³/т	1,76	1,49	1,63	1,65
Водоотведение загрязненных вод в поверхностные водоемы	м³	0	0	0	0
Общая площадь земель на начало года	га	111 932	119 086	131 681	133 798
Общая площадь земель на конец года	га	119 086	131 681	133 798	140 080
Площадь нарушенных земель на начало года	га	19 610	16 413	14 251	13 742
Площадь нарушенных земель на конец года	га	9 882	9 645	3 060	7 911
Площадь загрязненных земель на начало года	га	2,0	1,5	0	0
Площадь загрязненных земель на конец года	га	1,5	0	0	0

Количество нефти (нефтепродуктов), разлитых (оставшихся) в результате порывов трубопроводов и аварий	кг	1 814	0	0	0
Количество разливов нефти, нефтепродуктов и подтоварных вод	ед.	11	3	9	9
Доля сверхнормативных платежей в общем объеме платы за негативное воздействие на окружающую среду	руб./руб.	0,001	0,001	0,001	0,000
Доля высокоэкологичного топлива (высокооктановый бензин Евро 4-5, дизель класса 3-4-5, газомоторное топливо) в общем объеме используемых топлив	%	95,39	94,78	94,78	94,24
РАСХОД КОТЕЛЬНО-ПЕЧНОГО ТОПЛИВА:					
мазут топочный	т	963	693	572	607
топливо дизельное	т	14 691	14 115	16 702	17 916
нефть	т	36 999	38 848	34 194	32 329
газ	тыс. м³	3 042 903	2 956 079	3 023 042	3 078 228
РАСХОД МОТОРНОГО ТОПЛИВА:					
бензин	л	23 935 484	23 108 516	20 283 604	18 771 097
топливо дизельное	л	299 755 922	307 714 630	300 927 112	293 654 921
керосин	л	77 787	107 817	64 333	71 756
Общий пробег транспорта	км	497 564 010	497 048 100	485 542 315	477 344 756
Объем снижения потребления топливно-энергетических ресурсов	тыс. т условного топлива	118 945	126 784	168 358	183 608
Расход электроэнергии, полученной из внешних источников на собственные нужды	млн кВт·ч	7 034	6 665	6 290	6 560
Экономия электроэнергии	млн кВт·ч	967	1 031	1 369	1 493
Расход тепловой энергии, полученной из внешних источников на собственные нужды	Гкал	158 901	162 625	145 092	150 871
Экономия тепловой энергии	Гкал	5 148	7 435	15 055	14 045
Отпуск электрической энергии внешним потребителям	тыс. кВт·ч	617 438	638 216	620 428	565 565
в том числе собственного производства (Восточная Сибирь)	тыс. кВт·ч	119 700	128 608	152 620	177 904
Отпуск тепловой энергии внешним потребителям	Гкал	31 937	33 945	31 887	29 877
в том числе собственного производства	Гкал	29 954	33 336	31 415	29 541

ИГДУ «Национально-исследовательский
Волжский
экологический университет»
Тольятти, 446000
Координаты: СШ-53.11-05; ДД-70-30-07
Р. Мокшайский
Площадь водосбора: 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000

ВЕДОМСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ

Осуществляя хозяйственную деятельность, ОАО «Сургутнефтегаз» уделяет особое внимание оценке состояния компонентов природной среды на территории лицензионных участков.

Применяя новейшие технологии и используя лучшее современное оборудование, Компания проводит постоянный контроль состояния окружающей среды. На основе многолетних наблюдений сформирована обширная база данных химико-аналитических исследований, позволяющая оперативно выполнять оценку и прогнозировать пространственно-временные изменения состояния природной среды, вызванные как антропогенными, так и природными факторами.

До начала промышленного освоения месторождений ОАО «Сургутнефтегаз» исследует исходную загрязненность компонентов природной среды: поверхностных и грунтовых вод, донных отложений, почв, снежного покрова, атмосферного воздуха. Полученные данные используются в качестве фоновых показателей для оценки воздействия техногенной нагрузки при осуществлении хозяйственной деятельности Компании.

С началом разработки месторождений проектируется наблюдательная сеть локального экологического мониторинга, основанная на результатах предварительных исследований исходной загрязненности компонентов природной среды, а также учитывающая существующее и планируемое расположение техногенных объектов.

Помимо локального экологического мониторинга, выполняемого на лицензионных участках в целом, особое внимание при осуществлении контроля за состоянием окружающей среды акционерное общество уделяет экологическому мониторингу техногенных объектов, включая контроль состояния источников выбросов и сбросов загрязняющих веществ, площадок скважин, шламовых амбаров и других объектов размещения отходов.

В 2016 году состояние компонентов природной среды контролировалось на 110 ли-

цензионных участках Компании в 3 897 пунктах контроля, в том числе:

-  при оценке исходной загрязненности и ведении локального экологического мониторинга территории лицензионных участков в 1 489 пунктах контроля;
-  при осуществлении экологического мониторинга техногенных объектов в 2 408 пунктах.

Лабораторно-исследовательские работы при ведении экологического мониторинга ОАО «Сургутнефтегаз» выполняются как специалистами собственных лабораторий, так и с привлечением сторонних независимых организаций, отчеты которых используются и принимаются контролирующими органами при осуществлении контрольно-надзорных функций.

ОАО «Сургутнефтегаз» имеет лицензию на осуществление деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, включая определение уровня загрязнения атмосферного воздуха, почв и водных объектов.

Специалисты 11 ведомственных лабораторий, аккредитованных в области аналитических и радиационных испытаний и оснащенных самыми современными приборами, выполняют систематические исследования состояния компонентов природной среды для оперативного выявления негативных изменений, связанных с техногенным воздействием.

Центральная базовая лаборатория экоаналитических и технологических исследований Инженерно-экономического внедренческого центра ОАО «Сургутнефтегаз» выполняет исследования хромато-масс-спектрометрами, газовыми и жидкостными

хроматографами. Здесь определяют содержание тяжелых металлов, канцерогенных загрязняющих веществ и естественных радионуклидов во всех компонентах природной среды. Контроль состояния поверхностных вод и промышленных выбросов осуществляется и в лабораториях физико-химического анализа ЦНИПР шести нефтегазодобывающих управлений.

В Республике Саха (Якутия) с 2009 года работает аккредитованная производственно-исследовательская лаборатория НГДУ «Талаканнефть», не имеющая в регионе аналогов по своей оснащенности.

В ОАО «Сургутнефтегаз» организован дистанционный мониторинг территории месторождений на основе авиапатрулирования, в том числе с применением беспилотных летательных аппаратов, крупномасштабной аэрофотосъемки и космосъемки сверхвысокого разрешения. Материалы дистанционного зондирования используются для инвентаризации нарушенных земель, при разработке и корректировке проектов рекультивации шламовых амбаров, проектов локального экологического мониторинга и схем отбора

проб, для проведения ландшафтного мониторинга, оценки текущей экологической ситуации в границах лицензионных участков и решения других экологических задач.

На основе экспертного дешифрирования материалов дистанционного зондирования Компания осуществляет геоботанический мониторинг в районе шламовых амбаров, который является важным аспектом экологического мониторинга в ОАО «Сургутнефтегаз».

В отчетном году продолжены работы по выполнению программы мониторинга состояния поверхностных вод озера Имлор, акватории которого вместе с прилегающей территорией присвоен статус объекта культурного наследия достопримечательное место «Священное озеро Имлор». Контроль ведется непрерывно с августа 2013 года в десяти пунктах отбора проб.

Воздействие производственных объектов ОАО «Сургутнефтегаз» по результатам экологического мониторинга характеризуется как допустимое. Компанией обеспечивается соблюдение нормативов качества компонентов окружающей среды.

**ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ КОМПАНИИ ФИКСИРУЕТ
НЕИЗМЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КАЧЕСТВА КОМПОНЕНТОВ ПРИРОДНОЙ
СРЕДЫ НА ТЕРРИТОРИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

Уровни и виды производственного
экологического контроля

Объекты контроля

Организация и порядок проведения контроля

Производственный экологический контроль (ПЭК) является важной частью системы экологического менеджмента Компании, руководит которой первый заместитель генерального директора ОАО «Сургутнефтегаз».

В акционерном обществе создана и эффективно работает вертикально интегрированная двухуровневая система ПЭК.

I уровень. Контроль за соблюдением норм и требований законодательства, локальных нормативно-технических документов в организационных единицах структурных подразделений Сургутнефтегаза и привлекаемых организациях: ответственный за организацию и проведение I уровня контроля, в том числе в области обращения с отходами, назначается приказом руководителя структурного подразделения.

II уровень. Контроль за соблюдением требований природоохранного законодательства, лицензионных требований и условий при обращении с отходами структурными подразделениями Компании и привлекаемыми организациями: ответственность за организацию и проведение II уровня контроля в ОАО «Сургутнефтегаз», в том числе в области обращения с отходами, возложена на начальника управления экологической безопасности и природопользования. Об-

ектами производственного экологического контроля Компании являются источники негативного воздействия на окружающую среду, а также компоненты природной среды и природные ресурсы.

ОАО «Сургутнефтегаз» выполняются все виды корпоративного ПЭК:

-  камеральный (документарный) – проверка документов без выезда на объект в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и Федерального закона «Об экологической экспертизе»;
-  инспекционный – натурное обследование объектов;
-  экоаналитический – отбор и анализ проб промышленных выбросов, стоков и отходов, проведение их количественного химического анализа, биотестирование.

СИСТЕМА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ



Объектами производственного экологического контроля являются:

-  источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
-  источники сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду;
-  системы очистки отходящих газов;
-  системы очистки сточных вод;
-  места накопления и размещения отходов;
-  оборудование и установки, предназначенные для обработки, утилизации и обезвреживания отходов;
-  системы для предупреждения, локализации и ликвидации последствий техногенных аварий;

 объекты окружающей среды, расположенные в пределах производственных площадок;

 территории (акватории), на которых осуществляется природопользование, а также санитарно-защитные зоны.

Профессионально подготовленные работники, осуществляющие деятельность по обращению с отходами, имеют свидетельства (сертификаты) на право работы с отходами I–IV классов опасности. Оборудование и объекты ОАО «Сургутнефтегаз» по обработке, утилизации, транспортированию, обезвреживанию и размещению отходов, подлежащие лицензионному контролю – это здания, строения и сооружения, технические и транспортные средства, другие объекты, принадлежащие Компании на праве собственности или ином законном основании.

Организация выполнения мероприятий производственного экологического контроля и в 2016 году осуществлялась по плану с обязательной подготовкой. Мероприятия по производственному контролю в области обращения с отходами проводятся и целенаправленно, и в составе комплексных программ, обеспечивающих соблюдение требований законодательства в области охраны окружающей среды в целом. Порядок инспекционного и экоаналитического контроля установлен нормативно-техническими документами ОАО «Сургутнефтегаз».

Контроль осуществляется на соответствие проверяемых объектов требованиям природоохранного законодательства, нормам экологической безопасности и стандартам организации; соблюдение требований законодательства в области обращения с отходами, экологических, санитарно-эпидемиологических норм, требований в области обращения с отходами, установленных локальными документами Компании, инструкциями по обращению с отходами, проектом нормативов образования отходов и лимитов на их размещение; указываются предложения по проведению необходимых мероприятий и работ со сроками их исполнения; оформляются акты отбора проб и протоколы, результаты экоаналитического контроля.

При выдаче предложений и предписаний осуществляется проверка их исполнения без предварительного сообщения проверяемому. Контроль за исполнением предписаний осуществляется каждый месяц, о результатах докладывается на итоговом совещании.

Итоги ПЭК учитываются, анализируются и обобщаются с целью дальнейшего использования при ведении производственного контроля в области обращения с отходами.

Результаты анализа выявленных нарушений оглашаются на ежемесячном совете руководителей структурных подразделений под председательством генерального директора, а также на совещаниях по вопросам соблюдения требований природоохранного законодательства.

Контактные данные ответственных служб указаны на многочисленных информационных щитах, установленных на всех месторождениях Сургутнефтегаза. Связь с населением и общественными организациями организована на официальном сайте Компании (www.surgutneftgas.ru, раздел «Экология»). Там можно разместить информацию природоохранной тематики о нарушениях, недостатках в работе, упущениях структурных подразделений и сотрудников акционерного общества. В 2016 году обращений по указанным вопросам не было.



ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ
ОБУЧЕНИЕ
ПЕРСОНАЛА

ОАО «Сургутнефтегаз» большое внимание уделяет повышению уровня экологической ответственности и культуры персонала, продолжая планомерную работу по экологическому обучению сотрудников и руководителей.

Для минимизации негативного воздействия производства на окружающую среду и выполнения требований действующего природоохранного законодательства разрабатываются локальные административные акты, регламентирующие проведение различных работ и соблюдение технологической дисциплины. Менеджмент Компании прикладывает все усилия для того, чтобы экологическая культура, экологическая безопасность, экологическая требовательность к ежедневной деятельности стали нормой для каждого трудового коллектива Сургутнефтегаза.

Реализация собственных программ профессионального обучения позволила в 2016 году повысить квалификацию 827 специалистов в области обращения с отходами. Для снижения затрат на периодическую профессиональную подготовку сотрудников Компании в области обращения с отходами I–IV классов опасности своими силами разработаны курсовые программы профессионального обучения для руководителей и специалистов, ответственных за принятие решений при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также рабочих, допущенных к обращению с отходами.

Кроме того, продолжена деятельность по повышению квалификации персонала в области охраны атмосферного воздуха: четыре работника получили удостоверения государственного образца. 15 человек прошли обучение по курсу «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами экологических служб и систем экологического контроля».

В акционерном обществе «Сургутнефтегаз» осознают важную роль экологического воспитания в сохранении благоприятной окружающей среды. В структурных подразделениях и подрядных организациях широкое распространение получили не только специальные памятки, но и мультипликационные фильмы, рассказывающие об экологических принципах Компании, о необходимости снижения негативного воздействия производства на окружающую среду, о правилах обращения с отходами и правилах поведения на территориях с особым режимом хозяйственной деятельности.

За отчетный период работники структурных подразделений и аппарата управления ОАО «Сургутнефтегаз» провели ряд субботников на территории месторождений, расположенных вблизи населенных пунктов, приняли участие в проведении единого дня посадки деревьев. Так, в сургутском сквере «Молодежный», где большей частью представлены березы, высажены пенсильванские ясени и канадские клены, в парке «За Саймой» – пихтовая аллея. Масштабный проект по посадке пихт состоялся в рамках проведения акции «100 лет – 100 деревьев», посвященной юбилею заповедной системы России. В Сургуте акция организована сотрудниками ФГБУ «Государственный заповедник «Юганский» при содействии акционерного общества.

В 2016 году в очередной раз ОАО «Сургутнефтегаз» вошло в число лидеров независимого Рейтинга экологической ответственности нефтегазовых компаний России, составляемого с участием Всемирного фонда дикой природы (WWF).



«ЗЕЛЕНый ОФИС»

Внедрение принципов «зеленого офиса» во всех административных зданиях ОАО «Сургутнефтегаз» – это одно из направлений программы «Экология», нацеленной на снижение потребления природных ресурсов и экономию электроэнергии, грамотное обращение с отходами. Благодаря экологическому просвещению и мотивации работники акционерного общества поддерживают экостандарты, позволяющие сократить расходы на содержание офисных помещений.

Принципы «зеленого офиса» реализуются посредством следующих мероприятий:

-  использование в системах наружного и внутреннего освещения современных энергосберегающих (светодиодных, индукционных, люминесцентных) ламп и светильников;
-  применение электронной пускорегулирующей аппаратуры в люминесцентных световых приборах;
-  использование программаторов, датчиков движения в системе внутреннего освещения, фотореле и автоматических выключателей наружного освещения;
-  оптимизация режима электрооборудования и теплопотребления зданий;
-  замена кондиционеров на мультисистемы;
-  внедрение энергоэффективных насосных агрегатов и вентиляторов;
-  применение на рабочих местах сетевых фильтров для одновременного выключения нескольких единиц техники по окончании их использования;

 внедрение приборов учета, регуляторов расхода воды, потребления тепла.

В Компании введен электронный документооборот (система Directum), значительно сокративший объемы печати, в том числе цветной; произведена автоматическая настройка всех принтеров для двусторонней печати документов, что значительно снижает объем потребляемой канцелярской бумаги.

В офисах аппарата управления и структурных подразделений Компании организован сбор и вывоз использованной бумаги, упаковочного картона, других отходов канцелярской деятельности и делопроизводства для последующей обработки с помощью собственной установки. Измельченные спрессованные бумажные отходы являются ценными вторичными ресурсами, они передаются по договорам специализированным предприятиям для дальнейшего применения.

Повышению продуктивности работы персонала Компании способствуют не только комфортные условия труда, но и наличие в кабинетах и общественных помещениях множества ухоженных комнатных растений. Круглый год – и коротким северным летом, и суровой продолжительной зимой – офисы ОАО «Сургутнефтегаз» остаются по-настоящему зелеными.



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

Сохранение биоразнообразия

Работа на территориях с особым режимом
хозяйствования, поддержка ООПТ

Производственная деятельность ОАО «Сургутнефтегаз» в границах особо охраняемых природных территорий (ООПТ) обусловлена исключительно выполнением требований лицензионных соглашений на право пользования участками недр.

В 2016 году в рамках реализации основных принципов Экологической политики Компании для минимизации техногенного воздействия на окружающую среду, скорейшего восстановления нарушенных экосистем разработана и утверждена программа по сохранению биологического разнообразия на территории деятельности Сургутнефтегаза в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и в Республике Саха (Якутия). Ее финансирование за отчетный год составило 7,2 млрд руб., план на 2017 год – 7,3 млрд руб.

В программу включен перечень видов растений – индикаторов оценки биоразнообразия в районах размещения производственных объектов Компании, составленный сотрудниками российских научных организаций, выполняющих работу по биологическому мониторингу территорий.

В отчетном году в природном парке «Нумто» (Белоярский район ХМАО-Югры) по рекомендации орнитологов, которые зафиксировали места обитания сапсанов (вид включен в Красный список МСОП, Красные книги РФ

и ХМАО-Югры), на объектах электросетевого хозяйства Ватлорского месторождения смонтированы птицезащитные устройства. После заключения соглашения ОАО «Сургутнефтегаз» с общероссийской общественной организацией «Союз охраны птиц России» на линиях электропередачи установлена первая партия специальных устройств, способных предотвратить гибель редких и нуждающихся в охране видов птиц.

В 2016 году по рекомендации Природнадзора Югры и сотрудников НИИ экологии Севера Сургутского государственного университета разработан проект охранной зоны гнездовий скопы (вид включен в Красные книги РФ и ХМАО-Югры) в районе эксплуатируемых производственных объектов Федоровского месторождения, одного из старейших промыслов Компании.

Управлением экологической безопасности и природопользования ОАО «Сургутнефтегаз» в местах обитания охраняемых видов птиц запланированы дополнительные мероприятия по мониторингу состояния орнитофауны.

НАУЧНОЕ МНЕНИЕ

«Мониторинг почвенно-растительного покрова на лицензионных участках ОАО «Сургутнефтегаз» в пределах природного парка «Нумто» с 2012 года проводится коллективом ученых, представляющих Московский государственный университет (МГУ) им. М. В. Ломоносова (биологический факультет, факультет почвоведения) и Почвенный институт им. В. В. Докучаева.

Необходимо подчеркнуть, что продолжающиеся совместные работы исследователей и сотрудников экологической службы ОАО «Сургутнефтегаз» представляют собой уникальный научно-производственный эксперимент. Прослеживаются особенности сукцессий растительных сообществ и трансформаций почв на начальных этапах освоения нефтяных месторождений (от «ноль-момента») в условиях применения современных природоохранных технологий на фоне протекания динамичных и в то же время неоднозначных природных преобразований в пограничной таежно-лесотундровой полосе Западной Сибири.

Выполнение мониторинга обеспечивает решение сразу нескольких задач, важных для осуществления политики экологической безопасности и поддержания биоразнообразия в районах нефтедобычи:

- 1) обеспечивается контроль изменения почвенно-растительного покрова на прилегающих к объектам инфраструктуры нефтяников территориях;
- 2) проводятся наблюдения за динамикой растительности парка, обусловленной климатическими флуктуациями (глобальным потеплением, гумидизацией климата);
- 3) исследуется природное разнообразие ООПТ, в том числе распространение редких (охраняемых) видов.

Подобный комплексный подход позволяет не только своевременно обнаружить деградационные процессы в ландшафтах, но и установить раздельно их техногенную и природную составляющие (например, в обводнении болот, таянии многолетнемерзлых торфяных почв, образовании регрессивных участков болот – «черных мочажин»).

Кроме того, деятельность ученых в рамках мониторинга по выявлению и поддержанию биоразнообразия способствует существенному пополнению списка флоры парка «Нумто», особенно таких трудноопределяемых групп, как лишайники и мхи, включая их представителей, занесенных в Красную книгу».

С. Я. ТРОФИМОВ, доктор биологических наук,
профессор, МГУ им. М. В. Ломоносова

Н. А. АВЕТОВ, кандидат биологических наук,
старший научный сотрудник, МГУ им. М. В. Ломоносова

Е. А. ШИШКОНАКОВА, кандидат географических наук,
старший научный сотрудник,
Почвенный институт им. В. В. Докучаева

ОАО «Сургутнефтегаз», работая в границах особо охраняемых природных территорий, руководствуется Экологической политикой, строго соблюдает особый порядок ведения производственной деятельности, выполняя правила, связанные с этическими и этнографическими нормами местных жителей, представляющих коренные малочисленные народы Севера.

Главной задачей Сургутнефтегаза на территории ООПТ является максимальная сохранность исконной среды обитания, традиционного образа жизни, хозяйствования и промыслов коренного населения. Реализация основных принципов в области сохранения этноса достигается за счет принятых в акционерном обществе правил поведения персонала, которые обязательны для исполнения каждым сотрудником.

КОМПАНИЯ СТРЕМИТСЯ:

- минимизировать количество и площади промышленных площадок и линейных объектов, применяя наилучшие технологии по разведке, добыче и транспортировке нефти и газа;
- сводить к минимуму негативное воздействие на окружающую среду, сокращая количество выбросов, сбросов и отходов, полностью предотвращая любое техногенное воздействие вне отведенных под промышленные объекты территорий;
- исключать нахождение и передвижение техники и персонала за пределами промышленных площадок и предназначенных для этих целей объектов без соответствующих разрешений;
- организовывать полевые работы по обследованию территории предполагаемого размещения промышленных площадок на предмет наличия этноархеологических и этнографических объектов, в случае их наличия – переносить по мере технологической возможности производственные объекты за пределы данных зон;
- посредством детальных полевых исследований территории предполага-

емого размещения промышленных площадок и учета особенностей экосистем на стадии проектирования обеспечивать последующее восстановление природных функций экосистем, в том числе ресурсных возможностей, способствующих сохранению традиционного образа жизни и промыслов КМНС;

- устанавливать четкие запреты для персонала, работающего в границах ООПТ.

В 2016 году ОАО «Сургутнефтегаз» заключено соглашение о сотрудничестве с БУ ХМАО-Югры «Природный парк «Нумто» до 2018 года, предусматривающее обустройство экологической тропы, визит-центра в национальной деревне Нумто, приобретение оборудования для ведения мониторинга. Мероприятия по социально-экономическому развитию территории финансируются акционерным обществом поэтапно, первый транш в размере 3,5 млн руб. перечислен.

В конце отчетного периода совместно с правительством Ханты-Мансийского автономного округа и дирекцией парка «Нумто» Компания приняла активное участие в подготовке межрегиональной конференции «Современное состояние и перспектива развития сети особо охраняемых природных территорий в промышленно развитых регионах», посвященной юбилею природного парка «Нумто».

В целях минимизации экологических рисков при ведении хозяйственной деятельности на территории природного парка «Нумто» ОАО «Сургутнефтегаз» заключило соглашение о взаимодействии с Центром сохранения и восстановления болотных экосистем, филиалом Института лесоведения Российской академии наук. В рамках соглашения планируется разработка мероприятий по предотвращению воздействия производственных объектов Компании на болотные экосистемы в пределах природного парка.

Сучастием коренных жителей национальной деревни Нумто в соответствии с изменениями законодательства актуализирована памятка для сотрудников ОАО «Сургутнефтегаз», работающих в природном парке.

При ведении производственной деятельности на территории проживания коренных

малочисленных народов Севера в целях сохранения этносов, их культуры Компания предписывает персоналу руководствоваться следующими обязательными принципами:

-  понимание и соблюдение традиций, обычаев, обрядов, являющихся составной частью культуры коренных жителей;
-  учет опыта партнерства и постоянное совершенствование системы взаимоотношений с малочисленными народами;
-  немедленное информирование руководства Компании (отдела по работе с коренным населением управления по землепользованию, управления экологической безопасности и природопользования) в случае возникновения взаимного непонимания, угрозы конфликта или нарушения установленных требований;
-  обеспечение разрешения конфликтных ситуаций и возникшего недопонимания путем обсуждения и переговоров;
-  недопустимость конфликтов работников ОАО «Сургутнефтегаз» с коренными жителями;
-  обеспечение невмешательства в частную жизнь КМНС;
-  следование природоохранным нормам и требованиям.

Особое внимание уделяется вопросам сохранения объектов культурного наследия, расположенных на территории деятельности ОАО «Сургутнефтегаз». В Сургутском районе ХМАО-Югры, в границах Федоровского месторождения, в районе достопримечательного места «Священное озеро Имлор» по просьбам коренных жителей усилен пропускной режим на контрольных пунктах автодорог, ведущих к Имлору, проводится проверка автотранспорта с запретом провоза охотничьих принадлежностей и рыболовных снастей, ограничен проезд посторонних, организовано круглосуточное патрулирование территории. Установлены информационные знаки с указанием границ местного объекта культурного наследия и зон охраны озера, о запрете охоты, ловли рыбы, сбора дикоросов, устройства мест отдыха.

Компанией реализован комплекс мероприятий, призванный обеспечить охрану водных ресурсов, атмосферного воздуха, не допустить захламление территории отходами производства и потребления, предупредить разливы нефти. В частности, осуществляется экологический мониторинг территории, промысловые трубопроводы в районе озера обновлены более чем на 95 %, что позволяет минимизировать риски аварий и инцидентов.

Принятые меры позволяют сохранить места обитания охотничье-промысловых видов животных и сбора дикоросов, необходимые для традиционного образа жизни коренного населения. Это подтверждается благодарностями семей коренных малочисленных народов Севера и письмами общественной организации «Спасение Югры».

МНЕНИЕ КОРЕННЫХ ЖИТЕЛЕЙ

«Нужно уметь вести разумный диалог с нефтяниками, находить компромисс. Управление экологической безопасности и природопользования ОАО «Сургутнефтегаз» – это надежный партнер, его специалисты смогли вывести взаимоотношения нефтяников и коренных жителей на новый уровень. Наш совместный проект успешно работает, его многие оценили по достоинству, например надымские соседи берут нашу памятку в качестве примера.

Мы благодарим экологов за проделанную большую работу и готовы к перспективному сотрудничеству. Наши знания, наш опыт должны служить этой земле, потому что здесь мы родились и выросли. Наши территории достанутся будущим поколениям, и очень важно сохранить свою культуру, национальные обычаи, традиционный образ жизни».

*Н. И. и П. А. ВЫЛЛА,
соавторы памятки для сотрудников
ОАО «Сургутнефтегаз»,
работающих в природном парке «Нумто»*



**НАУЧНО-
ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ
РАБОТЫ В ОБЛАСТИ
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ**

Выстраивая стратегию и тактику природоохранной деятельности, Компания эффективно сотрудничает с российскими научными институтами, проводит собственные исследовательские и экспертные работы, использует огромный аналитический материал, накопленный в результате 35-летнего мониторинга. В природном парке «Нумто» пятый год подряд ведется биологический мониторинг территорий обустраиваемых месторождений.

В 2016 году полевые работы в парке выполнены экспедиционным отрядом ООО «Экомакс», включающим высококвалифицированных специалистов ведущих научных учреждений России, государственного заповедника «Юганский». В рамках исследований проведена оценка состояния основных компонентов биогеоценозов, выполнен анализ динамики изменений обследованной территории.

На территории месторождений, расположенных в ХМАО-Югре, государственным учреждением «Мониторинг лесных экосистем» Института леса им. В. Н. Сукачева Сибирского отделения Российской академии наук проведены научно-исследовательские работы по оценке состояния растительности в районе шламовых амбаров ОАО «Сургутнефтегаз».

В Республике Саха (Якутия) силами Института биологических проблем и криоли-

тозоны Сибирского отделения Российской академии наук организован мониторинг биоресурсов и криолитозоны на территории Северо-Талаканского, Восточно-Талаканского и Алинского лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз».

В Тюменской области с привлечением Института проблем освоения Севера Сибирского отделения Российской академии наук проведены научные исследования по эколого-биологической оценке территории месторождений Компании, расположенных в границах Уватского района.

Мониторинг природной среды, научно-исследовательские работы на всей территории деятельности акционерного общества организованы с целью повышения эффективности мероприятий в области охраны окружающей среды и развития системы экологической безопасности ОАО «Сургутнефтегаз».

НАУЧНОЕ МНЕНИЕ

«Начиная с 2014 года Институт лесоведения Российской академии наук (ИЛАН РАН) и его Центр по сохранению и восстановлению болотных экосистем сотрудничает с ОАО «Сургутнефтегаз». Ведутся научные исследования по оценке состояния экосистем природного парка «Нумто» при влиянии техногенной нагрузки, по разработке рекомендаций с целью уменьшения возможного неблагоприятного воздействия на окружающую среду территории парка от хозяйственной деятельности Компании.

Не всегда полученные результаты и выводы, сделанные по результатам научных исследований, находят поддержку и понимание у специалистов ОАО «Сургутнефтегаз». Возникают замечания и возражения, приходится обсуждать, доказывать и спорить. Однако именно в спорах и дискуссиях может быть совместно найдено правильное решение. Именно такой формат привлекает специалистов Института и Центра к работе со специалистами ОАО «Сургутнефтегаз», как и, безусловно, неподдельный интерес партнеров из ОАО «Сургутнефтегаз» к поиску оптимальных экологических решений, их забота об удивительной природе этого края и понимание ответственности, которую Компания несет, осуществляя хозяйственную деятельность на территории природного парка «Нумто».

В ходе исследовательских работ было принято решение о создании базы данных, позволяющей дать оценку возможного неблагоприятного воздействия на окружающую среду на этапе планирования размещения промышленных объектов ОАО «Сургутнефтегаз» в зоне хозяйственного использования природного парка «Нумто». С учетом анализа экологических и социально-экономических рисков, а также многолетних отчетных материалов полевых исследований специалистов Института проблем освоения Севера Сибирского отделения Российской академии наук, Почвенно-экологического центра МГУ имени М.В. Ломоносова («Экотерра МГУ»), фирмы «Экомакс», Института геоинформационных систем, научно-исследовательской лаборатории культурного и природного наследия Югорского государственного университета и других организаций была разработана геоинформационная система (ГИС). Ее основная задача – информационное обеспечение принятия решений путем пространственного анализа экологических рисков в районе предполагаемого размещения объектов ОАО «Сургутнефтегаз» на территории природного парка «Нумто». На ее основе были разработаны и сделаны предложения по основным направлениям в области сохранения биоресурсов, природных комплексов и повышения экологической безопасности планируемой хозяйственной деятельности. Сотрудники Института и Центра проводят обучение специалистов – экологов Компании по использованию ГИС и пространственной системы принятия решений, делают рекомендации по применению ГИС.

С целью продолжения многолетнего сотрудничества ОАО «Сургутнефтегаз» заключило соглашение с Институтом лесоведения Российской академии наук и его Центром по сохранению и восстановлению болотных экосистем о совместной деятельности по минимизации негативного воздействия производственных объектов на болотные экосистемы в пределах природного парка «Нумто».

А. А. СИРИН, доктор биологических наук, директор ИЛАН РАН

«Научно-исследовательский институт экологии Севера Сургутского государственного университета (СурГУ) выполняет системные исследования биологического разнообразия, экологии и ресурсов различных групп биоты в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и на сопредельных территориях Западно-Сибирской равнины.

В экспедиционный сезон 2016 г. перед комплексным отрядом научных сотрудников института была поставлена задача выполнения такой работы в природном парке «Нумто» в бассейне реки Казым на севере округа. Район исследований был расположен на труднодоступной местности вблизи производственных участков ОАО «Сургутнефтегаз», в связи с чем председатель Попечительского совета СурГУ А. Л. Сидоров обратился к руководству Компании с просьбой оказать содействие в проведении биоэкологических исследований.

Специалистами управления экологической безопасности и природопользования, а также других подразделений Компании была оказана всесторонняя помощь исследовательской группе СурГУ: предоставлен автотранспорт и горюче-смазочные материалы, организована телефонная связь и контроль техники безопасности при проведении экспедиции, что в значительной степени обеспечило высокую результативность выполненных работ.

Проведенные исследования значительно расширили информацию о видовом разнообразии природного парка «Нумто», в том числе обнаружены виды, ранее не известные на Западно-Сибирской равнине в целом, а также установлены новые местонахождения очень редких представителей биоты, включенных в Красную книгу Ханты-Мансийского автономного округа – Югры или рекомендуемых для включения в следующий выпуск этого государственного документа.

Обращает на себя внимание тот факт, что выполненные гидрохимические исследования двадцати озер и участка реки Казым показали соответствие фоновым уровням для данного региона. Найденные редкие виды водных макроскопических растений известны как индикаторы чистых прозрачных вод, что свидетельствует о высоком уровне экологической безопасности и развитых технологиях недропользования, применяемых ОАО «Сургутнефтегаз».

По результатам исследований дирекции природного парка «Нумто» и управлению экологической безопасности и природопользования ОАО «Сургутнефтегаз» рекомендовано проводить мониторинг четырех озер и по состоянию популяций индикаторных видов оценивать качество водной среды и степень влияния производственной деятельности на экосистемы водных объектов. В дальнейшем надеемся на развитие сотрудничества с ОАО «Сургутнефтегаз» и особо охраняемыми природными территориями Югры, основанное на получении новых научных данных в ходе экспедиционных исследований и их применении в целях рационального природопользования».

Б. Ф. СВИРИДЕНКО, доктор биологических наук, профессор,
директор НИИ экологии Севера, СурГУ

В. П. СТАРИКОВ, доктор биологических наук, профессор,
главный научный сотрудник НИИ экологии Севера, СурГУ

Ю. А. МУРАШКО, кандидат химических наук,
ведущий научный сотрудник НИИ экологии Севера, СурГУ

К. А. БЕРНИКОВ, кандидат биологических наук, доцент, СурГУ

«Все, что создано ОАО «Сургутнефтегаз» за очень сжатый временной промежуток на Талаканском нефтегазоконденсатном месторождении в Республике Саха (Якутия), представляет собой образцовый подход Компании к освоению новой территории в зоне хрупкой северной природы, позволяющий добиться минимального ущерба окружающей среде даже в условиях вечной мерзлоты. Глаз радуют обустроенные по всем правилам скважины, производственный участок, вахтовый поселок, очистные и линейные сооружения, крупный аэропорт и, конечно, асфальтированные дороги, каких в наших краях не встретишь».

За время проведения мониторинга биоресурсов и криолитозоны Институт биологических проблем криолитозоны Сибирского отделения Российской академии наук (ИБПК СО РАН) изучены территории Центрального блока Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения, Северо-Талаканского, Восточно-Талаканского и Алинского лицензионных участков. Проводимые детальные исследования мерзлотных условий, гидробиоценозов поверхностных вод, почвенного покрова, флоры и фауны подтверждают бережное отношение Сургутнефтегаза к уязвимой якутской природе.

Считаю, что природоохранным структурам нужно проводить системную работу по пропаганде положительного опыта ОАО «Сургутнефтегаз», чтобы другие хозяйствующие субъекты на территории Республики Саха (Якутия) также соблюдали все требования действующих нормативных актов, рекомендации научных учреждений, стараясь сохранить для потомков природу российского Севера».

Р. В. ДЕСЯТКИН, доктор биологических наук,
главный научный сотрудник, ИБПК СО РАН

«Кафедра ЮНЕСКО «Динамика окружающей среды и глобальные изменения климата» Югорского государственного университета (ЮГУ) плодотворно сотрудничает с ОАО «Сургутнефтегаз» на протяжении ряда лет. Компания активно принимает участие в реализации крупных международных научных и научно-практических конференций и симпозиумов, организатором которых выступает кафедра ЮНЕСКО.

Так, на лицензионных участках Сургутнефтегаза при активном содействии и поддержке акционерного общества для подготовки нового издания Красной книги Ханты-Мансийского автономного округа – Югры проводились исследования по выявлению редких и исчезающих видов растений и растительных сообществ.

ОАО «Сургутнефтегаз» оказало содействие в организации III Международного полевого симпозиума «Западносибирские торфяники и цикл углерода: прошлое и настоящее». Ученые из разных стран имели возможность принять участие в полевых экскурсиях на болотные массивы Сургутского района, где, помимо прочего, специалисты Компании продемонстрировали собственные торфяные разработки, используемые для рекультивации земель на территориях нефтяного освоения.

В 2016 году участники VI Международного съезда специалистов по сфагновым мхам, который впервые проводился в России, при поддержке Компании посетили лицензионные участки ОАО «Сургутнефтегаз». Во время научных экскурсий на различные виды болот они могли обменяться опытом полевого определения сфагновых мхов, а также пополнить собственные коллекции редкими и краснокнижными видами сфагнов.

Работа ОАО «Сургутнефтегаз» позволяет изменить представление о нефтедобыче как о грязном производстве, разрушающем окружающую среду, в результате наш Ханты-Мансийский автономный округ предстает перед гостями с позиций передового региона в области рационального природопользования и сохранения экологического баланса».

Е. Д. ЛАПШИНА, доктор биологических наук, профессор,
заведующий кафедрой биологии, директор Научно-образовательного центра
«Динамика окружающей среды и глобальные изменения климата», ЮГУ



