Безопасность на производстве - важнейшее условие успешного развития бизнеса

Обеспечение безаварийной и безопасной работы технологического оборудования в процессе производственной деятельности является одним из приоритетных направлений в работе ОАО Нк «РуссНефть». Акционерное общество «Саратовнефтегаз» также строит свою работу по охране труда, промышленной и экологической безопасности в соответствии с корпоративной политикой компании, существующими законодательными и нормативными актами.

ОАО НК «РуссНефть», в состав которого наряду с ОАО «Саратовнефтегаз» входят еще 23 добывающих предприятия, - одна из десяти крупнейших нефтегазовых компаний страны. География ее деятельности - это 11 регионов России и СНГ: ХМАО, ЯНАО, Томская, Ульяновская, Пензенская, Брянская, Саратовская, Кировская области, Республика Удмуртия, Республика Беларусь. Объем добычи нефти предприятиями Компании составляет 13 млн тонн (2,6% объема добычи нефти и конденсата в РФ). Суммарные извлекаемые запасы нефти ОАО НК «РуссНефть» превышают 600 млн тонн. Численность персонала Компании составляет более 17 тыс. сотрудников.

ОАО «Саратовнефтегаз», дочернее предприятие НК «РуссНефть», является крупнейшим недропользователем Саратовской области. Предприятие ведет разработку 43 место] рождений. Ключевой элемент стратегии ОАО «Саратовнефтегаз» - продление продуктивного периода эксплуатации зрелых месторождений путем применения различных методов повышения нефтеотдачи и вовлечения в разработку малодренируемых запасов нефти. Основным направлением для получения дополнительной добычи является реализация геолого-технических мероприятий. Число работников ОАО «Саратовнефтегаз» и его дочерних сервисных предприятий - более 3 тыс. человек.

Проводятся многочисленные мероприятия по улучшению условий труда, охране окружающей среды, проверки, аудиты, периодическая учеба и проверка знаний работающих. К примеру, в течение 2010 и с начала текущего года в соответствии с планом выполнено 34 мероприятия по улучшению и оздоровлению условий труда, в результате улучшены условия труда для 486 человек. Работники общества полностью обеспечены спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты, проходят обязательные периодические медосмотры, все рабочие места аттестованы. Общие затраты по части промышленной безопасности и охране труда в 2010 году

составили более 17 млн руб. В 2011 году на эти цели планируется затратить более 20 млн руб., что на 25% больше, чем в предыдущем.

Наблюдается устойчивый рост инвестиций и в природоохранную деятельность. Если в 2010 году на мероприятия экологического характера предприятие затратило около 16,1 млн руб., то в текущем году в соответствии с бизнес-планом предполагается израсходовать 22,2 млн руб. Возрастут затраты на производственный экологический мониторинг. Более чем вдвое увеличатся расходы на утилизацию отходов, рекультивацию земель. На последней проблеме хотелось бы остановиться особо, поскольку в ее решении ОАО «Саратовнефтегаз» есть серьезные успехи

Развитие нефтегазовой отрасли в Саратовской области началось в 40-х годах XX века. В последующем месторождения углеводородного сырья были открыты и разрабатывались в 16 районах, что практически покрывало половину территории региона. И тогда, и много позже (в 60- и 80-х годах) требования к проектированию и эксплуатации технологического оборудования не в полной мере учитывали антропогенное воздействие на окружающую среду. Неотъемлемой частью разработки месторождений является образование нефтешламов и загрязненного грунта при эксплуатации технологического оборудования и нефтепроводов.

За период эксплуатации разведанных месторождений в амбарах накопилось 60 тыс. м3 нефтесодержащих отходов, но проблема ликвидации источников негативного воздействия на окружающую среду не решалась многими годами.

ОАО «Саратовнефтегаз» знает ранее накопленные за многие годы экологические проблемы и стремится решать их в кратчайшие сроки путем вложения значительных средств, в соответствии с утвержденной целевой программой по охране окружающей среды.

В начале двухтысячных годов ОАО «Саратовнефтегаз» разработало программу ликвидации так называемого «исторического наследия», которая включала в себя: вывод из эксплуатации не соответствующих природоохранным требованиям объектов хранения нефтесодержащих отходов, утилизацию накопленных нефтесодержащих отходов, прекращение негативного воздействия на окружающую природную среду, рекультивацию и возвращение в оборот земельных участков, строительство объектов, отвечающих требованиям природоохранного законодательства.

На первом этапе работ в целях поиска оптимальных методов ликвидации шламовых амбаров были испробованы методы химического и биологического обезвреживания накопленных отходов на примере небольших амбаров на Урицком месторождении. В процессе работы было утилизировано 1352 м3 нефтесодержащих отходов. Наиболее эффективным из химических препаратов показал себя реагент R, из биологических - валентис и деворойл. На втором этапе, в 2002-2004 годах, учитывая предыдущий опыт, был применен смешанный вариант производства работ: вывоз жидкой фракции потребителю, обезвреживание сильно загрязненного грунта и донных остатков реагентом R, внесение биопрепарата в собранный грунт из обваловки и дна амбара.

Самым значимым мероприятием стала ликвидация прудов-отстойников Со колововогорских головных сооружений, располагавшихся на территории Саратова и водоохраной зоны Волгоградского водохранилища.

Всего вышеуказанным методом было утилизировано 12 064 м3 нефтесодержащих отходов, размещенных в 6 амбарах, в том числе 9400 м3 - из прудов- отстойников Соколовогорских ГС.

В этот же период были спроектированы и построены два шламонакопителя на НСП-22 Лимано-Грачевского месторождения и Западно-Рыбушанских ГС общей вместимостью 5600 м3. Данное мероприятие позволило серьезно снизить негативное воздействие на ОПС.

На третьем этапе, в период с 2005 по 2008 год, опираясь на достигнутый большой опыт работы в этом направлении, ОАО «Саратовнефтегаз» ликвидировало 4 амбара и утилизировано 25 640 м3 нефтесодержащих отходов. На четвертом, завершающем этапе в 2009 году было ликвидировано 3 амбара и утилизировано 19 220 м3 нефтесодержащих отходов. Всего было утилизировано 58 276 м3 нефтесодержащих отходов, рекультивировано 9,5 га загрязненных земель.

На всех этапах работ по ликвидации амбаров осуществляется жесткий контроль со стороны уполномоченных государственных органов.

Реализация Программы связана с ответственным подходом ОАО НК «Русс- Нефть» и ОАО «Саратовнефтегаз» к охра-не окружающей среды и среде обитания человека.

В целях повышения международной оценки эффективности работы ОАО НК «РуссНефть» и ее дочерних обществ в области охраны окружающей среды и охраны труда в сентябре текущего года завершается работа по сертификации соответствия международным стандартам ISO-14001 и OHSAS-18001. Данный сертификат означает полное соответствие европейским и мировым требованиям основной деятельности предприятия, позволяющее выходить на более высокий технологический уровень, используя последние достижения науки и техники.

На всех этапах работ по ликвидации амбаров осуществляется жесткий контроль со стороны уполномоченных государственных органов.