

Экологическая стратегия ОАО «АК «Транснефть»

(пояснительная записка)

1. Введение

В соответствии с утвержденной «Экологической политикой ОАО «АК «Транснефть» основными принципами экологической стратегии Компании являются: «выполнение требований российского законодательства, международных договоров Российской Федерации, стандартов и правил в области природопользования, охраны окружающей среды и экологической безопасности; постоянное улучшение природоохранной деятельности и управления охраной окружающей среды; снижение негативного воздействия на окружающую среду за счет повышения экологической безопасности объектов трубопроводного транспорта, сокращения выбросов, сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и отходов производства» (Приложение 1).

На сегодняшний день во всех дочерних обществах Компании (ДО) разработана, внедрена и сертифицирована Система экологического менеджмента. Все ДО получили международные сертификаты DQS и IQNet соответствия стандарту ISO14001.

В соответствии с Экологической стратегией ОАО «АК «Транснефть» планирует проведение ежегодных инспекционных аудитов с привлечением международных аудиторов DQS на подтверждение соответствия Системы экологического менеджмента Компании требованиям международного экологического стандарта ISO14001-2004 во всех её дочерних обществах.

В 2008 г. решением Оргкомитета Четвертой Всероссийской конференции «Новые приоритеты национальной экологической политики в реальном секторе экономики» ОАО «АК «Транснефть» за активную деятельность в области охраны окружающей среды и рационального природопользования присвоено почетное звание «Лидер природоохранной деятельности в России-2008». Также дочернее общество ОАО «АК «Транснефть» ООО «СМНП Приморск» в 2008 году стало лауреатом премии за проект «Строительство комплекса очистных сооружений».

ОАО «АК «Транснефть» постоянно предпринимает меры по уменьшению воздействия на окружающую среду до возможного минимума и обеспечению требований экологической безопасности в ходе проектирования, строительства и при последующей эксплуатации новых объектов:

- Нефтепроводная система Восточная Сибирь – Тихий океан (расширение);
- Проект нефтепровода Бургас – Александруполис;
- Балтийская трубопроводная система-2;
- Проект нефтепровода Пурпе-Самотлор;
- Второй этап ТС «Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО-2).

В соответствии с экологической стратегией при проектировании всех инвестиционных проектов производится учёт отдалённых экологических последствий при строительстве и эксплуатации всех производственных объектов транспорта нефти и нефтепродуктов. Обеспечивается открытость экологически значимой информации о планируемой деятельности на всех этапах проектирования.

2. Анализ деятельности ОАО «АК «Транснефть» в области обеспечения экологической безопасности и рационального природопользования в 2000-2009гг.

В течение периода 2000-2009гг. в условиях непрерывно наращиваемого производства, в том числе реализации новых стратегических проектов по транспортировке нефти, было достигнуто значительное снижение негативное воздействие на природную среду производственных объектов Компании, создана система обеспечения экологической безопасности на всех этапах производственного процесса. В результате выполнения мероприятий ежегодно разрабатываемой и утверждаемой в соответствии с приоритетными целями и задачами Программы экологического менеджмента за указанный период было достигнуто (Приложения 2,3,4):

- Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу снижены в 6,2 раза (1,356 кг/т- 0,218 кг/т).
- Удельный сброс загрязнённых сточных вод снижен в 3,7 раза ($0,011 \text{ м}^3/\text{т}$ - $0,003 \text{ м}^3/\text{т}$).
- Удельное образование отходов производства и потребления с 2001г. по 2009г. снизилось в 2,3 раза ($0,333 \text{ кг/т}$ - $0,146 \text{ кг/т}$).
- Для ликвидации возможных аварийных разливов нефти в ОАО «АК «Транснефть» созданы Аварийно-восстановительная службы в составе высококвалифицированных аттестованных специалистов численностью более 7 тыс.чел.

- Помимо этого на нефтеналивных терминалах в ООО «СМНП Приморск», ООО «СМНП Козьмино» создан специализированный природоохранный флот для ликвидации возможных разливов нефти.
- Создано 48 лабораторий эколого-аналитического контроля, укомплектованных всем необходимым оборудованием и аккредитованных Госстандартом РФ соответствии с законодательством Российской Федерации. При этом следует подчеркнуть, что в соответствии с Экологической политикой, Компания обеспечивает принцип открытости экологически значимой информации. Для этого все результаты экологического мониторинга во всех дочерних подразделениях регулярно предоставляют в государственные природоохранные органы.
- В ОАО «АК «Транснефть» и во всех дочерних обществах Компании (ДО), осуществляющих транспортировку нефти, а также ОАО «Гипротрубопровод» и ОАО «ЦТД Диаскан» разработана, внедрена и сертифицирована Система экологического менеджмента. Все ДО имеют международные сертификаты DQS и IQNet соответствия стандарту международному экологическому стандарту ISO 14001. В ходе ежегодных аудитов регулярно подтверждается соответствие деятельности Компании и ее дочерних обществ действующему природоохранному законодательству Российской Федерации, отсутствие нарушений нормативных требований в области охраны окружающей среды.
- В соответствии со статьей 15 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» ОАО «АК «Транснефть» производит страхование гражданской ответственности органи-

заций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии на опасном производственном объекте.

Комплекс природоохранных мероприятий, реализуемый при строительстве и эксплуатации объектов Компании в полной мере обеспечивает экологическую безопасность промышленных объектов, делает минимальной степень воздействия процессов производства на окружающую среду, предоставляет реальную возможность оптимального сочетания экономического развития и экологической безопасности производства.

Вместе с тем, для того, чтобы обеспечить и в дальнейшем достигнутый уровень экологической безопасности и соответствие ужесточающимся требованиям законодательства и нормативных документов необходимо проведение ежегодных мероприятий в соответствии с настоящей перспективной Экологической стратегией.

3. Основные параметры экологической стратегии ОАО «АК «Транснефть» (Приложения 5-13)

Так, с целью обеспечения минимизации негативных воздействий на окружающую среду, недопущения загрязнения и засорения водных объектов, в которые осуществляется сброс сточных вод настоящей Стратегией предусмотрен комплекс мер по строительству, реконструкции и капитальному ремонту очистных сооружений производственных объектов ОАО «АК «Транснефть» в период с 2010 г. по 2017г.

Запланированы реконструкция и капитальный ремонт 49 очистных сооружений объектов ОАО «АК «Транснефть» на общую сумму 2448954,0 тыс. руб.:

2010 г. – 6 очистных сооружений общей стоимостью 448898,0 тыс. руб., в том числе:

- ОАО «Транссибнефть» - Красноярское РНУ (НПС "Кемчугская") стоимостью 4826,0 тыс. руб.
- ОАО «МН Дружба» - Куйбышевское РНУ (НПС «Соседка») стоимостью 57515,0 тыс. руб.
- ОАО «Черномортранснефть» - второй пусковой комплекс расширения комплекса очистных сооружений ПНБ «Шесхарис» стоимостью 302607 тыс. руб.
- ООО «Востокнефтепровод» - Иркутское РНУ (установка «Кристалл» Ангарского УНН) стоимостью 2211,0 тыс. руб.
- ОАО «АК «Транснефтепродукт» - ОАО "Петербургтранс нефтепродукт" ЛПДС «Красный Бор» стоимостью 80239,0 тыс. руб. и ОАО "Юго-Запад транс нефтепродукт" ЛПДС «Десна» стоимостью 1500,0 тыс. руб.

2011 г. – 16 очистных сооружений общей стоимостью 1178417,0 тыс. руб., в том числе:

- ООО «Востокнефтепровод» - Иркутское РНУ (НПС «Тулун») стоимостью 1970,0 тыс. руб.
- ОАО «Транссибнефть» - Новосибирское РНУ (Анжерская ЛПДС) стоимостью 3249,0 тыс. руб.

- ОАО «СЗМН» - ЛПДС «Пермь» (38513,0 тыс. руб.), ЛПДС «Платина» (8256,0 тыс. руб.), НПС «Мостовая» (8558,0 тыс. руб.), ЛПДС «Лысьва» (34790,0 тыс. руб.), НПС «Дебесы» (10200,0 тыс. руб.), НПС «Б.Соснова» (10200,0 тыс. руб.), НПС «АрлетьКУ-100» (10200,0 тыс. руб.), НПС «Набережные Челны» (90000,0 тыс. руб.), НПС «Калейкино» (517430,0 тыс. руб.)
- ОАО «Черномортранснефть» - второй пусковой комплекс расширения комплекса очистных сооружений ПНБ «Шесхарис» стоимостью 211224,0 тыс. руб.
- ООО «СМНП Приморск» - реконструкция системы автоматизации очистных сооружений ООО "Спецморнефтепорт Приморск" стоимостью 11166,0 тыс. руб.
- ОАО «АК «Транснефтепродукт» - ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт» жил. поселок Чижовка Новоград Волынского района Житомирской области стоимостью 6600,0 тыс. руб., ОАО «Мостранснефтепродукт» ЛПДС «Володарская» стоимостью 145300,0 тыс. руб., ОАО «Петербургтранснефтепродукт» ЛПДС «Красный Бор» стоимостью 70761,0 тыс. руб.

2012 г. – 5 очистных сооружений общей стоимостью 396792,0 тыс. руб.,

в том числе:

- ОАО «Сибнефтепровод» - Урайское РНУ (ЛПДС «Конда») стоимостью 7280,0 тыс. руб.
- ОАО «Приволжскнефтепровод» - Самарское РНУ (реконструкция очистных сооружений производственно-дождевых сточных вод на Пло-

щадке Самара) стоимостью 182652,0 тыс. руб. и Бугурусланское РНУ (ЛПДС «Кротовка») стоимостью 89600,0 тыс. руб.

- ООО «Востокнефтепровод» - Иркутское РНУ (НПС «Кимильтей») стоимостью 11000,0 тыс. руб.
- ОАО «АК «Транснефтепродукт» - ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт» ЛПДС «Пенза» стоимостью 106260,0 тыс. руб.

2013 г. – 7 очистных сооружений общей стоимостью 168121,0 тыс. руб.,

в том числе:

- ОАО «Уралсибнефтепровод» - Черкасское НУ (ЛПДС «Нурлино») стоимостью 30000,0 тыс. руб.
- ОАО «СЗМН» - Альметьевское РНУ (реконструкция станции очистки сточных вод базы отдыха «Орленок») стоимостью 8000,0 тыс. руб.
- ОАО «Верхневолжскнефтепровод» - Горьковское РНУ (НПС «Горький») стоимостью 99576,0 тыс. руб.
- ООО «Востокнефтепровод» - Иркутское РНУ (НПС «Замзор») стоимостью 11650,0 тыс. руб., шламонакопитель Ангарского узла налива нефти стоимостью 3555,0 тыс. руб.
- ОАО «АК «Транснефтепродукт» - ОАО «Сибтранснефтепродукт» ЛПДС «Сокур» стоимостью 5480,0 тыс. руб., ЛПДС «Татарская» стоимостью 9860,0 тыс. руб.

2014 г. – 1 очистные сооружения ОАО «Уралсибнефтепровод» Челябинское НУ ЛПДС «Ленинск» общей стоимостью 15000,0 тыс. руб.

2015 г. – 3 очистных сооружения общей стоимостью 74213,0 тыс. руб., в

том числе:

- ООО «Востокнефтепровод» Иркутское РНУ (КНС УПТОиК) стоимостью 6713,0 тыс. руб.
- ОАО «Приволжскнефтепровод» - Самарское РНУ (НПС «Покровская») стоимостью 15000,0 тыс. руб.
- ОАО «АК «Транснефтепродукт» - ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт» ЛПДС «Никулино» стоимостью 52500,0 тыс. руб.

2016 г. – 6 очистных сооружений общей стоимостью 71513,0 тыс. руб.,

в том числе:

- ООО «Востокнефтепровод» - Иркутское РНУ (КНС Ангарского узла налива нефти) стоимостью 6713,0 тыс. руб.
- ОАО «Приволжскнефтепровод» - Самарское РНУ (НПС «Любецкая») стоимостью 7000,0 тыс. руб.
- ОАО «СЗМН» - Казанское РНУ (ЛПДС «Лазарево») стоимостью 8000,0 тыс. руб.
- ОАО «Сибнефтепровод» - Тюменское РНУ (ЛПДС «Торгили») стоимостью 8800,0 тыс. руб.
- ОАО «АК «Транснефтепродукт» - ОАО «Мостранснефтепродукт» НС «Солнечногорская» стоимостью 27000,0 тыс. руб., НС «Новоселки» стоимостью 14000,0 тыс. руб.

2017 г. – 5 очистных сооружений общей стоимостью 96000,0 тыс. руб.,

в том числе:

- ОАО «Транссибнефть» - Новосибирское РНУ (Анжерская ЛПДС) стоимостью 9500,0 тыс. руб.

- ОАО «СЗМН» - Альметьевское РНУ НПС-3 и АТЦ стоимостью 11500,0 тыс. руб.
- ОАО «Приволжскнефтепровод» Волгоградское РНУЛ (ПДС «Красный Яр») стоимостью 20000,0 тыс. руб.
- ОАО «АК «Транснефтепродукт» - ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт» ЛПДС «Становая» стоимостью 55000,0 тыс. руб.

До 2017 года запланировано строительство 10 новых очистных сооружений общей стоимостью 277583,0 тыс. руб.:

2010 г. – 2 очистных сооружения на общую сумму 27298,0 тыс. руб. (строительство станции очистки ливневых и талых сточных вод на территории ПУКО РНУ ОАО «СЗМН», строительство очистных сооружений на ЛПДС «Унеча» ОАО «МН Дружба»).

2011 г. – 1 очистные сооружения НПС «Дебесы» ОАО «СЗМН» в размере 66800,0 тыс. руб. и начало строительства очистных сооружений НПС «Раскино» ОАО «Центрсибнефтепровод» (10120,0 тыс. руб.). Общая запланированная сумма 76920,0 тыс. руб.

2012 г. – 2 очистных сооружения на общую сумму 69765,0 тыс. руб. (строительство выгреба сточных вод на НПС «Тайшет» ООО «Востокнефтепровод» (1000,0 тыс. руб.), окончание строительства НПС «Раскино» ОАО «Центрсибнефтепровод» (68765,0 тыс. руб.).

2014 г. – 3 очистных сооружения на общую сумму 30000,0 тыс. руб. (строительство очистных сооружений расширения ТС ВСТО НПС-12, НПС-20, НПС-18 ООО «Востокнефтепровод»).

2015 г. – 1 очистные сооружения на общую сумму 48600,0 тыс. руб. (строительство очистных сооружений промышленных сточных вод ЛПДС «Демьянское» ОАО «Сибнефтепровод»).

2017 г. – 1 очистные сооружения на общую сумму 25000,0 тыс. руб. (строительство очистных сооружений НПС «Юган» ОАО «Сибнефтепровод»).

По состоянию на сегодняшний день из 8,528 млн.м3 ежегодно сбрасываемых в окружающую среду сточных вод на производственных объектах Компании, 1,343 млн.м3 не соответствуют нормативным природоохранным требованиям.

Реализация данного комплекса водоохранных мероприятий Экологической стратегии позволит привести состояние очистных сооружений в полное соответствие требованиям природоохранного законодательства и к 2017 году полностью исключить сброс загрязнённых сточных вод в поверхностные водные объекты.

Для комплектования и поддержания в постоянной противоаварийной готовности подразделений по ликвидации аварийных разливов нефти в соответствии с требованиями РД 153-39.4Р-125-02 «Табель оснащения нефтепроводных предприятий ОАО "АК "Транснефть" техническими средствами для ликвидации аварийных разливов нефти на подводных переходах магистральных нефтепроводов» запланировано закупить за период с 2010 г. по 2017 г. следующее природоохранное оборудование:

- 47087,0 п. метров боновых загораждений, суммарная стоимость – 88528,2 тыс. руб.

- 415 емкостей для сбора и временного хранения нефти суммарной емкостью 90107,0 м³, суммарная стоимость 91993,1 тыс. руб.
- 119 нефтесборщиков суммарной производительностью 4167,0 м³/час, стоимость 119791,0 тыс. руб.
- 54 установки для сжигания промышленных отходов общей стоимостью 29419,4 тыс. руб.
- 173234,0 кг нефтепоглощающих сорбентов стоимостью 104987,8 тыс. руб.

С 2010 по 2017 годы планируется приобретение установок по переработке нефтешламов в количестве 3 шт., суммарная стоимость затрат на их приобретение составит 9000,0 тыс. руб.:

2012 г. – 1 установка в Альметьевское РНУ ОАО «СЗМН» стоимостью 5000,0 тыс. руб.

2014 г. – 1 установка на Ангарский участок налива нефти ООО «Востокнефтепровод» стоимостью 2000,0 тыс. руб.

2017 г. – 1 установка на пункт налива нефти Сковородино ООО «Востокнефтепровод» стоимостью 2000,0 тыс. руб.

С целью сокращения отходов производства Компания планирует большую работу в области утилизации нефтешламов, которые образуются при проведении работ по капремонту и реконструкции объектов линейной части и очистки внутренней полости магистральных нефтепроводов очистными устройствами в соответствии с регламентом ОР-75.180.00-КТН-065-09.

Всего за 2010-2017 г. будет образовано и утилизировано 69350,4 м³ нефтешламов на сумму 209218,2 тыс. руб.

Зачистка резервуаров и магистральных нефтепроводов необходима для проведения их полной диагностики, предупреждения аварийных ситуаций и обеспечения соблюдения требований законодательства в области обращения с отходами производства и потребления.

В целях рационального использования природных ресурсов планируется с 2010 г. по 2017 г. рекультивировать 80,7 га нарушенных земель, образованных в результате замены труб на линейной части магистральных нефтепроводов и выборочного ремонта дефектов на МН. Стоимость рекультивации – 53017,4 тыс. руб. Выполнение мероприятий обеспечит соблюдение требований природоохранного законодательства РФ.

Экологическая стратегия Компании предусматривает снижение выбросов парниковых газов в атмосферу за счет реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «АК «Транснефть» и ее дочерних обществ и снижения энергопотребления на всех стадиях технологического процесса.

В целях обеспечения биоразнообразия и охраны животного мира, водных биоресурсов планируется участие Компании в программе по сохранению амурского тигра, а также создание фермы для разведения и выращивания марикультуры (морской гребешок, мидии) в бухте Козьмино.

Жесткая система производственного экологического контроля обеспечивается в соответствии со специально разработанными регламентами 48 лабораториями эколого-аналитического контроля аккредитованными Госстандартом РФ, укомплектованными высококвалифицированными специалистами и современным аналитическим оборудованием. В соответствии с пла-

нами-графиками контроля, согласованными с территориальными природоохранными контролирующими органами, экоаналитические лаборатории продолжают осуществление непрерывного контроля за состоянием: атмосферного воздуха на территории санитарно-защитной зоны, питьевой воды, почвы на содержание нефтепродуктов, эффективностью качества работы очистных сооружений.

В 2012 году планируется дополнительно к существующим создать 2 эколого-аналитические лаборатории:

- в рамках реализации проекта БТС-2 планируется строительство лаборатории нефтебазы «Усть-Луга» ОАО «МН Дружба» для проведения производственного экоаналитического контроля работы очистных сооружений и состояния водной акватории. Стоимость работ запланирована в размере 5000,0 тыс. руб.

- с введением в эксплуатацию в Альметьевском РНУ 117 км нового нефтепровода «Калейкино – Нижнекамск» планируется создание экоаналитической лаборатории Ромашкинского РНУ ОАО «СЗМН» (7500,0 тыс. руб.).

В соответствии с Федеральным законом "О техническом регулировании", п.п 17, 20 Постановления Правительства РФ от 24.02.2009г. №163 «Об утверждении Положения об аккредитации органов по сертификации и испытательных лабораторий (центров), выполняющих работы по подтверждению соответствия» для испытательных лабораторий выдается аттестат аккредитации на срок 5 лет, инспекционный контроль осуществляется в течение 1 года с даты аккредитации испытательной лаборатории (центра), последующие - 1 раз в 2 года. При условии расширения области аккредитации инспекцион-

ный контроль проводится 1 раз в год. Таким образом, за период с 2010 года по 2017 год планируется провести инспекционный контроль и переаккредитовать 29 экоаналитических лабораторий на сумму 4990,0 тыс. руб.

Одним из важных направлений экологической стратегии Компании является соблюдение установленного порядка лицензирования, разработка и согласование нормативной природоохранной документации. Для этого в 2010-2017 г.г.» планируется разработать и согласовать в контролирующих инстанциях 787 томов ПДВ (67759,1 тыс. руб.), 782 норматива ПНОЛРО (53479,9 тыс. руб.), 259 нормативов НДС (34237,2 тыс. руб.).

В соответствии со статьей 11 Закона РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах» на 2010-2017 годы планируется проведение подготовки пакета документов и получение лицензий на право пользования недрами в количестве 116 штук. Общая стоимость получения Лицензий на право пользования недрами составит 34022,5 тыс. рублей.

В настоящее время дочерние общества ОАО «АК «Транснефть» осуществляют деятельность по обращению с отходами на основании лицензий на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

Согласно статьи 9 Федерального закона РФ от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и статьи 9 Федерального закона РФ от 08.08.2001 № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» с 2010г. по 2017г. планируется подготовка пакета документов и получение новых Лицензий на обращение с отходами в количестве 17 штук. Стоимость получения Лицензий на обращение с отходами составит 10927,5 тыс. руб.

В соответствии со ст. 11 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 г. №74-ФЗ планируются затраты в размере 516 тыс. руб. для оформления Договоров водопользования на забор морской воды и Решений на сброс сточных вод в Черное море для ПНБ «Шесхарис» ОАО «Черномортранснефть» и производственных объектов ОАО «Сибнефтепровод».

Для всех опасных производственных объектов ОАО «АК «Транснефть» разработаны и согласованы в установленном порядке декларации промышленной безопасности. В соответствии со ст.15 ФЗ РФ №116 от 21.07.97 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и на основании ст.928, 931 Гражданского Кодекса РФ и стандартных правил страхования, согласованных письмом Федерального горного и промышленного надзора России № 01-17/116 от 23.04.98г. ОАО «АК «Транснефть» производит страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии на опасном производственном объекте.

Экологическая стратегия Компании включает программы ее реализации, разработанные для всех ДО. Затраты на её реализацию в период 2010-2017 гг. в целом по Компании составят 4604, 435 млн.руб. (4769, 435 тыс. рублей с учетом мероприятий по участию в программе по сохранению амурского тигра и созданию фермы для разведения и выращивания марикультуры (морской гребешок, мидии) в бухте Козьмино)

Данные объемы финансирования экологической безопасности, строительства и реконструкции объектов природоохранного назначения, приобре-

тения природоохранного оборудования, обеспечат соответствие производственных объектов ОАО «АК «Транснефть» самым жёстким требованиям российского законодательства, международных договоров Российской Федерации, стандартов и правил в области природопользования, охраны окружающей среды и экологической безопасности.