

# Экологически чистые приоритеты



География производства Акционерного общества «Черномортранснефть» довольно специфична, значительная часть магистрального нефтепровода проходит по восьми субъектам Российской Федерации. Более 3 000 км магистрального нефтепровода обеспечивают транспортировку «черного золота». И транспортировка эта должна быть максимально безопасной. Приоритетным направлением во всех аспектах деятельности ОАО «Черномортранснефть» является соблюдение промышленной, пожарной и экологической безопасности на протяжении всего маршрута транспортировки углеводородного сырья.

В рамках развития и совершенствования СЭМ в 2008 г. была актуализирована и введена в действие приказом ОАО «Черномортранснефть» новая Экологическая политика.

Основными принципами Экологической политики являются:

- безусловное выполнение требований законодательства в области природопользования и охраны окружающей среды;
- постоянное улучшение природоохранной деятельности и системы экологического менеджмента;
- снижение негативного воздействия на окружающую среду;
- рациональное использование природных ресурсов на всех этапах производственной деятельности;
- учет отдаленных экологических последствий при проектировании, строительстве и эксплуатации объектов трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов;
- открытость экологически значимой информации о деятельности Компании.

С целью планирования и внедрения мероприятий по обеспечению экологической безопасности и рационального природопользования в 2010 году Президентом ОАО «АК «Транснефть» была утверждена «Экологическая стратегия ОАО «АК «Транснефть» на 2010-2017 гг.».

В рамках экологической стратегии за период »

**Г**лавной задачей Тихорецкого районного управления магистральных нефтепроводов ОАО «Черномортранснефть» является обеспечение бесперебойного приема, хранения и перекачки нефти, повышение надежности эксплуатации магистральных нефтепроводов.

Магистральные нефтепроводы, обслуживаемые Тихорецким РУМН, проходят по семи субъектам Российской Федерации: Республика Дагестан, Ингушетия, Северная Осетия, Кабардино-Балкария, Ставропольский и Краснодарский края, Ростовская область. Суммарная протяженность обслуживаемых нефтепроводов превышает 2100 км.

Обеспечение безопасной промышленной эксплуатации и надежности нефтепроводов, в ТРУМН, как и во всех подразделениях ОАО АК «Транснефть», всегда являлось первоочередной задачей и ставилось во главу угла всей производственной деятельности управления.

С 2004 года в ОАО «Черномортранснефть» внедрена и действует система экологического менеджмента (СЭМ).



2010-2011 г. в Тихорецком РУМН:

- ликвидировано 2631,02 м3 нефтешлама;
- рекультивировано 37,2384 га нарушенных земель;
- приобретено 270 п м боновых заграждений;
- приобретено 640 кг сорбента.

Руководство ТРУМН постоянно совершенствует систему экологического менеджмента (СЭМ), стремится к повышению эффективности ее функционирования для уменьшения негативных воздействий на окружающую среду.

Для реализации основных принципов Экологической политики в Тихорецком РУМН осуществляются следующие мероприятия:

- 100%-ная внутритрубная диагностика магистральных нефтепроводов всеми видами приборов;
- 100%-ное устранение выявленных дефектов МН в установленные сроки, различными методами ремонта;
- Капитальный ремонт нефтепроводов;
- Регулярный осмотр и пешее патрулирование трассы МН;
- Текущий ремонт и регламентное обслуживание объектов МН;
- Авиатрулирование линейной части МН.

На предприятии организован мониторинг и измерение всех характеристик основных технологических процессов, которые могут оказать значительное воздействие на окружающую среду.

В ТРУМН ОАО «Черномортранснефть» сформирована эффективная система производственного эколого-аналитического контроля (ПЭАК).

Контроль, осуществляемый в соответствии с разработанной программой производственного экологического контроля, обеспечивает предприятию выполнение нормативных требований природоохранного законодательства, а также позволяет использовать результаты контроля для текущей оценки характеристик экологической эффективности деятельности на промплощадках и линейной части МН ТРУМН.

Аккредитованная экоаналитическая лаборатория ПНБ «Тихорецкая» осуществляет производственный

экоаналитический контроль на всех производственных объектах Тихорецкого РУМН.

- Экоаналитическая лаборатория контролирует:
- выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников;
  - атмосферный воздух;



- состояние водных объектов в зоне влияния производственных объектов ТРУМН;
- процессы очистки сточных вод на очистных сооружениях Тихорецкого РУМН
- деятельность по обращению с опасными отходами.

Результаты экоаналитического контроля в соответствии с требованиями Системы экологического менеджмента представляются заинтересованным отделам и службам для принятия оперативных решений в области обеспечения соблюдения природоохранных норм и регулирования производственных процессов.

Производственная деятельность отделов и служб аппарата управления ТРУМН ведется в соответствии с законодательными требованиями и требовани-

нефтепроводе “Лисичанск-Тихорецк-1,2”.

Цель установки системы обнаружения утечек – предотвращение тяжелых экологических последствий при нарушении герметичности нефтепровода по технологическим причинам и предотвращение хищений нефти через несанкционированные врезки.

Чувствительность системы обнаружения утечек не хуже 10,6 м<sup>3</sup>/ч. Точность обнаружения утечки 400 м при развитии утечки 0÷1 сек., и 800 м при развитии утечки 1÷10 сек. Время обнаружения утечки менее 6 минут.

Так же система обнаружения утечек может обнаруживать утечки из отсеченного участка при избыточном давлении в отсеченной секции более 4 кг/см<sup>2</sup>. Чувствительность системы обнаружения утечек

10 м<sup>3</sup>/ч и более. Время развития утечки 0÷10 сек., точность не более 400 м при времени обнаружения менее 6 минут.

В рамках дальнейшего совершенствования безопасности промышленной эксплуатации нефтепроводов и предотвращения хищений нефти в 2012 году планируется ввести в эксплуатацию новейшую систему мониторинга протяженных объектов на магистральном нефтепроводе “Малгобек-Тихорецк”. Данная система основана на виброакустическом и температурном способах мониторинга протяженного объекта (нефтепровода) и обеспечивает контроль состояния магистрального нефтепровода и его охранной зоны, а также обнаружение утечек и несанкционированных врезок.

В целях доведения требований природоохранного законодательства до

персонала ТРУМН в части, касающейся его деятельности, проводятся целевые инструктажи на рабочем месте в области охраны окружающей среды.

Проводится работа по повышению экологической культуры, образовательного и профессионального уровня персонала подразделений.

Каждый работник понимает и разделяет принципы экологической политики акционерного общества. С момента введения на предприятии СЭМ отношение к соблюдению требований экологической безопасности со стороны персонала изменилось к лучшему. Люди стали более ответственно относиться к охране окружающей среды, соблюдению норм и требований. В 2011 году в области рационального использования природных ресурсов, охраны окружающей среды и экологической безопасности прошли обучение порядка двадцати человек.

Цели экологического менеджмента не меняются, но задачи СЭМ ежегодно пересматриваются, чтобы учитывать все факторы риска, которые могут оказать влияние на окружающую среду. Каждый год перед ТРУМН стоит одна и та же задача – фактически снижать негативное воздействие на окружающую среду.



ями, установленными в отраслевых технологических регламентах.

Нарушение требований установленных норм может привести к значительным негативным последствиям для окружающей среды. В технологических регламентах и другой нормативной документации разработаны процедуры реагирования на фактически выявленные и потенциальные несоответствия, разработаны мероприятия по смягчению воздействий несоответствий на окружающую среду, разработаны процедуры анализа причин выявленных несоответствий.

В целях недопущения возникновения несоответствий отделами и службами по направлениям деятельности разработаны предупреждающие действия (планово-предупредительные работы, диагностическое обследование нефтепроводов и т.д.).

С целью повышения надежности работы объектов МН в Тихорецком РУМН в 2009 году введена в эксплуатацию комбинированная система обнаружения утечек на четырех магистральных нефтепроводах: “Грозный-Баку”, “Обводной вокруг ЧР”, “Малгобек-Тихорецк” и “Суходольная-Родионовская”, в 2010 году принята в эксплуатацию комбинированная СОУ на магистральном