



Отчет
о выполнении природоохранных
и социальных мероприятий
ООО «ИНК» за 2011 год

ИРКУТСК, 2012

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 Плате 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.

В ООО «Иркутская нефтяная компания» утверждена Экологическая политика, которая определяет основные принципы работы Компании в области охраны окружающей среды. Определены 7 основных принципов Экологической политики:

- Приоритет предупредительных мер над мерами по ликвидации негативных последствий и незамедлительное принятие ликвидационных мер в случае аварий.
- Минимизация негативного воздействия на окружающую среду за счет современных технических мер.
- Соблюдение всех норм и стандартов.
- Систематическое повышение знаний работников, совершенствование системы управления – системы менеджмента.
- Открытость и доступность экологической информации, консультации со всеми заинтересованными сторонами.
- Достижение целей путем распределения ответственности, выделения ресурсов, а также контроля и мониторинга эффективности.
- Контроль деятельности подрядных организаций на предмет соответствия принципам Экологической политики.

Среди основных пионерных технических решений, реализуемых ИНК за последние годы, можно выделить следующий прогресс:

- Сайклинг-процесс – системы подготовки и закачки природного и попутного газа в пласт. В 2011 году выполнено следующее:
 - начато строительство ДКС (дожимной компрессорной станции) на ДНС Ярактинского месторождения производительностью 600 тысяч $\text{нм}^3/\text{сутки}$, что позволит утилизировать 220 млн $\text{нм}^3/\text{год}$ попутного нефтяного газа.
 - Заключен договор на покупку 2-й компрессорной станции по закачке природного и попутного нефтяного газа в пласт, что позволит добыть 30000

- тонн газового конденсата и сохранить в продуктивном пласте 630 млн. нм³/год осушенного от С5+ природного и попутного нефтяного газа.
- Ведется подготовка проекта бескомпрессорной системы сбора и транспорта попутного нефтяного и природного газа от УПН до ДНС с целью использования энергии 1-й ступени сепарации нефти. Утилизация ПНГ составит 200 тысяч нм³/сутки.
 - Развертывание инфраструктуры по экологически приемлемому способу обезвреживания и захоронения отходов на месторождениях, как от процесса строительства, так и эксплуатации объектов – в 2011 г. обустроены мониторинговые скважины на ряде буровых амбаров Ярактинского месторождения, оптимизированы технические решения по установкам термического обезвреживания отходов;
 - Реализация идеологии «нулевого сброса» - в 2011 г. введены в эксплуатацию сооружения полной биологической очистки сточных вод на ПСП «Марковский».

Производственные успехи Компании в значительной мере связаны с использованием передового мирового опыта в области управления вопросами экологической безопасности, охраны здоровья персонала и социальной ответственности.

Деятельность ИНК организована таким образом, чтобы реализация проектов ее развития (в частности, проведение геологоразведочных работ, строительства объектов инфраструктуры) и эксплуатация существующих объектов не только не оказывала неприемлемого воздействия на окружающую природную среду и места традиционного природопользования местного населения, но и способствовала улучшению устойчивости природных территорий (в основном лесных, за счет предотвращения лесных пожаров в результате организации собственных групп пожаротушения), визуального состояния ландшафтов, нарушенных в ходе прошлой деятельности (за счет рекультивации земель, вывоза мусора и др.), условий труда и отдыха персонала и социального благополучия местного населения.

Среди основных организационных действий ИНК в 2011г., обеспечивающих готовность к нештатным ситуациям и текущее соблюдение экологической безопасности, можно выделить следующие:

- Ведется постоянный мониторинг объектов ИНК и аффилированных с ней структур с позиции соблюдения международных, российских и отраслевых требований по экологической безопасности. Объекты и процессы находятся под постоянным контролем не только на корпоративном и местном уровне (в том числе с вовлечением производственного персонала в инспекции), но также и со стороны Экологического департамента Европейского банка реконструкции и развития и международного экологического и социального консультанта - компании ЭНВАЙРОН.
- Внедряется современная система экологического менеджмента и менеджмента охраны труда и здоровья персонала в соответствии со стандартами ISO 14001 и OHSAS 18001, охватывающая также и социальные аспекты.
- Ведется периодический экологический мониторинг состояния окружающей среды в зоне деятельности всех объектов ИНК с помощью специализированных научных институтов (преимущественно ЛИИ СО РАН).
- С целью демонстрации соответствия лучшей практики ИНК не только по требованиям российского законодательства, но и по требованиям ЕБРР подготовлены материалы оценки воздействия Проекта строительства Системы транспорта нефти Даниловского НГКМ, включая расширенную социальную оценку воздействия. Результаты оценки воздействия согласованы с заинтересованными

сторонами и размещены на сайте ИНК
http://www.irkutskoil.ru/environment/section_173/section_204

- В Компании создана Линейно-эксплуатационная служба в составе 38 человек для готовности персонала и техсредств к ликвидации разливов нефти, имеющая соответствующее оборудование. Линейно-эксплуатационная служба обслуживает более 30 нефтепроводов, конденсатопроводов, водоводов высокого давления протяженностью 283км.
- Для реализации требований законодательства в области обучения и аттестации персонала выполнены следующие мероприятия: разработано «Положение об обучении персонала», внутренние нормативные документы, определяющие области аттестации по вопросам промышленной, экологической и энергетической безопасности, охраны труда и здоровья персонала для сотрудников Компании; созданы комиссии по аттестации и проверке знаний сотрудников Компании по вопросам безопасности, охраны труда и здоровья персонала, а также установлена сетевая обучающе-контролирующая программа, позволяющая проходить обучение дистанционно без отрыва от производства.

В ходе реализации своих производственных задач ИНК ведет открытый диалог со всеми заинтересованными сторонами по вопросам природоохранной деятельности и экологической безопасности. Все проекты проходят процедуру общественных слушаний, для СМИ регулярно организуются пресс-конференции, круглые столы, телевизионные передачи в прямом эфире. Новости Компании оперативно размещаются на сайте www.irkutskoil.ru

В 2011 году зарегистрировано 250 обращений общественности. Основная тематика - обращения различных организаций и граждан за благотворительной помощью. Постоянно осуществлялась переписка с администрациями муниципальных образований по вопросам социально-экономического сотрудничества.

Проведено 7 заседаний Комиссии по взаимодействию с заинтересованными сторонами (Приказ о работе Комиссии по взаимодействию с заинтересованными сторонами от 18 июня 2009 г. № 71/00), в т.ч. в п. Токма, п. Непа. В п. Верхнемарково встречи проходили с участием Генерального директора ООО «ИНК» и актива этих населенных пунктов.

Вместе с тем, имела место жалоба через информационное Агентство "Катанга", которое в октябре 2011 года распространило информацию о фактах нарушения природоохранного законодательства на 301 скважине Северо-Могдинского лицензионного участка в Катангском районе Иркутской области. На скважину был отправлен вертолет со специалистами Компании и представителями Прибайкальского управления федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор), которые осмотрели и сфотографировали всю территорию площадки. Согласно акту Ростехнадзора от 02.12. 2011 г. №123 нарушений при проведении работ и консервации скважины, а также отклонений от существующих экологических норм и правил не выявлено. Информация, распространенная агентством "Катанга" и поспешно процитированная некоторыми СМИ, подтверждения не получила.

Выделение спонсорской помощи производится в соответствии с инструкцией «О порядке оказания благотворительной (спонсорской) помощи ООО «Иркутская нефтяная компания», утвержденной Приказом Генерального директора ООО «Иркутская нефтяная компания» от 24 октября 2007 г. № 181/00-п.

В 2011 году на выполнение запланированных социальных мероприятий в Усть-Кутском, Катангском и Киренском районах, общественных организациях Иркутской области было выделено 21.5 млн. рублей (в соответствии с соглашением о социально-экономическом

сотрудничестве от 31.12.2010 г. №05-72-80/10 между ИНК и Правительством Иркутской области).

Краткая сводка о проведенных мероприятиях профильными департаментами Компании, также как и предварительная оценка выполнения Корпоративного плана экологических и социальных мероприятий представлена ниже. Полный отчет о выполнении Корпоративного плана, подготовленный Компанией на русском и английском языке, также представлен в форме Таблицы 1 в конце документа.

Деятельность Департамента Охраны труда промышленной безопасности

В 2011 году проведено обучение и спецподготовка персонала:

- обучение 56 человек по профессии;
- аттестация 20 человек ИТР в Ростехнадзоре по промышленной безопасности;
- аттестация 43 человек ИТР по промышленной безопасности в комиссии предприятия.

В 2011 году усилена работа Департамента охраны труда и промышленной безопасности по осуществлению производственного контроля за соблюдением норм промышленной безопасности на объектах ООО «ИНК»: проведено 24 проверки, выявлено 416 нарушений, исправление которых также было своевременно осуществлено.

Деятельность департамента экологии и землепользования

В настоящее время Компанией реализуется 2 основных плана по охране окружающей природной среды и взаимодействию с заинтересованными сторонами (ESAP 1 и ESAP 2).

Среди мероприятий, реализованных в 2011 году, можно выделить следующие:

- совместно с компанией ЭНВАЙРОН проводилась работа по разработке и внедрению интегрированной системы менеджмента (ИСМ). Для широкого вовлечения персонала Компании проведен ряд выездных семинаров для специалистов Компании на местах и обучение высшего руководства в центральном офисе. Специалисты Компании в количестве 6 человек прошли стажировку по интегрированной системе менеджмента в Великобритании с получением дипломов;
- Внесены дополнения во все должностные инструкции сотрудников ООО «ИНК» в части обязательств по соблюдению требований, предусмотренных процедурами ИСМ, охватывающей систему экологического менеджмента и менеджмента охраны труда и здоровья персонала. Также в должностных инструкциях определена ответственность за невыполнение должностных и персональных обязательств в области ОТ, пожарной и экологической безопасности, определенных процедурами ИСМ.
- организованы и проведены общественные слушания материалов оценки воздействия на окружающую среду при реализации проектов строительства скважин, в том числе в п. Ербогачен, Непа, Токма Катангского района.
- В структуре дочернего охранного предприятия «Оберег» создано подразделение экологической полиции, которое помогает оперативно выявлять нарушения экологического характера на объектах ИНК.
- Осуществлен мониторинг окружающей среды на всех месторождениях холдинга с привлечением научных институтов Иркутского научного центра СО РАН.

- Внесены изменения в регламент по оформлению прав на земельные (лесные) участки в части усиления ответственности за проведение рекультивации земель и лесосечных работ.
- Разработан и согласован с Роспотребнадзором Проект санитарно-защитной зоны Марковского месторождения.
- Оформлены решения на пользование водными объектами при строительстве нефтепровода от Даниловского НГКМ до УПН Ярактинского НГКМ через р. Нижняя Тунгуска, Непа.
- Рекультивировано земель на общей площади 874,131га, в том числе путём искусственного восстановления лесов - 5,28га, естественного лесовосстановления - 868,851га. Рекультивация проводилась на нескольких лицензионных участках:
 - Ярактинское НГКМ - 88,953га,
 - Даниловское НГКМ - 88,74га,
 - Западно-Ярактинский ЛУ - 322,085га,
 - Большетирский ЛУ - 261,093га,
 - Нарьягинский ЛУ - 5,28га,
 - Ангаро-Илимский ЛУ - 5,28га,
 - Северо-Могдинский ЛУ - 102,7га.
- Проведено более 60 проверок производственных подразделений ООО «ИНК», дочерних обществ и подрядных организаций на предмет выполнения природоохранных мероприятий.

Международный экологический консультант компания ЭНВАЙРОН в 2011 г. неоднократно посещала объекты ИНК, в том числе с целью мониторинга текущей деятельности. Предварительный вариант Годового отчета по выполнению Компанией требований Корпоративного плана экологических и социальных мероприятий за 2011 г.. после корректировки компанией ЭНВАЙРОН был утвержден Генеральным директором ИНК и представлен в Экологический департамент Европейского банка реконструкции и развития к концу марта 2012 г.

Из 47 мероприятий плана ESAP-1 (применимого повсеместно для всех производственных объектов компании) не выполненных мероприятий не было, 10 выполнены в полном объеме (подтверждения представлены), 38 текущих мероприятий выполняются, из них, в соответствии с ожиданиями – 8, а 30 текущих мероприятий реализованы на 40-80 % от возможного.

Два запланированных мероприятия на текущем этапе не применимы (поверхностные воды не используются для испытаний трубопроводов, сброс сточных вод в водные объекты не проводится).

По результатам реализации плана наименьшие оценки присвоены деятельности по обращению с опасными материалами, а также сбору и очистке сточных вод. Причина низких оценок преимущественно связана с большим количеством используемых ИНК местных подрядных организаций, работающих в удаленных местоположениях с ограниченным транспортным сообщением в теплый период года, что создает затруднения оперативного исправления обнаруженных замечаний. В 2011 г с целью улучшения деятельности подрядчиков им было выставлено 9 претензий.

Средневзвешенная оценка выполнения всех мероприятий плана ESAP-1 за отчетный период составила 70%, что несколько ниже результатов предыдущего года, но в целом хорошо оценивает деятельность Компании в части соблюдения применимых требований. В качестве основных успехов ИНК в 2011 выделяются следующие мероприятия:

- Уникальная организация работ по возведению промышленных объектов – от замысла до пуска в строй (2 очередь УПН, 2 Очередь УКПГ, ДНС, Энергоцентр «Марковский», Система транспорта нефти Даниловского НГКМ и др.)
- Превосходное состояние и обслуживание оборудования по обезвреживанию отходов на Ярактинском и Марковском месторождениях, подчеркиваемое его производителями
- Первоклассная организация работ с местными общинами
- Запуск корпоративной системы обучения персонала на информационном портале.

Степень выполнения плана ESAP-1

Irkutsk Oil Company

Date - 30/04/12

Version A

Основные вопросы корпоративного управления	73%	выполнения
Планирование действий в чрезвычайных ситуациях	60%	выполнения
Диалог с внутренними и внешними заинтересованными сторонами	93%	выполнения
Общие вопросы, касающиеся использования земель	60%	выполнения
Водопотребление и источники водоснабжения	65%	выполнения
Очистка и сброс сточных вод	55%	выполнения
Охрана атмосферного воздуха	76%	выполнения
Обращение с опасными материалами	40%	выполнения
Управление отходами и обращение с особо опасными веществами	70%	выполнения
Почвы и грунтовые воды	73%	выполнения
ОТ и ПБ	70%	выполнения
Рациональное использование природных ресурсов	60%	выполнения
Ключевые текущие экологические требования	87%	выполнения



Оценка выполнения существующего плана природоохранных и социальных мероприятий (ESAP-1) - Иркутская нефтяная компания 30 марта 2012 г.)

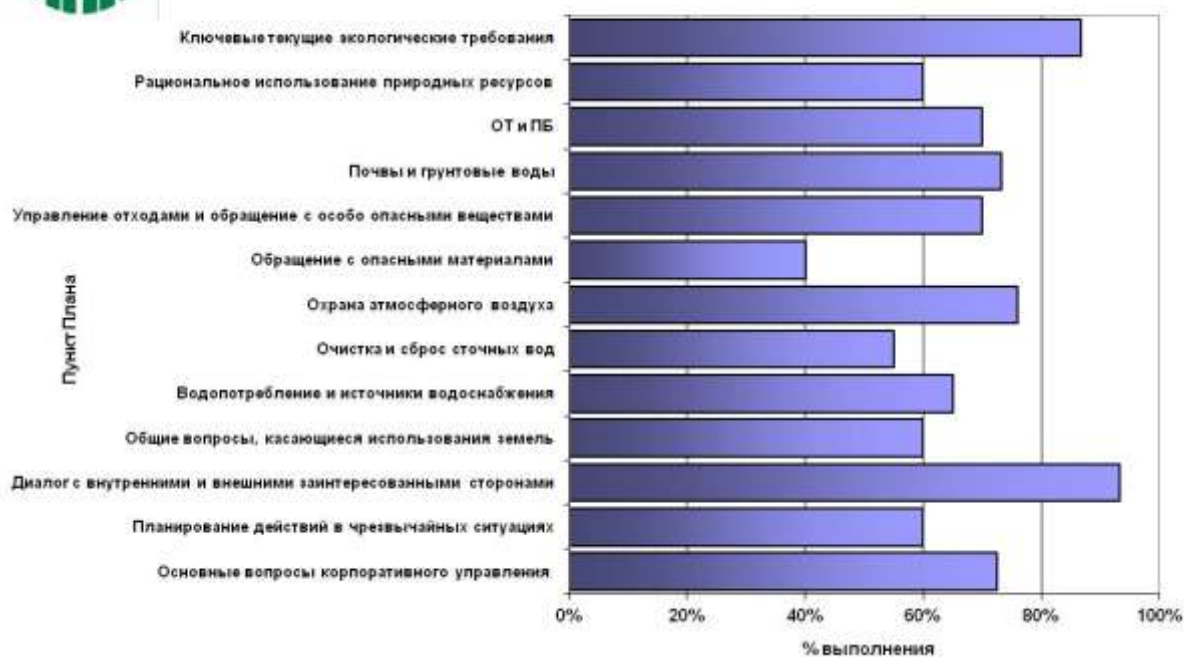


Таблица 1. Оценка выполнения корпоративного плана природоохранных и социальных мероприятий

ОТЧЕТ ОБ ИСПОЛНЕНИИ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ (ESAP-1) ЗА 2011 ГОД

Колонка статус в этой таблице классифицирует действия как:

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

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
1. Основные вопросы корпоративного управления в области охраны окружающей среды, охраны труда и техники безопасности					
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	Выполнено 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	Привлечение консультанта в течение 3 месяцев со дня подписания инвестиционного соглашения.	Выполнено 5	Выполнено 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.	Требования выполняются и работа ведется на постоянной основе 3	Требования выполняются и работа ведется на постоянной основе Совместно с компанией ЭНВАЙРОН продолжились работы по внедрению стандартов интегрированной системы менеджмента (ИСМ) на объектах Компании. Для широкого вовлечения персонала Компании проведен ряд выездных семинаров и обучение высшего руководства, персонала в центральном офисе и специалистов Компании на местах. Внесены дополнения во все должностные инструкции сотрудников ООО «ИНК» в части обязательств по соблюдению требований, предусмотренных процедурами ИСМ, охватывающей систему экологического менеджмента и менеджмента охраны труда и здоровья персонала. Также в должностных инструкциях определена

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					ответственность за невыполнение должностных и персональных обязательств в области ОТ, пожарной и экологической безопасности, определенных процедурами ИСМ. Специалисты Компании в количестве 6 человек прошли стажировку по интегрированной системе менеджмента в Великобритании с получением дипломов.
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.	Требования выполняются и работа ведется на постоянной основе 3	Требования выполняются и работа ведется на постоянной основе 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, ответственные за обращение с отходами, учет 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. Проводилось обучение линейного персонала требованиям экологической политики ИНК в ходе совместных

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					поездки на производственные объекты сотрудниками отделов Экологического контроля, Охраны труда и промышленной безопасности совместно с представителями консультанта ЭНВАЙРОН (3 поездки в 2011 г.).
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 нарушение сроков оплаты экологических платежей, и санкций за недоплату.	Постоянно	Выполнено 5	Приглашен 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	Выполняется 3	Выполняется Для реализации требований законодательства в области обучения и аттестации персонала: 1. Разработано «Положение об обучении персонала», в котором прописан порядок определения потребности в обучении в зависимости от компетентности персонала; планирования обучения, проведения и оценки результатов профессионального обучения, а также обучения в области промышленной, экологической и энергетической безопасности, охраны труда и здоровья персонала. 2. Разработаны внутренние нормативные документы, определяющие области аттестации по вопросам промышленной, экологической и энергетической безопасности, охраны труда и здоровья персонала для сотрудников Компании. 3. Созданы комиссии по аттестации и проверке знаний сотрудников Компании по вопросам безопасности, охраны труда и здоровья

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					<p>персонала.</p> <p>4. Установлена сетевая обучающе-контролирующая программа, позволяющая проходить обучение дистанционно без отрыва от производства.</p> <p>Производится обучение персонала производственных подразделений руководителями производственных участков (мастерами и начальниками участков), введены журналы учета инструктажей персонала и подрядчиков по вопросам экологической безопасности, ведется проверка их выполнения со стороны Департамента ЭиЗ.</p>
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	Выполняется 3	Проводится на постоянной основе. Мониторинг ведется в соответствии с утвержденным графиком. Планы действий разрабатываются, и периодически корректируются. На центральных объектах промысла (Ярактинское и Марковское месторождения) к концу 2011 г. планы преимущественно выполнены, для ряда удаленных объектов - сроки выполнения были перенесены в связи с высокой интенсивностью возведения новых объектов.
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	Требования выполняются, и работа ведется на постоянной основе. Необходим дополнительный контроль 2	Проводится на постоянной основе. Введен и реализуется стандарт предприятия «Требования к подрядным организациям» в области ООС, ОТиПБ, который включается в договоры подряда. Проверки выполнения требований подрядчиками осуществляются постоянно отделом ЭиЗ и отделом ОТ и ПБ.

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					За 2011 год ряд подрядных организаций оштрафован за невыполнение применимых требований на общую сумму 650 000 рублей.
2. Планирование действий в чрезвычайных ситуациях					
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	Выполняется 3	Проводится по мере необходимости, требования выполняются. 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 могут произойти при транспортировке нефти и нефтепродуктов автотранспортом подрядчика; обеспечить готовность персонала и технических средств.	Соответствие требованиям промышленной безопасности и охраны окружающей среды в процессе транспортировки подрядчиками нефти и нефтепродуктов.	По необходимости	Выполняется 3	Выполняется, обновляется по мере необходимости. Для подрядчиков, занимающихся перевозкой нефти и нефтепродуктов, разработан ПЛАРН. При заключении договоров подряда он передается подрядчикам. В соответствии с договорными обязательствами с перевозчиками в их обязанность входит возмещение вреда, причиненного 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 38 человек, имеющая оборудование для ликвидации разливов. Линейно-эксплуатационная служба обслуживает более 30 нефтепроводов, конденсатопроводов, водоводов высокого давления протяженностью 283км

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
3. Диалог с внутренними и внешними заинтересованными сторонами					
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	Выполняется 4	Работа проводится на регулярной основе. 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. Издается корпоративная газета, «Вестник ИНК», распространяемая в муниципальных образованиях, на территории которых работает Компания. Издание распространяется среди сотрудников и посетителей иркутского офиса, направляется всем заинтересованным сторонам, в администрации Киренского, Усть-Кутского, Катангского муниципальных образований, п. Верхнемарково, Союз содействия КМНС, в подразделения ИНК в Усть-Кутском районе и на промыслы. Часть тиража распространяется в городе Усть-Кут Советом ветеранов района. Газета дополняет сайт Компании, так как рассчитана на несколько иную целевую аудиторию, может распространяться среди людей, не пользующихся сетью Интернет.
3.2	Вести процедуру сбора предложений и жалоб работников Компании (с соблюдением конфиденциальности).	Совершенствование системы взаимодействия руководства Компании с производственным персоналом на объектах.	Постоянно	Выполнено 5	Выполнено. Приказом от 31 июля 2008 г. № 137/00-п утверждена инструкция «О порядке рассмотрения жалоб и обращений общественности в ООО «ИНК». Ведется

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					<p>журнал учета обращений. В офисе г. Усть-Кут размещен ящик для сбора обращений. В 2010 году в Компании начал 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».</p>
3.3.	<p>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.</p>	<p>Оценка рисков ответственности Компании, связанных с наличием традиционно используемых малочисленными народами земель.</p>	Постоянно	Выполнено 5	<p>Требования выполнены для Ярактинского НГКМ, и работа ведется на постоянной основе для других месторождений. Работа по выявлению объектов культового наследия коренных народов на территории Ярактинского НГКМ (природные, архитектурно-этнографические и археологические «памятники») проводится в соответствии с планом. Составлен договор с Туровым Михаилом Григорьевичем, доцентом кафедры Археологии, этнологии, истории древнего мира ИГУ. Очередной этап работ был начат в мае 2011 года, его завершение планируется в марте-апреле 2012 г.</p>
4. Общие вопросы, касающиеся использования земель					

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
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.	Выполняется 3	Выполняется. 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 жилым 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)	Выполняется 3	Выполняется. Проект санитарно-защитной зоны Марковского месторождения разработан и согласован с Роспотребнадзором
5. Водопотребление и источники водоснабжения					
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	Выполнено 5	Выполнено. 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	Требования выполняются и работа ведется на постоянной основе. Необходим дополнительный контроль 2	Работа проводится на регулярной основе На артскважинах центральных производственных объектов установлены счетчики учета забранной воды, на удаленных объектах учет ведется косвенными методами (по времени работы насосов и потреблению электроэнергии), на линейных объектах ведутся журналы учета забора воды. В 2011 году разработан и утвержден приказом ООО «ИНК» Регламент водопользования ООО «ИНК».

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
5.3	Заключить Договора на использование поверхностных водных объектов в случае забора воды для тестирования трубопроводов.	Соблюдение водоохранного законодательства	Постоянно	Данный пункт не применим	Вода из поверхностных водных объектов в 2011 г не использовалась, оформления договоров для забора воды не требовалось
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	Выполняется 3	Проводится на постоянной основе в отношении новых линейных объектов. В 2011 году были оформлены решения на пользование водными объектами при строительстве нефтепровода от Даниловского НГКМ до УПН Ярактинского НГКМ через р. Нижняя Тунгуска, Непа.
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	Выполняется 3	Работа проводится на регулярной основе При строительстве нефтепровода от Даниловского НГКМ до УПН Ярактинского НГКМ через р. Нижняя Тунгуска, Непа были получены согласования контролирующих органов.
6. Очистка и сброс сточных вод					
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	Данный пункт не применим	Данный пункт не применим, поскольку нет сброса сточных вод в поверхностные водные объекты или на рельеф. Мониторинг химического и микробиологического состава очищенных сточных вод после очистки и обезвреживания на КОУ-12 и КОУ-50 (Ярактинское НГКМ) и КОСВ.Б.20-05 (ВИСМА) на площадке ПСП «Марковское» (в настоящее время находятся в режиме пуска-наладочных работ) осуществляется 2 раза в месяц специализированными лабораториями Ростехнадзора (ЦЛАТИ) и Роспотребнадзора.

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					<p>Очищенные сточные воды используются для поддержания пластового давления. Компанией на регулярной основе (согласно программе) ведется мониторинг химического состава воды, поступающей с территории естественного нефтепроявления вблизи Верхнемарково.</p> <p>Откачка нефти с нефтепроявлений производилась ООО «СеверГеолсервис», откачено нефти 550 тонн. На нефтепроявлении №2 и №3 пробурено пять поисково-разведочных скважин. Вокруг нефтепроявления №2 и №3 выполнено строительство дамбы и нагорной канавы в соответствии с технологической картой. Силами ООО «ИНК» с поверхности отстойников собрано и вывезено на УПН 297,798 тонн нефти. Результаты анализов показали, что уровень загрязнения почвы, воды, воздуха в контрольных точках не превышает результатов 1-4 кварталов 2010 г.</p>
6.2	<p>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.</p>	<p>Соблюдение требований законодательства в отношении охраны почв, подземных и поверхностных вод.</p>	2008	Выполняется 3	<p>Выполняется</p> <p>В настоящее время на объектах ООО «ИНК» не осуществляются сбросы сточных вод на рельеф местности и в водные объекты. Хоз.бытовые сточные воды из септиков вывозятся на очистные сооружения КОУ на Ярактинское НГКМ. После очистки и обеззараживания сточные воды используются для поддержания пластового давления.</p> <p>В 2011г. был разработан проект на сброс очищенных сточных вод с технологической площадки ПСП в</p>

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					р.Малая Тира. В составе проектной документации выполнен Проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ и микроорганизмов в водные объекты. Данный проект получил положительное заключение Государственной экспертизы. В 2012г. будет продолжена работа по получению разрешительной документации для сброса очищенных сточных вод в водный объект.
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	Требования выполняются и работа ведется на постоянной основе. Необходим дополнительный контроль 2	Работа проводится на регулярной основе. Гидроизолированные септики построены на площадках Марковского, Даниловского, Ярактинского (1 очередь), 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	Выполняется 3	Работа проводится на регулярной основе. На площадке УПН смонтированы модульные очистные сооружения КОУ-12 для очистки хозяйственных сточных вод зданий и сооружений УПН. Также выполнен монтаж модульных очистных сооружений КОУ-50 для очистки хозяйственных сточных вод от всех объектов вахтового поселка (общежития, гостиница, столовая, баня). Очищенные на модульных очистных сооружениях сточные воды используются в системе закачки в пласт для поддержания пластового давления. На площадке ПСП «Марковское»

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					канализационные очистные сооружения КОСВ.Б.20-05 (ВИСМА) в настоящее время находятся в режиме пуско-наладочных работ. Очищенные сточные воды вывозятся на площадку УПН Ярактинского НГКМ и используются в системе закачки в пласт для поддержания пластового давления. На объектах Марковского месторождения, ввиду отсутствия очистных сооружений, проводится обезвреживание хозяйственных стоков биопрепаратами.
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 ливневых стоков) и нефтеловушками.	Соблюдение требований законодательства в отношении охраны почв, подземных и поверхностных вод.	Как можно скорее. Постоянно, сделать нормой на новых объектах	Выполняется 3	Работа выполняется для существующих объектов; включено как требование при разработке новых объектов Основные площадки размещения реагентов, топлива, отходов и прочие имеют гидроизоляцию, обвалования, ограждения
7. Охрана атмосферного воздуха					
	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.			Выполнено 5	Выполнено Проект «Обустройство Ярактинского НГКМ. Газовая часть» получил положительное заключение Главгосэкспертизы. В 2011 году продолжались работы по закачке природного газа в пласт. Начато строительство ДКС (дожимной компрессорной станции) на ДНС Ярактинского месторождения производительностью 600 тысяч $\text{м}^3/\text{сутки}$, что позволит утилизировать 220 млн $\text{м}^3/\text{год}$ попутного нефтяного газа. Окончание строительства и запуск

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					<p>ДКС в эксплуатацию намечен на 30 апреля 2012 года. Заключен договор на покупку 2й компрессорной станции по закачке природного и попутного нефтяного газа в пласт, что позволит добыть 30 000 тонн газового конденсата и сохранить в продуктивном пласте 630 млн. нм³/год осушенного от C5+ природного и попутного нефтяного газа. Запуск второго компрессора планируется в августе 2012 года.</p> <p>Институт «Газпром Промгаз» начал проектирование бескомпрессорной системы сбора и транспорта попутного нефтяного и природного газа от УПН до ДНС с целью использования энергии 1й ступени сепарации нефти. Завершение работы и начало строительства бескомпрессорного транспорта попутного газа с УПН планируется во втором квартале 2012г. Утилизация ПНГ составит 200 тысяч нм³/сутки. В настоящее время на УКПГ производится закачка в пласт 85% природного газа,, 10% газа используется на собственные нужды (выработка электроэнергии и в качестве топлива на путевых подогревателях).</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.	Выполняется 3	Выполняется 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	Выполняется 3	Работа проводится на регулярной основе Тома ПДВ для производственных объектов корректируются в постоянном

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					режиме по мере необходимости
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	Выполняется 4	Требования выполняются и работа проводится на регулярной основе 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	Выполняется 4	Требования выполняются и работа проводится на регулярной основе Данные мониторинга используются при расчете валовых выбросов
8. Опасные материалы					
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.	Требования выполняются и работа ведется на постоянной основе. Необходим дополнительный контроль 2	Требования выполняются и работа ведется на постоянной Основные постоянные площадки размещения реагентов, топлива, отходов и прочие участки по состоянию на конец 2011 г имеют гидроизоляцию, обвалование, ограждение.
9. Управление отходами и обращение с особо опасными веществами					
9.1	Получить Лицензию по обращению с опасными отходами	Соблюдение требований природоохранного законодательства	Начиная с 2008 г.	Выполнено 5	Выполнено Лицензия в 2008 году получена
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	Минимизация рисков, связанных с захоронением отходов	Конец 1-го квартала 2011г.	Выполняется 3	Выполняется Совместно с экологическим консультантом компанией ЭНВАЙРОН разработан проект процедуры интегрированной системы менеджмента «Управление отходами производства и

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
	отходами с местными сообществами.				потребления», который в настоящее время проходит процедуру апробации на объектах Компании
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	Выполняется 3	Выполняется для ИНК и основных действующих дочерних организаций. 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.	Выполняется 3	Работа ведется Корректировка материалов ПНООЛР 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.	Выполняется 3	Работа проводится на регулярной основе Комплекс термического обезвреживания отходов (КТО) на Марковском НГКМ эксплуатируется с начала 2009 года. КТО на Ярактинском НГКМ введен эксплуатацию в 3 квартале 2010 г. Проект полигона ТБО в районе п. Верхнемарково получил положительное заключение государственной экспертизы и начал строиться. Окончание строительства полигона ТБО - 2013 год. После ввода в эксплуатацию полигона ТБО на него будут приниматься как отходы, образующиеся в результате деятельности Компании, так и бытовые отходы п. Верхнемарково.
9.6	Оборудовать места временного хранения отходов в соответствии с требованиями законодательства;	Соблюдение требований природоохранного и санитарного	Постоянно, начиная с 2008 г.	Выполняется 4	Работа проводится на регулярной основе

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
	заключить договора на передачу опасных отходов (до пуска в эксплуатацию полигонов и установок) специализированным организациям.	законодательства			На большинстве объектов ИНК оборудованы площадки временного накопления отходов с твердым водонепроницаемым покрытием. Производится раздельный сбор различных видов отходов (твердые бытовые отходы, отработанные нефтепродукты, использованная ветошь). После заполнения контейнеров осуществляется транспортировка отходов специализированной автомашиной-мусоровозом до места их конечного захоронения (полигон ТБО в Усть-Куте) или обезвреживания (комплекс термического обезвреживания отходов КТО-50 на Марковском или Ярактинском НГКМ в зависимости от вида отходов).
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.	Выполняется 4	Инвентаризация проведена, остальная работа ведется 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	До окончательного рассмотрения проекта в ЕБРР провести дополнительные анализы качества питьевой воды для оценки имеющихся результатов о превышениях	Выполняется 3	Требования выполняются и работа проводится на регулярной основе Радиационное обследование существующих месторождений проводится при проведении инженерно-экологических изысканий.

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
			допустимых концентраций.		
10. Почвы и грунтовые воды					
10.1	Организовать проведение рекультивации земель на участках завершённых работ (согласно проектам).	Восстановление изначального состояния земли.	Начиная с 2008 г. постоянно	Выполняется 4	<p>Требования выполняются. В 2011 г. рекультивировано земель на общей площади 874,131га, из них:</p> <p>Ярактинское НГКМ - 88,953га, Даниловское НГКМ - 88,74га, Западно-Ярактинский ЛУ - 322,085га, Большеитирский ЛУ - 261,093га, Нарьягинский ЛУ - 5,28га, Ангари-Илимский ЛУ - 5,28га, Северо-Могдинский ЛУ - 102,7га,</p> <p>В том числе путём искусственного восстановления лесов - 5,28га, естественного лесовосстановления - 868,851га.</p>
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.	Выполняется 4	<p>Требования выполняются и работа проводится на регулярной основе. В процессе осуществления мониторинга состояния окружающей среды специалистами Лимнологического института СО РАН производятся ежегодные обследования объектов Компании.</p>
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.	Выполняется 3	<p>Требования выполняются и работа проводится на регулярной основе. 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</p>

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					загрязненных участков в ходе строительных работ.
11. OHS performance					
11. Деятельности в области охраны труда и обеспечения безопасности					
11.1	Усилить контроль за обучением руководителей требованиям ОТ	Увеличение ответственности руководителей за несоблюдение требований законодательства по охране труда.	Начиная с 2008 г. постоянно	Выполняется 4	Работа проводится. В 2011 году было обучено рабочих по профессии – 56 чел. Проведена проверка знаний по охране труда руководителей и специалистов – 14 чел. Аттестовано в Ростехнадзоре по промышленной безопасности – 20 чел. Прошли аттестацию через комиссию ИНК по промышленной безопасности - 43 инженерно-технических работника.
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	Выполняется 3	Требования выполняются и работа проводится на регулярной основе. В 2011 г. аттестация рабочих мест не проводилась. Заключен договор со специализированной организацией на проведение в 2012 году на объектах Компании аттестации 240 рабочих мест по условиям труда.
12. Рациональное использование природных ресурсов					
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.	Выполняется 3	Требования выполняются и работа проводится на регулярной основе. Проект «Обустройство Ярактинского НГКМ. Газовая часть» получил положительное заключение Главгосэкспертизы. В 2011 году продолжались работы по закачке попутного нефтяного газа в пласт. Начато строительство ДКС (дожимной компрессорной станции) на ДНС Ярактинского месторождения производительностью 600 тысяч

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					<p>нм³/сутки, что позволит утилизировать 220 млн нм³/год попутного нефтяного газа. Окончание строительства и запуск ДКС в эксплуатацию намечен на 30 апреля 2012 года. Заключен договор на покупку 2й компрессорной станции по закачке природного и попутного нефтяного газа в пласт, что позволит добыть 30 000 тонн газового конденсата и сохранить в продуктивном пласте 630 млн. нм³/год осушенного от C5+ природного и попутного нефтяного газа. Запуск второго компрессора планируется в августе 2012 года.</p> <p>Институт «Газпром Промгаз» начал проектирование бескомпрессорной системы сбора и транспорта попутного нефтяного и природного газа от УПН до ДНС с целью использования энергии 1й ступени сепарации нефти. Завершение работы и начало строительства бескомпрессорного транспорта попутного газа с УПН планируется во втором квартале 2012г. Утилизация ПНГ составит 200 тысяч нм³/сутки. В настоящее время на УКПГ проводится закачка в пласт 85% природного газа, 10% газа используется на собственные нужды (выработка электроэнергии и в качестве топлива на путевых подогревателях).</p>
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.	Выполняется 3	Требования выполняются, и работа проводится на регулярной основе. Исследования совместимости в системе «закачиваемая вода-пластовая вода-порода» проведены. Они выполнены двумя организациями: БэйкерХьюз и РУНГ им. И.М.Губкина.

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					Исследования показали, что при смешении пластовой, подтоварной и «литвинцевской» вод происходит выпадение мелкодисперсного осадка, который улавливается фильтрами. Проведенный в течение 2 лет эксперимент по закачке смеси воды в скважины № 49, 151 и 5 показали отсутствие снижения их приемистости, более того, приемистость постепенно растет. Таким образом, применяемая смесь воды подходит для использования в ППД
13.0 Ключевые экологические требования настоящего периода					
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	Выполняется 3	Выполняется В 2011 году был проведен экологический аудит приобретаемых активов на трассе строительства трубопровода Данилово-Яракта, По новым лицензионным участкам в Якутии, приобретенным на аукционах, аудиты не проводились
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.	Выполнено 5	Выполнено. ОВОСС при разработке Ярактинского НГКМ был своевременно представлен в ЕБРР в 2008 году. Экологический и социальный анализ последствий строительства нефтепровода Ярактинское НГКМ - насосная станция №7 нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО) был предоставлен в ЕБРР. ОВОСС системы транспорта нефти Даниловского НГКМ начал разрабатываться в 2010 году и закончен в мае 2011 года. Процедуры общественных консультаций по первым

№ п/п	Действия	Expected effect Ожидаемый эффект	Рекомендованные временные рамки для принятия мер	Статус	Комментарии
					двум проектам прошли своевременно и в полном объеме. Результаты общественных консультаций по проекту Система транспорта нефти Даниловского НГКМ подготовлены в первой половине 2011 года. О результатах экологического и социального анализа последствий строительства системы транспорта нефти Даниловского НГКМ ЕБРР также был своевременно проинформирован.
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	Выполнено 5	Выполнено