



Отчет  
о выполнении природоохранных  
и социальных мероприятий  
ООО «ИНК» за 2015 год

ИРКУТСК, 2016

Привлекая ЕБРР в качестве акционера, Иркутская нефтяная компания возложила на себя дополнительную ответственность в сфере соблюдения экологической безопасности производства, охраны здоровья персонала и социальной ответственности перед местным населением. Обязательства Компании нашли отражение в Корпоративном Плане природоохранных и социальных мероприятий.

С целью поддержания высоких стандартов в области экологической безопасности Иркутская нефтяная компания (ИНК) внедряет современные природоохранные технологии, а также использует всю полноту организационных подходов в области экологического управления и социальной ответственности. Выбирая надежные, проверенные международными лидерами в области экологической безопасности технические решения процесса добычи, переработки и транспортировки нефти, газа и газового конденсата, ИНК создает пример для подражания для других региональных компаний, обучая и поднимая уровень понимания значимости экологической безопасности региональным бизнесом и местным населением.

Вопросы охраны труда, промышленной и экологической безопасности являются приоритетными в деятельности Группы компаний.

### **1. Основные проекты в области ООС, реализованные в 2015г. Группой компаний ИНК.**

В 2015 году продолжилась работа по реализации программы утилизации попутного нефтяного газа на Ярактинском НГКМ.

В настоящее время завершается ввод в эксплуатацию шести компрессорных станций для закачки в пласт попутного нефтяного газа, природного газа и сухого отбензиненного газа (СОГ) суммарной производительностью 4,2 млн м<sup>3</sup> в сутки (1,5 млрд м<sup>3</sup> в год). Ведется строительство установки подготовки природного и попутного нефтяного газа (УПППНГ) производительностью по сырьевому газу 3,6 млн м<sup>3</sup>/сутки с криогенной технологией глубокого извлечения углеводородов C<sub>3+</sub> и выше.

Заклучены договоры на проектирование, изготовление и поставку двух УПППНГ суммарной производительностью по сырьевому газу 12 млн м<sup>3</sup> в сутки, компрессорной станции с тремя центробежными компрессорами для закачки СОГ в пласт суммарной производительностью 12 млн м<sup>3</sup> в сутки (4,2 млрд м<sup>3</sup> в год) на ЯНГКМ, а также одной УПППНГ производительностью по сырьевому газу 6 млн м<sup>3</sup> в сутки и компрессорной станций с двумя центробежными компрессорами для закачки СОГ в пласт суммарной производительностью 8 млн м<sup>3</sup> в сутки (2,8 млрд м<sup>3</sup> в год) на МНГКМ.

С момента запуска установок на ЯНГКМ большая часть (до 4,7 млн м<sup>3</sup>/сутки) добываемого попутного нефтяного газа будет направлена на переработку для извлечения целевых компонентов, а получаемый СОГ будет частично использован на технологические нужды и в качестве топливного газа для объектов генерации электроэнергии (1,5 млн м<sup>3</sup>/сутки), а также закачан в пласт (до 12 млн м<sup>3</sup>/сутки).

Процент утилизации ПНГ на Ярактинском месторождении в 2015 году составил 60% и при выполнении всех запланированных проектных мероприятий достигнет к 2019 году 95%.

Среди основных мероприятий, выполненных компанией в 2015 году можно также выделить следующие:

- Переоформлена лицензия на деятельность в сфере обращения с отходами, с включением полигона твердых бытовых отходов на Марковском НГКМ;
- Заключен договор и начато проектирование полигона промышленных и твердых бытовых отходов на Ярактинском НГКМ;
- Разработаны и прошли государственную экологическую экспертизу проекты «Строительство гидроизолированных шламовых амбаров на кустовых площадках 2, 3, 5 Даниловского НГКМ»,

«Строительство гидроизолированных шламовых амбаров на кустовых площадках 1, 2, 5, 10, 11, 14, 17, 18, 19, 23, 26, 27, 29, 31, 32, 34, 45, 20, 48 Ярактинского НГКМ»;

- Введены в эксплуатацию очистные сооружения хоз.бытовых сточных вод КСК-120 на Ярактинском НГКМ (с увеличением производительности до 120 м<sup>3</sup>/сутки);
- Для оценки влияния деятельности группы компаний ООО «ИНК» на окружающую среду в 2015 году проводился мониторинг состояния окружающей среды на 15 месторождениях и лицензионных участках. Кроме того, на 5 лицензионных участках разработаны или откорректированы программы мониторинга состояния окружающей среды и недр с оценкой фоновых и текущего уровней загрязнения окружающей среды, включая мониторинг растительного и животного мира;
- Выполнены мероприятия по компенсации ущерба водным биоресурсам в результате производственной деятельности ООО «ИНК» (строительство переходов трубопроводов через водные объекты);

В соответствии с «Положением об обучении», «Положением об аттестационных комиссиях по вопросам безопасности и охраны труда» в ООО «ИНК» на регулярной основе проводилось обучение и проверка знаний в области промышленной, экологической и энергетической безопасности, охраны труда и здоровья персонала. В 2015 году в корпоративном учебном центре ООО «ИНК» прошли повышение квалификации:

- по программе: «Основные изменения природоохранного законодательства РФ в 2015 году» - 3 человека;
- по программе: «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами» - 16 человек.

## **2. Основные задачи Группы компаний ИНК в области ООС на 2016г.**

- Переоформление лицензии на деятельность в сфере обращения с отходами в связи с изменением законодательства;
- Окончание проектирования и получение положительных заключений Главгосэкспертизы и государственной экологической экспертизы на проект полигона промышленных и твердых бытовых отходов на Ярактинском НГКМ;
- Ввод в эксплуатацию новых очистных сооружений хоз.бытовых сточных вод на Ярактинском и Даниловском НГКМ;
- Модернизация и перенос с Марковского НГКМ на Даниловское НГКМ комплекса термического обезвреживания отходов (КТО);
- Подтверждение соответствия деятельности Группы компаний ИНК требованиям международных стандартов ISO14001:2004 и OHSAS 18001:2007 при проведении 2-го инспекционного аудита;
- Разработка проектной документации и предоставление ее на государственную экологическую экспертизу «Строительство гидроизолированных шламовых амбаров на кустовых площадках №№ 3А, 9, 10, 11, 12 Даниловского НГКМ», «Строительство гидроизолированных шламовых амбаров на кустовых площадках 21, 24, 25, 28, 30, 35, 37, 38, 40, 42, 49 Ярактинского НГКМ»;
- Проведение мониторинга окружающей природной среды с оценкой фоновых уровней загрязнения на месторождениях и лицензионных участках группы компаний ООО «ИНК».

### 3. Информация о внедрении в Группе компаний ИНК стандарта ISO 14001 в рамках интегрированной системы в соответствии с российскими и международными стандартами. Информация о сертификации данной системы.

Компанией DQS Holding GmbH в 2015 году проведен 2-й инспекционный аудит интегрированной системы менеджмента, объединяющей систему экологического менеджмента и систему менеджмента охраны труда и здоровья персонала по международным стандартам ISO 14001 и BS OHSAS 18001. По результатам инспекционного аудита были продлены на 1 год сертификаты по соответствию группы компаний ООО «ИНК» требованиям международных стандартов ISO 14001 и BS OHSAS 18001.

### 4. Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ и утилизации отходов, в том числе описание способов утилизации отходов (металлолома, покрышек, макулатуры и т.п.), проведенные Группой компаний ИНК в 2015 году.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ:

- Продолжение работ по утилизации попутного нефтяного газа на Ярактинском НГКМ.

Информация об утилизации отходов:

Наименование отхода	Количество, т	Цель передачи сторонней организации
Черные металлы	193,808	Использование
Макулатура	1,25	Использование
Ртутные лампы	0,117	Обезвреживание
Аккумуляторы	1,591	Обезвреживание, использование

### 5. Затраты Группы компаний ИНК на ООС за 2015г.

Всего: 223 478 529,00 руб.

### 6. Перечень учебных заведений (российских и зарубежных), в которых работники Группы компаний ИНК проходили обучение, повышали квалификацию и т.д. в сфере ООС в 2015 году.

- НОУ «Байкальский Центр дополнительного образования» (РФ, г. Иркутск),
- ООО «Центр правового обеспечения природопользования» (РФ, г. Москва),
- Филиал «ЦЛАТИ по Восточно-Сибирскому региону» ФБУ «ЦЛАТИ по СФО» - г. Иркутск (РФ, г. Иркутск).

ОТЧЕТ ОБ ИСПОЛНЕНИИ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ  
(ESAP-1) ЗА 2015 ГОД

Колонка статус в этой таблице классифицирует действия как:

<b>Работы не начаты</b>	Работа над данным мероприятием не начата (0 баллов)
<b>Выполняется</b>	Работа по данной задаче выполняется (1 - 3 балла в зависимости от достигнутого прогресса в реализации мероприятия)
<b>Выполняется</b>	
<b>Выполняется</b>	
<b>Выполняется</b>	Работа по данной задаче выполняется постоянно и в достаточном объеме (4 балла)
<b>Выполнено</b>	Задача была выполнена полностью, доказательства предоставлены ЕБРР (5 баллов)
<b>Не применимо</b>	Не применимо к задаче на данной стадии (не учитывается при анализе статуса выполнения)

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
<b>1. Основные вопросы корпоративного управления в области охраны окружающей среды, охраны труда и техники безопасности</b>					
1.1	Разработать детальные планы, включая распределение ресурсов и сроки выполнения для повышения результативности системы экологического менеджмента компании.	Дальнейшая разработка системы/возможностей для их включения в план и бюджет Компании	План должен быть разработан и согласован с ЕБРР до заключительного рассмотрения	<b>Выполнено</b> 5	
1.2	Пригласить Внешнего Независимого Консультанта для оказания помощи Компании в развитии и внедрении Системы Экологического Менеджмента. Консультант будет отчитываться о проделанной работе как перед ИНК, так напрямую будет сообщать результаты работы Экологическому Департаменту ЕБРР, что позволит отслеживать процесс внедрения Плана действий по экологическим и социальным вопросам.	Оказание ИНК консультационных услуг на международном уровне, необходимых для соответствия требованиям экологической политики ЕБРР, и своевременное информирование ЕБРР о процессе внедрения Плана действий по экологическим и социальным вопросам	Заключение контракта. Привлечение консультанта в течение 3 месяцев со дня подписания инвестиционного соглашения.	<b>Выполнено</b> 5	<b>Выполнено</b> В качестве независимо консультанта приглашена международная компания ENVIRON
1.3	Разработать и внедрить интегрированную систему экологического менеджмента и менеджмента охраны труда и здоровья персонала на основе стандартов ISO 14001 и OHSAS 18001.	Соответствие требованиям международных стандартов ISO 14001 и OHSAS 18001. Эффективное управление охраной окружающей среды, улучшение репутации Компании и способность обеспечить выполнение требований Экологической Политики ЕБРР	3-ий квартал 2011 г.	<b>Выполнено</b> 5	<b>Выполнено</b> ООО «ИНК» и все входящие в ее состав предприятия внедрили и сертифицировали осенью 2013 года интегрированную систему менеджмента, объединяющую систему экологического менеджмента и систему менеджмента охраны труда и здоровья персонала по международным стандартам ISO 14001 и BS OHSAS 18001, что подтверждается сертификатами фирмы DQS Holding GmbH - мирового лидера по сертификации промышленных предприятий. Компанией DQS в 2015 году проведен 2-й инспекционный аудит интегрированной системы менеджмента, объединяющей систему экологического менеджмента и систему менеджмента охраны труда и здоровья персонала по международным стандартам ISO 14001 и BS OHSAS 18001. По результатам инспекционного аудита были продлены на 1 год

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					сертификаты по соответствию группы компаний ООО «ИНК» требованиям международных стандартов ISO 14001 и BS OHSAS 18001.
1.4	Усилить штат природоохранной службы Компании, четко распределить ответственность за ведение экологического учета и отчетности, надзора за соблюдением требований природоохранного законодательства между конкретными ответственными лицами в головном офисе и на месторождениях. Гарантировать, что новая Система Экологического Менеджмента основана на требованиях экологической политики ЕБРР. Обеспечить проведение обучения персонала для внедрения системы в повседневную практику работы.	Повышение эффективности системы внутреннего контроля	Незамедлительно. Основные позиции должны быть заполнены в течение 3 месяцев со дня подписания инвестиционного соглашения.	<b>Требования выполняются и работа ведется на постоянной основе 3</b>	<b>Требования выполняются и работа ведется на постоянной основе</b>  Приказом Генерального директора определена ответственность руководителей и специалистов за выполнение требований в области ООС ОТ и ЗП в головном офисе и линейных подразделениях, назначены конкретные лица за ответственность по обращению с отходами, учету использования воды и передачи стоков. Организован постоянный контроль выполнения персоналом компании и подрядчиков требований в области ООС ОТ и ПБ на всех производственных объектах со стороны службы безопасности. На отдельных объектах налажено проведение инструктажей по экологической безопасности рабочих и представителей подрядных организаций с регистрацией в специальном журнале по экологической безопасности, то же самое планируется на всех объектах. В ходе внутренних аудитов интегрированной системы менеджмента (ИСМ), объединяющего систему экологического менеджмента и менеджмента безопасности труда и здоровья персонала на производственных объектах Компании проверялось знание Политики в области охраны окружающей среды, безопасности труда и здоровья персонала, целей и

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					<p>задач системы экологического менеджмента отраженных в Программе экологического менеджмента на 2015 год, а также целей и задач системы менеджмента безопасности труда и здоровья персонала, отраженных в Программе менеджмента безопасности труда и здоровья персонала на 2015 год. В соответствии с «Положением об обучении», «Положением об аттестационных комиссиях по вопросам безопасности и охраны труда» в ООО «ИНК» на регулярной основе проводилось обучение и проверка знаний в области промышленной, экологической и энергетической безопасности, охраны труда и здоровья персонала. В 2015 году в корпоративном учебном центре ООО «ИНК» прошли повышение квалификации:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➢ по программе: «Основные изменения природоохранного законодательства РФ в 2015 году» - 3 человека;</li> <li>➢ по программе: «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами» - 16 человек.</li> </ul> <p>- Пересмотрена инструкция по охране окружающей среды для рабочих основных профессий, в которой отражены новые современные требования в области экологии. Инструкция включена в программу инструктажей.</p> <p>- Для подрядных организаций составлена Памятка о требованиях в области охраны окружающей среды на объектах группы компаний ООО «ИНК», которая выдается мастерам при заезде</p>

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					на вахту.
1.5	Обеспечить объективный расчет сумм экологических платежей за загрязнение окружающей среды по ООО «ИНК», дочерним компаниям и их своевременную выплату.	Предотвращение штрафных санкций, которые могут быть наложены контролирующими органами за нарушения сроков оплаты экологических платежей, и санкций за недоплату.	Постоянно	<b>Выполнено 5</b>	<b>Выполнено</b> Зачислен в штат отдела экологии специалист, который ежеквартально на договорной основе осуществляет расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.
1.6	Провести обучение ответственных лиц Компании требованиям экологической безопасности во внешних специализированных учебных центрах и организовать собственными силами периодическое обучение работников компании, занятых в производственной деятельности на объектах.	Повышение уровня ответственности специалистов за нарушение законодательства. Вовлечение персонала в деятельность по охране окружающей среды.	Постоянно	<b>Выполняется 4</b>	<b>Выполняется</b> В соответствии с «Положением об обучении», «Положением об аттестационных комиссиях по вопросам безопасности и охраны труда» в ООО «ИНК» на регулярной основе проводилось обучение и проверка знаний в области промышленной, экологической и энергетической безопасности, охраны труда и здоровья персонала. В 2015 году в корпоративном учебном центре ООО «ИНК» прошли повышение квалификации: по программе: «Основные изменения природоохранного законодательства РФ в 2015 году» - 3 человека; по программе: «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами» - 16 человек. - Пересмотрена инструкция по охране окружающей среды для рабочих основных профессий, в которой отражены новые современные требования в области экологии. Инструкция включена в программу инструктажей. - Для подрядных организаций составлена Памятка о требованиях в области охраны окружающей среды на объектах группы компаний ООО «ИНК», которая выдается мастерам при заезде

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					на вахту.
1.7	Усилить периодический внутренний контроль соблюдения требований законодательства в области ООС, ОТ и ПБ на промышленных объектах; регистрировать полученные данные и на их основе корректировать планы действий.	Обеспечение соответствия требованиям охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности. Исключение риска применения санкций к Компании со стороны надзорных органов.	Один раз в квартал	<b>Выполняется 3</b>	<b>Проводится на постоянной основе.</b> Контроль ведется в соответствии с годовыми планами проверок отделом производственного экологического контроля департамента экологии и землепользования и службой производственного контроля департамента охраны труда и промышленной безопасности
1.8	Обеспечить постоянный контроль действий подрядчиков на соответствие требованиям ООС, ОТ и ПБ; регистрировать полученные данные и на их основе корректировать планы действий.	Контроль соблюдения подрядными организациями требований законодательства; исключение риска применения санкций к Компании со стороны надзорных органов по вине подрядчиков.	Один раз в квартал	<b>Выполняется 3</b>	<b>Проводится на постоянной основе.</b> Введен и реализуется стандарт предприятия «Требования к подрядным организациям» в области ООС, ОТ и ПБ, который включается в договоры подряда. В течение 2015 года проведено 308 проверок с выдачей 338 актов. Из них 101 акт на приостановку работ и 237 актов - предписаний. Оформлено 4547 пунктов предписаний. Из них по подрядным организациям 2178 пунктов. Направлено 50 претензионных писем в адрес подрядных организаций на общую сумму 5 800 000 рублей и 9 служебных записок о привлечении работников ООО «ИНК» к административной ответственности.
<b>2.2. Планирование действий в чрезвычайных ситуациях</b>					
2.1	Проводить регулярное обновление и корректировку Планов предупреждения и ликвидации аварийных разливов нефти (ПЛАРН) по мере разработки месторождения и ввода новых технических объектов.	Соответствие требованиям промышленной безопасности и охраны окружающей среды.	По необходимости	<b>Выполняется 4</b>	<b>Проводится по мере необходимости, требования выполняются.</b> На вновь вводимые объекты до ввода в эксплуатацию разрабатываются ПЛАРНы, на действующих объектах ПЛАРНы корректируются по мере необходимости
2.2	Обеспечить разработку ПЛАРН для возможных аварийных ситуаций, которые	Соответствие требованиям промышленной безопасности и	По необходимости	<b>Выполняется 3</b>	<b>Выполняется, обновляется по мере необходимости.</b>

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
	могут произойти при транспортировке нефти и нефтепродуктов автотранспортом подрядчика; обеспечить готовность персонала и технических средств.	охраны окружающей среды в процессе транспортировки подрядчиками нефти и нефтепродуктов.			Для подрядчиков, занимающихся перевозкой нефти и нефтепродуктов, разработан ПЛАРН. При заключении договоров подряда он передается подрядчиком. В соответствии с договорными обязательствами с перевозчиками в их обязанность входит возмещение вреда, причиненное окружающей среде. Ответственность подрядчиков, занимающихся перевозкой нефти и нефтепродуктов застрахована в отношении аварийных разливов нефти. Для готовности персонала и техсредств к ликвидации разливов в компании создана Линейно-эксплуатационная служба в составе 46 человек, имеющая оборудование для ликвидации разливов. Линейно-эксплуатационная служба обслуживает более 95 нефте и газо-проводов, конденсатопроводов, водоводов высокого давления протяженностью 1400км.
<b>3. Диалог с внутренними и внешними заинтересованными сторонами</b>					
3.1	Организовать постоянное информирование местной общественности и внешних заинтересованных сторон об экологических аспектах деятельности Компании, а также об аспектах разработки месторождений и строительства промысловых объектов.	Исключение рисков, связанных с противостоянием местной общественности и внешних заинтересованных сторон.	Постоянно	<b>Выполняется 4</b>	<b>Работа проводится на регулярной основе.</b> Все проекты компании проходят процедуру общественных слушаний и обсуждений. Информация о слушаниях оперативно размещается на сайте и в СМИ. Регулярно проводятся телевизионные передачи в прямом эфире с ответами на вопросы телезрителей, для СМИ – пресс-конференции. Для информирования общественности один раз в два месяца тиражом 800 экземпляров издается газета «Вестник ИНК», в которой в доступной форме излагаются основные проекты и

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					<p>направления деятельности компании. Газета распространяется среди сотрудников и посетителей иркутского офиса, направляется в администрации Киренского, Усть-Кутского, Катангского МО, п. Верхнемарково, Союз содействия КМНС, 500 экземпляров распространяется в подразделениях ИНК в Усть-Кутском районе и на промыслах. Оставшийся тираж распространяется в городе Усть-Кут, п. Верхнемарково.</p> <p>Сайт <a href="http://www.irkutskoil.ru">www.irkutskoil.ru</a>. Сайт ИНК стал информационным центром, на который компания ссылается в информационных блоках, пресс-релизах, рассылках и рекламе, на общественных слушаниях и консультациях. Структура, оформление, навигация, информационное наполнение сайта напрямую зависят от целей PR-кампании, а также от проведенных исследований. Оформление и содержание сайта разработано в соответствии с фирменным стилем ИНК, где присутствуют зеленые цвета, виды сибирской природы, в разделах сайта, в т.ч. новостях регулярно поднимаются вопросы охраны окружающей среды и социальной ответственности.</p>
3.2	Ввести процедуру сбора предложений и жалоб работников Компании (с соблюдением конфиденциальности).	Совершенствование системы взаимодействия руководства Компании с производственным персоналом на объектах.	Постоянно	<b>Выполнено</b> <b>5</b>	<p><b>Выполнено.</b> <b>Выполнено.</b></p> <p>Приказом от 31 июля 2008 г. № 137/00-п утверждена инструкция «О порядке рассмотрения жалоб и обращений общественности в ООО «ИНК». Ведется журнал учета обращений. В офисе г. Усть-Кут размещен ящик для сбора обращений. В 2010 году в компании начал</p>

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					действовать корпоративный портал, который выполняет функции внутреннего обмена информацией. На нем представлены новости, информация о сотрудниках компании, поздравления, адресная книга, результаты опросов и голосования, информация о форумах, размещены производственные документы. Помимо предоставления различной информации портал позволяет сотрудникам донести свое мнение или предложения до руководства. На сайте и внутреннем портале ИНК действуют разделы «обратная связь».
3.3.	Детально изучить вопрос о наличии земель, которые традиционно используются малочисленными коренными народами и находятся в контурах месторождений нефти и лицензионных участков. В случае наличия таких земель установить соответствующие отношения с местными сообществами/гражданами и принять меры, чтобы их интересы были приняты во внимание и защищены с соблюдением действующего законодательства, мировой практики и требований ЕБРР.	Оценка рисков ответственности Компании, связанных с наличием традиционно используемых малочисленными народами земель.	Постоянно	<b>Выполнено 5</b>	<b>Требования выполнены для Ярактинского НГКМ и работа ведется на постоянной основе для других месторождений.</b> В районах расположения месторождений группы компаний ООО «ИНК» культовых мест не выявлено. Тем не менее, рабочая группа под руководством доцента кафедры Археологии, этнологии, истории древнего мира ИГУ Турова М.Г. в соответствии с планом работ на текущий период оценивает новые площадки на предмет возможного нахождения на них объектов культового наследия коренных народов Севера и при необходимости организует археологическое обследование новых участков.
<b>4. Общие вопросы, касающиеся использования земель</b>					
4.1	Начинать производственную деятельность только после подготовки правоустанавливающих документов на землепользование на всех лицензионных участках.	Исключить риск применения санкций со стороны органов власти, включая изъятие прав пользования земельными участками.	Постоянно.	<b>Выполняется 4</b>	<b>Выполняется.</b> Производственная деятельность на объектах ООО «ИНК» начинается только после получения правоустанавливающих документов на

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					земельный участок. Контроль выполнения требований на объектах ответственности компании выполняется отделом ПЭК департамента ЭиЗ в соответствии с планом-графиком.
4.2	Получить согласование надзорных органов в отношении установления границ санитарно-защитных зон (СЗЗ) промышленных объектов дочерних компаний ИНК, которые расположены в непосредственной близости к селитебным зонам (в радиусе 1 км.); разработать и согласовать с надзорными органами соответствующие проекты СЗЗ.	Определение и своевременное устранение рисков, связанных со статусом санитарно-защитных зон (СЗЗ).	Постоянно Для получения согласования границы СЗЗ объектов Марковского месторождения в органах Роспотребнадзора – 2011г. (в соответствии с окончанием программы мониторинга на границе СЗЗ)	<b>Выполняется 4</b>	<b>Выполняется.</b> Проект санитарно-защитной зоны Марковского месторождения разработан и согласован с Роспотребнадзором.
<b>5. Водопотребление и источники водоснабжения</b>					
5.1	Провести инвентаризацию всех существующих водозаборных скважин; организовать зоны санитарной охраны (ЗСО), соблюдать режим ЗСО. Обеспечить статус ЗСО при организации новых водозаборов.	Соблюдение водоохранного законодательства	Постоянно	<b>Выполнено 5</b>	<b>Выполнено. Выполнено.</b> Учет существующих водозаборных скважин произведен. Произведено ограждение их зон строгой санитарной охраны. При проектировании новых скважин в проектных материалах учтены пояса ЗСО.
5.2	Организовать первичный учет водопотребления и подготовку требуемой отчетности на производственных объектах.	Соблюдение водоохранного законодательства	Постоянно	<b>Выполняется 4</b>	<b>Работа проводится на регулярной основе</b> Выполняется ряд мероприятий: 1) Сооружение павильонов с замками с целью предотвращения попадания к устью скважин посторонних лиц; 2) Оборудование скважин расходомерами, уровнемерами; 2) Учет водоотбора из скважин, регистрация данных в журнале ПОД-12; 3) Наблюдение за уровнем подземных вод с фиксированием в журнале; 4) Отбор проб воды на хим. анализ;

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					5) Выделение и ограждение зоны строго режима 30 метров; 6) Соблюдение чистоты вокруг гидрогеологических скважин.
5.3	Заключить Договора на использование поверхностных водных объектов в случае забора воды для тестирования трубопроводов.	Соблюдение водоохранного законодательства	Постоянно	<b>Выполняется 4</b>	<b>Работа проводится на регулярной, по мере необходимости.</b> В 2015г. вода из поверхностных водных объектов для проведения гидроиспытаний не использовалась
5.4	Оформить Решения о предоставлении поверхностных водных объектов в пользование для размещения и строительства линейных объектов для существующих и планируемых дорог и трасс магистральных трубопроводов в установленном порядке.	Соблюдение водоохранного законодательства	Постоянно	<b>Выполняется 4</b>	Проводится на постоянной основе в отношении новых линейных объектов.
5.5	Провести инвентаризацию производственных объектов, расположенных в водоохраных зонах водных объектов; согласовать с надзорными органами план природоохранных мероприятий для эксплуатации таких промышленных объектов в водоохраных зонах.	Соблюдение водоохранного законодательства	Постоянно	<b>Выполняется 3</b>	<b>Работа проводится на регулярной основе</b> При строительстве нефтепровода от Даниловского НГКМ до УПН Ярактинского НГКМ через р. Нижняя Тунгуска, Непа были получены согласования контролирующих органов.
<b>6. Очистка и сброс сточных вод</b>					
6.1	Разработать, согласовать с надзорными органами и внедрить программу мониторинга химического состава сточных вод, отводимых с объектов ИНК в водные объекты или на рельеф. На базе результатов проводить соответствующие корректирующие мероприятия.	Предотвращение штрафных санкций и санкций за несоответствие нормативам сброса загрязняющих веществ.	Постоянно	<b>Выполнено 5</b>	Мониторинг химического и микробиологического состава очищенных сточных вод после очистки и обезвреживания на КОУ-12 и КСК-120 (Ярактинское НГКМ) и КОСВ.Б.20-05 (ВИСМА) на площадке ПСП «Марковское» осуществляется 1 раз в месяц специализированными лабораториями Росприроднадзора (ЦЛАТИ) и Роспотребнадзора.  Мониторинг химического и микробиологического состава очищенных сточных вод после очистки и обезвреживания на КОУ-12 и КСК-120

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					<p>(Ярактинское НГКМ) и КОСВ.Б.20-05 (ВИСМА) на площадке ПСП «Марковское» осуществляется 1 раз в месяц специализированными лабораториями Росприроднадзора (ЦЛАТИ) и Роспотребнадзора.</p> <p>При оформлении Решения на пользование водным объектом для сброса очищенных сточных вод с ПСП (р.Малая Тира) также была разработана и согласована в установленном порядке Программа проведения измерений качества сточных вод.</p> <p>Очищенные сточные воды на Ярактинском НГКМ используются для поддержания пластового давления. Сброс очищенных сточных вод с ПСП «Марковское» в р. Малая Тира начал осуществляться с 2013г.</p>
6.2	Разработать Проект нормативов допустимого сброса (НДС) загрязняющих вещества в окружающую среду с хозяйственно-бытовыми, производственными и ливневыми сточными водами для существующих объектов. Получить Разрешения на сброс сточных вод.	Соблюдение требований законодательства в отношении охраны почв, подземных и поверхностных вод.	2008	<b>Выполняется</b> <b>4</b>	<b>Выполняется</b> В настоящее время на объектах ООО «ИНК» не осуществляются сбросы сточных вод на рельеф местности. Хозяйственно-бытовые сточные воды из септиков вывозятся на очистные сооружения КСК-120 в п.Яракта или КОУ-12 на УПН Ярактинского НГКМ. После очистки и обеззараживания сточные воды используются для поддержания пластового давления. В 2014г. разработан новый Проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ и микроорганизмов в водные объекты. В 2015г. получено новое Разрешение на сброс загрязняющих веществ в водные объекты (р.Малая Тира) для сброса очищенных сточных вод с площадки ПСП «Марковское». Сброс сточных вод в водный объект осуществляется с

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					2013г.
6.3	Ликвидировать выгребные ямы в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и установить гидроизолированные септики/биотуалеты на участках трасс трубопроводов и месторождений в местах постоянного нахождения персонала (на период до пуска в эксплуатацию очистных сооружений хозяйственной канализации на месторождениях).	Соблюдение требований законодательства в отношении охраны почв, подземных и поверхностных вод.	Постоянно	<b>Выполняется 3</b>	<b>Работа проводится на регулярной основе.</b> Гидроизолированные септики построены на площадках Марковского, Даниловского, Ярактинского, Аянского месторождений. Осуществляется сбор сточных вод и их последующая транспортировка на действующие очистные сооружения или обезвреживание хозяйственных стоков биопрепаратами на месте.
6.4	Установить в вахтовые поселки локальные установки очистки хозяйственно-бытовых вод; обеспечить сбор хозяйственных сточных вод с участков, не оборудованных хозяйственной канализацией, и транспортировку их на очистные сооружения.	Соблюдение требований законодательства в отношении охраны почв, подземных и поверхностных вод.	Постоянно	<b>Выполняется 3</b>	<b>Работа проводится на регулярной основе.</b> Ведется очистка сточных вод на очистных сооружениях КСК-120 и КОУ-12 вахтового поселка Яракта и КОСВ.Б.20-05 «ВИСМА» и сооружениях производственно-дождевых сточных вод «Векса» на площадке ПСП «Марковское». Организован лабораторный контроль качества очистки сточных вод (по договору с ФБУ «ЦЛАТИ»). Прослеживается положительная динамика очистки стоков. Очищенные воды сбрасываются в систему заводнения пластов. Получены все необходимые разрешительные документы для осуществления сброса очищенных сточных вод с площадки ПСП «Марковское» в р.Малая Тира. С 2013г. начался сброс очищенных сточных вод в водный объект.
6.5	Выполнить обустройство гидроизолирующими покрытиями промышленных площадок/мест хранения ГСМ и химических веществ в соответствии с проектами и оборудовать их системами ливневой канализации (сбора и отведения)	Соблюдение требований законодательства в отношении охраны почв, подземных и поверхностных вод.	Как можно скорее. Постоянно, сделать нормой на новых объектах	<b>Выполняется 3</b>	<b>Работа выполняется для существующих объектов; включено как требование при разработке новых объектов</b> Основные площадки размещения реагентов, топлива, отходов и прочие

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
	ливневых стоков) и нефтеловушками.				имеют гидроизоляцию, обвалования, ограждения
<b>7. Охрана атмосферного воздуха</b>					
	Разработать план утилизации газа и согласовать его с ЕБРР. План должен быть ориентирован на использование газа в пределах месторождения и его закачку в пласт, избегать принятой в настоящее время практики сжигания газа.			<b>Выполнено 5</b>	<p><b>Выполнено</b></p> <p>Проект «Обустройство Ярактинского НГКМ. Газовая часть» получил положительное заключение Главгосэкспертизы. В 2012 году продолжились работы по утилизации попутного нефтяного газа на Ярактинском НГКМ. Завершено строительство ДКС (дожимной компрессорной станции) на ДНС Ярактинского месторождения производительностью 700 тысяч <math>\text{нм}^3/\text{сутки}</math>, что позволило утилизировать 127750 тысяч <math>\text{нм}^3/\text{год}</math> попутного нефтяного газа.</p> <p>В 2015 году продолжилась работа по реализации программы утилизации попутного нефтяного газа на Ярактинском НГКМ.</p> <p>В настоящее время завершается ввод в эксплуатацию шести компрессорных станций для закачки в пласт попутного нефтяного газа, природного газа и сухого отбензиненного газа (СОГ) суммарной производительностью 4,2 млн <math>\text{м}^3</math> в сутки (1,5 млрд <math>\text{м}^3</math> в год). Ведется строительство установки подготовки природного и попутного нефтяного газа (УПППНГ) производительностью по сырьевому газу 3,6 млн <math>\text{нм}^3/\text{сутки}</math> с криогенной технологией глубокого извлечения углеводородов <math>\text{C}_{3+}</math> и выше.</p> <p>Заключены договоры на проектирование, изготовление и поставку двух УПППНГ суммарной производительностью по сырьевому</p>

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					<p>газу 12 млн м<sup>3</sup> в сутки, компрессорной станции с тремя центробежными компрессорами для закачки СОГ в пласт суммарной производительностью 12 млн м<sup>3</sup> в сутки (4,2 млрд м<sup>3</sup> в год) на ЯНГКМ, а также одной УПППНГ производительностью по сырьевому газу 6 млн м<sup>3</sup> в сутки и компрессорной станций с двумя центробежными компрессорами для закачки СОГ в пласт суммарной производительностью 8 млн м<sup>3</sup> в сутки (2,8 млрд м<sup>3</sup> в год) на МНГКМ.</p> <p>С момента запуска установок на ЯНГКМ большая часть (до 4,7 млн м<sup>3</sup>/сутки) добываемого попутного нефтяного газа будет направлена на переработку для извлечения целевых компонентов, а получаемый СОГ будет частично использован на технологические нужды и в качестве топливного газа для объектов генерации электроэнергии (1,5 млн м<sup>3</sup>/сутки), а также закачан в пласт (до 12 млн м<sup>3</sup>/сутки). Процент утилизации ПНГ на Ярактинском месторождении в 2015 году составил 60% и при выполнении всех запланированных проектных мероприятий достигнет к 2019 году 95%.</p>
7.1	Разработать и согласовать в надзорных органах проекты ПДВ для всех объектов, где ведется хозяйственная деятельность. Получить Разрешения на выбросы (в том числе для подрядчиков строительства и разведки на лицензионных участках).	Соблюдение требований закона «Об охране атмосферного воздуха».	Первая половина 2008 г.	<b>Выполняется 4</b>	<b>Выполняется</b> Тома нормативов допустимых выбросов (НДВ) разрабатываются, в том числе для ряда объектов строительных подрядчиков
7.2	Провести корректировку существующих проектов ПДВ для учета всех существующих источников выбросов и способов воздействия на атмосферный воздух.	Соблюдение требований закона «Об охране атмосферного воздуха».	Постоянно	<b>Выполняется 4</b>	<b>Работа проводится на регулярной основе</b> Тома ПДВ для производственных объектов корректируются в постоянном режиме по мере необходимости

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
7.3	Проводить на регулярной основе и в полной мере мониторинг выбросов в атмосферу и качества атмосферного воздуха в зонах воздействия Компании в соответствии с согласованными Ростехнадзором планами-графиками контроля выбросов и программой санитарно-гигиенического мониторинга.	Соблюдение нормативов выбросов в атмосферу и качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ	Постоянно	<b>Выполняется 4</b>	<b>Требования выполняются и работа проводится на регулярной основе</b> Мониторинг выбросов осуществляется в соответствии с план-графиком контроля. Мониторинг качества атмосферного воздуха на территории вахтовых поселков проводится по инициативе компании.
7.4	Вести объективный расчет годовых валовых выбросов исходя, как из результатов мониторинга, так и реального баланса потребления топлива/сжигания попутного газа.	Соблюдение требований закона «Об охране атмосферного воздуха».	Постоянно	<b>Выполняется 4</b>	<b>Требования выполняются и работа проводится на регулярной основе</b> Данные мониторинга используются при расчете валовых выбросов
<b>8. Опасные материалы</b>					
8.1	Обеспечить соблюдение требований экологической и санитарной безопасности в процессе хранения опасных материалов на территории производственных объектов (хранение в специальных помещениях, под навесами, обустройство контейнеров и поддонов для сбора утечек).	Соблюдение требований природоохранного и санитарного законодательства	Начиная с 2008 г. на постоянной основе.	<b>Выполняется 3</b>	<b>Требования выполняются и работа ведется на постоянной</b> Основные постоянные площадки размещения реагентов, топлива, отходов и прочие участки по состоянию на конец 2015 г имеют гидроизоляцию, обвалование, ограждение.
<b>9. Управление отходами и обращение с особо опасными веществами</b>					
9.1	Получить Лицензию по обращению с опасными отходами	Соблюдение требований природоохранного законодательства	Начиная с 2008 г.	<b>Выполняется 4</b>	<b>Выполнено</b> Новая лицензия получена в 2014 с учетом ввода в эксплуатацию полигона ТБО на Марковском НГКМ.
9.2	Разработать интегрированную Программу управления отходами для всех подразделений Компании, заключающуюся в снижении объемов и повторном использовании отходов. Программа также должна быть ориентирована на совместное использование инфраструктуры по обращению с отходами с местными сообществами.	Минимизация рисков, связанных с захоронением отходов	Конец 1-го квартала 2011г.	<b>Выполняется 3</b>	<b>Выполняется</b> Сделаны паспорта на все отходы и упорядочены потоки движения отходов (на вторичное использование, обезвреживание и сдачу на переработку со специализированными компаниями).

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
9.3	Разработать Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР), на его основе получить Лимиты на размещение отходов на 2008 г. для всех производственных объектов Компании, где ведется производственная деятельность. Собрать сведения о разработанных ПНООЛР по подрядным организациям (строительство, бурение и др.), контролировать ведение отчетности и выполнение ими согласованных надзорными органами мероприятий.	Соблюдение требований закона «Об отходах производства и потребления»	Начиная с 2008 г на постоянной основе	<b>Выполняется 4</b>	<b>Выполняется для ИНК и основных действующих дочерних организаций.</b> , Ведется на регулярной основе для новых производственных объектов. Разработаны Проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР), на их основе получены Лимиты на размещение отходов для основных производственных объектов Компании, где осуществляется производственная деятельность
9.4	Провести корректировку действующих ПНООЛР и Лимитов для приведения их в соответствие с текущей деятельностью.	Соблюдение требований закона «Об отходах производства и потребления»	Постоянно, начиная с 2008 г.	<b>Выполняется 4</b>	<b>Работа ведется</b> <b>Корректировка материалов ПНООЛР</b> выполняется на регулярной основе для объектов ИНК и дочерних компаний.
9.5	Разработать проекты и осуществить строительство полигонов для захоронения отходов на удаленных месторождениях/ приобрести мусоросжигательные установки для экологически безопасного обезвреживания отходов.	Соблюдение требований закона «Об отходах производства и потребления»	Постоянно, начиная с 2008 г. Прекратить практику захоронения загрязненных нефтепродуктами отходов в траншеях до окончательного рассмотрения проекта в ЕБРР.	<b>Выполняется 4</b>	<b>Работа проводится на регулярной основе</b> КТО на Марковском НГКМ эксплуатируется с начала 2009 года. В связи с вводом в эксплуатацию полигона ТБО на Марковском НГКМ КТО перенесено на Даниловское НГКМ и в конце 2016г. будет запущено в эксплуатацию. КТО на Ярактинском НГКМ эксплуатируется с 3 квартала 2010. Полигон ТБО на Марковском НГКМ введен в эксплуатацию в октябре 2014 года. Все необходимые разрешительные документы на полигон получены.
9.6	Оборудовать места временного хранения отходов в соответствии с требованиями законодательства; заключить договора на передачу опасных отходов (до пуска в эксплуатацию полигонов и установок) специализированным организациям.	Соблюдение требований природоохранного и санитарного законодательства	Постоянно, начиная с 2008 г.	<b>Выполняется 4</b>	<b>Работа проводится на регулярной основе</b> На всех площадках обустриваются площадки с твердым водонепроницаемым покрытием для размещения контейнеров раздельного сбора различных видов отходов

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					(твердые бытовые отходы, отработанные нефтепродукты, использованная ветошь и др.). После заполнения контейнеров осуществляется транспортировка отходов специализированной автомашиной -мусоровозом до места их конечного захоронения (полигон ТБО) или обезвреживания/ уничтожения (комплекс термического обезвреживания отходов КТО-50 на Ярактинском НГКМ).
9.7	Провести инвентаризацию асбеста и асбестосодержащих материалов на объектах Компании. Разработать инструкцию по безопасному использованию асбеста. Привести места применения асбеста в соответствие с санитарными нормами РФ.	Уточнение масштабов использования опасного вещества Выполнение требований санитарного законодательства.	Постоянно, начиная с 2008 г.	<b>Выполнено 5</b>	<b>Инвентаризация проведена, остальная работа ведется</b> Инвентаризация асбеста и асбестосодержащих материалов проведена. При строительстве новых объектов асбест и асбестосодержащие материалы не используются. Разработана и утверждена инструкция по обращению с асбестосодержащими отходами. Издан приказ о запрете закупки асбестосодержащих материалов.
9.8	Провести радиационное обследование на всех месторождениях и лицензионных участках.	Соблюдение требований природоохранного и санитарного законодательства	Начиная с 2008 г.  До окончательного рассмотрения проекта в ЕБРР провести дополнительные анализы качества питьевой воды для оценки имеющихся результатов о превышениях допустимых концентраций.	<b>Выполняется 4</b>	<b>Требования выполняются и работа проводится на регулярной основе</b> Радиационное обследование существующих месторождений проводится при проведении инженерно-экологических изысканий.
<b>10. Почвы и грунтовые воды</b>					

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
10.1	Организовать проведение рекультивации земель на участках завершённых работ (согласно проектам).	Восстановление изначального состояния земли.	Начиная с 2008 г. постоянно	<b>Выполняется 4</b>	<b>Требования выполняются.</b> Мероприятия по рекультивации земельных (лесных) участков выполняются на основании проектов освоения лесов, разработанных в соответствии с заключёнными договорами аренды лесных участков. Работы по рекультивации нарушенных земель, включая технический и биологический этапы, проведены на общей площади 26,33 га, рекультивированные земли приняты государственным органом лесного хозяйства
10.2	Провести детальное обследование почв, поверхностных водотоков и грунтовых вод в местах потенциального загрязнения для оценки реального уровня исторического загрязнения территории промплощадок и определения необходимости санации земель.	Соблюдение российских и международных требований	Начиная с 2008 г.	<b>Выполняется 4</b>	<b>Требования выполняются и работа проводится на регулярной основе.</b> В процессе осуществления мониторинга состояния окружающей среды специалистами Лимнологического института СО РАН производятся ежегодные обследования объектов компании.
10.3	Провести санацию загрязнённых земель при установлении превышения принятых в РФ критериев на санацию.	Соблюдение требований по охране земель и подземных вод	2009 – 2010 гг.	<b>Выполняется 3</b>	<b>Требования выполняются и работа проводится на регулярной основе.</b> В 2015 году не было экстремального загрязнения земель, требующего их санации. Санация загрязнённых земель (выгребных ям на Ярактинском и Марковском месторождениях) в основном выполнена в 2008 г. Санация остальных участков будет проводиться в рабочем порядке при получении результатов детальных обследований или при обнаружении загрязнённых участков в ходе строительных работ.
<b>11. Деятельности в области охраны труда и обеспечения безопасности</b>					

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
11.1	Усилить контроль за обучением руководителей требованиям ОТ	Увеличение ответственности руководителей за несоблюдение требований законодательства по охране труда.	Начиная с 2008 г. постоянно	<b>Выполняется 4</b>	<b>Работа проводится.</b> В 2015 прошли обучение через Корпоративный учебный центр: по пожарно-техническому минимуму – 167 По безопасности дорожного движения – 9 По программе «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами» - 7 По программе «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлениях» - 23 Обучение по оказанию неотложной первой помощи – 14 Подготовка по общим требованиям промышленной безопасности – 108 Охрана труда при работе на высоте – 253 Безопасность на жд транспорте – 3 Обучение фельдшеров – 2 В режиме самоподготовки по программе «ОЛИМПокс»: По охране труда – 846 По промышленной безопасности – 575 По оказанию первой доврачебной помощи – 846.
11.2	Провести аттестацию рабочих мест по условиям труда для определения соответствия условий труда на рабочих местах санитарным нормам. Исходя из полученных данных, принять меры по улучшению рабочих условий.	Соответствие санитарным нормам на рабочих местах	Начиная с 2008 г. постоянно	<b>Выполняется 3</b>	<b>Требования выполняются и работа проводится на регулярной основе.</b> В 2015 г. проведена специальная оценка условий труда на 971 рабочем месте.
<b>12. Рациональное использование природных ресурсов</b>					
12.1	Реализовать проекты закачки попутного и природного газа в пласт на Ярактинском месторождении. Рассмотреть возможность реализации проектов закачки на Марковском и других месторождениях.	Снижение воздействия на атмосферный воздух. Снижение выбросов парниковых газов. Повышение природоохранного рейтинга Компании.	2008-2011 гг.	<b>Выполняется 3</b>	<b>Выполняется</b> Проект «Обустройство Ярактинского НГКМ. Газовая часть» получил положительное заключение Главгосэкспертизы. В 2014 году продолжились работы по утилизации

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					<p>попутного нефтяного газа на Ярактинском НГКМ.</p> <p>В 2015 году продолжилась работа по реализации программы утилизации попутного нефтяного газа на Ярактинском НГКМ.</p> <p>В настоящее время завершается ввод в эксплуатацию шести компрессорных станций для закачки в пласт попутного нефтяного газа, природного газа и сухого отбензиненного газа (СОГ) суммарной производительностью 4,2 млн м<sup>3</sup> в сутки (1,5 млрд м<sup>3</sup> в год). Ведется строительство установки подготовки природного и попутного нефтяного газа (УПППНГ) производительностью по сырьевому газу 3,6 млн м<sup>3</sup>/сутки с криогенной технологией глубокого извлечения углеводородов C<sub>3+</sub> и выше.</p> <p>Заключены договоры на проектирование, изготовление и поставку двух УПППНГ суммарной производительностью по сырьевому газу 12 млн м<sup>3</sup> в сутки, компрессорной станции с тремя центробежными компрессорами для закачки СОГ в пласт суммарной производительностью 12 млн м<sup>3</sup> в сутки (4,2 млрд м<sup>3</sup> в год) на ЯНГКМ, а также одной УПППНГ производительностью по сырьевому газу 6 млн м<sup>3</sup> в сутки и компрессорной станций с двумя центробежными компрессорами для закачки СОГ в пласт суммарной производительностью 8 млн м<sup>3</sup> в сутки (2,8 млрд м<sup>3</sup> в год) на МНГКМ.</p> <p>С момента запуска установок на ЯНГКМ большая часть (до 4,7 млн м<sup>3</sup>/сутки) добываемого попутного нефтяного газа будет направлена на переработку для извлечения целевых компонентов, а</p>

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					получаемый СОГ будет частично использован на технологические нужды и в качестве топливного газа для объектов генерации электроэнергии (1,5 млн м <sup>3</sup> /сутки), а также закачан в пласт (до 12 млн м <sup>3</sup> /сутки). Процент утилизации ПНГ на Ярактинском месторождении в 2015 году составил 60% и при выполнении всех запланированных проектных мероприятий достигнет к 2019 году 95%.
12.2	Разработать проекты и реализовать мероприятия по закачке подтоварных сточных вод в пласт - коллектор на территории месторождений.	Соответствие требованиям лицензионных соглашений. Снижение воздействия на поверхностные и подземные воды. Повышение природоохранного рейтинга Компании	2008-2009 гг.	<b>Выполняется 3</b>	<b>Требования выполняются и работа проводится на регулярной основе.</b> Начата реализация системы ППД в соответствии с технологическим проектом. На 01.01.2016 действуют 55 нагнетательных скважин на Ярактинском НГКМ (31 скважина на ДНС и 24 скважины на УПН).
<b>13.0 Ключевые экологические требования настоящего периода</b>					
13.1	Проводить экологический аудит перед приобретением нового имущества, объектов или лицензионных участков. Представлять отчет по экологическому аудиту в Экологический Департамент ЕБРР.	Обнаружение на ранней стадии возможных экологических рисков и финансовой ответственности.	Немедленное начало и финансирование в течение всего периода инвестирования	<b>Выполнено 5</b>	<b>Выполнено.</b> Совместно с экологическим консультантом компанией Энвайрон в 2012 году разработан стандарт интегрированной системы менеджмента «Положение о проведении экологических аудитов приобретаемых активов».
13.2	Завершить разработку экологической и социальной оценки воздействия (включая проведение общественных обсуждений, сбор и проверку исходной фоновой информации) в соответствии с требованиями Экологической политики ЕБРР до начала разработки любого из существующих месторождений (включая Ярактинское месторождение). Отчет должен быть предоставлен в ЕБРР для рецензии и утверждения не менее чем за 6 недель до начала разработки.	Обеспечить предотвращение, уменьшение и смягчение возможного негативного воздействия.	Немедленное внедрение и финансирование в течение всего периода инвестирования.	<b>Выполнено 5</b>	<b>Выполнено.</b> Совместно с экологическим консультантом компанией Энвайрон в 2012 году разработан стандарт интегрированной системы менеджмента «Положение о проведении экологической и социальной оценке проектных намерений».

№ п/п	Действия	Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
13.3	Проводить периодические посещения/аудиты экологической группой ЕБРР или уполномоченными представителями банка. Оказывать поддержку в организации таких посещений и обеспечивать доступ к требуемой информации и объектам Компании.	Контроль за соблюдением настоящего Плана действий по охране окружающей среды.	Раз в год	<b>Выполнено 5</b>	<b>Выполнено</b>