



Второй этап проекта «Сахалин-2»
Независимый консультант Кредиторов
по охране окружающей среды

Отчет о мониторинге и
аудиторской проверке

Октябрь 2013 г.

Подготовлено для:
сторон финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2»

Исполнитель:
«ЭНВАЙРОН ЮКей»

Дата:
Февраль 2014 г.

Номер проекта или выпуска:
UK22_17081

Договор №:	UK22_17081
Выпуск:	2
Авторы:	Дж. Хэнкокс, Т. Василевская, А. Блосс, П. Боченски, М. Рейнольдс
Директор/менеджер проекта	Дж. Хэнкокс
(подпись)	
Дата:	19 февраля 2014 г.

Авторские права на данный отчет принадлежат сторонам финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2». Отчет подготовлен компанией «ЭНВАЙРОН ЮКей» по договору с «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» (в качестве агента кредиторов от имени и в интересах сторон финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2») и датирован 21 июля 2011 года. Содержание настоящего отчета не разрешается воспроизводить полностью или частично, а также передавать какой бы то ни было организации или лицу без специального предварительного письменного разрешения «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» (в качестве агента кредиторов от имени и в интересах сторон финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2»).

Компания «ЭНВАЙРОН ЮКей» не несет обязательств за какие бы то ни было убытки или ущерб, понесенные третьей стороной в результате интерпретации или использования информации, содержащейся в настоящем отчете, или в результате доверия к изложенным в отчете мнениям. Компания «ЭНВАЙРОН» снимает с себя ответственность перед Клиентом и иными лицами за любые вопросы, не входящие в согласованный объем Услуг.

Контроль версии				
Выпуск	Описание статуса версии	Дата	Инициалы рецензента	Инициалы автора
1	Выпуск 1 для комментариев «Сахалин Энерджи»	11 ноября 2013 г.	ХИ/АГ	ДХ, ТВ, АБ, ПБ, МР
2	Выпуск 2	23 декабря 2013 г.	ДХ	ДХ, ТВ, АБ, ПБ, МР
3	Выпуск 3	19 февраля 2014 г.	ДХ	ДН/КС

Список сокращений

АВП	Аварийно-восстановительный пункт
ГВЭ	Готовность к вводу в эксплуатацию
ГД	Глобальный договор ООН
ГИО	Глобальная инициатива по отчетности
ГУКС	Группа по управлению кризисными ситуациями
ИЛБМ	Информационный листок по безопасности материалов
КГСОК	Консультативная группа по сохранению серых китов охотско-корейской популяции
КДЭ	Комитет по деловой этике
КМНС	Коренные малочисленные народы Севера
КН	Коренные народы
КП	Километровый пост (вдоль дороги общего пользования или полосы землеотвода трубопровода)
КПС	Камера приема средств очистки и диагностики трубопровода
МВ	Меморандум о взаимопонимании
НД	Низкое давление (этап Проекта дожимной компрессорной станции
ОБТК)	
НКОС	Независимый консультант по охране окружающей среды
НКС	Насосно-компрессорная станция
ОБТК	Объединенный береговой технологический комплекс
ОВОСС	Оценка воздействия на окружающую среду и социальную сферу
ОВОССЗ	Оценка воздействий на окружающую среду, социальную сферу и здоровье
ОВС	Отдел внешних связей
ООКРИ	Отчет о проведении общественных консультаций и распространении информации
ОПД	Основные показатели деятельности
ОРИ	Окончательное решение об инвестициях
ОСВЧ	Общее содержание взвешенных частиц
ОЮПУ	Освоение южно-пильтунского участка
ПА-А	«Пильтун-Астохская А»
ПДК	Предельно допустимая концентрация
ПЗ	Полоса землеотвода
ПИН	Программа информирования населения
ПКП	План действий по переселению
План ОТОС и СЗ	План действий в сфере охраны труда, здоровья, окружающей среды и социальной защиты
ПЛАРН	План ликвидации аварийных разливов нефти
ПОКРИ	План проведения общественных консультаций и распространения информации
ППД	Подготовка проектной документации

ПСРКМНССО	План содействия развитию коренных малочисленных народов Севера СахалинаСахалинской области
РДРП	Разрешенное дальнейшее развитие проекта
РПН	Росприроднадзор
РТН	Ростехнадзор
РФ	Российская Федерация
«Сахалин Энерджи»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
СД МФК	Стандарты деятельности Международной финансовой корпорации
СД	Социальная деятельность
СД	Среднее давление (этап Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК)
СЗЗ	Санитарно-защитная зона
СИ	Социальные инвестиции
СКОКП	Серые киты охотско-корейской популяции
СОД	Средства очистки и диагностики трубопровода
СОУФ	Соглашение об общих условиях финансирования
СПГ	Сжиженный природный газ
ССО	Специалисты по связям с общественностью
ТОН	Терминал отгрузки нефти
УКЗ	Узел крановой задвижки
УОУГ	Узел отбора и учета газа
УР	Устойчивое развитие
ЭНЛ	«Эксон Нефтегаз Лимитед»

Краткий обзор

Компания «ЭНВАЙРОН ЮКей» является независимым консультантом по охране окружающей среды (НКОС), действующим по поручению Основных кредиторов Второго этапа проекта «Сахалин-2» (Проект). Согласно условиям технического задания, компания «ЭНВАЙРОН» проводит:

1. ежегодные контрольные посещения, включающие ряд мероприятий, объектов, программ и планов Проекта;
2. проверки отдельных объектов Проекта раз в два года («аудиты уровня 1»).

В период с 29 сентября по 8 октября 2013 года было проведено контрольное посещение вместе с аудиторской проверкой, в рамках которых главное внимание уделялось следующим аспектам.

- **Аудиторские проверки уровня 1**

- Объединенный береговой технологический комплекс (ОБТК);
- платформа «Пильтун-Астохская-А» (ПА-А).

Полные отчеты об аудиторских проверках этих объектов и пояснительные записки к ним представлены в Приложениях 1 и 2 соответственно.

- **Контрольное посещение**

- Мониторинг социальной деятельности:
 - организация специалистов по связям с общественностью (ССО) и информационные центры Компании;
 - механизм рассмотрения жалоб;
 - План содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области (ПСРКМНССО);
 - социальные аспекты (жилые, медицинские объекты) на ОБТК;
 - охрана культурного наследия;
 - программа социальных инвестиций.
- Мониторинг окружающей среды:
 - Полоса землеотвода трубопровода (ПЗ)
 - Подключения в рамках проекта «Сахалин-3»
 - Аварийно-восстановительный пункт в п. Ноглики (АВП)
 - Завод по производству сжиженного природного газа (СПГ)
- Темы для обсуждения обновлений Проекта:
 - сторонние полигоны для захоронения отходов и стратегия Компании в сфере обращения с отходами;
 - консультативная группа по сохранению серых китов охотско-корейской популяции (КГСОК);
 - проект дожимной компрессорной станции ОБТК;
 - подключения в рамках проекта «Сахалин-3»;
 - результаты закрытия несоответствий, обнаруженных в ходе предыдущих проверок.

«Несоответствие» охватывает определенный участок или аспект, в котором деятельность компании «Сахалин Энерджи» не соответствует требованиям российского законодательства или Плана ОТЗООС и СЗ. В ходе посещения объекта рассматривалось текущее положение дел по устранению несоответствий, выявленных в результате предыдущих проверок и посещений НКООС. Обновленный статус всех результатов предоставлен в пересмотренном Журнале результатов проверки (см. раздел 9). В Журнал результатов проверки включены все новые результаты, полученные в ходе данного контрольного посещения и аудиторской проверки. Во многих случаях компания «ЭНВАЙРОН» рекомендует способы устранения несоответствий Компанией.

Кроме того, после посещения объекта был сделан ряд предложений, которые не касаются конкретных случаев несоблюдения требований (и по этой причине не включены в результаты проверки), а предложены «Сахалин Энерджи» и (или) Кредиторам для улучшения показателей деятельности или, в некоторых случаях, для того, чтобы предотвратить возможное несоблюдение требований в будущем.

В целом, мы считаем, что «Сахалин Энерджи» продолжает соблюдать высокие стандарты соответствия требованиям Кредиторов и Плану ОТЗООС и СЗ на своих объектах и в своей деятельности. Тем не менее, мы обнаружили ряд проблем, которые описаны в настоящем отчете и кратко охарактеризованы по темам ниже. Выявленные проблемы, как правило, являются незначительными, но есть несколько важных проблем, которые перечислены ниже:

1. проблемы, связанные с ограничением оставшейся вместимости на сторонних полигонах для захоронения отходов, используемых «Сахалин Энерджи», и с неправильными методами управления на одном из этих полигонов;
2. наличие молодой древесной поросли вдоль полосы землеотвода трубопровода становится серьезной проблемой;
3. пробелы, связанные с тестами на алкоголь и проверкой медицинских справок для всех сотрудников, направляющихся на морские объекты.

Аудиторские проверки уровня 1

ОБТК

В целом, «ЭНВАЙРОН» оценивает показатели деятельности по охране окружающей среды на ОБТК как отличные. На объекте имеется надежная и правильно применяемая система управления ОТОС, а также свидетельства высокой культуры экологического менеджмента. Однако несмотря на общий высокий уровень соблюдения природоохранного законодательства и требований Плана ОТЗООС и СЗ, было выявлено следующее.

- Системы управления вопросами ОТОС
 - Структура Реестра экологических аспектов в целом соответствует требованиям ISO14001. Тем не менее, мы выявили ряд областей, в которых содержание реестра требует улучшения для отражения в нем всех экологических аспектов и его эффективного применения для определения приоритетности средств управления и инициатив по оптимизации.

- В ходе проверки было обнаружено, что группа ОТОС ОБТК посчитала проведение аудиторских проверок уровня 3 ответственностью корпоративной группой ОТОС, и на 2013 год для ОБТК не было запланировано ни одной аудиторской проверки уровня 3. Впоследствии корпоративная группа ОТОС подтвердила, что аудиторские проверки уровня 3 являются формой внутреннего контроля объектов.
- Выбросы в атмосферу
 - Согласно результатам мониторинга главных турбин электрогенераторов имеет место превышение допустимых объемов выбросов NO_x и СО.
- Управление сточными водами
 - Имеющаяся на ОБТК установка для очистки технологической воды может быть приведена в соответствие с требованиями, указанными в разрешении на утилизацию стоков в нагнетательные скважины, только с помощью разбавления. Разбавление с целью выполнения стандартов по сбросам не является передовым методом, и в настоящий момент «Сахалин Энерджи» оценивает варианты монтажа оптимизированной установки очистки воды для решения данного вопроса. Согласно графику, модернизированная система должна быть готова к эксплуатации в январе 2018 года. Сейчас компания решает, нужно ли запрашивать повышение лимитов на общее содержание взвешенных частиц (ОСВЧ) и рассеянных углеводородов, указанных в лицензии на утилизационную скважину.
 - Данные мониторинга выбросов 2013 г. для УОСВ на ОБТК показали превышение концентрации сбросов, разрешенной российскими нормами, в отношении нитратов и биохимического потребления кислорода (БПК).
- Обращение с отходами
 - Компания «Сахалин Энерджи» не провела проверку установки для сжигания медицинских отходов, используемой поставщиком медицинских услуг — клиникой ISOS, и мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» включить эту установку для сжигания в программу следующей аудиторской проверки ISOS.

Платформа ПА-А

В целом, компания «ЭНВАЙРОН» считает, что охрана окружающей среды на платформе ПА-А хорошо организована и что менеджеры, работники платформы, подрядчики и методы работы на платформе демонстрируют устойчивую и надежную культуру ОТОС. Аудитор уделял основное внимание системам управления и соответствующим физическим мерам контроля, а именно, обращению с отходами, опасным материалам, выбросам в атмосферу и водные объекты, а также ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций. Был отмечен высокий уровень соблюдения природоохранного законодательства и требований Плана ОТЗОС и СЗ, за исключением следующего.

- Сбросы с установки очистки сточных вод (УОСВ) в начале 2013 года не соответствовали условиям, указанным в разрешении. Однако персонал платформы уверен, что третий модуль УОСВ и обучение сотрудников, занимающихся техническим обслуживанием, решат проблемы с превышением выбросов.

- Большая часть проверенных химикатов сопровождалась информационными листками безопасности материалов (ИЛБМ) на двух языках. Однако, ИЛБМ для ряда химикатов имелись в наличии только на русском или английском языке.
- Вторичные средства локализации разливов для некоторых опасных материалов не соответствует условиям, указанным в Плане ОТЗОО и СЗ.
- Аудитор наблюдал, как подрядчику разрешили сесть в вертолет без предъявления действующей медицинской справки, несмотря на то, что в Глобальной системе управления МТО было отмечено отсутствие этой справки.
- Аудитора не подвергли «обязательному» тесту на алкоголь перед посадкой на вертолет, направляющийся на платформу ПА-А, в аэропорту Ноглики.
- Аварийные выходы из контейнера для хранения химикатов были закрыты.

Мониторинг социальной деятельности

Как и в прошлые годы, результаты мониторинга социальной деятельности «Сахалин Энерджи», проведенного компанией «ЭНВАЙРОН» в октябре 2013 года, являются положительными. Компания эффективно реализует широкий спектр социальных обязательств и продолжает выполнять их с применением системного, комплексного и прозрачного подхода. В результате мониторинга не было обнаружено существенных нарушений Плана действий в сфере охраны труда, здоровья, окружающей среды и социальной защиты (План ОТОС и СЗ) или международных стандартов, применимых в рамках Плана ОТОС и СЗ.

В результате мониторинга социальной деятельности не было выявлено каких-либо нарушений, однако на рассмотрение Компании даны рекомендации, наиболее значимые из которых относятся к следующим вопросам:

- Проект дожимной компрессорной станции ОБТК: поддержание регулярного взаимодействия и предоставление информации местному населению через администрацию с. Ныш и в формате ежегодных встреч с общественностью;
- пересмотр медицинского обслуживания (включая сбор и удаление медицинских отходов) и уровня укомплектованности ОБТК с учетом увеличения числа сотрудников подрядчика на этапе строительства Проекта дожимной компрессорной станции;
- продолжение информационных занятий и мониторинга ресурсов культурного наследия, а также удержание специального стороннего подрядчика для проведения новых строительных работ и срочных земляных работ.

Полоса землеотвода трубопровода

Был проведен осмотр ряда мест полосы землеотвода (ПЗ) на всех участках наземного трубопровода. Особое внимание при осмотре уделялось следующим аспектам:

- дренаж и борьба с эрозией вдоль полосы землеотвода трубопровода;
- биологическая рекультивация;
- пересечения рек;
- геотехнические работы.

В целом, посещение объекта в октябре 2013 года выявило значительный прогресс в деле восстановления ПЗ. В частности, стабильное улучшение растительного покрова

было отмечено компанией «ЭНВАЙРОН» на песчаных участках и на большинстве крутых склонов (за некоторыми исключениями). Кроме того, успешно осуществляется техобслуживание ПЗ трубопровода.

Несмотря на общее благоприятное впечатление, полученное от посещения объекта, были обнаружены участки, требующие улучшения, и обзор наиболее важных из них представлен ниже.

- Наличие молодой древесной поросли вдоль полосы землеотвода трубопровода становится серьезной проблемой. С целью выполнения требований законодательства РФ необходимо принятие срочных мер для решения этого вопроса.
- Как отмечено выше, восстановленный растительный покров на песчаных и крутых склонах значительно улучшился. Тем не менее, имеется несколько проблемных склонов, которые из-за своей крутизны и состава породы требуют постоянного внимания, а в некоторых случаях, возможно, пересмотра способов восстановления растительного покрова.
- Ограниченные визуальные наблюдения на заболоченных участках позволили выявить разные уровни восстановления, соответствующие как результатам посещения объекта в сентябре 2012 года, так и собственной программе постоянного мониторинга заболоченных земель «Сахалин Энерджи». Хотя удаление оставшихся ввезенных материалов и засыпка углублений могут потребовать применения тяжелой техники, которая, в свою очередь, способна повредить восстанавливающиеся участки, эти меры, возможно, следует рассмотреть в случае сохранения низкой скорости восстановления.

Учитывая, что многие участки ПЗ становятся все более труднодоступными для визуального осмотра, мы еще раз предлагаем, чтобы «Сахалин Энерджи» шире использовала аэрофотосъемку для оценки восстановления растительного покрова на наименее доступных участках.

Прочие объекты

Аварийно-восстановительные пункты (АВП)

В ходе контрольного посещения в октябре 2013 года компания «ЭНВАЙРОН» посетила два АВП, а именно, отдельный АВП в Ногликах и АВП ОБТК. Во время предыдущих посещений были обнаружены проблемы качества вторичной защитной оболочки емкостей с маслами на АВП. Поэтому в ходе посещения объекта в октябре 2013 года этому вопросу было уделено основное внимание.

На АВП в Ногликах вторичная защитная оболочка соответствовала высоким стандартам. Теперь она соответствует требованиям Плана ОТЗОС и СЗ.

С момента последнего посещения объекта число бочек, хранящихся на поддонах на АВП ОБТК, сократилось, и был сооружен новый объект для хранения бочек (включающий несколько контейнеров). Однако было неясно, соответствовала ли вместимость вторичной защитной оболочки требованиям, указанным в спецификации Плана ОТЗОС и СЗ «Сахалин Энерджи» «Промышленный контроль почвы и грунтовых вод». Компании «Сахалин Энерджи» было рекомендовано вычислить максимальное

количество бочек, которое может храниться на этом участке, в соответствии с вышеуказанной спецификацией.

Участки бестарного хранения топлива и заправки на обоих АВП содержались в хорошем состоянии.

Завод СПГ

Основное внимание при мониторинге завода СПГ компания «ЭНВАЙРОН» уделила оценке соответствия вторичной защитной оболочки контейнеров для масел и смазочных материалов на участках хранения, а также правильному хранению отработанных материалов. Ранее это была область, в которой присутствовали недостатки и несоответствия требованиям Плана ОТЗООС и СЗ, и Компания проводила работу по их устранению.

Меры по обеспечению вторичной защитной оболочки, принимаемые Компанией, были найдены значительно усовершенствованными со времени предыдущих посещений; также был завершен ремонт обваловки для бочек с отходами. Таким образом, вторичная защитная оболочка признана соответствующей требованиям, с одним только недостатком.

На заводе СПГ были отмечены отдельные примеры отсутствия ИЛБМ и ненадлежащей маркировки, хотя весь персонал знал соответствующие процедуры.

Прочие аспекты ведения хозяйства были оценены как правильные во всех отношениях; отходы хранятся в надлежащих промаркированных контейнерах с крышками.

Обновление данных по проекту

Обращение с отходами и будущая стратегия в отношении отходов

Вопросы обращения с отходами в настоящий момент приобретают для компании «Сахалин Энерджи» критический характер, учитывая возможности и стандарты эксплуатации используемых ею сторонних полигонов для захоронения отходов. Эти текущие вопросы кратко описаны ниже.

- **Возможности полигонов для захоронения отходов.** «Сахалин Энерджи» осознает значение ограниченных возможностей существующих полигонов и разрабатывает средне- и долгосрочную стратегию решения этой проблемы. Однако мы отмечаем, что срочная потребность в определении и реализации этих стратегий повышается за счет ряда факторов, включая снижение стандартов управления на полигоне в Ногликах (см. ниже), а также планирование этапа строительства для Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК, который приведет к образованию больших объемов отходов.
- **Управление полигоном для захоронения отходов в Ногликах.** В ходе посещения объекта в октябре 2013 года было выявлено несколько серьезных проблем, связанных с эксплуатацией Ногликского полигона для захоронения отходов. Судя по результатам осмотра этого объекта, управление полигоном в настоящий момент значительно отстает от необходимых стандартов, и «Сахалин Энерджи» необходимо срочно пересмотреть методы работы, с тем чтобы оптимизировать практику стороннего оператора полигона и (или) найти средства для сокращения количества отходов, отправляемых на этот полигон.

Проект дожимной компрессорной станции ОБТК

Компания предоставила новые данные по Проекту дожимной компрессорной станции ОБТК. Компании «ЭНВАЙРОН» сообщили, что решение относительно спецификации на генераторы в настоящий момент пересматривается с целью выбора:

- генераторов мощностью 16 МВт;
- генераторов мощностью 25 МВт;
- генераторов мощностью 32 МВт;

Хотим отметить, что исходя из представленных данных, стандартам МФК по ОТОС соответствуют только генераторы мощностью 32 МВт. Кроме того, при анализе вариантов необходимо учитывать вопросы землеотвода и надежности.

Мониторинг окружающей среды

В ходе посещения объекта стало ясно, что деятельность по проекту «Сахалин-3» скорее всего повлияет на программу экологического мониторинга «Сахалин Энерджи» на ОБТК. Рекомендуем «Сахалин Энерджи» проанализировать все участки и трансекты экологического мониторинга и т.д., чтобы определить, до какой степени они могут быть затронуты в результате деятельности по проекту «Сахалин -3», а также рассмотреть возможные изменения программы.

Очистка сточных вод на морских объектах

Были обнаружены случаи превышения концентраций, предусмотренных Планом ОТЗОС и СЗ по ряду параметров в связи со сбросами УОСВ с платформ ПА-Б и ЛУН-А. Как сообщалось ранее (см. ВОДА.04), компания «Сахалин Энерджи» рассмотрела возможности замены УОСВ на платформах ПА-Б и ЛУН-А и решила, что эта замена не целесообразна с экономической точки зрения. Учитывая возраст УОСВ, установленных на ПА-Б и ЛУН-А, вызывает удивление тот факт, что эффективность их работы настолько ниже современных стандартов по сбросам. Поэтому мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» рассмотреть данные поставщика о модулях УОСВ, сравнить их с фактическими показателями и при наличии существенных различий обратиться к поставщику с просьбой о расследовании причин непредвиденного уровня показателей.

Содержание

Список сокращений	i
Краткий обзор	iii
1 Введение	1
2 Аудиторские проверки уровня 1	3
3 Мониторинг социальной деятельности	4
3.1 Цели проводимого НКОС мониторинга социальной деятельности	4
3.2 Общий прогресс	4
3.3 Взаимодействие с населением и связи с общественностью	5
3.4 Социальные аспекты Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК	17
3.5 Медицинское обслуживание на ОБТК	18
3.6 Охрана объектов культурного наследия	Error! Bookmark not defined.
3.7 Рассмотрение жалоб	22
3.8 Статус ПСРКМНССО	24
3.9 Программа социальных инвестиций	26
4 Мониторинг полосы землеотвода трубопровода (ПЗ)	27
4.1 Введение	27
4.2 Биологическая рекультивация	27
4.3 Дренаж и борьба с эрозией	35
4.4 Пересечение рек	40
4.5 Геотехнические работы	41
4.6 Доступ к ПЗ	42
4.7 Краткий обзор	42
5 Мониторинг других объектов проекта и соответствующей инфраструктуры	44
5.1 Аварийно-восстановительный пункт	44
5.2 Завод СПГ	48
6 Прочие обновления Проекта	54
6.1 Обращение с отходами	54
6.2 Консультативная группа по сохранению серых китов охотско-корейской популяции	59
6.3 Проект дожимной компрессорной станции ОБТК	60
6.4 Мониторинг окружающей среды	67
6.5 Вынос песка	67
6.6 Факельное сжигание	68
6.7 Очистка канализационных стоков	68
6.8 Очистка и закачка сточных вод на ОБТК	69
6.9 Южно-Пильтунский проект	69
6.10 Подключения в рамках проекта «Сахалин-3»	69
7 Краткий обзор предложений	71
8 Запросы на получение данных/информации	76
9 Журнал результатов проверки	77

Приложение 1. Отчет об аудиторской проверке ОБТК за октябрь 2013 года

- Приложение 2. Отчет об аудиторской проверке ПА-А за октябрь 2013 года
- Приложение 3. Техническое задание и график посещения объекта
- Приложение 4. Отдельные описания полосы землеотвода
- Приложение 5. Образец анкеты, раздаваемой на выходе встречи с общественностью в селе Вал
- Приложение 6. Обоснование СЗЗ для производственного комплекса «Пригородное»

1 Введение

Компания «ЭНВАЙРОН ЮКей» является независимым консультантом по охране окружающей среды (НКОС), действующим по поручению Основных кредиторов Второго этапа проекта «Сахалин-2» (Проект). Согласно условиям технического задания, компания «ЭНВАЙРОН» проводит:

1. ежегодные контрольные посещения, включающие ряд мероприятий, объектов, программ и планов Проекта;
2. проверки отдельных объектов Проекта раз в два года («аудиты уровня 1»).

Было решено, что в 2013 году «ЭНВАЙРОН» проведет одно посещение объекта и совместит аудиторскую проверку уровня 1 с контрольным посещением Проекта. Посещение объекта состоялось 29 сентября–8 октября 2013 года. Основное внимание было уделено следующим аспектам (полное техническое задание и график представлены в Приложении 3).

- **Аудиторские проверки уровня 1**
 - Объединенный береговой технологический комплекс (ОБТК) (раздел 2 и Приложение 1)
 - Платформа «Пильтун-Астохская А» (ПА-А) (раздел 2 и Приложение 2)
- **Контрольное посещение**
 - Мониторинг социальной деятельности (раздел 3):
 - организация специалистов по связям с общественностью (ССО) и информационные центры Компании;
 - механизм рассмотрения жалоб;
 - План содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области (ПСРКМНССО)
 - Социальные аспекты (жилые, медицинские объекты) на ОБТК
 - Охрана культурного наследия
 - Программа социальных инвестиций
 - Мониторинг окружающей среды:
 - полоса земледелия для трубопровода (ПЗ) (раздел 4);
 - расположение подключения в рамках проекта «Сахалин-3» (раздел 6);
 - аварийно-восстановительный пункт (АВП) в п. Ноглики (раздел 5);
 - завод по производству сжиженного природного газа (СПГ) (раздел 5).
 - Темы для обсуждения обновлений Проекта (раздел 6), включая:
 - Сторонние полигоны для захоронения отходов и стратегия Компании в сфере обращения с отходами
 - Консультативная группа по сохранению серых китов охотско-корейской популяции (КГСОК)
 - Проект дожимной компрессорной станции ОБТК;
 - Подключения в рамках проекта «Сахалин-3»
 - Проект освоения южно-пильтунского участка;
 - Результаты закрытия несоответствий, обнаруженных в ходе предыдущих проверок

В настоящем отчете представлены результаты посещения объекта и, кроме того, содержится следующее.

- Предложения (раздел 7). После посещения объекта был внесен ряд предложений, которые не касаются конкретных случаев несоблюдения требований (и по этой причине не включены в Журнал результатов проверки — см. ниже), но предложены «Сахалин Энерджи» и (или) Кредиторам для улучшения показателей деятельности или, в некоторых случаях, для того чтобы предотвратить возможное несоблюдение требований в будущем.
- Обзор информационных запросов, сделанных в случаях, когда во время посещения не было доступа к информации/документации (раздел 8).
- Обновленный Журнал результатов проверки (раздел 9). Журнал результатов проверки является оперативным журналом, содержащим все результаты посещений НКОС и проверок документации по Проекту. Во время посещения объекта была проведена проверка по работе над закрытием открытых несоответствий, и обновленный статус таких результатов указан в пересмотренном Журнале результатов. В Журнал результатов проверки включены все новые результаты, полученные в ходе данного контрольного посещения и аудиторской проверки.

2 Аудиторские проверки уровня 1

Аудиторские проверки уровня 1 были проведены на двух объектах, а именно, на ОБТК и на платформе ПА-А. Полные отчеты об аудиторских проверках этих объектов представлены в Приложениях 1 и 2 соответственно.

В настоящем отчете кратко описаны основные рекомендации, запросы данных и результаты аудиторских проверок и контрольного посещения. Краткие рекомендации представлены в разделе 7, запросы данных/информации — в разделе 8, а Журнал результатов проверки — в разделе 9.

3 Мониторинг социальной деятельности

3.1 Цели проводимого НКОС мониторинга социальной деятельности

Мониторинг социальной деятельности «Сахалин Энерджи» проводится НКОС ежегодно для проверки выполнения обязательств Компании по Плану ОТОС и СЗ.

Во время ежегодного контрольного посещения НКОС в октябре 2013 г. проверка включала следующие аспекты:

- постоянное взаимодействие с заинтересованными сторонами и связи с общественностью;
- механизм рассмотрения жалоб;
- статус выполнения Плана содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области (второй пятилетний план на 2011–2015 года) (ПСРКМНССО-2);
- охрана объектов культурного наследия на этапе эксплуатации в рамках Проекта;
- программа социальных инвестиций.

Прогресс по всем вышеуказанным пунктам описан в подразделах ниже.

3.2 Общий прогресс

Подробные описания механизмов и процедур социальной деятельности, действующих в «Сахалин Энерджи» в настоящий момент, предоставлены в предыдущих отчетах о посещениях НКОС за 2009–2012 годы. Все эти отчеты находятся в открытом доступе на сайте «Сахалин Энерджи».¹ Последнее посещение объекта НКОС в октябре 2013 года подтверждает, что все системы и инструменты, которые обеспечивают социальную деятельность Компании, продолжают действовать эффективно, под строгим контролем специальных групп социальной деятельности (СД) и связей с общественностью (СО). Поэтому текущий отчет направлен на описание аспектов, связанных с последними разработками и потенциальными будущими проблемами, которые не были освещены в предыдущих отчетах НКОС.

Компания продолжает проводить внутреннее обучение по вопросам корпоративной социальной ответственности для руководящего состава компании к сентябрю 2013 года обучение прошли 145 человек.

Такой подход гарантирует, что социальные обязательства закреплены в деловой философии компании. Также компания «Сахалин Энерджи» завершила процесс самооценки по стандарту «Руководство по социальной ответственности» ISO 26000:2010.

3.2.1 Пересмотр спецификаций по управлению социальной деятельностью в Плане ОТОС и СЗ

Требования Плана ОТОС и СЗ обязывают соблюдать в рамках Проекта положения стратегии и руководств Всемирного банка/МФК по ОТОС и в социальной сфере. В 2013 году компания «Сахалин Энерджи» занималась пересмотром спецификаций стандарта управления в сфере социальной деятельности с целью отражения

¹ http://www.sakhalinenergy.com/en/library.asp?p=lib_3rdparty_shelf&l=lib_3rdparty_lendersreport [на английском языке]
http://www.sakhalinenergy.com/ru/library.asp?p=lib_3rdparty_shelf&l=lib_3rdparty_lendersreport [на русском языке].

обновленных стандартов показателей деятельности МФК в сфере обеспечения экологической и социальной устойчивости, вступивших в силу в 2012 году (СПД МФК 2012).

В результате пересматриваются все составляющие стандарта управления социальной деятельностью в Плане ОТОС и СЗ, включая следующие спецификации:

- обзор стандарта в области социальной деятельности;
- проведение информационных кампаний и консультаций с общественностью;
- рассмотрение жалоб;
- социальные инвестиции;
- мониторинг социальной деятельности;
- коренные народы;
- управление переселением;
- культурное наследие;
- состояние здоровья населения.

Пересмотренная версия стандартов управления социальной деятельностью подлежит окончательному согласованию с Кредиторами/компанией «ЭНВАЙРОН» и внутреннему утверждению перед ее официальным принятием.

Ранее в 2013 году Компания завершила разработку своего Плана проведения информационных кампаний и консультаций с общественностью (ППИККО) на 2013 год и закончила Отчет о проведении информационных кампаний и консультаций с общественностью за предыдущий год. Оба эти документа представлены на сайте «Сахалин Энерджи».² Был завершён также другой документ – Отчет об устойчивом развитии (УР) или Отчет по стандарту Глобальной инициативы по отчетности (ГИО). Данная инициатива включила в себя два раунда диалогов с заинтересованными сторонами, которые, как правило, сопровождают разработку этого ежегодного отчета.

3.3 Взаимодействие с населением и связи с общественностью

3.3.1 Информационные центры

Компания «Сахалин Энерджи» продолжает регулярно взаимодействовать со своими заинтересованными сторонами на основании ежегодно пересматриваемого ПОКРИ. 23 информационных центра (инфоцентра), созданные Компанией на острове Сахалин, продолжают работать и оставаться инструментом коммуникации и получения обратной связи между Компанией и общественностью. Компания не реже одного раза в месяц направляет различные печатные материалы в инфоцентры.

Компания отслеживает число посетителей всех инфоцентров с момента их открытия в 2008 году. В период с 2008 по 2012 года было зарегистрировано 11 918 посетителей,

² Проведение информационных кампаний и консультаций с общественностью http://www.sakhalinenergy.com/en/library.asp?p=lib_social_shelf&l=lib_social_report_2012

³ Отчет об устойчивом развитии за 2012 год разработан в соответствии с Глобальной инициативой по отчетности (ГИО, G3) http://www.sakhalinenergy.com/en/library.asp?p=lib_social_shelf&l=lib_social_report_2012
Там же, см. также: ПРИЛОЖЕНИЕ 2: Ответы и обязательства «Сахалин Энерджи» в рамках диалогов с заинтересованными сторонами по нефинансовому отчету Компании за 2012 год (отчет об устойчивом развитии), стр. 100–104.

а с января по сентябрь 2013 года центры посетили 2354 человека. На фото 1 ниже показан образец журнала учета обращений посетителей одного из инфоцентров.

№ п/п	Дата обращения	Социальный статус обратившегося	Краткое содержание обращения	Принятые меры	Комментарии
12	11.01	Рабочий
13	10.01	Рабочий
14	15.01	Рабочий
15	18.01	Рабочий
16	17.01	Рабочий
17	17.01	Рабочий
18	19.01	Рабочий
19	21.01	Рабочий
20	21.01	Рабочий
21	21.01	Рабочий
22	21.01	Рабочий
23	21.01	Рабочий
24	21.01	Рабочий
25	21.01	Рабочий
26	21.01	Рабочий
27	21.01	Рабочий
28	21.01	Рабочий
29	21.01	Рабочий
30	21.01	Рабочий
31	21.01	Рабочий

Фото 1. Журнал учета обращений посетителей в инфоцентре

Сведения о количестве посетителей инфоцентров «Сахалин Энерджи» за отчетный период 2013 года показаны ниже, на рис. 1.

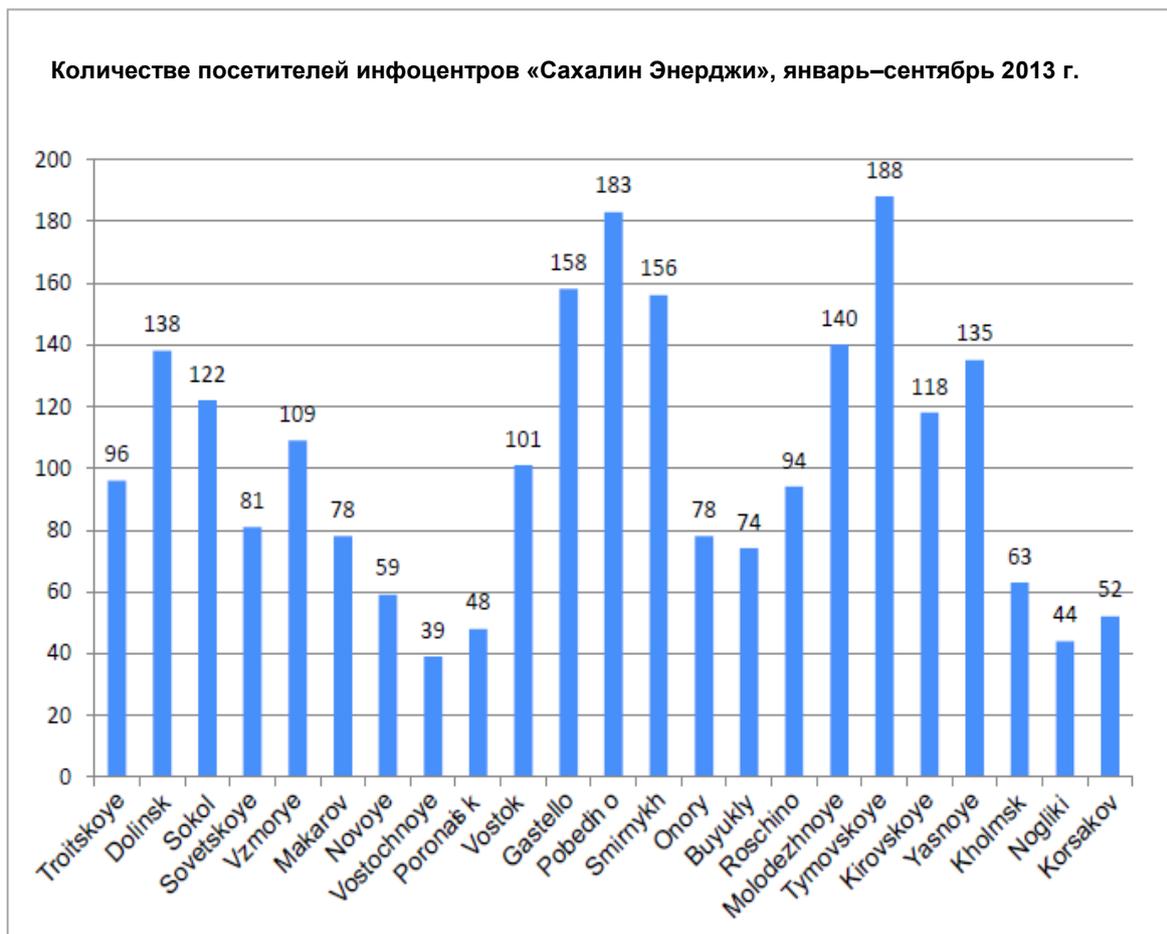


Рисунок 1. Количество посетителей инфоцентров Компании

По словам специалистов по связям с общественностью (ССО) «Сахалин Энерджи», интерес населения к инфоцентрам повышается после публичных объявлений о различных инициативах, мероприятиях и программах Компании. Продолжается оповещение о работе инфоцентров различными средствами, включая печатные СМИ, интернет-сайты, плакаты и информационные стенды (см. рис. 2).

«Новая газета» № 32 (8 августа 2013 года)

ия с 17 по 18 августа **К сведению**

ВОСКРЕСЕНЬЕ 18
Первый канал

4.30 «Шантаж».	9.25 Едим дома (0+).
5.00 Новости.	10.00 Сегодня.
5.10 «Шантаж».	10.20 «Кулинарные курсы: Италия, Тоскана».
6.40 «Служу Отчизне!».	10.55 «Чудо техники».
7.15 «Алaddin».	11.25 Поедем, поедим!».
7.40 «Смешарики. ПИН-код».	12.00 «Дачный ответ» (0+).
7.55 «Здоровье» (16+).	13.00 Сегодня.
9.00 Новости.	13.20 «Ельцин. Три дня в августе».
9.15 «Непутевые заметки».	15.30 «Мент в законе».
9.35 «Пока все дома».	19.00 Сегодня.
10.25 Фазенда.	19.20 «Мент в законе».
11.00 Новости.	23.20 «Глухарь. Возвращение».
11.15 Фильм «Хроники Нарнии: Принц Каспиан».	1.15 СОГАЗ - Чемпионат России по футболу 2013/2014 г. ЦСКА - «Кубань».
14.00 Фильм «Свадьба в Малиновке».	3.25 «Важняк».
15.45 Юбилейный концерт Стаса Михайлова.	5.10 «Ожог на гезицо».
17.50 «Клуб Веселых и Находчивых». Высшая лига (12+).	РОССИЯ К
20.00 «Время».	6.30 «Евроноос».
20.15 «Универсальный артист».	10.00 «Обыкновенный концерт с Эдуардом Эфиришам».
22.00 Бокс. Бой за звание чемпиона мира. Сергей Ковалев - Натан Клеверли.	10.35 Фильм «Ремизор».
23.00 «Под куполом» (16+).	12.40 Легенды мирового кино. Андрей Миронов.
23.50 Фильм «Лучше не бывает».	13.10 Мультфильмы.
2.25 «Элементарно».	14.25 «Намакваленд - сад в африканской пустыне».
3.15 Контрольная закупка.	15.20 Гала-концерт к 75-летию Тэнгвудского музыкального центра.
РОССИЯ 1	16.45 «Послушайте!» Вечер Дмитрия Назарова.
	17.40 Искатели. «Страс».

«Сахалин Энерджи» - информация для вас

Информационные центры

У вас есть вопросы по проекту «Сахалин-2»? Вы не знаете где можно найти полную и достоверную информацию о компании «Сахалин Энерджи»? Тогда ждем вас в информационных центрах, где вы сможете получить всю интересующую вас информацию.



причным устройством и первый в России завод по производству сжиженного природного газа.

Узнать подробнее о деятельности компании можно в любом из 23-х информационных центров, созданных при районных, городских и сельских библиотеках.

Работники библиотек, выступающие в роли консультантов, помогут найти нужную информацию о компании, проконсультируют по вопросам возможного трудоустройства, объяснят особенности оформления заявок для получения грантов. Также в информационном центре объяснят, как правильно написать и отправить обращение или жалобу, если возникнет такая необходимость. Юные сахалинцы могут познакомиться или вспомнить правила безопасности вместе с популярным мультяшным героем Сеней и его другом, котом Васейкой, программы «Безопасность – это важно». А последние новости компании можно прочитать в корпоративной газете «Вести».

Ждем вас в информационном центре в вашем районе, который находится по адресу:

- г. Макаров, Центральная районная библиотека, ул. 50 лет Октября, 9а;
- с. Восточное, сельская библиотека, ул. Привокзальная, 8;
- с. Новое, сельская библиотека, ул. Центральная, 11-7.

• Пресс-релиз

В Макарове вынесен приговор, по которому осуждены пятеро несовершеннолетних и трое их «взрослых товарищей»

за совершение кражи и блуждания

Рисунок 2. Объявление об инфоцентрах в газете

В этот раз компания «ЭНВАЙРОН» посетила шесть инфоцентров⁴. Во всех центрах имеется полный комплект информационных материалов по Проекту. Работа центров хорошо организована и скоординирована. Все консультанты (библиотекари) посещенных нами инфоцентров положительно отзывались о различных информационных материалах, предоставляемых Компанией, и отмечали доступность персонала ССО Компании. Следует особо отметить ежегодный двухдневный семинар, специально организуемый Компанией для предоставления консультантам основных сведений о Проекте, его экологических аспектах и соответствующих процедурах. Основные темы, которые обычно освещаются на этом семинаре:

- обзор проекта «Сахалин-2»;
- процедура рассмотрения жалоб;
- ПСРКМНССО;
- социальные программы Компании;
- программа информирования населения о правилах безопасного поведения на трассе магистральных трубопроводов;;
- сайт «Сахалин Энерджи»;
- программа предоставления образовательных грантов;
- биоразнообразии и экологический мониторинг;

⁴ Корсаков, Ноглики, Поронайск, Ясное, Победино и Макаров.

- навыки коммуникации;
- посещение объектов Проекта.

Консультанты сообщили, что посетители больше всего интересуются следующим:

- программа информирования населения о правилах безопасного поведения на трассе магистральных трубопроводов «Сахалин Энерджи»;
- программа обеспечения безопасности жизнедеятельности;
- инициативы по предоставлению социальных грантов (стенд, посвященный социальной программе, показан на фото 6);
- программа предоставления образовательных грантов для выпускников школ и возможности прохождения студенческой практики в компании;
- корпоративная газета «ВЕСТИ»;
- возможности трудоустройства.

В 2013 году через инфоцентры не поступило ни одной жалобы от населения относительно Проекта. Тем не менее, консультанты демонстрируют хорошее знание процедуры рассмотрения жалоб Компании, они могут дать соответствующие консультации, оказать помощь в заполнении бланка жалобы и ее передаче ССО Компании. Брошюра «Процедура рассмотрения жалоб» и соответствующие контактные данные представлены на видном месте в инфоцентрах. Кроме того, «Сахалин Энерджи» использует инфоцентры как одну из форм обратной связи для передачи информационных сообщений и пояснений лицам, подавшим свои жалобы через другие каналы, тем самым облегчая обмен необходимой информацией.

На фото 2 показан информационный стенд в инфоцентре г. Корсаков, на фото 3 и 4 ниже — сотрудники инфоцентра/библиотеки в Ногликах и выставка материалов Компании.



Фото 2. Информационный стенд в инфоцентре г. Корсаков



Фото 3. Инфоцентр «Сахалин Энерджи» и сотрудники библиотеки пгт. Ноглики



Фото 4. Выставка материалов по социальным программам компании в инфоцентре

3.3.2 Ежегодные встречи с общественностью

Ежегодные встречи с общественностью — эффективное средство поддержания связи с населением, проживающим в непосредственной близости от объектов Проекта.. В 2013 году были проведены встречи в девяти населенных пунктах острова. Всего в них приняли участие 74 человека:

- Ноглики — 4 человека;
- Тымовское — 12 человек;
- Троицкое — 4 человека;
- Макаров — 5 человек;
- Поронайск — 10 человек;
- Смирных — 10 человек;
- Долинск — 18 человек;
- Корсаков — 8 человек;
- Вал — 3 человека.

Тем не менее, по словам ССО Компании, количество присутствующих на этих встречах постепенно сокращается. Вероятнее всего, это происходит из-за снижения интереса общественности после начала этапа эксплуатации Проекта. После каждой встречи с общественностью по-прежнему раздаются анкеты, предназначенные для выяснения отношения участников к проекту «Сахалин-2», их удовлетворенности представленными материалами и потребности в дополнительной информации. Изученная в ходе посещения НКОС выборка этих анкет свидетельствовала о преимущественно «положительном» или «нейтральном» отношении к Проекту и об удовлетворительной оценке встреч с общественностью (образец анкеты, раздаваемой на ежегодной встрече с общественностью в селе Вал, представлен в Приложении 5).

В предыдущем отчете о посещении объекта НКОС (за 2012 год) компания «ЭНВАЙРОН» отметила обеспокоенность представителя местного населения в селе Вал, связанную с обеспечением безопасности северного узла отбора и учета газа (УОУГ).⁵ Компания сообщила, что после этого местному населению были предоставлены дополнительные разъяснения о мерах безопасности и контроле объекта специальным подрядчиком. На фото 5 показан полностью автоматизированный северный УОУГ, расположенный близ Боатасино, примерно в 12 км от села Вал.

⁵ Отчет о посещении объекта НКОС (сентябрь 2012 года), раздел 2.6 «Социальная деятельность подрядчиков».



Фото 5. Северный узел отбора и учета газа близ Боатасино

3.3.3 Программа информирования заинтересованных сторон о правилах охраны магистральных трубопроводов

В рамках взаимодействия с населением Компания продолжает реализовывать Программу информирования заинтересованных сторон о правилах охраны магистральных трубопроводов, направленную на повышение осведомленности общественности о мерах, требуемых для обеспечения безопасности трубопровода. Программа включает в себя письма-уведомления с целью донесения специальной информации для землепользователей, работников лесного хозяйства, а также строительных компаний, которые могут проводить земляные работы или работы, связанные с нарушением почвенного покрова около трубопроводов Проекта. Начиная с 2013 года, Программа также включает информирование организаций, осуществляющих добычу водных биологических ресурсов в районах расположения морских платформ и и трубопроводов компании «Сахалин Энерджи». Таким образом, Программа постоянно помогает повысить осведомленность о том, как важно соблюдать правила охранных зон вокруг вышеназванных объектов Проекта. Плакат по Программе показан на фото 6.



Фото 6. Плакат по Программе информирования заинтересованных сторон о правилах охраны магистральных трубопроводов в одном из инфоцентров

3.3.4 Опросы общественного мнения

После завершения строительства, в течение первых трех лет этапа эксплуатации Проекта (2011–2013 года) ежегодно проводятся опросы общественного мнения в отношении проекта «Сахалин-2». Последний опрос, проведенный в 2013 году, включал 14 населенных пунктов, специально выбранных для этой цели. Согласно сообщениям Компании, с начала этапа эксплуатации в рамках Проекта в ходе опросов общественного мнения острые вопросы ни разу не поднимались. Отдел по социальным вопросам планирует пересмотреть текущий объем и охват опросов, поскольку большинство населенных пунктов, включенных в них ранее из-за близости к зонам строительных работ, больше не подвергаются воздействию. Компания «ЭНВАЙРОН» согласна с этой точкой зрения и предлагает продолжить опросы общественного мнения в населенных пунктах, расположенных около основных действующих объектов Проекта (ПК «Пригородное», ОБТК, НКС №2), а также в любых других районах, где в будущем планируются новые строительные работы.

3.3.5 Общественные консультации

Консультации с общественностью, которые необходимо проводить для новой деятельности или любых значительных работ, которые могут повлиять на население, были проведены в связи с Проектом дожимной компрессорной станции ОБТК. Сюда относятся следующие общественные консультации:

- первый цикл предварительных консультаций в с. Ныш, пгт. Ноглики и в г. Южно-Сахалинске, проведенных в сентябре 2012 года с целью информирования о текущем процессе ОВОССЗ;
- второй цикл консультаций с общественностью, запланированных на ноябрь 2013 года с целью содействия завершению ОВОССЗ.

3.3.6 Взаимодействие с дачным кооперативом «Строитель»

Компания «Сахалин Энерджи» продолжает взаимодействие с дачным кооперативом «Строитель», расположенным вблизи ПК «Пригородное». Подробное описание истории взаимодействия представлено в Отчете о контрольном посещении НКОС (2012 г.).

Представители дачного кооператива выразили обеспокоенность в связи с превышением предельно допустимой концентрации (ПДК) формальдегида в воздухе, обнаруженного в июне и июле 2013 года в ходе проведения мониторинга качества атмосферного воздуха на восточной границе кооператива. ПДК формальдегида составляет 0,035 мг/м³. Были зарегистрированы следующие концентрации формальдегида в воздухе:

- 0,070 мг/м³ 23 июня 2013 года, т.е. в 2 раза выше установленной ПДК (данное превышение совпало с плановыми работами по техническому обслуживанию технологических линий по производству СПГ на ПК «Пригородное»);
- 0,061 мг/м³ 8 июля 2013 года, что в 1,7 раз выше ПДК.

Тем не менее, государственный надзорный орган рекомендовал проводить мониторинг качества воздуха на границе дачного кооператива дважды в месяц в сентябре и октябре 2013 года.

Компания «Сахалин Энерджи» в указанные выше сроки провела мониторинг качества атмосферного воздуха также и в других точках в рамках подфакельного мониторинга (23 июня 2013 года) и мониторинга качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ (8 июля 2013 года). Полученные данные по формальдегиду в рамках мониторинга представлены в таблицах 1 и 2.

Направление ветра	270°							
	Точки проведения мониторинга							
	Дачный кооператив	F1	F2	F3	F4	F5	F6	F7

⁶ Общедоступен на сайте http://www.sakhalinenergy.com/en/documents/LIECSV_Report_October_2012.pdf, раздел 2.3.5 «Взаимодействие с дачным кооперативом «Строитель» в Пригородном», стр. 15–30

⁷ Общедоступен на сайте http://www.sakhalinenergy.com/en/documents/LIECSV_Report_October_2012.pdf, раздел 2.3.5 «Взаимодействие с дачным кооперативом «Строитель» в Пригородном», стр. 15–30

⁸ Роспотребнадзор (РПН) — Российская Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека

⁹ Пункты мониторинга расположены следующим образом: F1 — примерно в 250 метрах к западу от границы объекта; F2, F3, F4 — непосредственно на северной границе объекта, другие пункты — примерно в 2,5 км к северо-востоку от периметра объекта.

Формальдегид	0,070	0,03 1	0,034	0,033	0,034	0,018	0,016	0,014
--------------	-------	-----------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Таблица 2 ¹⁰ Данные по качеству воздуха (мг/м ³) от 8 июля 2013 года					
Направление ветра	180–190°				
	Точки проведения мониторинга				
	Дачный кооператив	С33 2	С33 3	С33 4	С33 5
Формальдегид	0,061	0,016	0,027	0,033	0,016

Анализ результатов мониторинга на всех точках в указанные даты показывает, что концентрация формальдегида на границе дачного кооператива выше, чем в других точках отбора проб (для которых концентрации не превышали ПДК).

Существует ряд факторов, которые могут влиять на интерпретацию этих результатов (например, точная продолжительность и сроки отбора проб, возможное изменение направления ветра в период отбора проб, высота принимающих объектов по отношению к потенциальным источникам выбросов и т.д.). Тем не менее, учитывая расположение точек отбора проб С33 2–5 и F1-7 относительно производственного комплекса «Пригородное» (расстояние и направление ветра), если бы ПК «Пригородное» был основным источником выбросов формальдегида, концентрация в определенных местах отбора проб была бы выше, чем в точке на границе дачного кооператива. Но это не так, концентрации формальдегида в других точках, которые находятся ближе и с более подветренной стороны производственного комплекса «Пригородное», были значительно ниже, чем на границе дачного кооператива.

Несмотря на описанные выше факторы, в целом имеющиеся данные не подтверждают заявления о том, что повышенное содержание формальдегида на территории дачного кооператива обусловлено преимущественно выбросами с ПК «Пригородное».

Помимо вопросов о концентрации формальдегида в воздухе, владельцы дачных участков также поднимали вопросы, которые упоминались в предыдущие годы, а именно:

- снижение урожая (овощей, фруктов и ягод) и снижение качества сельскохозяйственной продукции на дачных участках, особенно там, где высадка производилась в открытый грунт;
- обеспокоенность в связи с размером установленной СЗЗ (размер СЗЗ был установлен Главным государственным санитарным врачом РФ в апреле 2012

¹⁰ Пункты мониторинга СЗЗ расположены на границе СЗЗ: СЗЗ 2 — на западе, СЗЗ 3 – на северо-западе, СЗЗ 4 — на севере и СЗЗ 5 на северо-востоке объекта.

года) в случае чрезвычайной ситуации на ПК «Пригородное» и эвакуации при возникновении внештатных ситуаций;

- факельное сжигание и сопутствующие визуальные эффекты/вспышки, а также некоторое воздействие на выпадение осадков, которое связывают с факельным сжиганием;
- повышенное содержание загрязняющих веществ в почве и сельскохозяйственной продукции;
- наличие илистой пленки на поверхности воды в резервуарах для воды на дачных участках.

Подробное описание этих вопросов приведено в Отчете о контрольном посещении объекта НКОС за 2012 год, включая аспекты, связанные с переселением и компенсациями.

Компания выполнила две рекомендации после контрольного посещения НКОС в 2012 году, а именно:

- предоставила информацию, подтверждающую правильность размера СЗЗ для ПК «Пригородное». Эта
- информация размещена в информационном центре в Корсакове и направлена председателю дачного кооператива в июле 2013 года. Данная информация приведена в Приложении 6 к настоящему отчету.
- В августе 2013 года была организована встреча с представителями дачного кооператива с целью пояснения мер по предотвращению и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций (ЧС) на ПК «Пригородное». На встрече были даны пояснения относительно еженедельных проверок¹² звуковой системы оповещения на случай ЧС на заводе СПГ и сообщены контактные данные на случай внештатной ситуации. По результатам этой встречи, в момент посещения НКОС, Компания разрабатывала дополнительный материал для его последующего размещения в информационном центре г. Корсакова и направления председателю дачного кооператива (после посещения НКОС, Компания сообщила о выполнении этих действий). На встрече присутствовали семь членов дачного кооператива.

Другие методы взаимодействия с дачным кооперативом:

- ежегодная встреча в рамках мониторинга социального воздействия, регулярно проводимого Компанией (прошла в июле 2013 года);
- регулярный мониторинг качества воздуха и уровня шума на границе дачного кооператива (помимо обязательного производственного экологического контроля на других точках);
- приглашение к участию в диалогах с заинтересованными сторонами, организуемых Компанией дважды в год в рамках подготовки ежегодного отчета об устойчивом развитии;
- уведомление о плановых работах по техническому обслуживанию технологических линий по производству СПГ на ПК «Пригородное» с возможным сжиганием газа на факеле, а также о проверке исправности звуковой системы

¹¹ http://www.sakhalinenergy.com/en/documents/LIECSV_Report_October_2012.pdf, раздел 2.3.5 «Взаимодействие с дачным кооперативом «Строитель» в Пригородном», стр. 15–30

¹² Проводится каждую среду в 10:00.

оповещения на заводе СПГ (в корсаковской газете «Восход» и на местном телеканале).

В целом, мы считаем, что «Сахалин Энерджи» применяет надежные механизмы и средства взаимодействия, которые могут использоваться при взаимодействии с дачным кооперативом и в дальнейшем. Эти механизмы включают:

- мониторинг воздействия на социальную сферу (ежегодный);
- ежегодную встречу с общественностью в Корсакове;
- диалоги с заинтересованными сторонами в рамках подготовки ежегодного отчета об устойчивом развитии (два раза в год);
- мониторинг качества воздуха и уровня шума (и сообщение результатов мониторинга непосредственно председателю дачного кооператива);
- процедура рассмотрения жалоб от населения;
- организация ежегодных автобусных туров на ПК «Пригородное» для жителей Корсакова.

Данные средства взаимодействия являются достаточными для поддержания связи с общественностью и дачным кооперативом.

3.4 Социальные аспекты Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК

«Сахалин Энерджи» сообщает, что ОВОССЗ по Проекту дожимной компрессорной станции ОБТК близка к завершению. Согласно предпроектной документации (ППД), в периоды пиковой нагрузки на этапе строительства потребуется 1400 сотрудников. Планируется, что все работники, включая персонал подрядчика, будут размещены в жилых помещениях на объекте.

Существующий поселок для сотрудников отдела эксплуатации ОБТК представляет собой качественный, эффективно управляемый жилой объект (поселок закрыт — доступ запрещен), который на настоящий момент может принять 400 сотрудников. В течение 2014 года планируется провести переоснащение поселка, чтобы в нем можно было разместить дополнительных сотрудников, занятых на строительстве. Учитывая эти дополнительные потребности в размещении строителей, компания «ЭНВАЙРОН» считает важным соблюдение стандарта в отношении жилых объектов и услуг и обеспечение достаточной вместимости поселка для предстоящего этапа строительства. Меры безопасности для ОБТК также должны быть пересмотрены с учетом присутствия 1400 сотрудников в пиковый период строительства. Меры безопасности должны включать достаточное число сотрудников службы безопасности, соблюдение ими Кодекса деловой этики и знание процесса рассмотрения жалоб Компании.

Другим важным условием снижения потенциального воздействия на население является безопасность дорожного движения при транспортировке персонала, оборудования и материалов по дорогам общего пользования на этапе строительства Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК. Этот аспект связан главным образом с использованием участка региональной дороги общего пользования, ведущей на север к ОБТК (Ноглики–Ныш–КПО подъездной дороги к ОБТК), который в настоящий момент не имеет твердого покрытия. Предлагается, чтобы этот участок

¹³ Километровый пост

дороги общего пользования был уплотнен, либо должным образом отремонтирован, если при реализации Проекта значительно вырастет нагрузка на этот участок. «Сахалин Энерджи» сообщила, что в настоящий момент разрабатывает план обеспечения безопасности дорожного движения специально для Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК.

Крайне маловероятно, что населенные пункты, наиболее близко расположенные к ОБТК, смогут обеспечить Проект значительным количеством рабочей силы. Из 600 жителей, официально зарегистрированных в ближайшем селе Ныш, расположенном примерно в 90 км от площадки ОБТК, 35–40% являются пенсионерами, а остальные не обладают необходимыми техническими навыками или квалификацией. Поэтому любые возможности по трудоустройству в рамках Проекта будут преимущественно связаны с наймом неквалифицированных или низко квалифицированных работников, например, разнорабочих.

Компания «ЭНВАЙРОН» рекомендует «Сахалин Энерджи» на этапе строительства поддерживать регулярное взаимодействие с местным населением и предоставлять информацию о Проекте дожимной компрессорной станции ОБТК через администрацию с.Ныш и на ежегодных встречах с общественностью (в дополнение к ежегодной встрече с общественностью и действующему инфоцентру в Ногликах).

Кроме того, «ЭНВАЙРОН» отмечает необходимость того, чтобы Компания обеспечила соблюдение подрядчиками социальных требований на протяжении Проекта посредством, *помимо прочего*:

- договорных обязательств;
- обучения, мониторинга и аудита, проводимых «Сахалин Энерджи»;
- применения соответствующих политик и процедур (например, Политики в отношении рыболовства, собирательства и охоты на этапе строительства, Политики по правам человека и Кодекса деловой этики);
- отчетности подрядчиков о социальной деятельности.

Также требуется предоставлять соответствующие медицинские услуги для строителей, число которых может составлять до 1400 человек. «ЭНВАЙРОН» понимает, что для строителей будут предоставлены специальные медицинские объекты/услуги и что существующие медицинские объекты ОБТК (см. ниже) будут по-прежнему использоваться для сотрудников отдела эксплуатации. Медицинские услуги для строителей должны включать организацию плановых медосмотров, снабжение медицинскими препаратами, вакцинацию, меры чрезвычайного медицинского реагирования, предотвращение эпидемий, информирование по вопросам здравоохранения и профилактики.

3.5 Медицинское обслуживание на ОБТК

Имеющаяся на ОБТК клиника предназначена для сотрудников отдела эксплуатации ОБТК. Ее работа эффективно организована и скоординирована и соответствует необходимым процедурам. Кроме отделения общей терапии (две кровати), в клинике имеется отделение интенсивной терапии (две кровати, см. фото 7) и полностью оборудованный изолятор (одна кровать). В чрезвычайной ситуации клиника будет осуществлять следующие основные функции: классификация пострадавших в зависимости от типа/срочности необходимой медицинской помощи, стабилизация состояния и подготовка к транспортировке в выбранную больницу.

Персонал клиники проводит необходимые мероприятия по иммунизации (главным образом, вакцинацию от гриппа и при необходимости от клещевого энцефалита¹⁴) и информирует работников о профилактике инфекционных и простудных заболеваний. Также, согласно постановлению российского правительства, проводятся плановые медосмотры при работе вахтовым методом¹⁵. Врачи клиники имеют доступ к электронной базе данных, с помощью которой отслеживаются медицинские осмотры сотрудников и подрядчиков и направляются уведомления за два месяца до следующего медицинского осмотра.

Мы понимаем, что для строителей Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК будут предоставлены отдельные специальные медицинские объекты.



Фото 7. Отделение интенсивной терапии клиники ОБТК

По словам сотрудников клиники, они ведут журнал учета лекарственных средств для управления запасами медикаментов. Эти запасы хранятся в безопасной комнате с ограниченным доступом (см. фото 8).

¹⁴ В рамках сотрудничества с компетентными органами власти, проводящих мониторинг эпидемиологической ситуации по заболеваемости клещевым энцефалитом.

¹⁵ Подрядчики как правило предоставляют данные медосмотров своих работников.



Фото 8. Безопасная комната для хранения лекарственных препаратов на ОБТК

В клинике организован сбор и дезинфекция медицинских отходов на объекте (контейнеры для сбора и перевозки показаны ниже, на фото 9 и 10). Временное хранение дезинфицированных медицинских отходов перед удалением не представляет большой проблемы в настоящий момент ввиду небольших объемов этого типа отходов¹⁶. Однако этот аспект должен быть пересмотрен с учетом дополнительного числа строительного персонала. Возможно, потребуется рассмотреть вопрос о создании специального хранилища медицинских отходов. «ЭНВАЙРОН» также предлагает «Сахалин Энерджи» продолжить принятие мер по обеспечению безопасности при перемещении дезинфицированных медицинских отходов. Мы рекомендуем проверить/оценить оборудование третьих сторон для окончательного удаления (сжигания) таких отходов в рамках предстоящей аудиторской проверки клиники ISOS.

¹⁶ Временное хранение как правило длится 14 дней.



Фото 9. Контейнер для временного сбора медицинских отходов (до дезинфекции)



Фото 10. Герметичный контейнер для удаления дезинфицированных медицинских отходов

3.6 Охрана объектов культурного наследия

В 2013 году независимый подрядчик провел мониторинг известных объектов культурного наследия и исторических мест, расположенных вблизи полосы отвода трубопровода и объектов Проекта. Этот мониторинг был проведен с целью проверки целостности ценных свойств и наличия соответствующих мер защиты (предупреждающих знаков) в соответствии с Планом защиты культурных ресурсов на этапе эксплуатации проекта «Сахалин-2». Главным результатом независимого мониторинга стал тот факт, что проект «Сахалин-2» в настоящее время не оказывает воздействия на известные культурные ресурсы. Однако был выявлен ряд потенциальных рисков для целостности некоторых объектов, связанных с естественными процессами эрозии склонов. Специализированные подрядчики рекомендовали следующие меры:

- сооружение защитного металлического ограждения вокруг объектов, подверженных риску; или
- проведение охранных раскопок культурных ресурсов на этих объектах.

В настоящий момент «Сахалин Энерджи» изучает предложенные меры на предмет соответствия и применимости/эффективности.

После проверки существующих мер, связанных с охраной культурного наследия, «ЭНВАЙРОН» предлагает:

- продолжать работу по повышению общей осведомленности и обучению, в том числе персонала подрядчика (в зависимости от ситуации); сюда также относится порядок действий при обнаружении находки, имеющей культурную ценность, и порядок защиты этих находок в чрезвычайной ситуации, а также ответственность подрядчиков за ущерб;
- продолжать внутренний мониторинг известных объектов культурного наследия на ежегодной основе;
- привлекать специального независимого подрядчика в случае проведения строительных работ или при необходимости проведения аварийных/охранных раскопок;
- консультироваться со специальным независимым подрядчиком в рамках пересмотра масштаба и сферы действия текущей программы мониторинга (напр., выявление объектов, мониторинг которых требуется реже или не требуется вообще из-за удаленности от действующих объектов Проекта, а также продолжение мониторинга особенностей местности вблизи дорог, трубопровода и других объектов, которые могут представлять риск).

3.7 Рассмотрение жалоб

Компания «Сахалин Энерджи» продолжает успешно применять свою тщательно разработанную Процедуру рассмотрения жалоб от населения, которая была подробно описана в предыдущих отчетах о посещениях объектов НКОС. По сведениям Компании, в 2012 году было подано 14 жалоб, и все они были оценены, как имеющие низкую степень риска согласно Матрице оценки рисков Плана ОТОС и СЗ. В таблице 3 ниже приведена информация о жалобах по категориям.

Категория	Число	%
Воздействие на населенные пункты	10	71
Прием на работу и трудоустройство	1	7
Другое*	3	22
Итого	14	100

* Другое — ПСРКМНССО, процесс проведения тендера на присуждение договора, кодекс деловой этики

Согласно Процедуре рассмотрения жалоб, «Сахалин Энерджи» проводит оценку, расследование и урегулирование всех поступающих жалоб. В 2012 году были предприняты следующие действия в рамках процесса урегулирования и отслеживания:

- все новые жалобы были оценены по критериям оценки, при необходимости дополнительно классифицированы, внесены в систему отслеживания жалоб;
- в установленном порядке были назначены и уведомлены исполнители и координаторы по взаимодействию ;
- по всем новым жалобам инициаторам жалоб были отправлены письма-подтверждения в течение 7 рабочих дней с даты получения жалобы;
- по вновь полученным и неурегулированным жалобам/претензиям были проведены расследования;
- осуществлялось взаимодействие по процессу урегулирования жалоб с исполнителями и другими участниками процесса;
- инициаторам жалоб были отправлены письма с сообщением о принятых мерах.

Из 14 жалоб, полученных в 2012 году:

- по семи работа была завершена;
- пять были урегулированы с подписанием заявлений об удовлетворении;
- две были закрыты по решению комитета по деловой этике (КДЭ) (включая одну жалобу, закрытую по решению правления ПСРКМНСС).

По всем жалобам работа была завершена в срок, указанный в Процедуре рассмотрения жалоб Компании (45 рабочих дней). По трем жалобам работа была завершена в течение 20 рабочих дней.

Семь из 14 жалоб, полученных в 2012 году, на конец 2012 года были не разрешены. По ним были проведены следующие действия:

- Проведено расследование, проверены все обстоятельства жалоб, проведены встречи с инициаторами жалоб.
- Работа по всем неурегулированным жалобам была завершена в 2013 году (одна с подписанием заявления об удовлетворении, шесть были закрыты по решению КДЭ) в течение срока, указанного в Процедуре рассмотрения жалоб.
- Жалоба, связанная с ПСРКМНССО, была рассмотрена внешним экспертом по ПСРКМНССО.

Согласно последней статистике (на август 2013 года), все 13 жалоб, которые были поданы на этот момент, были урегулированы: восемь жалоб были урегулированы с подписанием инициаторами жалоб заявлений об удовлетворении, и пять — закрыты

по решению КДЭ. Все эти жалобы были урегулированы в течение срока, указанного в процедуре рассмотрения жалоб от населения, причем пять жалоб были урегулированы в течение 20 рабочих дней.

Согласно информации, полученной от Координатора по процедуре рассмотрения жалоб, большинство жалоб были связаны не с деятельностью Компании, (например жалобы, связанные с дорогами или хранилищами, не относящимися к юрисдикции Компании).

«Сахалин Энерджи» продолжает повышать осведомленность о процедуре рассмотрения жалоб с помощью следующих средств:

- информационные кампании для общественности;
- вводные инструктажи и тренинги по процессу урегулирования жалоб для персонала Компании, включая специальное обучение для ответственных исполнителей;
- обучение по вопросам социальных обязательств Плана ОТОС и СЗ и «Политики по правам человека» компании для подрядчиков/субподрядчиков, включая офисных сотрудников, полевой персонал и сотрудников службы безопасности, которые могут напрямую взаимодействовать с населением;
- публикация подробной информации в районных газетах Сахалина;
- брошюры для общественности с указанием контактных данных ССО и информационных центров «Сахалин Энерджи», через которые можно подавать жалобы;
- включение информации о процедуре рассмотрения жалоб в презентации на ежегодных встречах с общественностью в населенных пунктах;
- обучение библиотекарей/консультантов информационных центров, а также получение их отзывов о процедуре.

Важным достижением является участие «Сахалин Энерджи» в работе консультативной группы проекта Европейской комиссии. Этот проект предусматривал разработку руководства для компаний нефтегазового сектора по применению «Руководящих принципов ООН предпринимательской деятельности в аспекте прав человека». Проект был продолжен в 2012 году и успешно завершен в 2013 году¹⁷.

В целом, «ЭНВАЙРОН» считает, что Процедура рассмотрения жалоб Компании остается образцом передовой практики и эталоном в нефтегазовой отрасли.

3.8 Обновление ПСРКМНССО

«Сахалин Энерджи» продолжает реализацию Плана содействия развитию коренных малочисленных народов Севера Сахалинской области (ПСРКМНССО-2), который был подробно описан в предыдущих отчетах о посещении объектов НКОС.

¹⁷ Европейская комиссия: руководство по применению руководящих принципов ООН в сфере бизнеса и прав человека в нефтегазовом секторе
http://www.ihrb.org/pdf/eu-sector-guidance/EC-Guides/O%26G/EC-Guide_O%26G.pdf

Основные события на настоящий момент:

- семинар для консультантов инфоцентров по аспектам реализации ПСРКМНССО (ноябрь 2012 г.);
- участие представителей коренных народов (КН) в диалогах с заинтересованными в рамках подготовки Отчета об устойчивом развитии «Сахалин Энерджи» за 2012 год (ноябрь 2012 г. – февраль 2013 г.);
- общественные встречи (проведены в 10 населенных пунктах с общим числом участников 226 в феврале 2013 года);
- регулярное обновление информационных стендов во всех районах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности КМНС на острове;
- регулярная публикация информационного бюллетеня;
- публикация новостей и размещение документации на специальном интернет-сайте¹⁸;
- постоянное применение специального Порядка рассмотрения жалоб ПСРКМНССО¹⁹;
- консультации с потенциальными соискателями и получателями грантов, а также проверка отчетности по выполненным проектам, включая предоставление обратной связи;
- упрощение формы подачи заявки на получение гранта с целью содействия более широкому участию КМНС.

Продолжается независимый внешний мониторинг ПСРКМНССО. В мае–июне 2013 года была проведена промежуточная оценка Плана. Она включала в себя визит независимых экспертов²⁰, которые встретились с более чем 80 респондентами в 12 населенных пунктах, а также социологический опрос 350 респондентов в 7 населенных пунктах. Также продолжается ежегодный внутренний мониторинг, который организует отдел по работе с КН «Сахалин Энерджи».

Для того чтобы обеспечить развитие потенциала КМНС для успешной реализации Плана и широкое участие представителей КМНС Сахалинской области проводятся следующие обучающие тренинги в рамках ПСРКМНССО:

- тренинг по бизнес-планированию (проведен для членов Правления, Исполнительного комитета, Совета фонда социального развития и Комитета программы поддержки традиционной экономической деятельности) для дальнейшего распространения информации в населенных пунктах);
- семинар по основам управления проектами;
- семинар по программе предоставления микрозаймов, включая обмен опытом и выявление потенциальных проблем и возможностей.

¹⁸ www.simdp.ru

¹⁹ Большинство жалоб, поданных на конец 2013 г., касались процесса распределения средств. Все семь жалоб были расследованы надзорными органами ПСРКМНСС в предписанные сроки, шесть из них были урегулированы с подписанием заявлений об удовлетворении, и одна жалоба была закрыта по решению уПравления ПСРКМНССО.

²⁰ В 2013 году независимая комиссия экспертов включает Грегори Е. Гулдина (международного эксперта по коренным народам), независимого представителя КН из Хабаровской области и заведующего кафедрой социологии Сахалинского государственного университета, которые были утверждены всеми тремя сторонами ПСРКМНСС. Предыдущие отчеты независимых наблюдателей доступны по адресу: <http://www.simdp.ru/eng.php?id=18&pid=13>

Компания «ЭНВАЙРОН» отметила наличие и доступность специально назначенного ССО КМНС в традиционных районах проживания коренного населения. В целом, ПСРКМНСО-2 служит примером для аналогичных проектов в регионах, где проживает коренное население и требуется демонстрация принципа свободного, предварительного и обоснованного согласия.

Стоит отметить и другие инициативы, связанные с КМНС, в которых участвует «Сахалин Энерджи», в том числе перевод Всеобщей декларации прав человека на нивхский, уйльтинский и нанайский языки, публикацию русско-уйльтинского словаря, а также перевод Декларации ООН о правах коренных народов на уйльтинский язык²¹.

3.9 Программа социальных инвестиций

Компания «Сахалин Энерджи» реализует Программу социальных инвестиций (СИ) в соответствии со своей Политикой устойчивого развития. За эти годы Программа социальных инвестиций стала конструктивной моделью инвестиций в развитие общества с сильной партнерской основой и прочной повесткой устойчивого развития. Одной из основных успешных инициатив, которые были разработаны в рамках СИ, является Программа детской безопасности, включающая обучение правилам безопасного поведения и действиям в чрезвычайных ситуациях²². Программа детской безопасности стала предметом для разработки кейса в области бизнес практик по партнерствам в сфере прав человека и прав ребенка²³.

²¹ Совместно с офисом Верховного комиссара ООН по правам человека в Российской Федерации. См. также: <http://www.sakhalinenergy.com/en/default.asp?p=channel&c=4&n=465>.

²² Программа реализуется совместно с МЧС Сахалинской области и Министерством образования Сахалинской области. См. также <http://www.senya-spasatel.ru/>

²³ См. также: «Сахалин Энерджи»: Партнерство в целях пропаганды прав и безопасности ребенка». Автор: К. Шакко http://www.unglobalcompact.org/docs/issues_doc/human_rights/Business_Practices/Sakhalin_Case_FINAL.pdf

4 Мониторинг полосы землеотвода трубопровода (ПЗ)

4.1 Введение

В ходе последнего посещения объекта был проведен осмотр ряда мест вдоль полосы землеотвода (ПЗ) наземного трубопровода. В ходе проверки ПЗ основное внимание уделялось состоянию и восстановлению ПЗ в целом, хотя было также предпринято несколько специальных посещений участков пересечения рек трубопроводом. Представители компании «ЭНВАЙРОН» также посетили ПЗ «Сахалин Энерджи» и сопутствующие объекты берегового примыкания в заливе Чайво. Полный перечень посещенных мест, вместе с обзорными описаниями результатов осмотров каждого из этих мест, представлен в Приложении 4.

Особое внимание в ходе инспекций ПЗ уделялось следующим аспектам:

- биологическая рекультивация;
- дренаж и контроль эрозии;
- пересечения рек;
- геотехнические работы;
- доступ к ПЗ.

4.2 Биологическая рекультивация

4.2.1 Обзор

Наблюдения, сделанные в ходе текущего контрольного посещения, выявили постоянное, а на некоторых участках значительное улучшение растительного покрова за последние годы. На большинстве осмотренных участков наблюдается хорошая, иногда плотная, растительность и напочвенный покров.

Несмотря на общее хорошее впечатление от состояния биологической рекультивации, были отмечены специфические проблемы, касающиеся:

- древесной поросли;
- восстановления особо крутых склонов вдоль ПЗ;
- восстановления склонов с песчаной почвой.

Эти проблемы рассматриваются отдельно в следующих подразделах.

4.2.2 Древесная поросль

Проблема древесной поросли в ПЗ была обозначена в ходе контрольного посещения в октябре 2011 года. После посещения в 2011 г. компания «Сахалин Энерджи» реализовала программу вырубki деревьев/древесной поросли в ПЗ. Наблюдения в ходе посещения объекта в сентябре 2012 года и в конце октября 2013 года показали, что на некоторых участках (см. ниже) предпринимаются значительные усилия по расчистке от деревьев. Тем не менее, по общему впечатлению «ЭНВАЙРОН» от осмотра выборки участков вдоль ПЗ, по сравнению с предыдущим годом

деревья/древесная поросль стали гуще и многочисленней, а стволы деревьев — выше и толще. Рост деревьев на разных объектах показан в Приложении 4. Пример роста деревьев, отмеченного в ходе посещения объекта в октябре 2013 года, показан ниже, на фото 11.



Фото 11. Рост деревьев в ПЗ к северу от реки Джимдан

С момента последнего посещения в сентябре 2012 года компания «Сахалин Энерджи» усилила меры по удалению деревьев. В ходе посещения было отмечено два метода удаления деревьев (были посещены участки, на которых применяется каждый метод, хотя саму рубку мы не застали):

- рубка ручными пилами;
- механическая рубка с помощью гусеничного трактора.

Компания «ЭНВАЙРОН» посетила несколько участков, на которых проводилась ручная рубка. На этих участках деревья/древесная поросль срезались у главного ствола на высоте 10–20 см над уровнем земли. Этот метод оставляет корни нетронутыми и является неэффективным в долгосрочной перспективе. В некоторых случаях наблюдался повторный рост побегов (и листьев) ниже места среза (фото 12).

Второй (механический) метод, согласно наблюдениям, приводил к рубке/удалению деревьев/древесной поросли на высоте 30 см над уровнем земли. Этот метод также оставляет нетронутой корневую систему. Поскольку он применялся первый год, роста боковых побегов не наблюдалось, но это скорее всего произойдет следующей весной. Однако, судя по фото 13 и 14, побочным результатом механического удаления деревьев является серьезное разрушение почвы в ПЗ и повреждение растительности (травы и других растений).



Фото 12. Восстановление древесной поросли после рубки главного ствола



Фото 13. ПЗ после механической рубки деревьев около КП 63



Фото 14. ПЗ после механической рубки деревьев около КП 82

Несмотря на выбранный способ удаления деревьев из ПЗ, масштаб усилий все же не достаточен для того, чтобы угнаться за ростом деревьев и окончательно сократить его до ежегодно контролируемого уровня.

Мы рекомендуем компании «Сахалин Энерджи» переоценить и пересмотреть методы, используемые в настоящий момент, на предмет их долгосрочной эффективности и воздействия на биологическое восстановление. Следует рассмотреть и другие способы удаления деревьев (в первую очередь, изучив соответствующую литературу), включая выкорчевывание мелкой поросли вместе с корнями (а не просто ее вырубку над корнем) и кольцевую окорку больших деревьев.

4.2.3 Крутые склоны

В ходе посещения объекта в октябре 2013 года было обнаружено лишь несколько очень крутых склонов, а именно, склоны на реках Гарь и Кринка в холмистой местности около Макарова. В обоих случаях склоны имели хороший травяной покров. На южном склоне реки Гарь был обнаружен небольшой участок сползания почвы. На обеих сторонах широко использовались раскаты склонов, которые находились в исправном состоянии.

Другие крутые склоны, осмотренные в ходе посещения, были хорошо защищены от эрозии, но в некоторых случаях не имели достаточного растительного покрова (напр., КП 419,5 к югу от МОВ-17 (см. фото 15)).

Остается проблема достаточности растительного покрова на крутых склонах. Это может привести к постоянной эрозии склонов и стоку наносов в реки. «ЭНВАЙРОН» предлагает «Сахалин Энерджи» продолжать осуществление борьбы с эрозией и контроля стоков с целью снижения их воздействия.

Учитывая трудности, встречающиеся при восстановлении растительности на таких склонах, мы также предлагаем «Сахалин Энерджи» изучить другие методы успешного восстановления растительности. Скорее всего, эти методы будут зависеть от конкретного объекта, и может потребоваться дополнительная консультация специалиста.



Фото 15. Крутой склон на КП 419,5 с бедной растительностью

4.2.4 Песчаные склоны

За первые несколько лет после окончания строительства стали очевидными сложность и трудоемкость восстановления песчаных склонов. Это, главным образом, связано с недостаточным сохранением верхнего слоя почвы и большой подверженностью этих склонов эрозии из-за их песчаного состава. Впервые значительное улучшение растительного покрова этих склонов было отмечено при посещении объекта компанией «ЭНВАЙРОН» в сентябре 2012 года и было связано с усилением мер по стабилизации склонов и дополнительным засевом.

Эти наблюдения были подтверждены во время посещения объекта в октябре 2013 года, особенно на сложном песчаном участке КП 120–140 (см. фото 16).

Несмотря на общее улучшение растительного покрова на песчаных склонах, требуется проведение постоянных мероприятий, чтобы обеспечить надлежащее восстановление всех таких участков.



Фото 16. Песчаный склон на КП 128 с хорошим растительным покровом

4.2.5 Водно-болотные угодья

В ходе посещения в октябре 2013 года был осмотрен ряд водно-болотных участков, однако ввиду ограниченного доступа и сжатого графика удалось посетить лишь несколько таких участков и осмотреть их только с расстояния. Тем не менее, общее впечатление о восстановлении водно-болотных участков состоит в том, что некоторые из них в целом восстановлены хорошо (например, участок КП 149, фото 17), а другие восстанавливаются намного медленнее.



Фото 17. Вид водно-болотных земель на КП 149

Пример плохо восстанавливающихся водно-болотных участков показан на фото 18 и 19, сделанных в долине реки Даги. На фотографиях сравнивается степень восстановления данного заболоченного района в сентябре 2012 года (фото 18) и в октябре 2013 года (фото 19). При сравнении этих фотографий видно, что за прошедший год произошло крайне небольшое улучшение.



Фото 18. Вид на долину реки Даги, сентябрь 2012 года



Фото 19. Вид на долину реки Даги, октябрь 2013 года

Разные степени восстановления водно-болотных участков на определенных объектах могут быть связаны, по крайней мере частично, с двумя основными факторами.

- На некоторых участках не удалены надлежащим образом материалы, завезенные на этапе строительства (например, грунт и камни). Это включает грунт для создания берм над трубопроводом, а также «колейные дороги», использовавшиеся для подъезда техники/автомобилей во время строительства ПЗ. На участках, с которых не были удалены завезенные материалы, растительный покров является заметно менее плотным.
- Углубления, оставленные на ПЗ после строительства, которые создают запруживание/подтопление.

Кроме этих факторов, на восстановление водно-болотных участков могут влиять более общие условия: местный климат, гидрогеология и состояние почвы.

Мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» провести подробную оценку всех плохо восстановившихся водно-болотных участков, чтобы выявить все факторы, препятствующие восстановлению растительности. Если основными факторами плохого восстановления растительности на объектах окажутся ввоз материалов и (или) углубления, «ЭНВАЙРОН» признает, что мероприятия по удалению оставшихся завезенных материалов и засыпке углублений потребуют использования тяжелой техники, что, в свою очередь, может привести к повреждению восстанавливаемых водно-болотных участков. Тем не менее, если по результатам будущего мониторинга на этих участках восстановление растительного покрова останется таким же неудовлетворительным, возможно, потребуется проведение вышеуказанных мероприятий.

4.3 Дренаж и борьба с эрозией

4.3.1 Рассекатели склонов

Рассекатели склонов являются важным элементом в системе управления дренажными и противоэрозионными мероприятиями на склонах. В ходе мониторинга в октябре 2013 года мы обнаружили, что рассекатели склонов на осмотренных участках ПЗ в основном находятся в хорошем состоянии. См. пример на фото 20, снятом на КП 178 к северу от реки Девятая.



Фото 20. Склон КП 178, эффективно защищенный рассекателями

Подавляющее большинство рассекателей склонов были правильно расположены и находились в исправном состоянии. Тем не менее, было обнаружено несколько склонов, на которых установка дополнительных рассекателей могла бы улучшить дренаж. Примером является склон в ПЗ приблизительно у КП 15, на котором присутствуют следы эрозии ввиду недостаточной стабилизации поверхности рассекателями склона и (или) растительностью. На фото 21 и 22 показано состояние этого участка в сентябре 2012 г. и октябре 2013 г. соответственно. Хотя фотографии сделаны с разных точек, на них видно, что даже пологий склон без рассекателей (или с неправильными рассекателями) и при отсутствии растительности/бедном растительном покрове может быть подвержен глубокой эрозии.



Фото 21. ПЗ у КП 15 в сентябре 2012 года с развивающейся эрозией



Фото 22. ПЗ у КП 15 в октябре 2013 года с усиливающейся эрозией

4.3.2 Геоджутовые и кокосовые маты

Геоджутовые маты (сделанные из джутового волокна) и кокосовые маты (сделанные из волокна кокоса) являются недорогим и вместе с тем эффективным средством

борьбы с почвенной эрозией. При правильной установке эти материалы способствуют закреплению лишней растительности почвы и обеспечивают лучшие условия для прорастания семян и формирования растительного покрова. «Сахалин Энерджи» широко использует геоджутовые и кокосовые маты на крутых склонах и склонах со слабоуплотненной породой.

В ходе посещения объекта в октябре 2013 года во многих местах наблюдалось использование обоих видов матов. Два наиболее общих и эффективных способа их использования подразумевают укрепление раскатыелей склонов и покрытие некоторых крутых склонов. Как геоджутовые, так и кокосовые маты подвержены биоразложению и просуществуют только несколько лет, в зависимости от почвы и климатических условий. Тем не менее, использование этих материалов обеспечивает временную стабилизацию поверхности, необходимую для появления растительности на склонах и раскатыелях склонов. Появление растительного покрова обеспечивает дальнейшую, постоянную стабильность почвы/склонов. Имеется множество примеров, когда использование геоджутовых и кокосовых матов успешно обеспечивало достижение этой цели.

Одним из таких примеров являются склоны на реке Девятая (КП 178), на которых раскатыели были укреплены геоджутом и засеяны (см. фото 23). В настоящее время оба склона стабильны, а геоджут покрыт плотным растительным покровом.



Фото 23. Склоны на реке Девятая (КП 178) с плотным растительным покровом на раскатыелях склона, укрепленных геоджутом

Однако есть и другие участки, где были установлены и еще не разложились геоджутовые и кокосовые маты, но восстановление растительного покрова оставляет желать лучшего. Компания «ЭНВАЙРОН» рекомендует «Сахалин Энерджи» провести повторную оценку таких участков и рассмотреть вопрос об их повторном засеивании и

использовании удобрений (там, где это не запрещено). В число таких примеров входит ПЗ вблизи КП 180 (см. фото 24), боковые склоны которой были покрыты геоджутом, но растительный покров, тем не менее, остается плохим.



Фото 24. Склоны ПЗ на подъезде к КП 180

4.3.3 Геотекстильный материал

«Сахалин Энерджи» широко использует синтетические геотекстильные материалы, включая ровную, сделанную из волокон геоткань Энкамат и более надежные ячеистые геосети. Оба вида геотекстиля используются Компанией для стабилизации склонов и боковых выемок различной степени крутизны, иногда в сочетании с гидропосевом.

В ходе посещения объекта в октябре 2013 года в ряде мест, в том числе на берегах рек Ватунг и Пиленга (КП 19 и 15), наблюдалось правильное использование геотекстиля типа Энкамат. В обоих случаях Энкамат был установлен на матрацах Рено, тем самым помогая улавливать частицы почвы и стимулировать рост растительности на матах (фото 25).



Фото 25. Использование геоткани Энкамат на матрацах Рено на реке Ватунг

4.3.4 Противоиловые заграждения

Противоиловое заграждение представляет собой низкий (высотой примерно 50 см) барьер, сделанный из специального синтетического волокна. Оно предназначено для фильтрации насыщенной наносами воды, а не в качестве структурного барьера для перемещения наносов. По своей природе заграждение является временным средством. Противоиловое заграждение используется в основном во время строительных работ и в период восстановления растительности по окончании строительства для защиты водных объектов. Оно используется, как правило, над берегами рек, а также на временных дорогах и мостах над водоемами.

В ходе посещения объекта в октябре 2013 года было обнаружено лишь несколько случаев установки противоиловых заграждений. Во многих местах противоиловые заграждения уже были удалены, а в некоторых — все еще заметны среди растительности. Преобладание склонов и берегов рек с хорошим растительным покровом свидетельствует о том, что противоиловые заграждения больше не требуются и в большинстве случаев их можно убрать.

Компания «ЭНВАЙРОН» предлагает «Сахалин Энерджи» продолжать реализацию программы оценки состояния участков на предмет продолжения использования противоиловых заграждений. Если противоиловые заграждения на конкретных участках больше не требуются, их следует убрать (например, заграждение над берегом реки Кринка: берег и склон полностью покрыты растительностью, и в заграждении больше нет необходимости, см. фото 26). И наоборот, если противоиловые заграждения приносят пользу, их следует поддерживать в хорошем состоянии.



Фото 26. Река Кринка с хорошим восстановленным растительным покровом и излишними противоиловыми заграждениями

4.4 Пересечение рек

В ходе предыдущего контрольного посещения в сентябре 2012 года было обнаружено, что места пересечений рек, включая стабилизацию речных берегов, находятся в хорошем состоянии. В ходе посещения объекта в октябре 2013 года выяснилось, что состояние мест пересечений рек продолжает улучшаться. Основным фактором повышения стабильности является улучшение растительного покрова на самих речных берегах и на прилегающей ПЗ. Кроме того, на многих реках были приняты различные меры по защите берегов (включая каменную наброску, матрацы Рено и габионы), и постоянное поддержание этих мер осуществляется, как правило, на хорошем уровне. Эти методы защиты рассмотрены ниже.

- **Каменная наброска.** Постоянное использование и укладка крупных камней в тех местах, где ранее установленная мелкая каменная наброска была повреждена весенним паводком, показывают свою эффективность. В ходе посещения были отмечены многочисленные примеры такого успешного использования, в том числе на реках Владимировка, Побединка и Нитуй (см. Приложение 4).
- **Матрацы Рено.** Наблюдения в ходе посещения объекта в октябре 2013 года показали, что матрацы Рено продолжают эффективно защищать речные берега. Во время посещения было отмечено, что с каждым годом постоянное улучшение растительного покрова во многих местах помогает стабилизировать и закрепить матрацы Рено на берегах. Эффективность и стойкость матрацев зависит от их первоначального расположения и качества установки. На многих посещенных участках первоначально установленные матрацы Рено по-прежнему находятся на своих местах и в хорошем состоянии. В некоторых случаях было отмечено, что передний край матрацев на верхнем по течению краю пересечений рек был

поврежден при половодье. Предлагается вести мониторинг и оценку такого рода незначительных повреждений персоналом групп техобслуживания.

- **Габионы.** В необходимых местах были установлены габионы, в основном в качестве защиты берегов бурных рек (например, Побединка и Мануй — см. фото 27)), зачастую в сочетании с матрацами Рено. На участках, осмотренных в ходе посещения объекта в октябре 2013 года, использование габионов в местах пересечения рек было успешным.



Фото 27. Габионовая стена на южном берегу р. Мануй

4.5 Геотехнические работы

«Сахалин Энерджи» и ее подрядчик (ГТТ) осуществляют процесс мониторинга ПЗ и выявления проблемных мест с геотехнической точки зрения. Компании «ЭНВАЙРОН» известно, что процесс мониторинга включает еженедельные обзорные полеты на вертолете в осенний и весенний периоды и дважды в неделю зимой и летом. На основании результатов этих обзорных полетов (дополняемых, в случае необходимости, осмотрами на земле) все выявленные проблемы классифицируются по категориям 1, 2 или 3.

- **Категория 1** включает, как правило, такие незначительные проблемы, как замена поврежденных или исчезнувших знаков. Работы по этой категории выполняются напрямую персоналом ГТТ.
- **Категория 2** включает проекты, требующие поддержки со стороны субподрядчиков, и иногда — использования установок/механизмов, но не требующие особого или профессионального технического проектирования. ГТТ

осуществляет надзор за выполнением этих работ. Работы этой категории включают ремонт матрацев Рено и рассекателей склонов, засев и т.д.

- **Категория 3** включает проекты, требующие особого специального проектирования и являющиеся более сложными, чем проекты категории 2. В настоящее время эти работы полностью контролируются «Сахалин Энерджи». Они включают капитальный ремонт укрепления берегов, а также восстановительные работы при оползнях и обрушении склонов.

Результаты осмотра некоторых мест вдоль ПЗ в ходе посещения объекта в октябре 2013 года, включая участки, где проходят работы категории 2, свидетельствуют о том, что процесс в целом функционирует хорошо.

4.6 Доступ к ПЗ

В ходе недавнего посещения мы воспользовались несколькими подъездными дорогами к ПЗ, которые, как правило, ведут к отдельным узлам крановых задвижек (УКЗ). Протяженность дорог составляет от нескольких сотен метров до нескольких километров; они хорошо построены и имеют лишь незначительные следы эрозии. Большинство дорог защищены запираемыми барьерами, которые ограничивают доступ к таким уязвимым объектам, как УКЗ, и общий доступ населения к ПЗ. Доступ к ПЗ также возможен в местах пересечения ПЗ с дорогами/трассами общего пользования, например, с дорогами лесных хозяйств. Такие пересечения дорог предоставляют беспрепятственный доступ для населения, включая автомобили рыбаков и отдыхающих. В ходе посещения объекта в октябре 2013 года на некоторых участках вдоль ПЗ были замечены местные жители и видимые следы различных транспортных средств в ПЗ (в том числе пересекающие реки). Следует признать, что для «Сахалин Энерджи» трудно/невозможно блокировать общественный доступ в местах пересечения с дорогами, но мы тем не менее предлагаем «Сахалин Энерджи» продолжать искать способы максимального ограничения общественного доступа.

См. также описание проблем контроля доступа к Береговой подъездной дороге на ОБТК в разделе 0.

4.7 Краткий обзор

В целом, посещение объекта в октябре 2013 года выявило значительный прогресс в деле восстановления ПЗ. В частности, представители компании «ЭНВАЙРОН» отметили постоянное улучшение растительного покрова на песчаных участках и на большинстве крутых склонов (за некоторыми исключениями). Кроме того, успешно осуществляется техобслуживание ПЗ трубопровода.

В течение последних двенадцати месяцев вдоль трубопровода были выполнены экскавации грунта с целью проверки газо- и нефтепровода. Необходимость проведения таких проверок зависит от результатов обычного осмотра трубопровода с помощью интеллектуальных устройств (СОД). В ходе посещения объекта в октябре 2013 года компания «Сахалин Энерджи» отметила, что работы по восстановлению мест экскаваций были переданы ГТТ и что во время проведения работ на месте присутствует представитель «Сахалин Энерджи», который контролирует восстановительные работы.

Несмотря на общее благоприятное впечатление, полученное от посещения объекта, были обнаружены участки, требующие улучшения; обзор наиболее важных из них представлен ниже.

- Как уже отмечалось выше, растительный покров на песчаных и крутых склонах значительно улучшился. Тем не менее, остается несколько проблемных склонов, которые из-за своей крутизны и состава породы требуют постоянного внимания, а в некоторых случаях, возможно, пересмотра способов восстановления растительного покрова (раздел ЗЕМЛЯ.16 в Журнале результатов проверки).
- Наличие молодой древесной поросли вдоль полосы землеотвода трубопровода становится серьезной проблемой. С целью выполнения требований законодательства РФ необходимо принять срочные меры по решению этого вопроса (см. раздел ЗЕМЛЯ.17 в Журнале результатов проверки).
- Ограниченные визуальные наблюдения на водно-болотных участках в ходе посещения объекта в октябре 2013 года позволили выявить разные уровни восстановления таких участков, соответствующие как результатам посещения объекта в сентябре 2012 года, так и собственной программе постоянного мониторинга водно-болотных земель «Сахалин Энерджи». Мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» провести подробную оценку всех плохо восстановившихся водно-болотных участков, чтобы выявить все факторы, препятствующие восстановлению растительности. Если основными факторами плохого восстановления растительности на объектах окажутся ввоз материалов и (или) углубления, «ЭНВАЙРОН» признает, что мероприятия по удалению оставшихся завезенных материалов и засыпке углублений потребуют использования тяжелой техники, что, в свою очередь, может привести к повреждению восстанавливаемых водно-болотных участков. Тем не менее, если по результатам будущего мониторинга восстановление растительного покрова на этих участках останется таким же неудовлетворительным, возможно, потребуется проведение вышеуказанных мероприятий (см. раздел ЗЕМЛЯ.19 в Журнале результатов проверки).
- «ЭНВАЙРОН» отмечает, что поддержание ПЗ в хорошем состоянии является постоянной деятельностью, и предлагает «Сахалин Энерджи» продолжать проводить профилактику ПЗ путем осуществления проверок и программ техобслуживания. Такой подход обеспечит экономически эффективное техобслуживание ПЗ в долгосрочной перспективе.
- С учетом того, что многие участки ПЗ становятся все менее доступными для визуального осмотра, мы также предлагаем «Сахалин Энерджи» шире использовать аэрофотосъемку для оценки восстановления растительного покрова на наименее доступных участках.

5 Мониторинг других объектов проекта и соответствующей инфраструктуры

5.1 Аварийно-восстановительный пункт

5.1.1 Введение

Вдоль ПЗ трубопровода расположены шесть АВП, которые прежде всего отвечают за следующее:

- работы по техническому обслуживанию трубопровода вдоль определенных участков ПЗ трубопровода, включая плановое наблюдение с вертолета (проводится подрядчиками на некоторых АВП);
- техническое обслуживание дороги к УКЗ; с 1 апреля 2010 года УКЗ были автоматизированы на постоянной основе; теперь там установлены камеры слежения, датчики и сигнализация (контролируются персоналом АВП);
- эксплуатация станций по очистке трубопровода — прием/запуск скребков, а также сбор и удаление отходов, образующихся при очистке;
- ликвидация аварийных разливов нефти и последствий чрезвычайных ситуаций;
- техническое обслуживание ряда транспортных средств:
 - аварийных транспортных средств (например, пожарных машин, машин скорой помощи);
 - транспортных средств для ликвидации аварийных разливов нефти (например, грузовики «Камаз» и «Урал», речные/морские суда);
 - ремонтных и снегоочистительных машин (например, бульдозеры, ковшовые экскаваторы);
 - обычных автомобилей объекта (например, «Лэнд Крузеры»).

В ходе предыдущих контрольных посещений в рамках Проекта компания «ЭНВАЙРОН» проверила несколько АВП и выявила небольшие проблемы, связанные с хранением жидких химикатов (масел, смазок) в бочках. Недавно закрытое нарушение ПиГВ.03, касающееся нехватки надлежащей вторичной защитной оболочки на АВП, оставалось открытым с апреля 2010 года. Данное нарушение связано с рядом отдельных мероприятий, над реализацией которых работает Компания.

В ходе контрольного посещения в октябре 2013 года компания «ЭНВАЙРОН» посетила два АВП, а именно, отдельный АВП в Ногликах и АВП ОБТК. Эти объекты стандартизированы и поэтому имеют ряд одинаковых компонентов. Однако некоторые вспомогательные системы на АВП ОБТК (например, система очистки сточных вод) включены и (или) встроены в общий объект ОБТК.

5.1.2 Вторичная защитная оболочка

В ходе предыдущих контрольных посещений на некоторых АВП были обнаружены проблемы с соответствием вторичной защитной оболочки нефтяных бочек установленным требованиям. Поэтому данной проблеме было уделено основное внимание при проверках АВП в ходе посещения в октябре 2013 года.

Принятый в рамках недавнего пересмотра Плана ОТЗОСБ и СЗ корпоративный стандарт «Производственный контроль почвы и грунтовых вод»²⁴ привел требования к вторичной защитной оболочке в соответствии с требованиями МФК и других международных стандартов. Помимо требования к вместимости, которая должна составлять как минимум 150% общего объема хранения, спецификация теперь требует принятия следующих мер контроля на необвалованных участках.

«При проектировании средств вторичной защитной оболочки должны соблюдаться следующие требования.

1.1. Для одного резервуара или контейнера (например, бочки), предназначенного для хранения топлива, смазочных материалов и других опасных жидкостей: минимальная вместимость вторичной защитной оболочки должна составлять минимум 110%²⁵ вместимости резервуара.

1.2. Для двух и более резервуаров и (или) контейнеров (например, бочек), предназначенных для хранения топлива, смазочных материалов и других опасных жидкостей: минимальная вместимость вторичной защитной оболочки должна составлять:

- не менее 150%²⁶ вместимости наибольшего резервуара/контейнера; ИЛИ*
- не менее 25% общей вместимости всех резервуаров и контейнеров.*
- Гидравлически связанные автономные резервуары считаются одним большим резервуаром и подпадают под требование 1.1 о том, что вместимость вторичной защитной оболочки должна составлять минимум 110% общей вместимости всех таких резервуаров.»*

АВП Ноглики

На АВП в Ногликах вторичная защитная оболочка соответствовала высоким стандартам; все масла, смазки и жидкие химикаты были накрыты и защищены вторичной оболочкой в соответствии с требованиями Плана ОТЗОС и СЗ.

Жидкие отходы в бочках хранятся в большом контейнере на пластиковых сетчатых поддонах. В ходе последнего контрольного посещения было сделано предложение по оптимизации хранения этих жидких отходов. Это предложение пока не реализовано (фото 28 и 29).

²⁴ Документ 1000-S-90-04-O-0004-00-R Приложение 5, редакция 02, действующий с 31.11.2011 г.

²⁵ 110% и 25% вместимости — требование стандартов Всемирного Банка:

(http://www.ifc.org/ifcext/sustainability.nsf/Content/EHSGuidelines_Russian) и

([http://www.ifc.org/ifcext/sustainability.nsf/AttachmentsByTitle/qui_EHSGuidelines2007_GeneralEHS_Russian/\\$FILE/General+EHS+--+Russian+-+Final_.pdf](http://www.ifc.org/ifcext/sustainability.nsf/AttachmentsByTitle/qui_EHSGuidelines2007_GeneralEHS_Russian/$FILE/General+EHS+--+Russian+-+Final_.pdf)).

²⁶ 150% вместимости определено согласно передовым международным (США) методам <http://www.unidocs.org/hazmat/aboveground/un-083.html>.



Фото 28. Контрольное посещение объекта хранения жидких отходов в 2012 году



Фото 29. Контрольное посещение объекта хранения жидких отходов в 2013 году (без изменений)

Бестарное хранение топлива на АВП осуществляется в трех наземных резервуарах для дизельного топлива объемом около 2000 литров каждый. Эти резервуары используются для заправки установок и оборудования на АВП (включая автомобильный транспорт), а также имеющихся на объекте генераторов. Было отмечено, что эти резервуары полностью заключены в металлическую обшивку, которая представляет собой вторичную защитную оболочку вокруг резервуара. Резервуары находились в отличном состоянии, были снабжены сигнализацией утечки содержимого в зону вторичной оболочки, а также сигнализацией перелива. Пункты заправки всех резервуаров находились на площадке, окруженной бортиками.

В ходе контрольного посещения обе системы сигнализации были проверены и функционировали правильно.

Один из резервуаров был оснащен дозирующим насосом для заправки автомобилей и установок. Этот насос был расположен на участке сдерживания разливов, окруженном бортиками.

Участок, используемый для заправки автомобилей и установок, имел качественное бетонное покрытие и был снабжен отстойником для сбора любых разливов, происходящих во время заправки. В месте расположения отстойника находилась точка дренажа, сброс с которой производился в подземный резервуар для сбора разливов. Все это оборудование находилось в исправном состоянии, и в ходе контрольного посещения была продемонстрирована его работоспособность.

АВП ОБТК

В ходе посещения объекта в 2012 году вторичная защитная оболочка нефтяных бочек на АВП ОБТК была найдена несоответствующей требованиям: объем бочек, хранящихся на сетчатых поддонах, превышал объем этих поддонов, указанный в

спецификации «Сахалин Энерджи» «Производственный контроль почвы и грунтовых вод». Впоследствии «Сахалин Энерджи» сообщила «ЭНВАЙРОН», что этот вопрос был решен: лишние бочки были удалены, а часть бочек перемещена в другое место на АВП.

Во время этого контрольного посещения было подтверждено, что число бочек, хранящихся на этих поддонах, сократилось и что во внешнем дворе АВП было установлено новое хранилище бочек, состоящее из нескольких контейнеров. Эти контейнеры были снабжены металлической сетчатой полкой (позволяющей хранить бочки на двух уровнях), их основание было окружено бортиком для сдерживания разливов, который обеспечивал вторичную защитную оболочку. Однако было неясно, достаточно ли этих вторичных оболочек для сдерживания объемов, указанных в спецификации «Производственный контроль почвы и грунтовых вод» (фото 30).



Фото 30. Внешнее хранилище бочек на АВП ОБТК

Рекомендуется провести расчеты с целью определения максимального количества бочек, которые могут храниться во внешних контейнерах, в соответствии с вышеуказанной спецификацией Плана ОТЗОО и СЗ.

Единственный наземный резервуар для хранения дизельного топлива, расположенный на АВП ОБТК, находился в хорошем состоянии и имел соответствующую вторичную защитную оболочку. Этот резервуар также был оснащен дозирующим насосом для дизельного топлива и устройством для сбора разлитой жидкости того же типа, что и на АВП Ноглики. Как и на АВП Ноглики, здесь не было обнаружено никаких проблем с организацией заправки.

5.2 Завод СПГ

Завод по производству сжиженного природного газа (СПГ) входит в производственный комплекс «Пригородное». Контрольное посещение включало в себя проверку процесса производства, хранения СПГ и всех вспомогательных и служебных участков (например, установок очистки воды и сточных вод, а также производства электроэнергии).

Ранее в 2011 году компания «ЭНВАЙРОН» проверила завод СПГ и обнаружила небольшие проблемы с хранением опасных материалов на вспомогательных объектах завода.

5.2.1 Вторичные защитные оболочки

Вторичные защитные оболочки бочек для нефтепродуктов на объекте завода СПГ были ранее оценены как неудовлетворительные, поэтому этому вопросу уделялось особое внимание в ходе мониторинга.

Принятый в рамках недавнего пересмотра Плана ОТЗОСБ и СЗ корпоративный стандарт «Производственный контроль почвы и грунтовых вод»²⁷ привел требования к вторичной защитной оболочке в соответствии с требованиями МФК и других международных стандартов (см. раздел 0 выше).

Известно, что «Сахалин Энерджи» приложила немало усилий для того, чтобы обеспечить надлежащую вторичную оболочку для нефтяных бочек на заводе СПГ, включая обучение с целью повышения осведомленности и поставку поддонов. Хранение смазочных масел и антифриза в производственных помещениях гаража на заводе СПГ намного улучшилось по сравнению с 2011 годом (см. фото 31 ниже).



Фото 31. Хранение смазочных масел и антифриза в производственном помещении гаража

²⁷ Документ 1000-S-90-04-O-0004-00-R Приложение 5, редакция 02, действующий с 31.11.2011 г.

В хранилище химикатов, включающем несколько отдельных запираемых помещений, находятся бочки и более мелкие контейнеры с химикатами и маслами, используемыми на объекте. В каждом помещении бетонный пол, отстойник и набор для ликвидации разливов. Химикаты хранятся в металлических бочках емкостью 205 литров и более мелких металлических и пластиковых контейнерах. Общее состояние каждой зоны хранения было отличным. Аудиторы проверили следующие зоны:

- С101 — хранилище диизопропаноламина, сульфоната и гликоля;
- С102 — хранилище молекулярных сит и адсорбента ртути;
- С103 — хранилище химикатов;
- С104 — хранилище щелочей;
- С105 — хранилище кислот;
- С106 — хранилище химикатов;
- С107 — хранилище смазочных масел.

Во всех проверенных зонах вторичная защитная оболочка была более чем достаточной, а меры по охране окружающей среды соответствовали типу хранимого материала. Были обнаружены полные комплекты ИЛБМ на русском и английском языках, согласно требованиям спецификации Плана ОТЗОС и СЗ «Обращение с химикатами».



Фото 32. Здание для хранения смазочных масел с уклоном в зону вторичной оболочки

Единственный случай отсутствия вторичной защитной оболочки был обнаружен в зоне установки очистки воды: два пластиковых 25-литровых контейнера с неизвестной

жидкостью хранились без поддона. Кроме того, эти контейнеры не были снабжены ИЛБМ.



Фото 33. Контейнеры с неизвестным веществом на установке очистке сточных вод без вторичной защитной оболочки или ИЛБМ

5.2.2 Информационные листки по безопасности материалов и маркировка

План ОТЗООС и СЗ требует наличия полных комплектов ИЛБМ на русском и английском языках для всех химикатов и нефтепродуктов, используемых и хранимых на объекте. В идеальном варианте эти листки должны находиться в месте использования или хранения для облегчения получения соответствующей информации в случае разлива или происшествия.

В целом, на всех участках хранения масел, смазочных материалов и химикатов такие листки присутствовали для всех хранимых материалов. Однако в одном гараже вообще отсутствовали ИЛБМ на смазочное масло и антифриз, а на установке очистки сточных вод стояли два контейнера с неизвестным веществом. Подобные нарушения были отмечены в ходе аудиторской проверки в октябре 2011 года на заводе СПГ (ОТБ.10 (ИЛБМ) и ОТБ.11 (маркировка)), где, согласно имеющимся сведениям, случаи несоответствия были исправлены и приняты меры профилактики/внутреннего контроля.

5.2.3 Участки хранения отходов

На заводе СПГ участки для хранения общих отходов категорий 4 и 5 были очень чистыми и хорошо организованными. Специально выстроенное главное здание для хранения отходов заперто, и отходы всех видов хранятся в соответствующих

металлических или пластиковых контейнерах. Более того, все контейнеры для отходов имели крышки и маркировку на русском и английском языках с указанием вида отходов и класса опасности. Проверка содержимого показала, что контейнеры используются надлежащим образом. Отходы, относящиеся к классу опасности 1–3 (например, ртуть и флуоресцентные лампы), хранятся в пластиковых ящиках в здании хранилища. Бетонный пол здания для хранения отходов имеет уклон к задней части здания, что обеспечивает стекание разлитой жидкости в герметичный отстойник.

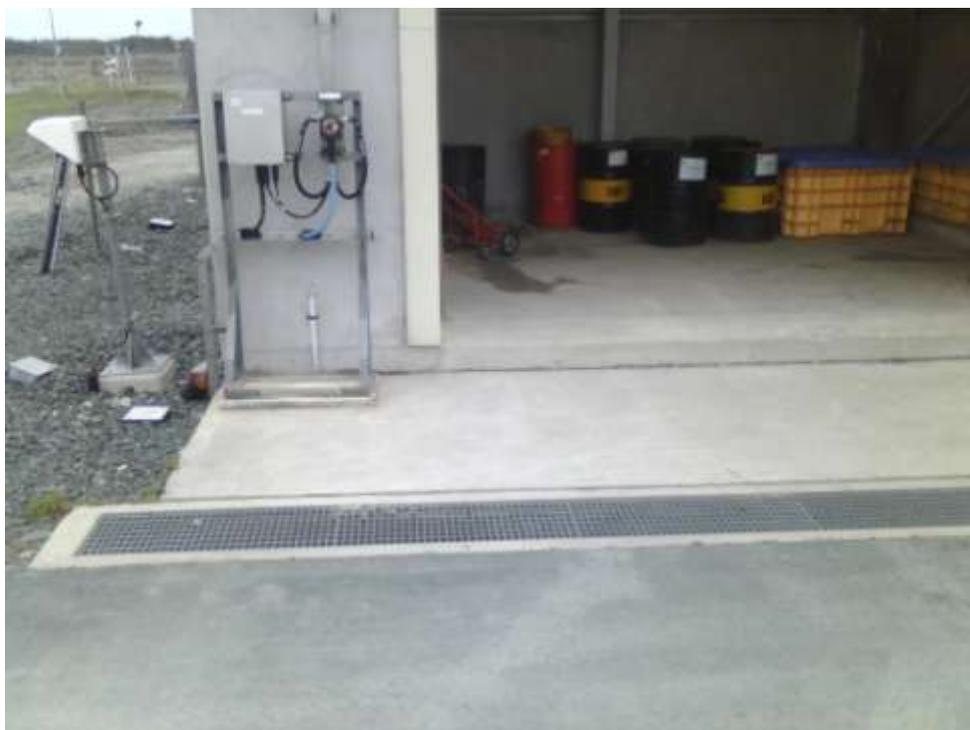


Фото 34. Вход в здание для хранения отходов

Кроме того, обвалованный участок для пустых металлических бочек, прилегающий к зданию для хранения отходов, который находился в плохом состоянии во время аудиторской проверки СПГ в 2011 году, был отремонтирован.



Фото 35. Хранение пустых бочек для отходов на обвалованном участке

Некоторые контейнеры для отходов общего типа на заводе СПГ не были соответствующим образом промаркированы, поскольку из-за сырой и холодной погоды маркировка сошла с контейнеров. Обычно эти проблемы с маркировкой решаются на объекте.

На всех АВП замасленная ветошь и использованные масляные фильтры хранятся в четко маркированных контейнерах на участке мастерской. Все эти контейнеры были размещены на пластиковых сетчатых поддонах.

5.2.4 Обучение

Потребности в обучении определяются отделом обучения, который ведет матрицу обучения персонала на основании оценки потребностей в обучении на месте работ. Эта матрица ведется в таблице Excel. Поскольку система в настоящий момент не автоматизирована, существует вероятность, что срок обучения может истечь без уведомления отдела обучения. Для устранения этой проблемы испытывается новая электронная система ведения записей.

5.2.5 Выводы

Основное внимание при мониторинге завода СПГ компания «ЭНВАЙРОН» уделила оценке соответствия вторичной защитной оболочки контейнеров для масел и смазочных материалов на участках хранения, а также правильному хранению отработанных материалов. Ранее это была область, в которой присутствовали недостатки и нарушения требований Плана ОТЗООС и СЗ, и Компания проводила работу по их устранению.

Меры по обеспечению вторичной защитной оболочки, принимаемые Компанией, были найдены значительно усовершенствованными со времени предыдущих посещений; также был завершен ремонт обваловки для бочек с отходами. Таким образом,

вторичная защитная оболочка признана соответствующей требованиям, с одним только недостатком.

На заводе СПГ были отмечены отдельные примеры отсутствия ИЛБМ и ненадлежащей маркировки, хотя весь персонал знал соответствующие процедуры.

Прочие аспекты ведения хозяйства были оценены как правильные во всех отношениях; отходы хранятся в надлежащих промаркированных контейнерах с крышками.

6 Прочие обновления Проекта

6.1 Обращение с отходами

6.1.1 Исходные данные

В настоящее время «Сахалин Энерджи» утилизирует свои неопасные отходы на трех сторонних полигонах, предварительно модернизированных при (частичном и (или) полном) финансировании «Сахалин Энерджи». Эти полигоны эксплуатируются третьими сторонами и находятся:

- в Корсакове (где утилизируются отходы с объектов Компании, расположенных на юге острова, включая ПК «Пригородное»);
- в Смирных (расположен в центральной части острова и включает объект приемки загрязненных нефтью почв/материалов в случае разлива нефти);
- в Ногликах (расположен на севере острова, принимает отходы с объектов Компании, в том числе с ОБТК).

Компания «Сахалин Энерджи» ранее выражала обеспокоенность в связи со сбором и удалением безопасных отходов, в частности:

- обеспокоенность, связанная с управлением некоторыми из вышеупомянутых полигонов для захоронения отходов после смены собственников и руководства этих объектов;
- будущие объемы существующих полигонов для захоронения отходов, доступные для «Сахалин Энерджи».

Компания «ЭНВАЙРОН» ранее сообщала об этих проблемах кредиторам (например, в отчете о посещении объекта в сентябре 2012 года) и оценила текущее состояние этих вопросов в ходе посещения объекта в октябре 2013 года. Результаты, полученные «ЭНВАЙРОН», описаны ниже.

6.1.2 Управление существующими полигонами для захоронения отходов

Во время посещения объекта в октябре 2013 года был осмотрен полигон в Ногликах. На этапе строительства Второго этапа проекта «Сахалин-2» Ногликский полигон был модернизирован при финансовой и технической поддержке «Сахалин Энерджи». Эта модернизация включала в себя закрытие одной исходной секции полигона и создание трех отдельных секций, на каждой из которых был сооружен специальный отстойник для сбора фильтрата. Такая конструкция позволяет впрыскивать собранный фильтрат обратно в секции полигона. Все секции и системы для сбора фильтрата были сконструированы с учетом стандартов, описанных в Плане ОТЗОС и СЗ. Все три секции предназначены для утилизации безопасных отходов «Сахалин Энерджи», «Эксон Нефтегаз Лимитед» (ЭНЛ) и муниципальных источников.

Общее впечатление при посещении объекта в октябре 2013 года таково:

4. управление полигоном значительно ухудшилось с момента последнего посещения компании «ЭНВАЙРОН» в сентябре 2012 года;
5. в настоящий момент управление полигоном осуществляется со значительными отклонениями от стандартов кредиторов и Плана ОТЗОС и СЗ.

Ниже кратко описаны конкретные проблемы и нарушения требований Плана ОТЗОС и СЗ (спецификация «Сравнение стандартов в области обращения с отходами²⁸).

1. Ежедневная засыпка отходов в секцию, используемую для отходов «Сахалин Энерджи», не соответствует требованиям (фото 36), и вообще не осуществляется в двух других секциях. Недостаточная ежедневная засыпка отходов привела к тому, что вся площадка, в том числе отстойники для фильтрата, покрыты разнесенными ветром отходами.



Фото 36. Недостаточная ежедневная засыпка отходов в секции для отходов «Сахалин Энерджи»

2. Отстойник для фильтрата в секции для отходов «Сахалин Энерджи», выглядел переполненным (фото 37), в результате чего загрязненная фильтратом вода попадала в окружающую среду. При обсуждении с операторами полигона выяснилось, что переносной насос, используемый для возвращения собранного фильтрата из отстойника в секцию, в момент посещения объекта отсутствовал. Заправщик, используемый для сбора воды из отстойников и впрыскивания ее в секции полигона, имел неправильный размер.

²⁸ План ОТЗОС и СЗ, документ 0000-S-90-04-O-0254-00-R Приложение 5, редакция 03



Фото 37. Переполнение отстойника для фильтрата

3. В муниципальном отстойнике для фильтрата образовался огромный пузырь (фото 38). «ЭНВАЙРОН» предполагает, что этот пузырь мог образоваться из-за метана, который скопился под поверхностью пруда отстойника. Невозможно определить, поступил ли он из секции муниципальных отходов, из соседней секции для отходов «Сахалин Энерджи» или откуда-то еще. Пузырь представляет серьезный риск для здоровья и безопасности на объекте, а также ставит под сомнение надежность всех секций/отстойников для фильтрата на объекте.



Фото 38. Пузырь, образовавшийся в муниципальном отстойнике для фильтрата

4. Вокруг полигона для захоронения отходов должен быть установлен забор высотой 2 м по всему периметру, чтобы предотвратить разнесение отходов ветром за пределы объекта. Однако такой забор был обнаружен только вдоль небольшого участка полигона, прилегающего к федеральной трассе.
5. Из беседы с оператором объекта стало ясно, что хотя сверху и снизу от полигона для захоронения отходов находятся секции для мониторинга грунтовых вод, сам мониторинг не проводится. Это вызывает особое беспокойство, учитывая вышеуказанные проблемы, связанные с надежностью секций/отстойников и переполнением отстойников фильтрата.

Хотим отметить, что компании «Сахалин Энерджи» было известно об этой ситуации до посещения объекта и она предпринимала попытки заставить оператора полигона принять меры на объекте. Мы признаем, что «Сахалин Энерджи» имеет ограниченное влияние на оператора полигона, и, учитывая серьезность указанных выше нарушений, рекомендуем следующее.

6. «Сахалин Энерджи» нужно срочно принять следующие меры:
 - а. сократить количество неопасных отходов, отправляемых на Ногликский полигон (см. дополнительную информацию ниже);
 - б. связаться с ЭНЛ для проведения совместной проверки полигона и надавить на оператора полигона, чтобы тот оптимизировал свои методы управления.
7. Если эксплуатация объекта останется на прежнем уровне, «Сахалин Энерджи» следует разработать альтернативные стратегии сбора и удаления отходов, чтобы избежать использования Ногликского полигона (см. дополнительную информацию ниже).

6.1.3 Возможности полигонов для захоронения отходов

По сведениям «Сахалин Энерджи», существующие полигоны находятся в следующем состоянии.

- **Полигон в Корсакове.** Оператор полигона применяет ряд стратегий по сокращению количества отходов с целью продления срока использования полигона. Корсаковский полигон, согласно прогнозам, будет заполнен на 100% к третьему кварталу 2014 года.
- **Полигон в Смирных.** Этот полигон может использоваться еще в течение нескольких лет. Полигон был модернизирован (добавлена одна секция) исключительно за счет средств «Сахалин Энерджи», хотя, по сведениям Компании, за последние два года компания ЭНЛ разместила на нем в два раза больше отходов, чем «Сахалин Энерджи» («Сахалин Энерджи» ведет переговоры с ЭНЛ относительно соответствующей компенсации). У нового оператора полигона (ГУП), согласно имеющимся сведениям, нет официальной документации об отводе земель для эксплуатации модернизированного полигона, и поэтому технически он не имеет полностью соответствующей лицензии на свою деятельность.
- **Полигон в Ногликах.** Возможности Ногликского полигона в настоящий момент проверяются. Кроме описанных выше недостатков управления, у нового оператора полигона (ГУП) нет правоустанавливающих документов на полигон и

поэтому технически он не имеет полностью соответствующей лицензии на свою деятельность.

Ранее компания «Сахалин Энерджи» уже сообщала, что совместно с ЭНЛ планирует инвестировать в создание около Холмска нового полигона для захоронения твердых отходов, поступающих от обеих компаний, и муниципальных отходов. Однако в ходе посещения объекта в октябре 2013 года компания «Сахалин Энерджи» сообщила нам, что российские органы власти решили организовать собственный тендер для проектирования нового полигона в Холмске без какой-либо финансовой или технической поддержки «Сахалин Энерджи» или ЭНЛ. Это означает, что «Сахалин Энерджи» не сможет повлиять на местоположение и конструкцию полигона и обеспечить соблюдение требований кредиторов.

6.1.4 Будущая стратегия в отношении отходов

Компания «Сахалин Энерджи» признает риски, связанные с ее стратегией сбора и удаления безопасных отходов, в частности:

- ограниченные остаточные возможности полигонов для захоронения отходов, используемых Компанией;
- отсутствие на острове других доступных полигонов, соответствующих требованиям Плана ОТЗОС и СЗ/стандартам кредиторов;
- утрата возможностей влияния на конструкцию новых полигонов для захоронения отходов, планируемых местными органами власти (и, следовательно, возможности обеспечения соответствия этих объектов требованиям Плана ОТЗОС и СЗ/стандартам кредиторов);
- ухудшение стандарта управления Ногликским полигоном (см. выше) и, в меньшей степени, полигона в Смирных.

В ответ на эти риски «Сахалин Энерджи» изучает варианты кратко- и долгосрочных стратегий сбора и удаления отходов. Краткосрочные варианты включают стратегии сокращения объемов отходов, отправляемых на полигон, включая сжигание отдельных видов отходов специальными подрядчиками по удалению отходов. «ЭНВАЙРОН» рассмотрит эти стратегии обращения с отходами более подробно после их доработки «Сахалин Энерджи». Между тем, хотим отметить следующее.

1. Дефицит времени, остающегося на решение проблемы неудовлетворительного управления полигоном в Ногликах, усугубляется планированием строительных работ в рамках Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК, которые должны начаться в первом квартале 2015 года. Этот проект строительства станет источником существенных объемов дополнительных отходов, а Ногликский полигон является ближайшим к ОБТК.
2. Если «Сахалин Энерджи» пожелает включить объекты по сбору и удалению отходов в будущие проекты, в частности, в Проект дожимной компрессорной станции ОБТК, сроки также будут ограничены, поскольку:
 - a. окончательное решение об инвестициях (ОРИ) должно быть принято в третьем квартале 2014 года;
 - b. между ОРИ и началом строительства остается всего 6 месяцев на разработку этих объектов.

3. Согласно имеющемуся Плану ОТЗОО и СЗ, количество отходов, которые могут быть сожжены на объектах Проекта, ограничивается 90 тоннами в год. Это требование Плана ОТЗОО и СЗ было изначально согласовано на этапе строительства Проекта и направлено на сокращение использования подрядчиками маломощных печей для сжигания. На самом деле такое сжигание на рабочих объектах «Сахалин Энерджи» не проводится. В принципе, использование печей для сжигания приемлемо, при условии что:
 - a. конструкция печи соответствует потоку отходов, которые в ней сжигаются;
 - b. согласно Плану ОТЗОО и СЗ, эти печи должны соответствовать законодательству и стандартам РФ и соответствующим директивам ЕС (например, 2007/76/ЕС, 94/67/ЕС и 89/369/ЕЕС);
 - c. для каждого типа объектов проводятся оценки с целью обеспечения соблюдения стандартов качества окружающего воздуха;
 - d. используются подходящие маршруты утилизации топочной золы из печи (требования к этим маршрутам будут зависеть от характера сжигаемых отходов).
4. Сокращение количества отходов на ОБТК (и на других объектах «Сахалин Энерджи») можно осуществлять эффективнее с помощью измельчителей/уплотнителей отходов (см. также аудит ОБТК в Приложении 1).

6.2 Консультативная группа по сохранению серых китов охотско-корейской популяции

В ходе посещения объекта в октябре 2013 года компания «Сахалин Энерджи» предоставила кредиторам и компании «ЭНВАЙРОН» новые сведения о прогнозах Компании относительно статуса Консультативной группы по сохранению серых китов охотско-корейской популяции. Основное внимание в презентации было уделено идее о необходимости изменения процесса работы Группы. Компания «ЭНВАЙРОН» ранее сообщала (после 13 совещания Группы, проведенного в мае 2013 года), что «Сахалин Энерджи» и МСОП (ответственный за созыв Группы) планируют изменить Группу, с тем чтобы:

1. попытаться привлечь других операторов морских объектов Сахалинской области к процессу работы Консультативной группы по сохранению серых китов охотско-корейской популяции;
2. обратить основное внимание Группы на удовлетворение меняющихся потребностей Компании сейчас, когда начался этап эксплуатации;
3. диверсифицировать источники финансирования.

Мы понимаем и, в принципе, поддерживаем эти общие цели. Однако необходимо четко определить и согласовать задачи по осуществлению этих изменений с соответствующими заинтересованными сторонами, включая «Сахалин Энерджи», МСОП, членов Группы и кредиторов, согласно Техническому заданию группы по сохранению серых китов охотско-корейской популяции. Мы подчеркиваем, что при отсутствии соответствующего руководства вышеописанное изменение в работе Группы может негативно повлиять на сохранение ею своей эффективности и

способности предоставлять «Сахалин Энерджи» необходимое руководство, в частности, по соблюдению требований Плана ОТЗООС и СЗ и стандартов показателей деятельности МФК.

Как ранее сообщалось кредиторам, компания «ЭНВАЙРОН» предполагала, что будет создан руководящий комитет для разработки и согласования ряда задач по изменению работы Консультативной группы по сохранению серых китов охотско-корейской популяции и на их основании составлен оперативный план реализации согласованных действий для выполнения этих задач. Кроме того, компания «ЭНВАЙРОН» считала, что кредиторам будет предложено принять активное участие в работе руководящего комитета. Кредиторам важно участвовать в работе руководящего комитета, поскольку именно они предъявляют особые требования к процессу работы Группы, которые «Сахалин Энерджи» обязалась и должна соблюдать.

В ходе посещения объекта в октябре 2013 года выяснилось, что МСОП и представители Группы начали составлять проект оперативного плана. Компания «ЭНВАЙРОН» указала на то, что кредиторы не участвовали в составлении оперативного плана, а также задала вопрос: почему до начала разработки оперативного плана на согласование руководящему комитету (включая кредиторов) не были представлены точные задачи.

После посещения объекта в октябре 2013 года МСОП выпустил проект оперативного плана для консультации со всеми участниками работы Консультативной группы по сохранению серых китов охотско-корейской популяции, включая кредиторов и НПО. Как отмечалось выше, компания «ЭНВАЙРОН» предполагала, что кредиторы примут участие в разработке задач и оперативного плана раньше и интенсивнее, а не будут ограничены консультацией на этом этапе. Мы отдельно рассмотрим проект оперативного плана и предоставим отзыв кредиторам в установленном порядке, включая свои рекомендации относительно оптимальных действий кредиторов в решении этого вопроса.

6.3 Проект дожимной компрессорной станции ОБТК

6.3.1 Введение

Проект дожимной компрессорной станции ОБТК предусматривает создание дополнительных установок компримирования с целью поддержания давления газа на вводе в ОБТК, в то время как давление на Лунском месторождении естественным образом падает. «Сахалин Энерджи» предполагает установить оборудование компримирования на вводе в два этапа: так называемые этапы «среднего давления» (СР) и «низкого давления» (НД) жизненного цикла Лунского месторождения.

В ходе посещения объекта в октябре 2013 года обсуждался процесс реализации Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК. Было выполнено следующее:

- обзор статуса и сроков реализации Проекта;
- выбор технологии для блоков питания главного компрессора;
- статус ОВОССЗ для проекта;
- визуальный осмотр площадок для реализации Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК и соответствующих участков для строительства, а именно:

- поселок для временного размещения работников;
- площадки для складирования;
- временный причал для разгрузки материалов и подъездная дорога.

Каждый из этих аспектов по очереди рассматривается ниже.

6.3.2 Статус и сроки реализации проекта

Компания «Сахалин Энерджи» представила информацию о текущем статусе этапа СД Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК, которая кратко описана ниже.

- Подготовительные работы по вырубке леса на строительной площадке были завершены в январе–феврале 2013 года.
- В период с января по март 2013 года были проведены инженерные изыскания.
- Экологические инженерные изыскания были завершены в августе 2013 года.
- Предварительное проектирование началось в начале третьего квартала 2013 года.
- Окончательное решение об инвестициях (ОРИ) для этапа СД запланировано на третий квартал 2014 года.
- Готовность к вводу в эксплуатацию для этапа СД должна быть достигнута в первом квартале 2018 года.

Этап НД проекта дожимной компрессорной станции, согласно имеющимся сведениям, до сих пор находится на этапе оценки.

6.3.3 Выбор технологии

В 2011 году компания «ЭНВАЙРОН» проанализировала альтернативы для Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК и, в частности, выбор электрогенераторов для компрессорных установок. В то время были рассмотрены следующие примерные варианты:

- шесть генераторов мощностью 16 МВт; или
- три генератора мощностью 32 МВт.

В тот момент компания «ЭНВАЙРОН» в своих рекомендациях отметила, что выбор более мощных генераторов (32 МВт) приведет к ряду значительных преимуществ для окружающей среды и, что немаловажно, позволит добиться соблюдения соответствующих стандартов кредиторов. Компания продолжила составление предварительной проектной документации для Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК на основе варианта использования трех генераторов мощностью 32 МВт.

Однако во время посещения объекта в октябре 2013 года компания «ЭНВАЙРОН» была проинформирована о пересмотре решения относительно спецификации на генераторы. В частности, оценивались следующие альтернативы:

- генераторы мощностью 16 МВт (Авиадвигатель ГТУ16, зарегистрированные выбросы оксидов азота >50 ppm);
- генераторы мощностью 25 МВт (Авиадвигатель ГТУ25, зарегистрированные выбросы оксидов азота >75 ppm);

- генераторы мощностью 32 МВт (REPH, GE, RR, зарегистрированные выбросы оксидов азота >25 ppm).

«ЭНВАЙРОН» повторяет свое мнение о том, что более мощные генераторы (32 МВт) позволяют легче соблюсти стандарты кредиторов. Мы хотим отметить следующее.

- **Выбросы оксидов азота**

Судя по представленным данным по выбросам оксидов азота для разных типов электрогенераторов, только вариант с генераторами мощностью 32 МВт кажется подходящим для соблюдения стандартов кредиторов (согласно Общим и специальным инструкциям МФК по ОТОС за 2007 год, выбросы оксидов азота должны быть менее 25 ppm / 51 мг/Нм³; также необходимо проводить постоянный или показательный мониторинг факельной установки²⁹).

Важность выбросов оксидов азота также усугубляется наличием поблизости от ОБТК лишайников, занесенных в Красную книгу и чувствительных к оксидам азота в окружающей среде и отложениям азота (также см. ниже).

- **Землеотвод**

Использование большего числа электрогенераторов более низкой мощности может привести к увеличению зоны воздействия Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК на окружающую среду. Согласно стандартам показателей деятельности МФК (например, Стандарт деятельности показателей 6), необходимо применять иерархию смягчения воздействия («предотвращение, сокращение и нейтрализация»). Следовательно, для соблюдения стандартов кредиторов необходимо продемонстрировать сокращение воздействия, в том числе посредством сокращения зоны влияния проекта.

Важность этой проблемы усугубляется особенностями мест обитания вокруг предполагаемой площадки Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК, куда входят заболоченные земли и, например, наличием там лишайников, занесенных в Красную книгу. В рамках ОВОССЗ Проекта необходима подробная оценка этих мест обитания (также см. ниже), в которой требуется определить, являются ли эти места обитания измененными, естественными и (или) критическими согласно Стандарту показателей деятельности 6 МФК. Проведенный «ЭНВАЙРОН» визуальный осмотр свидетельствует, что площадка Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК вероятнее всего относится к естественным или даже критическим местам обитания. Согласно Стандарту показателей деятельности 6, требования к естественным местам обитания включают:

- смягчение любых преобразований или деградации в соответствии с иерархией смягчения (т.е. «предотвращение, сокращение, нейтрализация») воздействия;
- разработки мер по смягчению для «полного исключения суммарных потерь».

Поэтому ключевым условием соблюдения стандартов кредиторов в этом отношении является демонстрация снижения воздействия на эти места обитания (включая физическое вмешательство).

²⁹ Инструкции МФК по ОТОС определяют постоянный или показательный мониторинг как «постоянный мониторинг выбросов или постоянный мониторинг характерных параметров»

- **Надежность**

Также в рамках анализа вариантов выбора следует учитывать подтвержденную эксплуатационную надежность разных вариантов генератора. С точки зрения охраны окружающей среды, значение данной проблемы связано с сокращением числа остановок системы и соответствующего факельного сжигания. Для «Сахалин Энерджи» крайне важно соблюдать критерий 5% объема факельного сжигания, установленный постановлением №7 правительства Российской Федерации.

6.3.4 Составление ОВОССЗ

На момент посещения объекта в октябре 2013 года ОВОССЗ для Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК не была доступна для проверки «ЭНВАЙРОН». Тем не менее, компания «ЭНВАЙРОН» отметила, что исходя из наших сегодняшних знаний о проекте и месте его реализации, крайне важным для соблюдения требований кредиторов и Плана ОТЗООС и СЗ является внимательное рассмотрение следующих аспектов в элементах ОВОССЗ:

- достоверная демонстрация альтернативных вариантов Проекта (см. выше раздел «Выбор технологии»);
- оценка воздействия на биоразнообразие, которая должна включать подробную оценку особенностей мест обитания в соответствии с требованиями Стандарта показателей деятельности 6 МФК. Эта оценка должна включать соблюдение требований относительно принципа «полного исключения суммарных потерь» и (или) абсолютного прироста в случае выявления естественных или критических мест обитания соответственно (также см. выше);
- оценка воздействия на лишайники должна включать учет качества воздуха и воздействий отложений азота (помимо непосредственных физических воздействий).
- При вырубке деревьев во время подготовительных работ небольшой участок леса, на котором были найдены лишайники, остался нетронутым (фото 39). В ОВОССЗ следует уделить внимание долгосрочной жизнеспособности этой меры смягчения воздействия и, в частности, влиянию «пограничного эффекта» на этом участке.
- Местное население подняло вопрос о возможном влиянии движения транспорта на дорогу вблизи с. Ныш (см. также главу □), и эту проблему следует рассмотреть в ОВОССЗ.



Фото 39. Участок несрубленных деревьев, на котором располагаются лишайники, вблизи площадки Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК

Предварительный вариант ОВОССЗ для Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК был представлен компании «ЭНВАЙРОН» после завершения посещения объекта в октябре 2013 года. Компания «ЭНВАЙРОН» в настоящий момент рассматривает ОВОССЗ и представит комментарии отдельно в установленном порядке.

6.3.5 Проверка площадки Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК и соответствующих участков строительных работ

Площадка Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК

Был проведен краткий обход предполагаемой площадки Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК и отмечены следующие пункты.

- Покрытый лесом участок мал и, возможно, подвергнется пограничному эффекту, особенно если строительные работы повлияют на гидрологию местной поверхности (что вероятно). Как описано выше, это воздействие необходимо включить в ОВОССЗ для Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК.
- После подробных экологических изысканий потребуется определить тип среды обитания на площадке Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК в рамках СПД 6 МФК (см. выше). Однако, судя по краткому визуальному осмотру, этот участок вряд ли можно отнести к «измененному месту обитания». Это необходимо отразить в ОВОССЗ.

Причал для выгрузки материалов и береговая подъездная дорога

На этапе строительства Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК потребуется временный причал для выгрузки материалов для ввоза крупных модулей и других строительных компонентов. Этот причал планируется организовать в том же месте и использовать конструкцию, аналогичную той, что применялась на первоначальном этапе строительства ОБТК. Район причала для выгрузки материалов был осмотрен во время посещения объекта в октябре 2013 года. Пляж и дюны, согласно наблюдениям, хорошо восстановились после удаления первоначального причала, использованного при строительстве ОБТК (фото 40). Это позволяет дать оптимистичный прогноз о восстановлении данного участка после завершения строительства Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК, при условии использования тех же технологий строительства и восстановления.



Фото 40. Вид на север с причала для выгрузки материалов на участок примыкания трубопровода

К причалу для выгрузки материалов можно добраться с ОБТК по береговой подъездной дороге, которая была сооружена на первоначальном этапе строительства ОБТК. Были обнаружены явные свидетельства неофициальной рыбной ловли на причале для выгрузки материалов (фото 41(a)), к которому местные рыбаки подъезжают по береговой подъездной дороге. Кроме потенциального воздействия на рыбные ресурсы, эта неофициальная рыбная ловля привела к разрушению дюн (фото 41(b)) и видимому загрязнению песка углеводородами непосредственно за дюнами (фото 41(c)). Также хотим отметить, что неконтролируемое использование береговой подъездной дороги рыбаками может нанести ущерб гнездам белоплечих орланов, расположенных вблизи дороги.



Фото 41. (а) Свидетельства неофициальной рыбной ловли на причале для выгрузки материалов, (b) разрушение дюн (с) локализованное загрязнение

Для ограничения доступа к причалу «ЭНВАЙРОН» предлагает рассмотреть возможность ликвидации береговой подъездной дороги (или предотвращения ее использования другим способом) после завершения строительства Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК.

Временный поселок строителей и площадка складирования

Был проведен краткий осмотр временного поселка строителей и площадки складирования, при котором было отмечено следующее.

- Имеющиеся жилые и сопутствующие объекты (оставшиеся после первоначального этапа строительства ОБТК) все еще находятся на площадке ОБТК и должны быть переоснащены для строительства в рамках Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК. Многие здания находились в неисправном состоянии. Для соблюдения стандартов, применяемых к размещению рабочих, необходимо модернизировать их (см. дополнительную информацию в главе 3.4.).
- СЗЗ для текущей эксплуатации ОБТК включает часть бывшего поселка строителей (см. дополнительную информацию в Отчете об аудиторской проверке ОБТК за 2013 год в Приложении 1). Поэтому компания «Сахалин Энерджи» должна ограничить все временные жилые объекты для Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК теми участками предыдущего поселка, которые лежат за пределами СЗЗ.
- До того как поселок строителей и сопутствующие площадки складирования будут модернизированы и использованы подрядчиками по строительству, мы рекомендуем провести исследование на предмет загрязнения почвы, чтобы подтвердить существующие исходные условия. Эти данные могут затем быть использованы как основание для критериев передачи объектов подрядчиками по строительству по окончании этапа строительства Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК. Мы рекомендуем провести это исследование с учетом рисков и уделить основное внимание известным областям риска (например, местонахождение объектов для хранения топлива и т.д. на первоначальном этапе строительства). Также мы рекомендуем указать эти критерии передачи в договорах на строительство, чтобы обеспечить принятие подрядчиками по строительству ответственности за устранение любых загрязнений, произошедших в период строительства.

- Как отмечалось в предыдущих отчетах о посещении объектов, по окончании первоначального этапа строительства ОБТК подрядчики по строительству оставили на площадке ОБТК значительное количество отходов. Визуальный осмотр участков хранения оставленных отходов подтверждает, что на сегодняшний день эти отходы почти полностью удалены с объекта. Для того чтобы не допустить повторения этой проблемы в конце этапа строительства Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК, предлагаем включить в договоры на строительство положения, требующие выполнения следующих действий до окончательной оплаты:
 - удаление с объекта всех установок, отходов и материалов;
 - демонстрация того, что все загрязненные участки выявлены и очищены до изначального состояния.

6.4 Мониторинг окружающей среды

Компания «Сахалин Энерджи» предоставила обзор своей постоянной программы экологического мониторинга. Она была признана исчерпывающей и соответствующей согласованным требованиям.

Однако была выявлена одна проблема, которая стоит упоминания, в связи с экологическим мониторингом вокруг ОБТК. Некоторые наземные строительные работы и установки проекта освоения нефтегазовых месторождений, осуществляемого третьей стороной (проект «Сахалин-3», осуществляемый ООО «Газпром добыча шельф», ГДШ), находятся относительно близко к ОБТК и наземным трубопроводам «Сахалин Энерджи». В частности, некоторые из этих работ/объектов напрямую влияют на ряд зон мониторинга, включенных в программы экологического мониторинга «Сахалин Энерджи».

Например, в ходе посещения объекта в октябре 2013 года компания «ЭНВАЙРОН» стала свидетелем забора проб воды из реки Болотная в рамках программы мониторинга «Сахалин Энерджи». Однако место забора проб находилось вниз по течению на небольшом расстоянии от участка, где полоса отвода трубопровода проекта «Сахалин-3» пересекает реку и где строительные работы заметно повлияли на течение реки, в результате чего произошло локальное подтопление вверх по течению. Поэтому вероятно, что на данные мониторинга «Сахалин Энерджи» на реке Болотная в значительной мере влияют работы и объекты проекта «Сахалин-3».

По мнению сотрудников «Сахалин Энерджи», с которыми проводилось обсуждение, работы по проекту «Сахалин-3» могут влиять и на другие участки программы экологического мониторинга «Сахалин Энерджи» вокруг ОБТК. Поэтому мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» проанализировать все участки и трансекты экологического мониторинга и т.д., чтобы определить, до какой степени они могут быть затронуты в результате деятельности по проекту «Сахалин-3», а также рассмотреть возможные изменения программы.

6.5 Вынос песка

Компания «Сахалин Энерджи» сообщила, что на двух морских платформах был обнаружен вынос песка.

- ПА-Б. Сообщается о выносе значительного количества песка на платформе ПА-Б. Выносимый песок закачивается в скважины обратной закачки. Ввиду проблем, связанных с приемистостью одной из существующих скважин обратной закачки, сейчас планируется сооружение новой такой скважины на ПА-Б.
- ЛУН-А. Песок был обнаружен в добытом газе на платформе ЛУН-А и, согласно имеющимся сведениям, это привело к останову двух добывающих скважин.

Вынос песка на платформах ПА-Б и ЛУН-А в настоящий момент не представляет значительной угрозы для окружающей среды. Однако эта проблема требует постоянного мониторинга, и мы полагаем, что кредиторы, возможно, захотят обратиться за консультацией по этой проблеме к своим независимым техническим консультантам и (или) консультантам по запасам.

6.6 Факельное сжигание

Компания «Сахалин Энерджи» взяла на себя обязательство по отказу от постоянного факельного сжигания и отвода газа (Сравнение стандартов по контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Плана ОТЗОО и СЗ, 0000-S-90-04-O-0257-00-R). Как отмечалось ранее, Постановление Правительства РФ №7, вступившее в силу в 2012 году, устанавливает 95% лимит утилизации попутного газа. На момент посещения объекта общий объем факельного сжигания за текущий год (на конец августа 2013 года) на всех объектах составил 3,3 млрд куб. футов газа в сутки, т.е. меньше, чем за аналогичный период в каждый из предыдущих трех лет. Это подтверждает достижения Компании в сфере сокращения объемов факельного сжигания, хотя соблюдение 5% лимита сжигания остается сложной задачей.

6.7 Очистка канализационных стоков

6.7.1 Сбросы на рельеф/поля фильтрации

Ранее сообщалось об общей проблеме с получением разрешений на сброс очищенных вод на рельеф/поля фильтрации (см. Отчет о посещении объекта в сентябре 2012 года, а также пункт ВОДА.08 в Журнале результатов проверки). Ряд видов сбросов воды (например, очищенные стоки поверхностных вод) на рельеф был первоначально разрешен соответствующим российским органом власти, Ростехнадзором (РТН). Как сообщалось ранее, в настоящее время полномочия по выдаче экологических разрешений переданы от РТН Росприроднадзору (РПН). Однако у РПН отсутствует нормативная процедура выдачи разрешений на такие сбросы. Срок действия разрешений РТН на сброс воды на рельеф истек, а РПН по закону не вправе повторно согласовать эти разрешения. Таким образом, «Сахалин Энерджи» не имеет действующих разрешений на сброс очищенных вод на рельеф на своих наземных объектах.

Мы отмечаем, что текущие сбросы не отличаются от предыдущих разрешенных сбросов и проблема имеет технически-правовой характер. Предлагаем Кредиторам обратиться к своим юрисконсультам по этому вопросу (см. также пункт ВОДА.08 в Журнале результатов проверки).

6.7.2 Эффективность очистных сооружений

Данные мониторинга сбросов с установки очистки сточных вод (УОСВ) свидетельствуют о превышении указанных в Планах ОТЗООС и СЗ лимитов на следующих объектах.

- **Морские платформы.** Случаи превышения стандартов Плана ОТЗООС и СЗ и разрешенных лимитов выявлены по ряду параметров, хотя наиболее значительными они были в отношении концентраций фенола в сбросах с платформ ПА-Б, ЛУН-А и (в меньшей степени) ПА-А. Как описано в отчете об аудиторской проверке ПА-А за 2013 год (см. Приложение 2), на ПА-А установлен новый (третий) блок УОСВ, после пуско-наладки которого ожидается устранение нарушений на этой платформе.

Как сообщалось ранее (см. пункт ВОДА.04 в Журнале результатов проверки), компания «Сахалин Энерджи» оценила стоимость замены УОСВ на платформах ПА-Б и ЛУН-А и сочла ее нецелесообразной. Учитывая возраст УОСВ, установленных на ПА-Б и ЛУН-А, вызывает удивление тот факт, что эффективность их работы настолько ниже современных стандартов по сбросам. Поэтому мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» рассмотреть данные поставщика о модулях УОСВ, сравнить их с фактическими показателями и при наличии существенных различий обратиться к поставщику с просьбой о расследовании причин непредвиденного уровня показателей.

Кроме того, мы предлагаем улучшить методы забора проб, чтобы получить больше информации об эффективности морской УОСВ. Для этого можно было бы рассмотреть вопрос об использовании оборудования для отбора составных проб (для повышения репрезентативности выборки) и постоянном мониторинге основных параметров в помощь зондов.

- **ОБТК.** Сбросы с УОСВ на ОБТК превышают стандарты Плана ОТЗООС и СЗ по ряду параметров, но прежде всего по нитратам и биологической потребности в кислороде (БПК). Эффективность УОСВ на ОБТК подробно рассмотрена в отчете об аудиторской проверке ОБТК за октябрь 2013 года (см. Приложение 1).

6.8 Очистка и закачка сточных вод на ОБТК

Очистка сточных вод и их закачка в глубокие скважины на ОБТК описаны в отчете об аудиторской проверке ОБТК за октябрь 2013 года (см. Приложение 1).

6.9 Южно-Пильтунский проект

Компания «Сахалин Энерджи» представила последние данные о Проекте освоения Южно-Пильтунского участка (ОЮПУ). Она подтвердила, что проект на базе платформы планируется к исполнению «как раз к подаче СПГ» при условии соблюдения коммерческих требований. Поэтому в краткосрочной перспективе не предлагается дополнительных проектных работ для Проекта ОЮПУ.

6.10 Подключения в рамках проекта «Сахалин-3»

В рамках посещения объекта в октябре 2013 года было осмотрено место подключения в рамках проекта «Сахалин-3». Особое внимание было уделено мерам по ликвидации последствий аварийных разливов нефти для выполнения врезки без остановки процесса. Результаты проверки были представлены кредиторам в отчете об

аудиторской проверке ЛАРН за октябрь 2013 года и в отдельной Дополнительной записке Кредиторам, посвященной подключениям в рамках проекта «Сахалин-3».

7 Краткий обзор предложений

По результатам посещения объекта был составлен ряд предложений, которые не касаются конкретных случаев несоблюдения требований (и по этой причине не включены в Журнал результатов проверки — см. раздел 9) и предложены «Сахалин Энерджи» и (или) Кредиторам для улучшения показателей деятельности или, в некоторых случаях, для того чтобы предотвратить возникновение случаев несоблюдения требований в будущем.

№	Тема	Предложение	Исполнитель
1	Социальная деятельность	Опросы общественного мнения — Отдел по социальным вопросам планирует пересмотреть текущий объем и охват опросов, поскольку большинство населенных пунктов, включенных в них ранее, больше не подвергаются воздействию. Компания «ЭНВАЙРОН» согласна с этой точкой зрения и предлагает продолжить опросы общественного мнения в населенных пунктах, расположенных около основных действующих объектов Проекта (ПК «Пригородное», ОБТК, НКС №2), а также в любых других районах, где в будущем планируются новые строительные работы.	«Сахалин Энерджи»
2	Культурное наследие	Мы предлагаем продолжать работу по повышению общей осведомленности и обучению в сфере охраны культурного наследия, в том числе для персонала подрядчика (в зависимости от ситуации). Сюда также относится порядок действий при обнаружении находки, имеющей культурную ценность, и порядок защиты этих находок в чрезвычайной ситуации, а также ответственность подрядчиков за ущерб.	«Сахалин Энерджи»
3	Культурное наследие	Предлагается продолжать внутренний мониторинг известных объектов культурного наследия на ежегодной основе.	«Сахалин Энерджи»
4	Культурное наследие	Мы предлагаем продолжать пользоваться услугами независимого подрядчика по сохранению культурного наследия при проведении новых строительных работ и в случаях, когда необходимы аварийные/охранные раскопки.	«Сахалин Энерджи»
5	Культурное наследие	Кроме того, рекомендуем консультироваться с независимым подрядчиком по сохранению культурного наследия в рамках пересмотра масштаба и сферы применения текущей программы мониторинга. Сюда следует включить выявление объектов, на которых мониторинг требуется реже ввиду их удаленности от действующих объектов Проекта, а также продолжение мониторинга особенностей местности вблизи дорог, трубопровода и других объектов, которые могут представлять риск.	«Сахалин Энерджи»
6	ПЗ	Борьба с эрозией/отложением осадков. Остается проблема достаточности растительного покрова на крутых склонах. Рекомендуем «Сахалин Энерджи» продолжать осуществлять контроль эрозии и дренажа с целью минимизации отложения осадков в	«Сахалин Энерджи»

		<p>принимающих реках.</p> <p>Учитывая трудность восстановления растительного покрова на некоторых из этих склонов, рекомендуется рассмотреть различные технологии для обеспечения успешного восстановления растительного покрова.</p>	
7	ПЗ	<p>Маты из натурального волокна. «ЭНВАЙРОН» предлагает переоценить участки, где были установлены, но еще не разложились геоджутовые и (или) кокосовые маты, <u>однако все же требуются работы по восстановлению растительного покрова</u>, и рассмотреть вопрос об их повторном засеивании и использовании удобрений (там, где это не запрещено).</p>	«Сахалин Энерджи»
8	ПЗ	<p>Противоиловые заграждения. «ЭНВАЙРОН» рекомендует «Сахалин Энерджи» продолжать реализацию программы оценки состояния участков на предмет дальнейшего использования противоиловых заграждений. Если в наличии противоиловых заграждений на том или ином участке уже нет необходимости, их следует удалять.</p> <p>И наоборот, если противоиловые заграждения приносят пользу, их следует поддерживать в хорошем состоянии.</p>	«Сахалин Энерджи»
9	ПЗ	<p>Применение матрацев Рено. В некоторых случаях было отмечено, что передний край матрацев на верхнем по течению краю пересечений рек был поврежден при половодье. Предлагается вести мониторинг и оценку такого рода незначительных повреждений персоналом групп техобслуживания.</p>	«Сахалин Энерджи»
10	ПЗ	<p>Изменение условий доступа. Следует признать, что для «Сахалин Энерджи» трудно/невозможно заблокировать общественный доступ в местах пересечения с дорогами, но мы тем не менее предлагаем «Сахалин Энерджи» продолжать искать способы максимального ограничения общественного доступа.</p>	«Сахалин Энерджи»
11	ПЗ	<p>Постоянное техническое обслуживание. «ЭНВАЙРОН» отмечает, что поддержание ПЗ в хорошем состоянии является постоянной деятельностью, и предлагает «Сахалин Энерджи» продолжать проводить профилактику ПЗ путем осуществления проверок и программ техобслуживания. Такой подход обеспечит экономное техобслуживание ПЗ в долгосрочной перспективе.</p>	«Сахалин Энерджи»
12	ПЗ	<p>Инспектирование полосы земледелия. С учетом того, что многие участки ПЗ становятся все менее доступными для визуального осмотра, мы предлагаем «Сахалин Энерджи» шире использовать аэрофотосъемку для оценки восстановления растительного покрова на наименее доступных участках.</p>	«Сахалин Энерджи»
13	Вторичная защитная оболочка	<p>Жидкие отходы в бочках хранятся в большом изотермическом контейнере на АВП в Ногликах. В 2012 году было замечено, что вторичная защитная</p>	«Сахалин Энерджи»

		оболочка обеспечивается только за счет пластиковых сетчатых поддонов. Такое решение подходит для пустых бочек, содержащих лишь остатки масла, но совершенно не подходит для полных бочек. Здесь необходима дополнительная вторичная защитная оболочка.	
14	Вторичная защитная оболочка	Было замечено, что во внешнем дворе на АВП ОБТК был установлен новый объект для хранения бочек, включающий ряд контейнеров. Однако было неясно, являлась ли вторичная защитная оболочка достаточной для сдерживания объемов утечек, указанных в спецификации «Сахалин Энерджи» «Производственный контроль почвы и грунтовых вод». Рекомендуется провести расчеты с целью определения максимального количества бочек, которые могут храниться во внешних контейнерах, в соответствии с вышеуказанной спецификацией Плана ОТЗОС и СЗ.	«Сахалин Энерджи» «ЭНВАЙРОН» (комментарии и будущий мониторинг)
15	Вторичная защитная оболочка	Утечки из резервуаров для хранения моноэтиленгликоля (МЭГ) на ОБТК могут удерживаться с помощью обваловки. Однако эта обваловка не имеет встроенной системы дренирования в изолированный резервуар. Предлагаем разработать письменные процедуры по методам удаления МЭГ из обваловки в случае разлива.	«Сахалин Энерджи»
16	Проект дожимной компрессорной станции ОБТК	Участок дороги общего пользования к северу от ОБТК (Ноглики–Ныш–КПО) предлагается либо перекрыть, либо должным образом отремонтировать, если при реализации Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК значительно вырастет транспортная нагрузка на этот участок.	«Сахалин Энерджи»
17	Проект дожимной компрессорной станции ОБТК	«ЭНВАЙРОН» предлагает «Сахалин Энерджи» в ходе строительства по Проекту дожимной компрессорной станции ОБТК поддерживать регулярное взаимодействие с местным населением и предоставлять информацию о Проекте через администрацию с. Ныш и на ежегодных встречах с общественностью (в дополнение к ежегодной встрече с общественностью и инфоцентру в Ногликах).	«Сахалин Энерджи»
18	Проект дожимной компрессорной станции ОБТК	«ЭНВАЙРОН» предлагает «Сахалин Энерджи» продолжать принятие мер по обеспечению безопасности при перемещении дезинфицированных медицинских отходов, особенно при наличии дополнительного строительного персонала на ОБТК.	«Сахалин Энерджи»
19	Проект дожимной компрессорной станции ОБТК	Для ограничения доступа к причалу «ЭНВАЙРОН» предлагает рассмотреть возможность ликвидации береговой подъездной дороги (или предотвращения ее использования другим способом) после завершения строительства Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК.	«Сахалин Энерджи»

20	Проект дожимной компрессорной станции ОБТК	<p>До того как поселок строителей и сопутствующие погрузочно-разгрузочные площадки будут модернизированы и использованы подрядчиками по строительству, мы рекомендуем провести исследование на предмет загрязнения почвы, чтобы подтвердить существующие исходные условия. Мы рекомендуем провести это исследование с учетом рисков и уделить основное внимание известным областям риска. Эти данные могут затем быть использованы как основание для критериев передачи объектов подрядчиками по строительству по окончании этапа строительства Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК.</p> <p>Также мы рекомендуем указать эти критерии передачи в договорах на строительство, чтобы обеспечить принятие подрядчиками по строительству ответственности за устранение любых загрязнений, произошедших в период строительства.</p>	«Сахалин Энерджи» / подрядчик
21	Проект дожимной компрессорной станции ОБТК	<p>Для того чтобы не допустить проблем в отношении существующих отходов в конце этапа строительства Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК, предлагаем включить в договоры на строительство положения, требующие выполнения следующих действий до окончательной оплаты:</p> <ul style="list-style-type: none"> • удаление с объекта всех установок, отходов и материалов; • демонстрация того, что все загрязненные участки выявлены и очищены до изначального состояния. 	«Сахалин Энерджи»
22	Вывоз песка на платформе	<p>Вывоз песка на платформах ПА-Б и ЛУН-А в настоящий момент не представляет значительной угрозы для окружающей среды. Однако эта проблема требует постоянного мониторинга, и мы полагаем, что кредиторы, возможно, захотят обратиться за консультацией по этой проблеме к своим независимым техническим консультантам и (или) консультантам по запасам.</p>	Кредиторы
23	Сброс воды на землю	<p>Срок действия первоначальных разрешений РТН на сброс воды на рельеф («поля фильтрации») истек, а РПН по закону не вправе повторно согласовать эти разрешения. Таким образом, «Сахалин Энерджи» не имеет действующих разрешений на сброс очищенных вод на землю на своих наземных объектах. Мы отмечаем, что текущие сбросы не отличаются от предыдущих разрешенных сбросов и проблема имеет технически-правовой характер. Предлагаем Кредиторам обратиться к своим юрисконсультам по этому вопросу (см. также пункт ВОДА.08 в Журнале результатов проверки).</p>	Кредиторы
24	УОСВ на морских объектах	<p>«ЭНВАЙРОН» предлагает улучшить методы забора проб, чтобы получить больше информации об эффективности морской УОСВ. Для этого можно было бы рассмотреть вопрос об использовании оборудования для отбора составных проб (для повышения репрезентативности выборки) и постоянном мониторинге основных параметров в</p>	«Сахалин Энерджи»

		помощью зондов.	
25	Полигон для захоронения отходов в Ногликах	Поскольку в ходе этого посещения были обнаружены серьезные нарушения, «ЭНВАЙРОН» предлагает «Сахалин Энерджи» сократить количество неопасных отходов, отправляемых на полигон в Ногликах.	«Сахалин Энерджи»
26	Полигон для захоронения отходов в Ногликах	Кроме того, «ЭНВАЙРОН» предлагает «Сахалин Энерджи» связаться с ЭНП для проведения совместной проверки полигона и надавить на оператора полигона, чтобы тот оптимизировал свои методы управления.	«Сахалин Энерджи»
27	Полигон для захоронения отходов в Ногликах	Если эксплуатация объекта останется на прежнем уровне, «Сахалин Энерджи» следует разработать альтернативные стратегии сбора и удаления отходов, чтобы избежать использования Ногликского полигона.	«Сахалин Энерджи»
28	Отходы — ОБТК	Проверка древесины, передаваемой местным жителям, показала, что некоторая часть этой древесины была обработана, вероятно, различными видами антисептиков. При сжигании такой обработанной древесины существует возможность выброса ядовитых веществ (например, мышьяка). Поэтому мы предлагаем «Сахалин Энерджи» проанализировать использование древесины местными жителями. Если древесину сжигают, то мы предлагаем отделять обработанные древесные отходы от необработанных и передавать местным жителям на сжигание только необработанную древесину.	«Сахалин Энерджи»
29	Обращение с химическими веществами	Хотя «Сахалин Энерджи» разрешает использовать R22 для бытового холодильного оборудования, мы предлагаем рассмотреть альтернативные варианты (R22 можно заменить на R417A, озоноразрушающий потенциал которого равен нулю). Учитывая наличие на объектах «Сахалин Энерджи» большого количества оборудования, содержащего вещества, разрушающие озоновый слой (ВРОС), «ЭНВАЙРОН» предлагает рассмотреть на корпоративном уровне вопрос о замене ВРОС.	«Сахалин Энерджи»
30	Система нарядов-допусков	«ЭНВАЙРОН» предлагает изменить процесс согласования наряда-допуска, чтобы обеспечить проведение автоматической проверки соблюдения требований об индивидуальном обучении при выдаче разрешения на выполнение работ.	«Сахалин Энерджи»
31	СУ ОТОС	Выбросам в атмосферу в Реестре экологических аспектов Компании присвоена низкая степень риска (С2). Учитывая сложности с исполнением Постановления Правительства Российской Федерации №7 о факельном сжигании попутного газа (см. ниже), мы полагаем, что эта категория риска подлежит переоценке.	«Сахалин Энерджи»

8 Запросы на получение данных/информации

Обзор запросов на получение информации, которая не была доступна во время посещения объекта.

№	Запрос на получение данных
1	Обоснование вопросов ОТОСБ для ОБТК (полное)
2	Текущий реестр аспектов и воздействий для ОБТК
3	Отчет об аудиторской проверке установки очистки сточных вод на ОБТК (проведена мае 2013 года)
4	Документ № 6000-S-90-04-P-7084-00-R: Организация санитарно-защитной зоны
5	Данные мониторинга выбросов по установке очистки сточных вод на ОБТК (2013 г.)
6	Документ 0000-S-90-04-P-0039-00-R: Стандарт управления вопросами ОТОСБ подрядчика
7	Документ 0000-S-90-01-P-0029-00-R: Стандарт организации подрядных работ и материально-технического снабжения
8	Результаты ежемесячного анализа проб сбросов с 1 и 2 установок биологической очистки ОБТК (очищающих сточные воды с АВП ОБТК и ОПОП) в 2013 г.
9	Копия российского разрешения для двух вышеуказанных установок, включающая необходимые стандарты по выбросам
10	Копия данных мониторинга грунтовых на ОБТК за 2013 год (для скважин MW1–MW21, а также скважин WPU 1–20)

9 Журнал результатов проверки

НКС документально оформляет все наблюдения, вопросы и рекомендации по результатам своих посещений с целью проведения экологического мониторинга в последующих отчетах. Решение и (или) закрытие этих вопросов отслеживается компаниями «ЭНВАЙРОН» и «Сахалин Энерджи» с помощью Журнала результатов проверки, который включает:

- a) все вопросы, не закрытые на дату написания предыдущего отчета, плюс новые вопросы, выявленные в ходе этого посещения;
- b) все действия по Плану коррективных мер (ПКМ) 2007 г. в отношении рек, эрозии и водно-болотных угодий для полноты информации;
- c) вопросы ОТОС³⁰, поднятые в регулярных отчетах для кредиторов начиная с даты последнего визита НКОС (т.е. с сентября 2012 года по настоящее время), которые до сих пор остаются открытыми;
- d) действия, вытекающие из процесса пересмотра Плана ОТЗООС и СЗ.

В Журнале результатов проверки представлены только новые, открытые и недавно закрытые вопросы.

Результаты (нарушения) перечислены в колонке **Результаты проверки**, имеют категорию, размещены в хронологическом порядке (по дате выявления) и имеют ссылочный номер (ВОЗДУХ.01, ВОЗДУХ.02 и т.д.). Вопросы также ранжированы в соответствии с методологией³¹ компании «Сахалин Энерджи», и по возможности указана ссылка на соответствующий План ОТОС и СЗ, ПКМ или другие документы, содержащие обязательства заинтересованных сторон.

В колонке **Анализ хода выполнения действий** представлены недавние мероприятия по решению или закрытию неурегулированных вопросов, а также обновления статуса ПКМ.

³⁰ Обратите внимание, что проблемы/происшествия должны доводиться до сведения Кредиторов и отслеживаться с помощью регулярных отчетов в соответствии с Соглашением о кредитовании, и не включены отдельно в этот Журнал результатов проверки. При утверждении нового Плана коррективных мер в отношении какой-либо проблемы/происшествия они будут включены в Журнал результатов проверки, поскольку содержат официально согласованные действия. Если ПКМ не требуется, проблема/происшествие переносятся в следующий отчет до тех пор, пока не будут закрыты. Кредиторы в любой момент могут запросить дополнительную информацию о любой проблеме/происшествии (согласно Соглашению о кредитовании).

³¹ Оценены в соответствии с Матрицей оценки рисков

Ссылка ³²	Рейтинг ³³	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕМ И КОНТРОЛЬ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ								
ВОЗДУХ.0 7	Нижняя желтая ячейка	Открытый	Октябрь 2011 г. (аудит ПА- Б)	Мониторинг выбросов из выхлопных труб	Стандарт по управлению энергопотреблением и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Ряды 10 и 11 Док. 0000-S-90-04-O-0257-00-R Прилож. 4, ред. 02	На текущий момент замеры выбросов из выхлопных труб компрессоров/генераторов не проводятся. Более того, отсутствуют средства забора образцов, т.е. нет окна для отбора проб для такого мониторинга. В силу этого «Сахалин Энерджи» не может продемонстрировать, что выбросы из этих источников отвечают требованиям соответствующих стандартов Проекта.	Действие: доработка УИ №3000-S-10-32-Y-0027 с целью разработки полного проектного решения для установки точек забора образцов на выхлопных трубах компрессоров/генераторов. Обеспечение соответствия инженерного проекта необходимым стандартам проектирования, т.е. ГОСТ-Р / ISO11042-1 «Выбросы выхлопных газов. Измерение и оценка». Действие: установка надлежащих точек забора образцов на выхлопных трубах основных электрогенераторов А-4001 А/В и компрессора А-0401 для забора образцов с помощью переносного тестера выбросов в атмосферу.	612347 – 612348

³² Настоящий Журнал результатов проверки включает все вопросы, которые были открыты на дату написания предыдущего отчета (в данном случае октябрь 2012 г.), плюс новые выявленные вопросы.

³³ **Ссылка:** Номер результата проверки: **Рейтинг:** МОР: Красная / верхняя желтая / нижняя желтая / голубая ячейка. **Статус:** Новый (вопрос, поднятый в ходе этого посещения), открытый (вопрос, оставшийся с предыдущего посещения или анализа). **Дата:** дата отчета или анализа, в котором впервые был поднят этот вопрос. **Номер ссылки на План ОТОС и СЗ:** ссылка на соответствующий документ Плана ОТОС и СЗ и номер требования, или обязательство заинтересованных сторон. **Анализ хода выполнения действий:** новая информация, подтвержденная в ходе этого посещения. **Действие:** Ссылочный(-е) номер(-а) действия в базе данных Fountain.

Ссылка ³³	Рейтинг 33	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ВОЗДУХ.0 8	Нижняя желтая ячейка	Закры тый	Октябрь 2011 г. (аудит ПА- Б)	Факельное сжигание	Стандарт по управлению энергопотребле нием и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Персонал платформы не смог предоставить аудитору стратегию факельного сжигания газа на ПА-Б в письменном виде.	Действие: предоставить стратегию факельного сжигания (отдельный документ или в составе общего документа по объекту). 16.11.2012 г.: Обязательства «Сахалин Энерджи» в области факельного сжигания были выпущены официально, утверждены главным исполнительным директором (ГИД), донесены до соответствующих сотрудников и представлены на обозрение на объектах Компании. ГИД и менеджеры по сдаче скважин и менеджеры объектов обязаны предпринимать активные усилия по информированию персонала об Обязательствах в области факельного сжигания. Ответственный за документ предоставляет печатные копии Обязательств в области факельного сжигания консультантам по ОТОС объекта/подразделения для демонстрации на всех объектах «Сахалин Энерджи». Этот документ относится ко всем объектам «Сахалин Энерджи»: морским платформам, ОБТК, трубопроводу, Насосно- компрессорной станции №2 и заводу СПГ. 26.11.2012 г.: Действие закрыто. Были запрошены и предоставлены цели «мониторинга и контроля», указанные в пункте 3 обязательств в области факельного сжигания. Показатели в сравнении с целями должны указываться в квартальных отчетах для Кредиторов.	612350 — закрыто
ВОЗДУХ.0 9 ³⁴	Нижняя желтая ячейка	Закры тый	Октябрь 2011 г. (аудит ПА- Б)	Качество воздуха на рабочем	Стандартная таблица АС1.2 по мониторингу и отчетности в	Несмотря на то что большинство параметров мониторинга соответствуют требованиям Плана ОТОС и СЗ, имеются некоторые отклонения. В частности, проанализированные	Действие: см. действие №467749 — пересмотр Обзора мониторинга в сфере ОТОС (0000-S-90-04- 0-0009-00-R Приложение 6).	612352 — закрыто

³⁴ В отчете по мониторингу в сентябре 2011 г. представлена как ссылка ВОЗДУХ.10

Ссылка ³	Рейтинг ЗЗ	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
			Б)	месте	сфере ОТОС (0000-S-90-04-O-0009-00-R Приложение 6)	данные не включают общие ЛОС, не указано взятие замеров на воздухозаборе ОВКВ/в жилом блоке. Этот вопрос связан с вопросом ОБЩ.02 в том, что касается пересмотра документа «Обзор мониторинга в сфере ОТОС».	28.08.2012 г.: ОМ ОТОС был пересмотрен «Сахалин Энерджи» и утвержден консультантами Кредиторов и Кредиторами. 15.10.2012 г.: Требования, нарушенные «Сахалин Энерджи» (мониторинг входных устройств ОВКВ и жилого блока), были удалены из Обзора мониторинга. Поэтому «ЭНВАЙРОН» может счесть этот вопрос уже не действительным и успешно закрытым.	
ВОЗДУХ.1 0	Нижняя желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 г.	Выбросы в атмосферу (Проект дожимной компрессорной станции ОБТК)	Сравнение стандартов качества воздуха Руководство МФК по ОТОС	Во время посещения объекта в октябре 2013 года компания «ЭНВАЙРОН» была проинформирована о пересмотре решения относительно спецификации на генераторы для выбора: <ul style="list-style-type: none"> генераторов мощностью 16 МВт; генераторов мощностью 25 МВт; генераторов мощностью 32 МВт; Хотим отметить, что исходя из представленных данных, стандартам МФК по ОТОС соответствуют только генераторы мощностью 32 МВт. Кроме того, при анализе вариантов необходимо учитывать вопросы землеотвода и надежности.		
ВОЗДУХ.1 1	Нижняя желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 г.	Выбросы в атмосферу	0000-S-90-04-O-0257-00-R Приложение 4	Согласно результатам измерения выбросов, представленным компании «ЭНВАЙРОН», выбросы турбин электрогенераторов на ОБТК в настоящий момент не соответствуют требованиям Плана ОТОС и СЗ по выбросам оксидов азота. Кроме того, содержание угарного газа в факельном стволе в некоторых случаях превышает российские ограничения. Тем не менее, на основании имеющихся данных мониторинга сложно полностью понять	Действие: «Сахалин Энерджи» рекомендуется исследовать метод забора проб выбросов турбин, а также стратегию и качество лабораторного анализа. Это следует сделать для обеспечения получения точных данных о выбросах.	

Ссылка ^{3:}	Рейтинг 33	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
----------------------	---------------	--------	------	------	---	--------------------	---------------------------------	---------------

результаты и любые явные превышения ограничений, установленных Планом ОТОС и СЗ/нормативными требованиями. В частности, необходимы дополнительные сведения о рабочих условиях, в которых проводился мониторинг факельного ствола.

ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ

ВОДА.03	Нижняя желтая ячейка	Открытый	Апрель 2010 г.	Вода качество стоков фенол ОБТК	— 0000-S-90-04-О- 0255-00-R — Приложение 1 —	Шесть последних ежемесячных проверок соответствия сбросов технической воды показали содержание фенола существенно выше допустимых уровней. Проблема частично заключается в том, что техническая вода фильтруется через один фильтр, а не через систему трех фильтров, первоначально заложенную в конструкции установки. Имеющаяся система фильтрует суммарное количество взвешенных частиц, но ей необходим дополнительный объем пресной воды, чтобы избежать превышения сбросовых лимитов на концентрацию углеводородов в част/млн. Эта вода поступает из местных источников поверхностных вод — торфянистых, богатых железом и часто содержащих естественные примеси фенольных соединений.	Действие: установка капитальной системы очистки, способной контролировать уровень взвешенных частиц, углеводородов и фенолов, не требуя при этом дополнительного разбавления водой для достижения разрешенных концентраций сброса. Если источник фенола не может быть устранен, компании «Сахалин Энерджи» необходимо рассмотреть возможность ввода в систему фильтра с активированным углем для решения проблемы. Действие: статус существующих проблем и концентраций, а также любых будущих проблем должен отражаться в ежемесячной/ежеквартальной отчетности. 07.06.2012 г.: В настоящее время эксплуатация осуществляется в соответствии с требованиями лицензии. Доказательства отправлены в «ЭйИЭй». Действие закрыто и подтверждено «ЭйИЭй». Компания «ЭйИЭй» отмечает, что вопрос ВОДА.03 должен оставаться открытым вплоть до установки капитальной системы очистки. 07.06.11: Система очистки должна контролировать взвешенные частицы и углеводороды. В настоящее время проект находится на этапе разработки, составляется ППД с целью определения	467657 — закрыто
---------	----------------------------	-----------------	-------------------	---	---	--	---	---------------------

Ссылка ^{3:}	Рейтинг 33	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
							<p>технических и экономических параметров. Решение об инвестициях будет принято позже в этом году. Если инвестиционное решение будет принято, реализация займет приблизительно два года.</p> <p>Действие: «Сахалин Энерджи» должна информировать о ходе установки капитальной системы очистки.</p> <p>02.09.2012 г.: На ОБТК все еще используется временная система с фильтрами ВЧ (ведущая к высоким эксплуатационным расходам). Изучение возможностей скважины с целью оценки действительности текущих лицензий по выбросам.</p> <p>15.11.2012 г.: Новая информация предоставлена; действие №618507 закрыто. Ожидается информация о новом разрешении в рамках процесса ежеквартальной отчетности, а также следующая информация о ходе выполнения прямо перед поселением НКОС в 2013 г.</p> <p>Октябрь 2013 г.: согласно графику, модернизированная система должна быть готова к эксплуатации в январе 2018 года. Сейчас компания решает, нужно ли просить о повышении лимитов на ОСВЧ и рассеянные углеводороды, указанных в лицензии на утилизационную скважину.</p>	618507 — закрыто
ВОДА.04	Нижняя желтая ячейка	Закры- тый	Октябрь 2011 г. (аудит ПА- Б)	Качество стоков — ПА- Б	Стандарт области водопользовани я (строка 4 0000-S-90-04-О- 0255-00-R Приложение 5)	в На текущий момент (2011 г.) результаты мониторинга химических параметров показывают превышение уровня аммиачного азота, нитрита (вероятно, из-за плохой нитрификации вследствие плохого состава бактерий) и фенолов (вероятно, из-за плохой аэрации биореактора.)	Действие: предоставление Кредиторам новой информации о реализации решений по УОСВ на ПА-Б и ЛУН-А. 05.09.2012 г.: Имеющаяся конструкция УОСВ не позволяет аэробному и анаэробному отделениям установки полностью разлагать нитриты. По имеющимся данным, стоимость замены каждого реактора составит 15 млн долл. США; также следует учитывать дополнительные огневые работы и риски в сфере безопасности. В	612355 — закрыто

Ссылка ^{3:}	Рейтинг 33	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
							<p>настоящее время «Сахалин Энерджи» обсуждает с органами власти пути ослабления требований о соблюдении соответствия.</p> <p>04.09.2013 г.: Были получены новые разрешения и выполнен перевод на английский язык. Компания «Сахалин Энерджи» должна надлежащим образом обновить Стандарт в области водопользования и представить его на рассмотрение в рамках ред. 4 Плана ОТОС и СЗ. Вопрос закрыт.</p>	
ВОДА.05	Нижняя желтая ячейка	Закры тый	Октябрь 2011 г. (аудит ПА- Б)	Анализ морской воды	Стандартная таблица АС1.1 по мониторингу и отчетности в сфере ОТОС (0000-S-90-04- О-0009-00-R Приложение 6)	<p>Взяты для анализа образцы морской воды и осадочных отложений. Однако полученные результаты не соответствуют параметрам, указанным в Плане ОТОС и СЗ. Кроме того, присутствуют противоречия с Планом ОТОС и СЗ в том, что касается количества станций мониторинга для анализа осадочных отложений и мест расположения контрольных точек.</p> <p>Этот вопрос связан с вопросом ОБЩ.02 в том, что касается пересмотра документа «Обзор мониторинга в сфере ОТОС».</p>	<p>Действие: см. действие №467749 — пересмотр Обзора мониторинга в сфере ОТОС (0000-S-90-04-О-0009-00-R Приложение 6).</p> <p>28.08.2012 г.: ОМ ОТОС был пересмотрен «Сахалин Энерджи» и утвержден консультантами Кредиторов и Кредиторами.</p> <p>16.10.2012 г.: Требования, нарушаемые «Сахалин Энерджи» (анализ морской воды по определенным параметрам вокруг ПА-Б), были значительно изменены в недавно пересмотренном и согласованном Обзоре мониторинга. Пункт ВОДА.05 является уже не действительным и успешно закрытым.</p>	612359 — закрыто
ВОДА.06	Нижняя желтая ячейка	Закры тый	Октябрь 2011 г. (аудит ПА- Б)	Опасные материалы	Стандарт на почву и грунтовые воды 0000-S-90-04-О- 0018-00-R, Приложение 5	<p>Вместимость поддонов составляет 83 литра для бочек емкостью в 200 литров, что не соответствует стандарту Производственного контроля почвы и грунтовых вод, в котором указано: «Там, где обваловка не является целесообразной, химикаты должны храниться на решетчатых поддонах, вместимость которых должна составлять 150% от хранимого объема».</p> <p>Этот вопрос связан с вопросом ПИГВ.03 в том, что касается вторичной защитной оболочки.</p>	<p>Действие: пересмотр Плана ОТОС и СЗ с целью определения надлежащих требований к вторичной оболочке на морских платформах.</p> <p>05.06.2012 г.: Обсуждались практические трудности, возникающие при поиске надлежащих вторичных защитных оболочек для использования на ограниченной площади.</p> <p>Действие: «Сахалин Энерджи» должна предоставить подробную информацию о защитных оболочках на верхних строениях платформ, а также о заборе и очистке поверхностной воды.</p>	612361 — закрыто

Ссылка ^{3:}	Рейтинг 33	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
						(N.B. НКOC отмечает, что соответствующий стандарт, включенный в раздел «Почва и грунтовые воды» Плана ОТОС и СЗ, должен быть пересмотрен на предмет его применимости к морским платформам.)	<p>Действие: «ЭНВАЙРОН» должна предоставить на рассмотрение применимое руководство Ассоциации фирм Великобритании, осуществляющих разработку нефтегазовых месторождений.</p> <p>19.11.2012 г.: НКOC были предоставлены свидетельства систем дренажа, резервуаров и КИП на платформе. Использование поддонов разных размеров для перемещения и хранения незначительных объемов жидкости.</p> <p>07.12.2012 г.: Действие и результат проверки закрыты.</p> <p>09.12.2012 г.: В ответ на дополнительный запрос была отправлена информация о последующих действиях, подтверждающая закрытие действия.</p>	
ВОДА.07	Нижняя желтая ячейка	Закрытый	Октябрь 2011 (аудит завода СПГ)	Водопользов ание	0000-S-90-04-O- 0255-00-R Приложение 1	В июле 2011 г. Федеральная служба по надзору в сфере природопользования написала «Сахалин Энерджи» (Постановление № ЯШ-01-005/2011) и проинформировала Компанию о том, что она будет оштрафована на 300 000 рублей за нарушение требований разрешения (лицензия ЮСХ 00338 ВЭ), включая избыточный забор воды, использование неисправных водомеров и ненадлежащий забор образцов воды.	<p>Действие: расследовать основные причины несоблюдения требований и принять соответствующие коррективные и профилактические меры.</p> <p>13.02.2012 г.: Юридический отдел «Сахалин Энерджи» сообщил, что штраф, наложенный органами власти, оплачен Компанией без споров и все меры по решению проблемы, предложенные органами власти, реализованы. Полнота выполнения мер по решению проблемы должна быть проверена для закрытия этого вопроса.</p> <p>02.07.2012 г.: «Сахалин Энерджи» предоставила информацию, касающуюся калибровки водомеров и проведения проверок. Также были представлены копии действительных сертификатов калибровки.</p> <p>19.10.2012 г.: Компания предоставила пояснения, включая историю проблемы (опасения контролирующего органа) и протоколы калибровки. Пояснения были предоставлены 19.10.2012 г..</p>	612363 — закрыто

Ссылка ^{3:}	Рейтинг 33	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
							02.11.2012 г.: Действие закрыто, ожидается уведомление о том, что расходомеры полностью исправны. Это было подтверждено.	
ВОДА.08	Нижняя желтая ячейка	Открытый	Сентябрь 2012 г.	Разрешение на водопользова ние	Соблюдение требований разрешения	Была выявлена проблема, связанная со сроком действия текущих экологических разрешений, касающихся сбросов воды на землю. Ряд видов сбросов воды (напр., очищенные стоки поверхностных вод) на землю был первоначально разрешен соответствующим российским органом власти, РТН. В настоящее время полномочия по выдаче экологических разрешений переданы от РТН Росприроднадзору (РПН). Однако у РПН пока отсутствует нормативная процедура выдачи разрешений на такие сбросы. Срок действия первоначального разрешения РТН на сброс воды на землю, выданного «Сахалин Энерджи», уже истек, а заявление на получение разрешения РПН не может быть юридически согласовано из-за отсутствия в настоящее время соответствующей нормативной процедуры. Тем временем «Сахалин Энерджи» продолжает свою деятельность в соответствии с предыдущими разрешениями с истекшим сроком действия, выданными РТН, включая предоставление отчетности о результатах мониторинга в сравнении с установленными лимитами и выплату обычных сборов. Требуется разрешение этого вопроса.	11.04.2013 г.: «ЭНВАЙРОН» принимает предложение «Сахалин Энерджи» о том, чтобы (i) предоставлять отчетность о ходе решения вопроса посредством полугодовых отчетов по Плану ОТОС и СЗ для Кредиторов и (ii) оставить этот вопрос открытым. «ЭНВАЙРОН» рекомендует «Сахалин Энерджи» поддерживать диалог с РПН с целью поиска способа законного урегулирования вопроса, как и предлагалось. Октябрь 2013 г.: без изменений. (Примите к сведению предложение «ЭНВАЙРОН» для Кредиторов обратиться за юридическим заключением к юрисконсульту)	Ход выполнения отслеживается с помощью полугодовых отчетов по Плану ОТОС и СЗ

Ссылка ^{3:}	Рейтинг 33	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ВОДА.09	Нижняя желтая ячейка	Открытый	Сентябрь 2012 г. (НКС №2)	Разрешение на водопользова ние	Соблюдение требований разрешения	В сбросах из установки очистки сточных вод (УОСВ) на НКС №2 в течение первых двух кварталов 2012 г. выявлено превышение предельно допустимых концентраций (ПДК) фосфатов (в 1 и 2 кварталах) и нитритов (только в 1 квартале).	Действие: причина превышения заключается в засорении азратора принимающего резервуара шламом, из-за которого начался застой воды. Компания «Сахалин Энерджи» должна разработать План действий для повышения эффективности УОСВ. 27.02.2013 г.: Был разработан План действий по оптимизации работы УОСВ. Согласно Плану, шлам был выкачан и утилизирован, азратор отремонтировали и приняты некоторые другие меры. План действий включает ряд процедур, соблюдение которых поможет избежать подобных ситуаций в будущем. Планируемая дата завершения работ: 30 сентября 2013 года. Октябрь 2013 г.: в октябре 2013 года мы не посещали НКС №2, но на ОБТК были обнаружены аналогичные проблемы (см. пункт ВОДА.2013 г.)	681837
ВОДА.10	Нижняя желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 г. (ПА- А)	Качество сточных вод	0000-S-90-04-О- 0255-00-R Приложение 4	Сбросы с установки очистки сточных вод (УОСВ) в начале 2013 года не соответствовали условиям, указанным в разрешении.		
ВОДА.11	Нижняя желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 г.	Качество сточных вод с платформ ЛУН-А и ПА-Б		Случаи превышения стандартов Плана ОТОС и СЗ выявлены по ряду параметров, хотя наиболее значительными они были в отношении концентраций фенола в сбросах УОСВ платформ ПА-Б и ЛУН-А. Как сообщалось ранее (см. пункт ВОДА.04 в Журнале результатов проверки), компания «Сахалин Энерджи» оценила стоимость замены УОСВ на платформах ПА-Б и ЛУН-А и сочла ее нецелесообразной. Учитывая возраст УОСВ, установленных на ПА-Б и ЛУН-А, вызывает удивление тот факт, что	Действие: «ЭНВАЙРОН» рекомендует «Сахалин Энерджи» рассмотреть данные поставщика о модулях УОСВ, сравнить их с фактическими показателями и при наличии существенных различий обратиться к поставщику с просьбой о расследовании причин непредвиденного уровня показателей.	

Ссылка ³	Рейтинг 33	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
						эффективность их работы настолько ниже современных стандартов по сбросам.		
ВОДА.12	Нижняя желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 (ОБТК)	Качество сточных вод на ОБТК	0000-S-90-04-О- 0255-00-R Приложение 4	Данные мониторинга выбросов 2013 г. для УОСВ показали превышение концентрации выбросов, разрешенной российскими нормами, в отношении нитратов и биохимического потребления кислорода (БПК). Забор проб с целью контроля соблюдения требований для УОСВ был ограничен одной единственной пробой. Одна проба не может быть репрезентативной для определения эффективности работы всей системы.	Действие: «ЭНВАЙРОН» рекомендует пересмотреть стратегию забора проб сточных вод, сбрасываемых с УОСВ. Такая стратегия может включать использование оборудования для отбора составных проб, снижающего значимость отдельных результатов, которые не являются репрезентативными при проверке общей эффективности системы.	
ВОДА.13	Нижняя желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 г. (ПА- А)	Качество сточных вод	0000-S-90-04-О- 0018-00-R, Приложение 5	Отсутствовали поддоны для некоторых бочек для хранения нефти/химикатов на палубе платформы ПА-А. <i>(НКОС отмечает, что соответствующий стандарт, включенный в раздел «Почва и грунтовые воды» Плана ОТОС и СЗ, должен быть пересмотрен на предмет его применимости к морским платформам.)</i>	Действие: обеспечить вторичную защитную оболочку для всех бочек на платформе ПА-А (см. также ВОДА.06)	

Ссылка ³	Рейтинг 33	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ								
ОТХОДЫ.С 1	Голубая ячейка	Закрыт й	Сентябрь 2007 г. (стр. 23! раздел 8.3.8	Отходы обращение нефтедержа щими отходами	— 0000-S-90-04-О- 0258-00-R Приложение 9	Компания «Сахалин Энерджи» должна предоставить соответствующий объект хранения нефтесодержащих отходов. Компания «Сахалин Энерджи» должна предоставлять ежеквартальной основе информацию о получении официальных разрешений на эксплуатацию данного объекта.	23.04.10: «Сахалин Энерджи» проинформировала объект, участок для хранения нефтесодержащих отходов (УХНО) в п. Смирных, спроектирован. Вопрос об отводе земель остается открытым и должен быть решен органами местной администрации. Затем необходимо получить официальное разрешение на эксплуатацию объекта. Действие: пусконаладка участка для хранения нефтесодержащих отходов (УХНО) в п. Смирных после выдачи органами местной администрации разрешения на отвод земель. 26.11.2012 г.: Как уже обсуждалось в ходе контрольного посещения 2012 года, Компания не имеет полномочий для того, чтобы повлиять на этот вопрос, поскольку разрешения должны быть получены оператором полигона. Компания предлагает сообщать Кредиторам о любых изменениях с помощью регулярных плановых отчетов и контрольных посещений. 06.12.2012 г.: Предложение принято, вопрос закрыт.	467659 — закрыто Сведения об изменениях будут сообщаться путем регулярных отчетов и контрольных посещений.
ОТХОДЫ.1 5	Голубая ячейка	Закры тый	Октябрь 2011 г. (аудит завода СПГ)	Обращение с отходами	0000-S-90-04-О- 0258-00-R Приложение 7	Статья 2в Спецификации по минимизации, перенаправлению и утилизации отходов, являющейся частью Стандарта по обращению с отходами, требует, чтобы Компания «приобретала материалы без упаковки и в многооборотных контейнерах» и «приобретала материалы в многоразовой и возвратной упаковке» с целью минимизации отходов от упаковки. Возможности для улучшения этого аспекта были указаны в ходе аудиторской	Действие: рассмотреть возможности отказа от использования утилизируемых бутылок для питьевой воды. В идеальном варианте это вопрос должен рассматриваться в рамках более широкой инициативы по систематической минимизации отходов/эффективному использованию ресурсов. 02.09.2012 г.: Вопрос был обсужден на ОБТК. Менеджер объекта должен провести исследование вариантов установки системы доочистки воды с целью производства питьевой воды на объекте и	618501 — закрыто

Ссылка ^{3:}	Рейтинг 33	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ВОДА.16	Голубая ячейка	Открытый	Октябрь 2011 (аудит завода СПГ)	Обращение с отходами	0000-S-90-04-О- 0258-00-R Приложение 7	<p>проверки. Например, в настоящее время питьевая вода поставляется персоналу в пластиковых (необоротных) бутылках объемом 500 мл. Рекомендуется рассмотреть вопрос об альтернативных источниках воды с целью предотвращения образования пластиковых отходов. Возможны следующие варианты:</p> <ul style="list-style-type: none"> • поставка питьевой воды (соответствующей стандартам питьевой воды ВОЗ); или • многоразовые системы охлаждения воды. <p>Предотвращение образования отходов — более предпочтительный вариант в иерархии обращения с отходами, чем повторная переработка или утилизация.</p>	<p>прекращения использования бутилированной воды. В 2012 году на ОБТК были предприняты усилия по повышению качества питьевой воды. В настоящий момент берутся пробы питьевой воды, с тем чтобы определить возможность ее безопасного использования на кухне. Однако бутилированная вода по-прежнему будет использоваться для личных нужд, поскольку вода на объекте не соответствует стандартам качества питьевой воды. Хотим отметить, что пластик на ОБТК утрамбовывается и все пустые пластиковые бутылки утилизируются утвержденным подрядчиком.</p> <p>20.02.2013 г.: Результаты исследования вопроса о сокращении количества пластиковых бутылок на ОБТК были предоставлены «ЭНВАЙРОН». Компания «Сахалин Энерджи» не выявила никаких инициатив по сокращению отходов на заводе СПГ. Многоразовые бутылки не считаются подходящим вариантом по гигиеническим причинам. Особое внимание в настоящий момент уделяется сортировке отходов и переработке пластиковых бутылок, а также сокращению количества использованных пластиковых бутылок. Вопрос закрыт.</p>	618503

Ссылка ^{3:}	Рейтинг 33	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
						подписала договоры с перерабатывающими компаниями, поэтому эти материалы в настоящее время, до их утилизации за пределами площадки, смешаны с общими отходами. Однако известно, что перерабатывающие компании уже определены (два переработчика пластика на Сахалине и переработчик бумаги на материке), и вскоре будет организована переработка этих материалов.	Октябрь 2013 г.: новые данные отсутствуют.	
ОТХОДЫ.1 7	Верхняя желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 г.	Эксплуатация полигона для захоронения отходов	Стандарт по обращению с отходами Плана ОТОС и СЗ	Выявлено несколько серьезных проблем, связанных с эксплуатацией третьими сторонами Ногликского полигона для захоронения отходов, в том числе: <ul style="list-style-type: none"> • отсутствие ежедневной засыпки; • переполнение отстойника для продуктов выщелачивания в секции для отходов «Сахалин Энерджи»; • газовый пузырь, образовавшийся под поверхностью отстойника для продуктов выщелачивания в секции для муниципальных отходов; • отсутствие ограждения вокруг объекта для предотвращения разнесения отходов ветром за пределы объекта; • отсутствие мониторинга с помощью скважин для грунтовых вод. 	<p>Действие: мы рекомендуем следующее:</p> <ul style="list-style-type: none"> • «Сахалин Энерджи» нужно срочно принять следующие меры: <ul style="list-style-type: none"> ○ сократить количество безопасных отходов, отправляемых на Ногликский полигон (см. дополнительную информацию ниже); ○ связаться с ЭНЛ для проведения совместной проверки полигона и надавить на оператора полигона, чтобы тот оптимизировал свои методы управления. • Если эксплуатация объекта останется на прежнем уровне, «Сахалин Энерджи» следует разработать альтернативные стратегии сбора и удаления отходов, чтобы избежать использования Ногликского полигона (см. дополнительную информацию в пункте ОТХОДЫ.18). 	
ОТХОДЫ.1 8	Верхняя желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 г.	Эксплуатация полигона для захоронения	Стандарт по обращению с отходами Плана	Возможности существующих полигонов для захоронения отходов, используемых «Сахалин Энерджи», сокращаются. «Сахалин Энерджи» осознает значение этой проблемы и		

Ссылка ^{3:}	Рейтинг 33	Стату с	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
				отходов	ОТОС и СЗ	разрабатывает средне- и долгосрочную стратегию ее решения. Однако мы отмечаем, что срочная потребность в определении и реализации этих стратегий повышается за счет ряда факторов, включая снижение стандартов управления на полигоне в Ногликах, а также планирование этапа строительства для Проекта дожимной компрессорной станции ОБТК, который приведет к образованию больших объемов отходов.		
ОТХОДЫ.1 9	Нижняя желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 (аудит ОБТК)	Обращение с отходами	0000-S-90-04-О- 0258-00-R Приложение 9	Компания «Сахалин Энерджи» не проверила установку для сжигания медицинских отходов, используемую клиникой ISOS.	Действие: «Сахалин Энерджи» включает аудит маршрута утилизации путем сжигания для медицинских отходов в аудиторскую проверку клиники ISOS.	

Ссылка ^{3:}	Рейтинг 33	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ПОЧВА И ГРУНТОВЫЕ ВОДЫ								
ПигВ.03	Верхняя желтая ячейка	Закры- тый	Апрель 2010 г.	Вторичная защитная оболочка емкостей, содержащих топливо, техническое масло и нефтедерж ащие материалы	1000-S-90-04-O- 0004-00-R Приложение 5	На многих объектах Проекта и на всех АВП были отмечены емкости и другие контейнеры с дизельным топливом, свежим и отработанным маслом и прочими нефтесодержащими материалами, не имеющие вторичной защитной оболочки. Особую обеспокоенность вызывает АВП в Ногликах, поскольку разливы из хранилища могут попасть непосредственно в незащищенную грунтовую почву.	Ход выполнения действий с сентября 2011 г.: 7.12.2011 г.: «Сахалин Энерджи» предоставила пересмотренную Спецификацию производственного контроля почвы и грунтовых вод (1000-S-90-04-O-0004-00-R). Новое Приложение 5 согласовано в феврале 2012 г. 13.07.2012 г.: Действие №516456 закрыто, так как Приложение 5 согласовано с НКОС, а оценка вторичной защитной оболочки на АВП выполнена «Сахалин Энерджи» (хотя было согласовано, что она не предоставляет непосредственных практических решений по вторичной защитной оболочке на АВП). ДЕЙСТВИЕ № 467675 ОСТАЕТСЯ ОТКРЫТЫМ ДО ОБЕСПЕЧЕНИЯ СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ ВТОРИЧНОЙ ЗАЩИТНОЙ ОБОЛОЧКИ НА АВП. «ЭНВАЙРОН» должна проанализировать ход выполнения действий при посещении в сентябре 2012 г. Сентябрь 2012 г. Отмечены улучшения (особенно на АВП Ноглики). Однако во всех случаях требуются дальнейшие улучшения для обеспечения объема вторичной оболочки до 110%. 01.11.2012 г.: Компания «ЭНВАЙРОН» тщательно рассмотрела улучшения вторичных защитных оболочек, отмеченные на АВП в ходе контрольного посещения в сентябре 2012 года, и дополнительные процедуры и обучение, проведенное после нашего посещения, и теперь может принять закрытие действий №467679 и №467675 и всего вопроса ПигВ.03. «ЭНВАЙРОН» также рекомендует включить требование Плана ОТОС и СЗ относительно	467680 — закрыто 467677 — закрыто 467678 — закрыто 467676 — закрыто 467675 — закрыто 467679 — закрыто 516456 — закрыто

Ссылка ^{3:}	Рейтинг 33	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
							вторичной защитной оболочки отдельных бочек в новые процедуры Компании. В настоящий момент эта проблема в них не указана, и (поскольку это требование относительно другого объема (110%)) могла бы быть полезным дополнением. «ЭНВАЙРОН» продолжит оценку положений о вторичной защитной оболочке в ходе следующих контрольных посещений.	
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЕ								
ЗЕМЛЯ.09	Верхняя желтая ячейка	Открытый	Сентябрь 2007 г. (таблица 6-4, пункт 6.24)	Землепользование — временное оборудование/мосты	0000-S-90-04-О- 0254-00-R Приложение 8	Удаление оборудования и мостов в кратчайшие возможные сроки после постоянного засева.	<p>23.4.2010 г.: «Сахалин Энерджи» сообщила, что планирует ликвидировать 15 временных мостов. Строительство 5 подъездных дорог еще ведется. Планируется обследование с целью выявления и оценки оставшихся временных мостов.</p> <p>10.6.2010 г.: Как определено в пункте ЗЕМЛЯ.2012 г., мост через реку Оркуньи будет модифицирован, с тем чтобы удерживать любые разливы на поверхности моста, защищая, таким образом, реку от загрязнения. Необходимо провести исследование для определения того, что требуется для перевода моста в разряд капитального. Получение соответствующих разрешений у надзорных органов, при необходимости.</p> <p>Действие: завершение дополнительного обследования временных мостов. Выявление мостов, подлежащих удалению, а также требований к модернизации мостов, если применимо. Предоставление обновленного плана по ликвидации временных мостов и модернизации постоянных мостов.</p>	467691 — 467693 — 467972 — 467973 —
								закр закр закр закр

Ссылка ^{3:}	Рейтинг 33	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
							<p>Действие: предоставление Кредиторам раз в шесть месяцев новой информации о ходе выполнения плана удаления/модернизации временных мостов.</p> <p>Сентябрь 2012 г.: Новая информация — действие все еще выполняется.</p> <p>Октябрь 2013 г.: Компания не предоставила никаких новых сведений; действие не закрыто.</p>	
ЗЕМЛЯ.11	Нижняя желтая ячейка	Закры- тый	Сентябрь 2008 г. (стр. 18)	Строительны е поселки — трубопровод ы	0000-S-90-04-О- 0259-00-R Приложение 1	<p>Для строительных поселков требуется составление подробных планов по выводу из эксплуатации после утверждения будущих вариантов удаления/ликвидации, включая планы удаления объектов и материалов и соответствующие планы исследования/восстановления площадки, а также с целью организации увольнения местных сотрудников. Необходимо предусмотреть гарантии того, что выбросы и стоки из поселков строителей останутся в пределах норм.</p> <p>Компания «Сахалин Энерджи» будет ежеквартально информировать компанию «ЭйИЭй» о текущем статусе планов демобилизации/вывода из эксплуатации поселка, включая информацию о продаже, сохранении или консервации поселков «Сахалин Энерджи».</p>	<p>Январь 2010 г.: Предоставлена обновленная информация о ходе исполнения.</p> <p>23.04.10: Компании «ЭйИЭй» представлена подробная презентация о ходе исполнения планов в отношении поселков строителей трубопровода.</p> <p>Действие: ежеквартальное предоставление новых данных о выводе из эксплуатации временных объектов (включая поселки строителей трубопровода и объектов, а также прочие площадки).</p> <p>Ноябрь 2010 г.: «Сахалин Энерджи» предоставила «ЭйИЭй» новую информацию о выводе из эксплуатации временных объектов в 3 и 4 кварталах 2010 г. «ЭйИЭй» утвердила закрытие 4 действий.</p> <p>Июль 2011 г.: «Сахалин Энерджи» предоставила «ЭйИЭй» новую информацию о выводе из эксплуатации поселка СПГ. «ЭйИЭй» утвердила закрытие этого действия.</p> <p>25.06.2012 г.: Учитывая текущие проблемы «Сахалин Энерджи» в сфере утилизации отходов, данный вопрос остается открытым до тех пор, пока отходы в поселке ОБТК не будут удалены и утилизированы. Планируемая дата выполнения — конец сентября.</p> <p>02.09.2012 г.: Отходы в поселке ОБТК</p>	<p>467695 — закрыто</p> <p>467698 — закрыто</p> <p>467699 — закрыто</p> <p>467700 — закрыто</p> <p>467701 — закрыто</p> <p>467703 — закрыто</p> <p>467696 — закрыто</p> <p>467704 — закрыто</p>

Ссылка ^{3:}	Рейтинг 33	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат проверки	Анализ хода выполнения действий	Действие №
ЗЕМЛЯ.16	Нижняя желтая ячейка	Открытый	Октябрь 2011 г.	Землепользова ние — восстановление песчаных и крутых склонов	0000-S-90-04-О- 0254-00-R Приложение 6	Ход восстановления растительного покрова на песчаных и некоторых крутых склонах остается медленным; требуется проведение постоянных работ по восстановлению. Ряд рекомендаций по улучшению биологического восстановления был представлен НКОС в отчете о посещении объекта в октябре 2011 г.; «Сахалин Энерджи» должна их выполнить.	отсортированы и ждут удаления и утилизации на полигонах. Согласно представленным данным, подрядчик уже назначен. Планируемая дата выполнения — см. выше. Октябрь 2013 г.: Визуальный осмотр участков хранения оставленных отходов подтверждает, что на сегодняшний день эти отходы почти полностью удалены с объекта. Вопрос может быть закрыт.	612568 — закрыто XXXXXX

ЗЕМЛЯ.17 Верхняя желтая ячейка	Открытый	Октябрь 2011 г.	Древесная поросль на ПЗ	Требования РФ	Значительное разрастание древесной поросли было обнаружено на многих участках вдоль ПЗ, что противоречит требованиям разрешения РФ. «Сахалин Энерджи» должна реализовать масштабную программу контроля роста деревьев.	<p>Действие: включить контроль роста деревьев в программу техобслуживания ПЗ и реализовать его в 2012 г. Этот вопрос требует проведения постоянных работ и подлежит контролю со стороны Кредиторов во время ежегодных контрольных посещений.</p> <p>Сентябрь 2012 г.: Хотя работы по техобслуживанию проводятся, требуется прилагать больше усилий, чтобы держать древесную поросль под контролем. Действие №612571 за 2012 год закрыто. Новое мероприятие(-я) будет открыто на 2013 год.</p> <p>Октябрь 2013 г.: Наличие молодой древесной поросли вдоль полосы землеотвода трубопровода становится серьезной проблемой. С целью выполнения требований законодательства РФ необходимо принятие срочных мер для решения этого вопроса. Мы рекомендуем компании «Сахалин Энерджи» переоценить и пересмотреть методы, используемые в настоящий момент, на предмет их долгосрочной эффективности и воздействия на биологическое восстановление. Следует также рассмотреть и другие способы удаления деревьев, включая выкорчевывание маленьких деревьев (а не просто их вырубку по корню) и кольцевую окорку больших деревьев. Рейтинг этого результата проверки был поднят до верхней желтой ячейки.</p>	612571 — закрыто	XXXXXX
ЗЕМЛЯ.18 Голубая ячейка	Закрывается	Октябрь 2011 г.	Техническое обслуживание постоянного моста	Требования РФ	На некоторых подъездных дорогах Проекта также требуется установка постоянных мостов через реки. Качество осмотренных в ходе посещения объекта постоянных мостов было разным, а на некоторых мостах (напр., на подъезде к УКЗ NOV24) требуется проведение работ по установке противоиловых заграждений для предотвращения попадания наносов в реку.	<p>Действие: установить противоиловые заграждения для предотвращения попадания наносов в реку.</p> <p>05.09.12: Проведено обсуждение во время контрольного посещения в сентябре 2012 г. «Сахалин Энерджи» должна предоставить информацию и фото проделанных работ.</p> <p>Октябрь 2012 г.: Результат проверки и действие закрыты.</p>	612574 — закрыто	

ЗЕМЛЯ.19	Нижняя желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 г.	Водно-болотные угодья	ПКМ	<p>Ограниченные визуальные наблюдения на водно-болотных участках в ходе посещения объекта в октябре 2013 года позволили выявить разные уровни восстановления таких участков, соответствующие как результатам посещения объекта в сентябре 2012 года, так и собственной программе постоянного мониторинга водно-болотных земель «Сахалин Энерджи». Бедный растительный покров, выявленный на некоторых участках, может быть как минимум частично обусловлен присутствием завезенных материалов (например, грунт и камни, завезенные во время строительства) и углублениями, оставленными в ПЗ после строительства, которые создают запруживание/подтопление. Компания «ЭНВАЙРОН» признает, что мероприятия по удалению оставшихся завезенных материалов и засыпке углублений потребуют использования тяжелой техники, что, в свою очередь, может привести к повреждению восстанавливаемых водно-болотных участков. Тем не менее, если по результатам будущей программы мониторинга водно-болотных участков восстановление растительного покрова останется таким же неудовлетворительным, возможно, потребуются проведение таких мероприятий.</p>	<p>Действие: Мы рекомендуем «Сахалин Энерджи» провести подробную оценку всех плохо восстановившихся водно-болотных участков, чтобы выявить все факторы, препятствующие восстановлению растительности. Если основными факторами плохого восстановления растительности на объектах окажутся ввоз материалов и (или) углубления, «ЭНВАЙРОН» признает, что мероприятия по удалению оставшихся завезенных материалов и засыпке углублений потребуют использования тяжелой техники, что, в свою очередь, может привести к повреждению восстанавливаемых водно-болотных участков. Тем не менее, если по результатам будущего мониторинга восстановление растительного покрова на этих участках останется таким же неудовлетворительным, возможно, потребуются проведение таких мероприятий в этих районах.</p>
----------	----------------------	--------------	-----------------	-----------------------	-----	---	---

БИОРАЗНООБРАЗИЕ

БИОР.07	Нижняя желтая ячейка	Закрытый	Октябрь 2011 г.	Биоразнообразие водно-болотных угодий W1	0000-S-90-04-O-0259-00-R Приложение 4	<p>На участках, где были сохранены подъездные дороги (например, подъездная дорога к УКЗ NOV24), присутствуют свидетельства того, что дренажные каналы/кульверты под дорогой нарушают потоки водно-болотных участков. Необходима проверка и техническое обслуживание этих дорог.</p>	<p>Действие: определить места, где дренажные каналы/кульверты нарушают потоки водно-болотных участков, и предоставить план коррективных мер.</p> <p>05.09.12: Проведено обсуждение во время контрольного посещения в сентябре 2012 г. «Сахалин Энерджи» должна предоставить информацию и фото проделанных работ.</p> <p>17.10.12: «Сахалин Энерджи» подтверждает, что</p>	612849 — закрыто
---------	----------------------	-----------------	-----------------	--	---------------------------------------	---	---	------------------

только одна подъездная дорога проходит через водно-болотные участки — NOV24. В этом месте установлена дренажная (водопроточная) труба. Предоставлен акт выполненных работ, в котором указано местоположение, описание дефекта и фотографии до и после проведения восстановительных работ.

01.11.12: Вопрос закрыт.

БИОР.08	Нижняя желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 г.	Мониторинг окружающей среды:	Местные программы мониторинга, ОМ ОТОСБ	Работы по проекту «Сахалин-3» могут повлиять на другие участки программы экологического мониторинга «Сахалин Энерджи» вокруг ОБТК.	Действие: Рекомендуем «Сахалин Энерджи» проанализировать все участки и трансекты экологического мониторинга и т.д., чтобы определить, до какой степени они могут быть затронуты в результате деятельности по проекту «Сахалин -3», а также рассмотреть возможные изменения программы.
---------	----------------------	--------------	-----------------	------------------------------	---	--	--

ЛИКВИДАЦИЯ АВАРИЙНЫХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ

ЛАРН.14	Нижняя желтая ячейка	Закрытый	Сентябрь 2009 г.	Планы по ликвидации аварийных разливов нефти — редактируемые/сводные планы	0000-S-90-04-0-0014-00-R Приложение 15	Компания «ПиСиСиАй» обсудила текущие планы ЛАРН конкретных объектов, в особенности в тех частях, которые не отвечали международной передовой практике и стандартам; компания «Сахалин Энерджи» согласилась с предложениями «ПиСиСиАй», и в настоящий момент ведется разработка планов действий на случай возможного нарушения вторичной оболочки. Компания «Сахалин Энерджи» должна опубликовать редактируемые / сводные планы ЛАРН в соответствии с рекомендациями «ПиСиСиАй».	09.03.10: «Сахалин Энерджи» предложила пересмотреть редактируемые планы с целью включения информации в соответствии с рекомендациями «ПиСиСиАй» (однако мы, конечно, оставляем за собой право не включать коммерческую, правовую и уязвимую в плане безопасности информацию): <ul style="list-style-type: none"> • первостепенные, второстепенные и наихудшие риски разлива нефти; • процесс обнаружения и уведомления; • пути распространения разлива, реципиенты (экологические, экономические, культурные, исторические ресурсы), уязвимые объекты и зоны приоритетной защиты; • ресурсы ЛАРН компании «Сахалин Энерджи» (персонал и оборудование) и стратегии защиты, реабилитации, утилизации и восстановления, а также реабилитации окружающей среды; 	467739 — закрыто
---------	----------------------	-----------------	------------------	--	--	---	--	------------------

- готовность компании «Сахалин Энерджи» в части техобслуживания, модернизации, совместимости с рабочей средой, а также в части квалификации и опыта работы персонала;
- соответствие «Сахалин Энерджи» стандартам РФ и передовому отраслевому опыту.

Также поступило предложение изменить термин «редактируемые» на «сводные» планы, как указано в прилагаемой спецификации Проектного варианта 3. Это предложение было поддержано.

Действие: обновить и повторно опубликовать сводные планы ЛАРН для объектов, в соответствии с пунктом ЛАРН.13. Предоставить компаниям «ЭйИЭй / «ПиСиСиАй» на рассмотрение.

Январь 2012 г.: «Сахалин Энерджи» предоставила на рассмотрение НКОС обзоры планов по шести объектам. Аналитические комментарии по всем шести планам для объектов представлены в марте 2012 г.

14.06.12: Обзоры пересмотренных планов представлены на рассмотрение.

03.08.12: Анализ ред. 3 обзоров шести ПЛАРН объектов, проведенный «ПиСиСиАй», был предоставлен Компании и Кредиторам. Четыре обзора были сочтены готовыми для публикации. Обзор ОБТК был сочтен минимально приемлемым, обзор Лунского признан неприемлемым. «Сахалин Энерджи» опубликует приемлемые обзоры планов и предоставит пересмотренные обзоры планов для ОБТК и Лунского на дальнейшее рассмотрение.

08.05.13: Все обзоры ПЛАРН были опубликованы на сайте «Сахалин Энерджи». Вопрос закрыт.

ЛАРН.15	Красная	Закрыт ый	Апрель 2010 г.	Сводный стандарт по ЛПЧС	0000-S-90-04-О- 0014-00-R Приложение 15	Компания «Сахалин Энерджи» обязуется опубликовать «Сводный корпоративный стандарт по ЛПЧС в части готовности к аварийным разливам нефти и к ликвидации их	Действие: предоставление проектного варианта «Сводного корпоративного стандарта по ЛПЧС в закрыто части готовности к аварийным разливам нефти и к ликвидации их последствий» на рассмотрение	467741 —
---------	---------	--------------	-------------------	-----------------------------------	---	---	--	----------

						последствий).	Кредиторам.	594736 — закрыто	
						Новая информация после октября 2011 г.:			
						<p>Действие №594736: «Сахалин Энерджи» восстановит и обновит Корпоративный ПЛАРН и предоставит обновленный вариант и его обзор на рассмотрение «ПиСиСиАй» в 2012 г. Стандарт организации ЛПЧС может быть сохранен в качестве стандарта компании, но не заменяет собой Корпоративного ПЛАРН. Обзор будет опубликован на общедоступном веб-сайте «Сахалин Энерджи» на русском, английском и японском языках.</p> <p>09.07.12: К-ПЛАРН (0000-S-90-04-P-0076-00, вступил в силу в 2008 г.) был «отшлифован» и восстановлен внутри Компании. Представлено доказательство — публикация К-ПЛАРН и его загрузка в Livelink. Действие №594736 закрыто.</p> <p>11.07.12: Обзор пересмотренного К-ПЛАРН представлен на рассмотрение.</p> <p>06.08.12: Обзор К-ПЛАРН сочтен пригодным для публикации. «Сахалин Энерджи» должна перевести и опубликовать его. Вопрос ЛАРН.15 может быть закрыт после того, как документ будет опубликован на всех трех языках.</p> <p>01.10.12: В соответствии со статьей 4.8 Дополнения 8 СОУФ обзор корпоративного стандарта ЛПЧС в части готовности к аварийным разливам нефти и к ликвидации их последствий (обзор К-ПЛАРН) был размещен на веб-сайте «Сахалин Энерджи» на русском, английском и японском языках.</p> <p>02.11.12: Сводный стандарт организации ЛПЧС был восстановлен и теперь доступен на всех трех языках. Действие №594737 и закрытие вопроса ЛАРН.15 были подтверждены.</p>			594737 — закрыто
ЛАРН.17	Нижняя желтая	Закрытый	Октябрь 2011 (АВП)	Обращение с загрязненным и нефтью	Общие положения	Основное оборудование для очистки загрязненных нефтью морских птиц находится на АВП Ноглики; по имеющимся данным, оно	Действие: обучить сотрудников групп реагирования АВП правилам обращения с загрязненными нефтью дикими животными.	612851 — закрыто	

	ячейка		Ноглики)	дикиими животными		предназначено для предварительной очистки птиц в случае разлива нефти до прибытия оборудования для полной очистки и обученного персонала из Пригородного. Однако в беседах с персоналом АВП Ноглики выяснилось, что ни один из членов персонала групп реагирования не проходил обучение правилам обращения с загрязненными нефтью дикими животными. Мы рекомендуем, чтобы в целях защиты здоровья и безопасности людей и благополучия дикой природы весь персонал групп реагирования прошел базовое обучение методам предварительной очистки загрязненных нефтью диких животных.	16.10.12: Оборудование для очистки загрязненных нефтью диких животных размещается на АВП «Лунское», в п. Гастелло (НКС №2) и объектах завода СПГ в п. Пригородное. Два тренинга по обращению с загрязненными нефтью дикими животными для членов групп реагирования «Сахалин Энерджи» и «КРЕО» на АВП в п. Гастелло и ОБТК Лунское. Тренинг проводился сотрудником центрального отдела ОТОС Питером ван дер Вольфом. 23.10.12: Обучение методам профилактики загрязнения нефтью диких животных (отпугивания) и методам отлова/стабилизации/очистки признано соответствующим требованиям. Компания «Сахалин Энерджи» подтвердила, что для обеспечения поддержания у персонала знаний о работе с оборудованием и для обучения новых членов групп регулярно будут проводиться курсы переподготовки. Вопрос закрыт.	
ЛАРН.19	Верхняя желтая ячейка	Закрытый	Октябрь 2011 г.	Учения по ЛПАРН	0000-S-90-04-0-0014-00-R Приложение 15	В беседах с персоналом ЛАРН «Сахалин Энерджи» также выяснилось, что крупные учения по ликвидации аварийных разливов нефти с участием сторонних организаций (как полевые, так и «кабинетные») не проводились. Участие третьих сторон особенно важно для надлежащего проведения крупных учений по ликвидации аварийных разливов нефти, и мы настоятельно рекомендуем, чтобы такие учения были запланированы и проведены в ближайшем будущем.	Действие: провести учения уровня 3 — нанесение ущерба трубопроводу и третьим сторонам (совместные учения с Антитеррористической комиссией Сахалинской области). Запланировано на май 2012 г. 18.07.13: 16–17 июля были удачно проведены учения по ЛАРН уровня 3 при участии консультантов по ЛАРН Кредиторов «ПиСиСиАй». Будет составлен отчет об учениях. Действия будут зарегистрированы через систему Fountain в установленном порядке. Вопрос закрыт.	594734 — закрыто
ЛАРН.26	Нижняя желтая ячейка	Закрытый	Октябрь 2011 г. (посещение ЛАРН)	Обучение ЛАРН	0000-S-90-04-0-0014-00-R Приложение 15	ГКДЧС требует базового обучения по оборудованию, стратегии и технологиям ЛАРН. Предполагаемым источником технического обучения будет расположенный на Аляске кооператив «Аляска Клин Сиз». Такое обучение могло бы быть проведено на Аляске, на объекте в Южно-Сахалинске или с г-ном Стиллингом и его организацией «Экошельф».	Действие: Предоставить ГКДЧС базовое обучение по оборудованию и тактике ЛАРН, обучение по групповой работе, процессам и обязанностям в Системе управления в чрезвычайной ситуации (через поставщика услуг в соответствии с передовым отраслевым опытом). 04.07.12: С 24 апреля по 27 апреля 2012 г. для ГКДЧС было проведено обучение «Система	594743 — закрыто

						<p>Помимо этого необходимого обучения, ГКДЧС крайне нуждается в том, чтобы в ротации руководителей группы участвовали опытные менеджеры по ЛАРН, способные быстро оценить любую ситуацию и определить наилучший состав персонала и оборудования для реагирования на происшествие. Члены ГКДЧС и ГУКС также должны проходить обучение по групповой работе, процессам и обязанностям в Системе управления в чрезвычайной ситуации (СУЧС). Предполагаемыми источниками для обучения по процессам и обязанностям в СУЧС могли бы быть «Аляска Клин Сиз» или другой производственный кооператив «Клин Айлендс Кансил», расположенный в Гонолулу, Гавайи, либо г-н Стиллингс и его организация «Экошельф».</p> <p>управления в чрезвычайной ситуации (ICS-OS-420-1)» Институтом защиты моря и освоения шельфа, Морской государственный университет, Владивосток. Были предоставлены свидетельства. 13.07.12: «ПиСиСиАй» считает, что вопрос решен только частично. В частности, требование по базовому обучению СУЧС было выполнено в отношении 33 сотрудников ГКДЧС/ГУКС «Сахалин Энерджи» и двух работающих по договору сотрудников «Экошельфа». Для того чтобы полностью закрыть это действие, «ПиСиСиАй» рекомендует, чтобы обучение стратегии ЛАРН проводилось кем-нибудь вроде «Экошельфа» или «Экоспаса» и чтобы менеджеры по ЛПЧС «Сахалин Энерджи» полностью понимали возможности реагирования Компании и знали, когда, как и откуда вызывать дополнительную поддержку. «ПиСиСиАй» также рекомендует, чтобы «Сахалин Энерджи» определила как минимум четырех квалифицированных руководителей ГКДЧС, которые поочередно занимали бы эту должность в качестве основного руководителя или заместителей.</p> <p>17.10.12: 8 октября предоставлена дополнительная информация. Действие закрыто.</p>	
ЛАРН.27	Нижняя желтая ячейка	Открытый	Октябрь 2011 г. (посещение ЛАРН)	Немеханические средства и возможности реагирования	0000-S-90-04-O-0014-00-R Приложение 15	<p>Немеханические средства и возможности реагирования — Как раз перед посещением «ПиСиСиАй» «Сахалин Энерджи» встретилась с официальными должностными лицами РФ с целью дальнейшего планирования немеханических средств и возможностей реагирования на разливы нефти. С помощью присутствовавшего там специалиста по ликвидации разливов нефти/эколога из компании «Шелл Глобал Солюшнс» (США), доктора Виктории Броже, «Сахалин Энерджи» рассказала об эффективности сжигания на месте и применения диспергаторов при разливе нефти в глубоководных водах в Мексиканском заливе в США прошлым летом.</p> <p>возможности реагирования</p> <p>Действие: один раз в полгода (или ранее, при необходимости) предоставлять Кредиторам отчеты о ходе решения вопроса о немеханических средствах ЛАРН (диспергаторы, сжигание на месте). Взаимодействие с органами власти, статус планирования/предварительного утверждения и обновления возможностей в Компании для использования этих средств.</p> <p>17.07.12: В течение последних 6 месяцев «Сахалин Энерджи» провела два совещания с представителями органов власти.</p> <p>1. В начале 2012 г. было проведено совещание с местным МЧС.</p> <p>2. В марте 2012 г. Александр Гутник принял участие в совещании, организованном</p>	594741 — закрыто Полугодовые обновлены я должны предоставлены в отчетах по Плану ОТОС и МЧС. СЗ.

Были достигнуты значительные успехи в деле убеждения российских официальных лиц в том, что сжигание на месте и применение диспергаторов следует рассматривать как средства реагирования. Однако следует приложить еще много усилий, чтобы добиться предварительного утверждения использования этих технологий при разливах, а затем для создания возможностей развертывания этих технологий во время реального происшествия. Данный вопрос имеет высокую приоритетность. Согласно дальнейшему обсуждению этого вопроса в Оценке учений на морских объектах, возможности «Сахалин Энерджи» в плане механической локализации и сбора нефти на море весьма ограничены, и такие немеханические методы, как применение диспергаторов и сжигание на месте, могут оказаться единственными средствами, доступными для Компании в преобладающих погодных условиях и при волнении на море.

заместителем министра ЧС в Москве. На обоих совещаниях «Сахалин Энерджи» поднимала вопрос о возможности применения диспергаторов и сжигания на месте. Представители МЧС высказали более-менее положительное мнение по этому вопросу, и было дано указание проработать эти возможности внутри МЧС. Однако компании «Сахалин Энерджи» не было выражено однозначное согласие и не было дано никаких указаний. Тем не менее, ПЛАРН «Сахалин Энерджи» предусматривает применение диспергаторов. Для некоторых участков был проведен анализ суммарной экологической выгоды. Существует порядок получения утверждения от органов власти в случае необходимости применения диспергаторов, но решение, если потребуется, может (и будет) принимать сама Компания. «Сахалин Энерджи» предлагает закрыть это действие и предоставлять новую информацию в полугодовых отчетах по Плану ОТОС и СЗ. **07.08.12:** Предложение о предоставлении полугодовых отчетов и обновлений принято. Действие №594741 закрыто. Вопрос ЛАРН.27 остается открытым.

04.04.13: Полугодовые отчеты не содержали новой информации, поэтому «Сахалин Энерджи» сообщает следующие новые сведения: «Необходимо разработать правовую базу (юридическую документацию) для применения немеханических технологий в России. Мы уже начали разрабатывать документацию, которая облегчит получение разрешений российских органов власти на применение немеханических технологий».

17.07.13: В ходе учений ЛАРН уровня 3 в июле 2013 г. компания «Сахалин Энерджи» проверила свою способность подготовить необходимую базовую информацию и подать заявку в российские органы власти на использование диспергентов при

разливе на море. Согласование было быстро получено, и использование диспергентов было успешно смоделировано путем определения подходящих воздушных и морских судов, и было получено подтверждение того, что эти ресурсы, вместе с необходимыми диспергентами, могут быть предоставлены. НКОС считает, что это важный шаг в деле убеждения российских партнеров в необходимости разрешения немеханических способов реагирования при крупных разливах на море.

ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ

ОТБ.07	Нижняя желтая ячейка	Закрытый	Октябрь 2011 г. (аудит ПА-Б)	Опасные материалы	Стандарт по охране труда и гигиене на рабочем месте — Обращение с химическими веществами (0000-S-90-04-O-0270-00-R Приложение 3)	Отдельные случаи немаркированных бочек с химикатами и бочек без вторичной защитной оболочки. Перекрестная ссылка на вторичную защитную оболочку для воды.	Действие: обеспечить надлежащую маркировку бочек и вторичную защитную оболочку, провести закрыто проверку. Предпринятые действия: выявленное нарушение было устранено (см. прилагаемую выдержку из аудиторского отчета и фотографию текущего положения дел). - Все бочки промаркированы и установлены на поддоны. - Хранилище химикатов оборудовано дренажной системой в соответствии с проектом. - Проводятся регулярные проверки и аудит.	612588 —
ОТБ.08	Нижняя желтая ячейка	Закрытый	Октябрь 2011 г. (аудит ПА-Б)	Опасные материалы	Стандарт по охране труда и гигиене на рабочем месте	Объем химикатов, хранимых на платформе, превышает вместимость хранилищ для химикатов, что приводит к избыточному обращению с химикатами и созданию риска для	Действие: исследовать возможности оптимизации хранения и доставки химикатов. 05.09.2012 г.: В ходе контрольного посещения в 2012 г. «Сахалин Энерджи» сообщила, что	618505 — закрыто

						Б)	— Обращение с рабочими химическими веществами (0000-S-90-04-O-0270-00-R Приложение 3)	рассматриваются все варианты: поэтапная доставка химикатов, хранение в разных контейнерах (в резервуарах, а не в бочках, чтобы они могли храниться в каком-либо другом месте) и полумеханизированное размещение на стеллажах (для более эффективного использования пространства). Это действие остается открытым, пока не будут приняты меры. 23.12.2012 г.: Были разработаны/реализованы следующие действия: 1. порядок управления товарно-материальными запасами; 2. использование других участков для хранения; 3. альтернативные контейнеры; 4. ускорение процесса УИ с целью удаления неиспользуемого оборудования/веществ; 5. контрольная ведомость по управлению хранилищем для сухого цемента; 6. инспекции/аудиторские проверки методов обращения с химическими веществами. 11.01.2013 г.: На платформе ПА-Б подтвердили, что меры химической безопасности, сдерживания разливов и контроля запасов, а также процесс аудита/контрольная ведомость по обращению с химическими веществами применяются ко всем новым участкам для хранения. 07.02.2013 г.: Вопрос закрыт.	
ОХРАНА ТРУДА ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ.10	Голубая ячейка	Открытый	Октябрь 2011 г. (аудит завода СПГ)	Хранение опасных материалов	0000-S-90-04-O-0270-00-R Приложение 9	Статья 6 Спецификации по обращению с химическими веществами, составляющей часть Стандарта по охране труда и гигиене на рабочем месте, требует «наличия полных информационных листов по безопасности материалов (ИЛБМ) на русском и английском языках для всех химикатов и нефтепродуктов, используемых на объекте». На участке хранения химикатов были отмечены следующие случаи несоблюдения требований.	Действие: обеспечить наличие ИЛБМ на двух языках в каждом хранилище для химикатов. Периодически проверять документацию, например, во время аудиторских проверок и инспекций. 18.09.2012 г.: (Совместно с пунктом ОТБ.11) были устранены следующие нарушения. 1. Рядом со всеми материалами, хранящимися на складах для химикатов, содержатся ИЛБМ в специальной папке. 2. Назначен ответственный за хранение химических веществ, который регулярно проверяет маркировку материалов в соответствии с системой SAP.	612859 — закрыто	
						• Отсутствие ИЛБМ (на русском и английском языках) для реагента Hydranal Coulomat AD			

						<p>в хранилище С103. Электронная копия ИЛБМ была позже представлена на рассмотрение в офисе, но файл ИЛБМ в С103 был неполным.</p> <ul style="list-style-type: none"> В С104 и С106 ИЛБМ на хранимые химикаты были только на русском языке. 	<p>3. Если поставщик предоставляет ИЛБМ на одном языке, выдается акт о нарушении и недостающие документы восполняются.</p> <p>01.10.2012 г.: Действие по СПГ было закрыто, но результат проверки остается открытым: нужно еще решить другие проблемы, касающиеся ИЛБМ, поднятые в ходе контрольного посещения в сентябре 2012 года.</p> <p>Октябрь 2013 г.: В ходе аудиторской проверки платформы ПА-А было отмечено, что большая часть проверенных химикатов сопровождалась ИЛБМ на двух языках. Однако в основном хранилище химикатов ИЛБМ для ряда химикатов были составлены только на русском или только на английском языке. На ОБТК необходимо обеспечить соответствующую маркировку всех опасных отходов на русском и английском языках.</p>	<p>XXXXXX</p> <p>XXXXXX</p>
ОТБ.11	Голубая ячейка	Открытый	Октябрь 2011 г. (аудит завода СПГ)	Хранение опасных материалов	0000-S-90-04-O-0270-00-R Приложение 9	<p>Статья 6 Спецификации по обращению с химическими веществами, составляющей часть Стандарта по охране труда и гигиене на рабочем месте, требует, чтобы «химикаты были надлежащим образом промаркированы». Были выявлены следующие недостатки.</p> <ul style="list-style-type: none"> Бочка с жидкостью в С104 хранится в ящике с ненадлежащим инвентарным кодом (ИЛБМ с соответствующим инвентарным кодом — 1000941689 — предназначена для полиэтиленов высокой плотности (ПЭВП)). Две металлические бочки с жидкостями в С107 имели маркировку только на японском языке. Пять 205-литровых бочек и три бочки меньшего размера были обнаружены за пределами С107. Бочки были наполнены, но их содержание неизвестно, так как маркировка отсутствовала. 	<p>Действие: обеспечить наличие надлежащей маркировки на всех контейнерах с химикатами. Периодически проверять маркировку, например, во время аудита и проверок.</p> <p>18.09.2012 г.: (Совместно с пунктом ОТБ.10) были устранены следующие нарушения.</p> <ol style="list-style-type: none"> Рядом со всеми материалами, хранящимися на складах для химикатов, содержатся ИЛБМ в специальной папке. Назначен ответственный за хранение химических веществ, который регулярно проверяет маркировку материалов в соответствии с системой SAP. Если поставщик предоставляет ИЛБМ на одном языке, выдается акт о нарушении и недостающие документы восполняются. <p>01.10.2012 г.: Действие по СПГ было закрыто, но результат проверки остается открытым: нужно еще решить другие проблемы, касающиеся ИЛБМ, поднятые в ходе контрольного посещения в сентябре 2012 года.</p> <p>Октябрь 2013 г.: Во время аудиторской проверки ОБТК 2013 года все участки для хранения отходов,</p>	<p>612861 — закрыто</p>

						осмотренные «ЭНВАЙРОН», были правильным образом маркированы, за исключением небольшого немаркированного отсека с бочками, расположенного в зоне временного хранения отходов. Кроме того, на установке очистки воды завода СПГ два пластиковых 25-литровых контейнера неизвестной жидкости хранились без вторичной защитной оболочки.	XXXXXX XXXXXX	
ОХРАНА ТРУДА ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ.12	Верхняя ↓ желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 г. (аудит ПА-Б)	Охрана и техника безопасности	0000-S-90-04-О-0270-00-R Приложение 3	Аудитор наблюдал, как подрядчику разрешили сесть в вертолет без предъявления действующей медицинской справки, несмотря на то, что в Глобальной системе управления МТО было отмечено отсутствие этой справки.		
ОХРАНА ТРУДА ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ.13	Верхняя ↓ желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 г. (аудит ПА-Б)	Охрана и техника безопасности	0000-S-90-04-О-0270-00-R Приложение 3	Аудитора не подвергли «обязательному» тесту на алкоголь перед посадкой на вертолет, направляющийся на платформу ПА-А, в аэропорту Ноглики.		
ОХРАНА ТРУДА ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ.14	Нижняя ↓ желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 г. (аудит ПА-Б)	Охрана и техника безопасности	0000-S-90-04-О-0270-00-R Приложение 9	Аварийные выходы из контейнера для хранения химикатов были закрыты.		
СОЦИАЛЬНАЯ СФЕРА								
СОЦ.03	Нижняя желтая ячейка	Закрытый	Октябрь 2011 г. (раздел 3.5.2)	Мониторинг социальной сферы на этапе эксплуатации: действия, касающиеся жалоб от	Стандарт в области социальной деятельности (0000-S-90-04-О-0021-00-R)	Неурегулированная жалоба, поданная жителем дома, расположенного вблизи забора ЖК «Пригородное». Жалоба касалась запаха несгоревших углеводородов в воздухе, что, в случае подтверждения, может представлять риск для здоровья местного населения. На этом основании данный вопрос помещен в нижнюю желтую ячейку.	20.10.2011 г.: Проводится расследование с целью выяснения, является ли ЖК «Пригородное» причиной возникновения этой проблемы и какое оборудование/объект могут быть источником запаха. NB: после посещения объекта «Сахалин Энерджи» сообщила, что жалоба была удовлетворительно разрешена и достигнута	612863 — закрыто

населения							<p>договоренность о том, что Компания проведет дополнительное расследование.</p> <p>Действие: «Сахалин Энерджи» предоставит обновленную информацию по разрешению и дополнительному расследованию. Ориентировочная дата выполнения: 29/02/12.</p> <p>Действие: «Сахалин Энерджи» должна предоставить обновленную информацию по разрешению жалобы, поданной жителем дома, расположенного вблизи забора ЖК «Пригородное», и касающейся запаха несгоревших углеводородов в воздухе.</p> <p>Сентябрь 2012 г.: «Сахалин Энерджи» предприняла недельное расследование жалобы. Было согласовано, что «Сахалин Энерджи» предоставит материалы по расследованию на рассмотрение НКОС (образцы воздуха, взятые у источников загрязнения на площадке ЖК «Пригородное», и т.д.). По их получении «ЭНВАЙРОН» исследует эти материалы и выскажет свое мнение о статусе этого действия.</p> <p>07.05.2013 г.: Компания «ЭНВАЙРОН» проанализировала результаты мониторинга качества воздуха. Хотим отметить, что они могут быть использованы лишь в ограниченном объеме, поскольку не всегда касаются запаха. В будущем рекомендуется проводить оценку запаха как можно скорее после поступления жалобы, а также выполнять визуальный осмотр участка на предмет каких-либо утечек или разливов. Вопрос закрыт.</p>
СОЦ.05	Голубая ячейка	Закрытый	Октябрь 2011 (раздел 3.4)	План охраны объектов культурного наследия на	Стандарт области социальной ответственности (0000-S-90-04-О-	<p>в В настоящее время План охраны объектов культурного наследия на этапе эксплуатации проекта «Сахалин-2» (0000-S-90-04-P-7003-00-R-01) предусматривает сохранение только тех находок, которые обнаружены в процессе</p> <p>Действие: восстановить порядок действий в 612873 — случае обнаружения находки, имеющей культурную ценность, и соответствующие протоколы предоставления информации в рамках Плана охраны объектов культурного наследия на этапе</p>	

этапе эксплуатации и проекта «Сахалин-2»	0021-00-R)	ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций/происшествий на этапе эксплуатации.	<p>эксплуатации проекта «Сахалин-2» 0000-S-90-04-P-7003-00-R-01 (т.е. в качестве стандартной меры, а не только в чрезвычайных ситуациях).</p> <p>02.05.2012 г.: План охраны культурного наследия был обновлен и сейчас включает порядок действий в случае обнаружения находки, имеющей культурную ценность, в качестве стандартной меры. «ЭНВАЙРОН» должна обсудить этот вопрос в ходе контрольного посещения в сентябре 2012 г.</p> <p>19.09.2012 г.: Порядок действий в случае обнаружения находки, имеющей культурную ценность, и соответствующие протоколы предоставления информации были включены в План охраны объектов культурного наследия на этапе эксплуатации проекта «Сахалин-2» 0000-S-90-04-P-7003-00-R-02, раздел 6.3. Все процедуры и информационные материалы (предоставлена презентация), касающиеся объектов культурного наследия, Порядка действий в случае обнаружения находки, имеющей культурную ценность, и случаев в чрезвычайной ситуации, будут предоставлены подрядчикам держателями договоров.</p> <p>Октябрь–ноябрь 2012 г.: Представлены дополнительные пояснения относительно обучения сотрудников/подрядчиков и предоставления отчетности о происшествиях. Проведены презентации.</p> <p>10.11.2012 г.: Информация признана достаточной, вопрос может быть закрыт.</p>
--	------------	--	---

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

ОБЩ.05	Голубая ячейка	Новый	Октябрь 2013 года (аудит ОБТК)	Системы управления вопросами ОТЭС	0000-S-90-04-O-0015-00-R Приложение 1	<p>В ходе проверки было обнаружено, что группа ОТЭС ОБТК посчитала необходимым проведение аудиторских проверок уровня 3 корпоративной группой ОТЭС, и на 2013 год для ОБТК не было запланировано ни одной аудиторской проверки уровня 3. Впоследствии корпоративная группа ОТЭС подтвердила, что аудиторские проверки уровня 3 следует</p>	<p>Действие: Провести переобучение сотрудников ОТЭС ОБТК «Сахалин Энерджи» на другой уровень аудита и выполнить программу аудиторских проверок ОБТК уровня 3.</p>
--------	----------------	--------------	--------------------------------	-----------------------------------	---------------------------------------	--	--

проводить в форме самоконтроля объектов.

GEN.06	Голубая ячейка	Новый	Октябрь 2013 года (аудит ОБТК)	Системы управления вопросами ОТОС	Структура Реестра экологических аспектов в целом соответствует требованиям ISO14001. Действие: Проверка и обновление Реестра аспектов Тем не менее, мы выявили ряд областей, в которых содержание реестра требует улучшения для отражения в нем всех экологических аспектов и его эффективного применения для определения приоритетности средств управления и инициатив по оптимизации. Примеры экологических аспектов, которые в настоящий момент не отражены полностью в Реестре аспектов, включают следующие. <ol style="list-style-type: none">1. Хранение топлива и обращение с топливом (только для неочищенного топлива).2. Постоянное управление безопасными твердыми отходами3. Контроль веществ, разрушающих озоновый слой.4. Водозабор/водопользование.5. Энергопотребление.6. Выбросы в атмосферу (пересмотр шкалы степени риска в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 7 о факельном сжигании)
--------	-------------------	--------------	---	--	---

Приложение 1. Отчет об аудиторской проверке ОБТК за октябрь 2013 года

Приложение 2. Отчет об аудиторской проверке ПА-А за октябрь 2013 года

Приложение 3. Техническое задание и график посещения объекта

Приложение 4. Отдельные описания полосы землеотвода

Приложение 5. Образец анкеты, раздаваемой на выходе встречи с общественностью в селе Вал

Приложение 6. Обоснование СЗЗ для производственного комплекса «Пригородное»



Второй этап проекта «Сахалин-2»
Независимый консультант Кредиторов
по охране окружающей среды

Экологическая аудиторская проверка
объединенного берегового
технологического комплекса

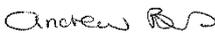
Октябрь 2013 г.

Подготовлено для:
сторон финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2»

Исполнитель:
«ЭНВАЙРОН»
Манчестер, Великобритания

Дата:
Ноябрь 2013 г.

Номер проекта или выпуска:
UK22-17081

Договор №:	UK22-17081
Выпуск:	1
Составитель (подпись)	Эндрю Блосс 
Директор/менеджер проекта (подпись)	Джон Хэнкоккс 
Дата:	11 ноября 2013 г.

Настоящий отчет был подготовлен компанией «ЭНВАЙРОН» с надлежащим профессиональным отношением и старанием, а также с учетом Услуг и Условий, согласованных между компанией «ЭНВАЙРОН» и Клиентом. Настоящий отчет является конфиденциальной информацией, предоставляемой Клиенту, и компания «ЭНВАЙРОН» не несет какой-либо ответственности перед третьими лицами, которые были ознакомлены с настоящим отчетом или какой-либо его частью без предварительного официального согласия компании «ЭНВАЙРОН». Любое такое лицо использует отчет на собственный риск.

Компания «ЭНВАЙРОН» снимает с себя ответственность перед Клиентом и иными лицами за любые вопросы, не входящие в согласованный объем Услуг.

Контроль версии				
Выпуск	Описание статуса версии	Дата	Инициалы рецензента	Инициалы автора
1	Выпуск 1 для комментариев «Сахалин Энерджи»	11 октября 2013 г.	ДХ	АБ

Содержание

Краткий обзор	i
1 Введение и объем проверки	1
2 Обзор ОБТК	3
2.1 Описание объекта	3
2.2 Местонахождение	6
3 Результаты аудиторской проверки	8
3.1 Системы управления вопросами ОТОС	8
3.2 Выбросы в атмосферу	14
3.3 Водопользование и управление сточными водами	16
3.4 Обращение с отходами	18
3.5 Обращение с опасными материалами	22
3.6 Шум	23
3.7 Загрязнение почвы и грунтовых вод	24
3.8 Поддержание чистоты	26
3.9 Безопасность и охрана труда	26
4 Выводы	27

Приложение А. Фотожурнал

Приложение В Краткое изложение результатов проверки ОБТК

Приложение С Представленная документация

Приложение D Программа и проверяемые стороны

Список таблиц

Таблица 1. Обзор веществ, разрушающих озоновый слой	23
---	----

Список рисунков

Рисунок 1. Схема ОБТК	5
Рисунок 2. Схема процесса ОБТК	6
Рисунок 3. Санитарно-защитная зона вокруг ОБТК	7
Рисунок 4. Участки хранения отходов на ОБТК	19
Рисунок 5. Места расположения скважин для мониторинга грунтовых вод	25

Список сокращений

ПЦНУ	Практически целесообразный низкий уровень
БПК	Биохимическое потребление кислорода
НКС №2	Насосно-компрессорная станция №2
ЗЦУ	Здание центрального управления
ОС	Очистные сооружения
ПЭВП	Полиэтилен высокой плотности
СУ ОТОС	Система управления вопросами охраны труда, окружающей среды и техники безопасности
План ОТЗОС и СЗ	План действий в сфере охраны труда, здоровья, окружающей среды и социальной защиты
ПКБГ	Промежуточный контейнер для бестарных грузов
ISOS ОБТК	Международная клиника ISOS, поставщик медицинских услуг на ОБТК
НКОС	Независимый консультант по охране окружающей среды
СПГ	Сжиженный природный газ
ЛРКА	«Ллойдс Реджистер Кволити Ашуранс»
ЛУН-А	Платформа «Лунская-А»
МЭГ	Моноэтиленгликоль
ПДК	Предельно допустимая концентрация
ПДВ	Предельно допустимый выброс
ИЛБМ	Информационный листок по безопасности материалов
ПРМ	Природные радиоактивные материалы
ОРП	Озоноразрушающий потенциал
ВРОС	Вещества, разрушающие озоновый слой
ТОН	Терминал отгрузки нефти
НБУ	Начальник береговой установки
ОБТК	Объединенный береговой технологический комплекс
ЛАРН	Ликвидация аварийных разливов нефти
ПЛАРН	План ликвидации аварийных разливов нефти
ПА-А	Морская платформа «Пильтун-Астохская-А»
ПА-Б	Морская платформа «Пильтун-Астохская-Б»
ОПОП	Объекты постоянного проживания и офисные помещения
ПХБ	Полихлорированные бифенилы
АВП	Аварийно-восстановительный пункт

СИЗ	Средства индивидуальной защиты
РВП	Разрешение на выполнение работ
РР	Росреестр
РФ	Российская Федерация
ПЗ	Полоса землеотвода
«Сахалин Энерджи» «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	
УОСВ	Установка очистки сточных вод
СЗЗ	Санитарно-защитная зона
СУК	Система управления качеством
ОСВЧ	Общее содержание взвешенных частиц
ВОЗ	Всемирная организация здравоохранения

Краткий обзор

Компания «ЭНВАЙРОН ЮКей Лтд.», выступая в качестве независимого консультанта по охране окружающей среды Кредиторов (НКОС) по проекту Второго этапа «Сахалин-2» («Проект»), посетила объекты Проекта в октябре 2013 года с целью проведения аудиторской проверки определенных объектов в соответствии с соглашением о кредитовании. В настоящем отчете представлены результаты аудиторской проверки Объединенного берегового технологического комплекса (ОБТК). В рамках экологической аудиторской проверки оценивалось соблюдение Компанией «Сахалин Энерджи» основных природоохранных законов и Плана действий в сфере охраны труда, здоровья, окружающей среды и социальной защиты (План ОТЗОС и СЗ). Аудиторы хотели бы поблагодарить проверяемых лиц за поддержку в ходе аудиторской проверки.

В целом, «ЭНВАЙРОН» оценивает показатели деятельности по охране окружающей среды на ОБТК как отличные. На объекте имеется надежная и правильно применяемая система управления ОТОС, а также свидетельства устойчивой культуры экологического менеджмента. Однако несмотря на общий высокий уровень соблюдения природоохранного законодательства и требований Плана ОТЗОС и СЗ, было выявлено следующее.

- Системы управления вопросами ОТОС
 - Структура Реестра экологических аспектов в целом соответствует требованиям ISO14001. Тем не менее, мы выявили ряд областей, в которых содержание реестра требует улучшения для отражения в нем всех экологических аспектов и его эффективного применения для определения приоритетности средств управления и инициатив по оптимизации. Примеры экологических аспектов, которые в настоящий момент не отражены полностью в Реестре аспектов, включают следующие.
 1. Хранение топлива и обращение с топливом (только для неочищенного топлива). Мы отметили, что дизельное топливо на ОБТК хранится в бестарном виде, и это следует отдельно указать в Реестре аспектов.
 2. Постоянное управление безопасными твердыми отходами (в настоящий момент рассмотрено только в контексте чрезвычайных ситуаций). Учитывая постоянные проблемы, связанные с соответствием полигона для захоронения отходов в Ногликах требованиям и с возможностями Сахалинских полигонов вообще, мы ожидаем, что в Реестре аспектов этому вопросу будет присвоен высокий приоритет.
 3. Контроль веществ, разрушающих озоновый слой.
 4. Водозабор/водопользование.
 5. Энергопотребление.
 6. Выбросам в атмосферу в Реестре аспектов присвоена низкая степень риска (С2). Учитывая сложности с исполнением Постановления Правительства Российской Федерации №7 о факельном сжигании попутного газа (см. ниже), мы полагаем, что эта категория риска подлежит переоценке.

- В ходе проверки было обнаружено, что группа ОТОС ОБТК посчитала необходимым проведение аудиторских проверок уровня 3 корпоративной группой ОТОС, и на 2013 год для ОБТК не было запланировано ни одной аудиторской проверки уровня 3. Впоследствии корпоративная группа ОТОС подтвердила, что аудиторские проверки уровня 3 следует проводить в форме самоконтроля объектов.
- Выбросы в атмосферу
 - Согласно результатам измерения выбросов, представленным компанией «ЭНВАЙРОН», выбросы турбин электрогенераторов на ОБТК в настоящий момент не соответствуют требованиям Плана ОТЗОС и СЗ по выбросам оксидов азота. Кроме того, содержание угарного газа в факельном стволе в некоторых случаях превышает лимиты, установленные надзорными органами. Тем не менее, на основании имеющихся данных мониторинга сложно полностью понять результаты и любые явные превышения лимитов, установленных Планом ОТЗОС и СЗ/нормативными требованиями. В частности, необходимы дополнительные сведения о рабочих условиях, в которых проводился мониторинг факельного ствола.
- Управление сточными водами
 - В настоящий момент «Сахалин Энерджи» оценивает варианты монтажа модернизированной установки очистки сточных вод для решения этой проблемы. Согласно графику, модернизированная система должна быть готова к эксплуатации в январе 2018 года. Сейчас компания решает, нужно ли просить о повышении лимитов на ОСВЧ и рассеянные углеводороды, указанных в лицензии на утилизационную скважину.
 - Данные мониторинга выбросов 2013 г. для УОСВ показали превышение концентрации выбросов, разрешенной российскими нормами, в отношении нитратов и биохимического потребления кислорода (БПК).
- Обращение с отходами
 - Все участки для хранения отходов, осмотренные компанией «ЭНВАЙРОН», были правильным образом маркированы, за исключением небольшого немаркированного отсека с бочками, расположенного в зоне временного хранения отходов. Кроме того, для одного грузового контейнера, используемого для хранения опасных отходов, были обнаружены информационные листки о безопасности материалов (ИЛБМ) на отходы только на русском языке. Английский вариант ИЛБМ отсутствовал.
 - Компания «Сахалин Энерджи» не проводила проверку установки для сжигания медицинских отходов, используемой поставщиком медицинских услуг — клиникой ISOS.

Кроме того, в настоящем аудиторском отчете содержатся некоторые предложения по повышению показателей деятельности.

Предложения

- Если вода из установки для получения питьевой воды будет использоваться при приготовлении пищи, мы предлагаем рассмотреть возможность мониторинга качества воды, получаемой с помощью этой установки, в

частности, рассмотреть вопрос о более частом мониторинге параметров качества питьевой воды.

- Проверка древесины, передаваемой местным жителям, показала, что некоторая часть этой древесины была обработана, вероятно, различными видами антисептиков. При сжигании такой обработанной древесины существует возможность выброса ядовитых веществ (например, мышьяка). Поэтому предлагаем отделять обработанные древесные отходы от необработанных и передавать местным жителям на сжигание только необработанную древесину.
- Утечки из резервуаров для хранения моноэтиленгликоля (МЭГ) могут удерживаться с помощью обваловки. Однако эта обваловка не имеет встроенной системы дренирования в изолированный резервуар. Предлагаем разработать письменные процедуры по методам удаления МЭГ из обваловки в случае разлива.
- Хотя «Сахалин Энерджи» разрешает использовать R22 для бытового холодильного оборудования, мы предлагаем рассмотреть альтернативные варианты (R22 можно заменить на R417A, озоноразрушающий потенциал которого равен нулю). Учитывая наличие на объектах «Сахалин Энерджи» большого количества оборудования, содержащего вещества, разрушающие озоновый слой (ВРОС), «ЭНВАЙРОН» предлагает рассмотреть на корпоративном уровне вопрос о замене ВРОС.
- «ЭНВАЙРОН» предлагает изменить процесс согласования разрешений на выполнение работ, чтобы обеспечить проведение автоматической проверки соблюдения требований об индивидуальном обучении при выдаче разрешения.

1 Введение и объем проверки

Компания «ЭНВАЙРОН ЮКей Лтд.» («ЭНВАЙРОН») является независимым консультантом по охране окружающей среды (НКОС), действующим по поручению Кредиторов Второго этапа проекта «Сахалин-2» (Проект). Компания «ЭНВАЙРОН» и представители Кредиторов проводят периодические посещения с целью мониторинга и аудиторские проверки Проекта, согласно Техническому заданию. В настоящем отчете описаны результаты аудиторской проверки объединенного берегового технологического комплекса (ОБТК или «объект»), проведенной компанией «ЭНВАЙРОН» в период с 3 по 5 октября 2013 года.

Более конкретно, компания «ЭНВАЙРОН» провела аудиторскую проверку уровня 1 в соответствии с пунктом 4.6.3 Соглашения об общих условиях финансирования, которое, помимо прочего, позволяет проводить проверки объектов проекта раз в два года. В соответствии с Техническим заданием, согласованным с «Сахалин Энерджи», *«в рамках аудита проверяется соблюдение Компанией существенных требований природоохранного законодательства, разрешений природоохранных органов, разрешений природоохранных органов на расширение Проекта и (или) временных разрешений природоохранных органов, а также положений Плана ОТЗОС и СЗ».*

Аудит проводился на ОБТК и включал в себя проверку процессов переработки газа (осушка, сепарация конденсата и удаление моноэтиленгликоля (МЭГ), хранение конденсата, факельное сжигание, очистка/обратная закачка технологической воды), а также всех вспомогательных и служебных участков (например, установок для очистки воды и сточных вод, а также для производства электроэнергии).

Аудиторская проверка была запланирована и проведена согласно требованиям соответствующего международного стандарта (Руководства по проверке систем управления качеством и (или) экологического менеджмента, ISO19011:2002). Три дня на ОБТК были посвящены выполнению следующих задач.

- Проверка объекта: краткий ознакомительный обход объекта, затем подробный осмотр проверяемых участков, включая:
 - две линии по переработке газа;
 - установку регенерации МЭГ;
 - хранение химикатов, масел и топлива;
 - установки по очистке сточных вод и пункты сброса;
 - участок временного хранения отходов.
- Собеседования: совещания со старшим руководством, персоналом отдела ОТОС и отдельными сотрудниками других отделов, а также с подрядчиками.
- Проверка документов: многие документы были проверены на объекте, другие были тщательно изучены после проверки объекта. Сюда входили планы и процедуры ОТОС, данные мониторинга и различная экологическая документация.

Особое внимание было уделено:

- качеству и применению систем управления вопросами ОТОС;
- выбросам в атмосферу и качеству воздуха;
- водопользованию и управлению сточными водами;

- обращению с отходами;
- опасным материалам.

Элементы Плана ОТЗОО и СЗ, рассмотренные вне сферы данной аудиторской проверки, включают следующие:

- управление автомобильным транспортом в рамках ОТОС;
- землеустройство и землепользование;
- социальная деятельность (проверялась в октябре 2013 года в рамках визита с целью мониторинга, включая работу клиники и меры безопасности на ОБТК);
- ликвидация последствий чрезвычайных ситуаций (было решено, что этот вопрос не входит в сферу аудита, поскольку параллельно специалистами по ликвидации разливов Кредиторов проводится специальная подробная проверка всех систем ликвидации последствий аварийных разливов «Сахалин Энерджи»).

В рамках визита на объект в октябре 2013 года был посещен аварийно-восстановительный пункт (АВП) на ОБТК, но он не был включен в аудиторскую проверку ОБТК.

Программа аудиторской проверки ОБТК и список проверяемых объектов приведены в Приложении D.

Ниже приводятся результаты аудита, а также сопутствующие рекомендации и предложения.

Результат аудиторской проверки. Результат охватывает определенный участок или аспект, в котором деятельность компании «Сахалин Энерджи» не соответствует требованиям российского законодательства или Плана ОТЗОО и СЗ «Сахалин Энерджи». Результаты могут включать соответствующие рекомендации, содержащие описание методов устранения проблемы.

Предложение. Предложения указывают на области возможной оптимизации показателей деятельности по охране окружающей среды. Предложения вносятся с целью постоянного улучшения для «Сахалин Энерджи» и (или) Кредиторов.

В ходе проверки рассматривалось текущее положение дел по устранению несоответствий, указанных в результатах предыдущих проверок и посещений НКОО. Обновленный статус результатов приведен в пересмотренном Журнале результатов проверки (см. раздел 9 основного Отчета о контрольном посещении НКОО 2013 г.). Журнал результатов проверки также включает все новые результаты, полученные в ходе аудита.

Также в основном Отчете о контрольном посещении НКОО 2013 г. (раздел 8) приводится краткий перечень информационных запросов, в ответ на которые информация/документация в момент посещения объекта отсутствовала.

2 Обзор ОБТК

2.1 Описание объекта

Сахалинский объединенный береговой технологический комплекс (ОБТК или «объект») расположен примерно в 27 км к востоку от морской газовой платформы «Лунская-А» (ЛУН-А). ОБТК является основным объектом по переработке углеводородов в жидкой и газообразной форме, получаемых с платформы ЛУН-А. Также на ОБТК поступают нефть и попутный газ с Пильтун-Астохского месторождения. Здесь они смешиваются с переработанной нефтью и газом ЛУН-А и транспортируются по системе трубопроводов «Сахалин Энерджи» на производственный комплекс «Пригородное» (в который входят завод СПГ и терминал отгрузки нефти (ТОН) в заливе Анива).

ОБТК включает пять зон (см. также рис. 1).

- Объекты постоянного проживания и офисные помещения (ОПОП). Эта зона включает офисные помещения ОБТК и учебные объекты, а также жилые объекты, столовую/зоны отдыха для персонала ОБТК. Также на территории ОПОП расположен пункт первой медицинской помощи ОБТК. Рядом с ОПОП находится пожарная станция ОБТК.
- Складские помещения, используемые для хранения сырья для ОБТК.
- Бывший (неиспользуемый) поселок компании «БЭТС».
- Аварийно-восстановительный пункт (АВП) ОБТК. Включает помещение для установки и оборудование, используемое для доступа к полосе отвода трубопровода и ее обслуживания. Также здесь осуществляется техническое обслуживание транспортных средств АВП.
- Основная технологическая зона ОБТК, которая включает следующее.
 1. Впускные сооружения, включая «накопительный трубопровод». К ним относятся трехфазные сепараторы, используемые для первичного разделения газа, конденсата и смеси МЭГ/воды. На этом этапе также осуществляется фильтрация жидких фаз. Накопительный трубопровод используется для удерживания жидких «осадков» из впускного трубопровода, с которыми не могут справиться сепараторы на входе.
 2. Линии переработки газа. Вниз по потоку от впускных сооружений находятся две одинаковые линии по переработке газа, в которых проводится стабилизация конденсата (газ отделяется от конденсата и получается стабилизированный конденсат), компримирование газа (газ восстанавливается в блоке стабилизации, компримируется и соединяется с газом, поступающим из впускных сооружений), а также контроль точки росы газа (газ из блоков компримирования осушается в соответствии с техническими условиями).
 3. Зона хранения конденсата. Стабилизированный конденсат, как правило, непрерывно закачивается в нефть, проходящую через объект, однако в случае превышения объема конденсата или его несоответствия техническим условиям он направляется в два резервуара для хранения конденсата (по одному на каждую линию по переработке газа).

4. Зона экспорта сырой нефти. Сюда входит насосное отделение, используемое для подачи сырой нефти, смешанной с конденсатом, полученным на ОБТК, в систему трубопроводов «Сахалин Энерджи».
5. Зона регенерации/осушки МЭГ. В этой зоне находится система осушки, хранения и восстановления МЭГ, поступившего в трубопровод с платформы ЛУН-А (и используемого для предотвращения образования гидратов). Восстановленный МЭГ отправляется обратно на платформу ЛУН-А для повторного использования.
6. Система факельного сжигания газа. Факельный ствол находится на восточной границе ОБТК и состоит из однофакельной системы, в которую поступают горючие газы из систем сброса давления или продувки. Система используется для контролируемого сжигания этих газов.
7. Камеры приема скребков. Включают сооружения, принимающие скребки с платформы ЛУН-А, точки берегового примыкания в заливе Чайво (с Пильтун-Астохского месторождения), а также запускающие скребки вниз по потоку в системе трубопроводов «Сахалин Энерджи» по направлению к производственному комплексу «Пригородное».
8. Энергоснабжение. В зоне энергоснабжения находятся четыре газовые турбины мощностью 25 МВт. Это одноконтурные турбины, которые также используются для энергоснабжения платформы ЛУН-А.
9. Здание центрального управления. Одноэтажное взрывоустойчивое здание, в котором размещаются блоки оперативного контроля технологической зоны ОБТК.
10. Насосно-компрессорная станция №1. Газовые компрессоры и дожимные насосы нефти используются для транспортировки газа и нефти в систему наземных трубопроводов.

На рис. 1 показана схема объекта, а на рис. 2 — общая схема процесса.

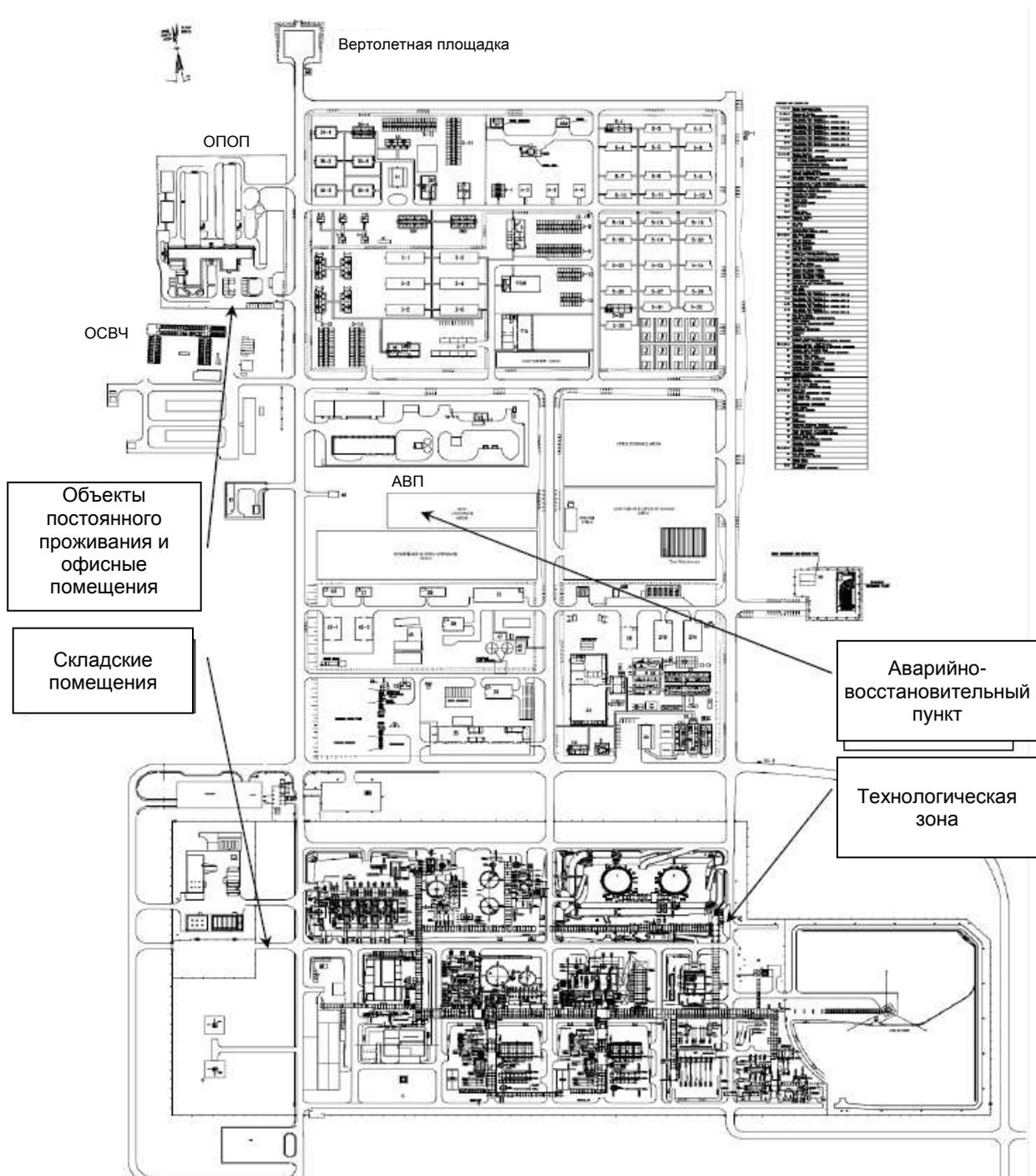


Рисунок 1. Схема ОБТК

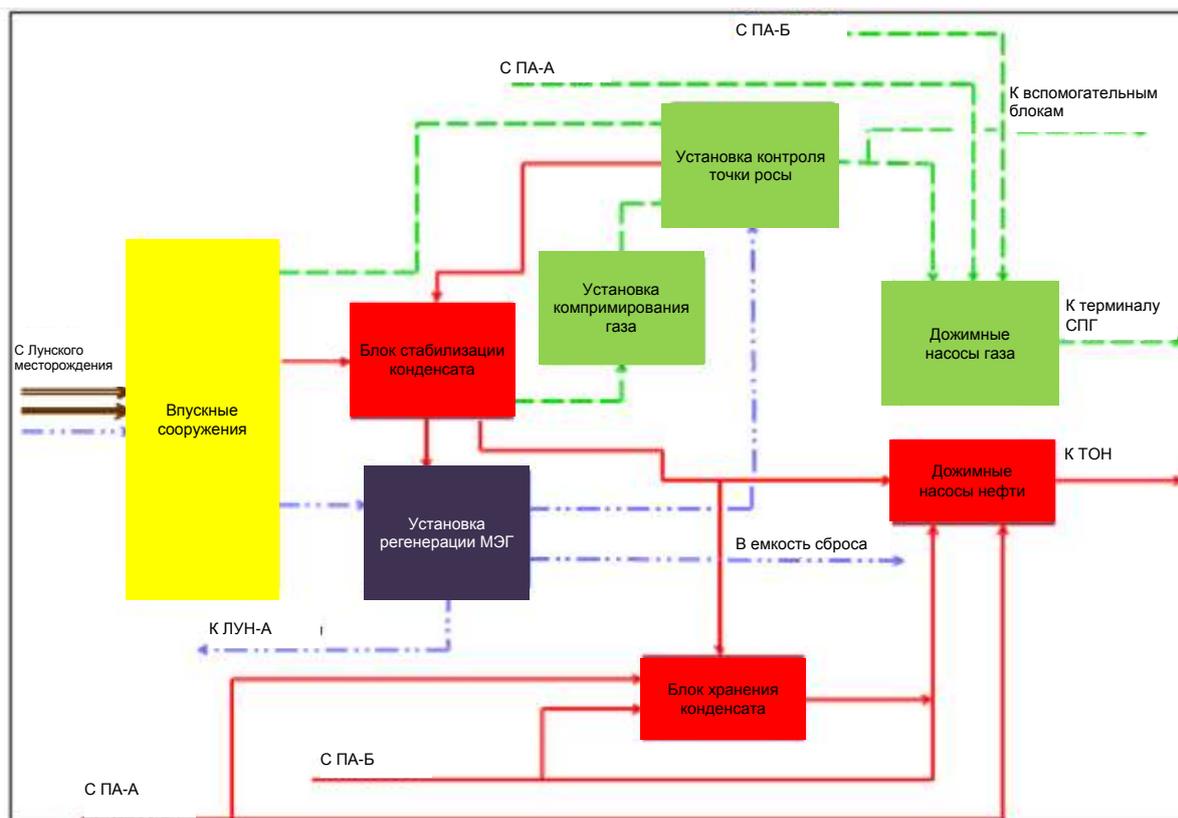


Рисунок 2. Схема процесса ОБТК

2.2 Местонахождение

ОБТК расположен на расстоянии примерно 7 км от северо-восточного побережья острова Сахалин и точки берегового примыкания трубопроводов с платформы ЛУН-А (координаты: 51° 25' с.ш., 143° 21' в.д.). ОБТК находится примерно в 55 км к юго-востоку от п. Ноглики, и ближайшие постоянно заселенные зоны расположены на расстоянии около 30 км от него.

2.2.1 Экологическая обстановка

ОБТК находится на южной границе Северо-Сахалинской равнины (которая представляет собой относительно плоскую территорию с многочисленными заболоченными участками) на высоте 40–80 метров над уровнем моря. Объект окружен темнохвойными лесами.

На территории объекта нет рек или других наземных водоемов; местность отлого спускается по направлению с юга на север. Тем не менее, на расстоянии около 1 км к западу от объекта протекает река Болотная.

Вокруг ОБТК расположена официальная санитарно-защитная зона (СЗЗ). На рис. 3 показана карта, на которой отмечена санитарно-защитная зона вокруг объекта.

ОБТК расположен примерно в 7 км от ряда заливов (Пильтун, Чайво, Ныйво (Даги), Набиль и Лунский), которые являются местом размножения некоторых видов пернатой дичи и береговых птиц. Кроме того, в Лунском заливе гнездятся некоторые виды птиц,

занесенных в Красную книгу (включая белоплечего орлана), поэтому залив официально относится к заповедникам Российской Федерации.

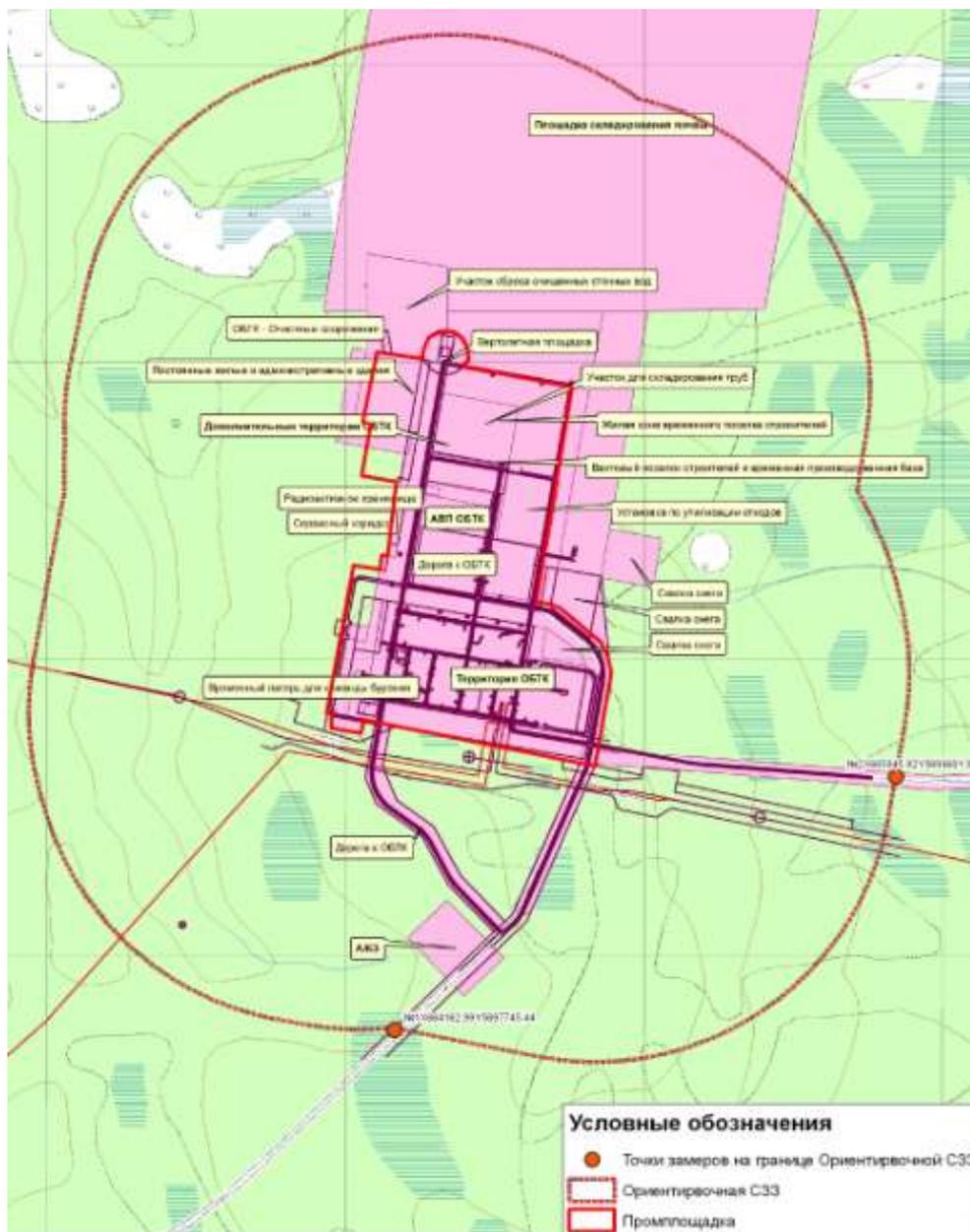


Рисунок 3. Санитарно-защитная зона вокруг ОБТК

ОБТК расположен в районе со средней сейсмической активностью. Согласно общей карте сейсмического районирования Российской Федерации IND-97-N, ОБТК находится в районе с 0,2% вероятностью землетрясения с магнитудой 8.

В зимнее время (с октября по март–апрель) дуют преимущественно холодные северные ветра, а летом — относительно теплые ветра с юга. Зимой реки и озера обычно замерзают. Лето короткое, с частыми туманами.

3 Результаты аудиторской проверки

Представленные ниже подробные результаты аудиторской проверки содержат выдержки из Плана ОТЗОО и СЗ. Эти выдержки не являются исчерпывающими и приводятся скорее как примеры, демонстрирующие соблюдение или несоблюдение требований Плана ОТЗОО и СЗ.

3.1 Системы управления вопросами ОТОС

Компания «Сахалин Энерджи» имеет комплексную систему управления вопросами охраны труда, окружающей среды и техники безопасности (СУ ОТОС), сертифицированную согласно соответствующим международным стандартам:

- ISO 14001:2004 (охрана окружающей среды);
- OHSAS 18001:2007 (охрана труда и безопасность).

Недавно компания «Сахалин Энерджи» изменила сертификационный орган по ISO 14001:2004 с «Ллойдс Реджистер Квалити Ашуранс» («ЛРКА») на «Русский Регистр» («РР»). Последнее посещение представителей РР состоялось в период с 28 января по 4 февраля 2013 года. В ходе этого посещения никаких проблем, связанных с ОБТК, выявлено не было.

СУ ОТОС была внедрена на ОБТК посредством Обоснования вопросов ОТОС (номер документа «Сахалин Энерджи» 6000-S-90-04-T-0001-00-03), утвержденного в сентябре 2011 года. В Обосновании вопросов ОТОС описано, как ОБТК соблюдает требования стандартов ISO 14001 и OHSAS 18001, и приводится упорядоченная система управления рисками ОТОС и постоянной оптимизации показателей деятельности в сфере ОТОС. Ниже описаны основные элементы СУ ОТОС применительно к ОБТК.

3.1.1 Руководство и обязательства

Собеседования с начальником береговой установки и другими представителями старшего руководства показали отличный уровень приверженности стандартам ОТОС.

3.1.2 Политика и стратегические цели в сфере ОТОС

К ОБТК применяются обязательства, указанные в СУ ОТОС «Сахалин Энерджи» и планах по ОТОС производственного директората «Сахалин Энерджи». Стратегические цели по ОТОС для ОБТК включают следующие.

- **СУ ОТОС.** Разработка и применение СУ ОТОС с учетом рисков, которое будет способствовать защите людей, окружающей среды, объектов и репутации компании «Сахалин Энерджи» от ущерба, насколько это практически целесообразно.
- **Обоснования вопросов ОТОС.** Согласование работы ОБТК с Обоснованиями вопросов ОТОС для всех соответствующих объектов компании «Сахалин Энерджи», включая морские платформы, систему трубопроводов, насосно-компрессорную станцию № 2, СПГ и ТОН, с тем чтобы продемонстрировать выявление и оценку всех значительных опасных факторов и последствий и принятие мер контроля для управления всеми последствиями в случае реализации любой угрозы, включая соответствующие планы восстановления для снижения любых крупных потерь в результате происшествия.

- **Управление вопросами ОТОС подрядчика.** Обеспечение соответствия целей и задач Подрядчика целям и задачам компании «Сахалин Энерджи» и начальная демонстрация обязательства руководства ОБТК относительно применения СУ ОТОС. Предоставление постоянной поддержки подрядчикам для содействия им в соблюдении целей и задач в сфере ОТОС компании «Сахалин Энерджи». Данная помощь обеспечивается посредством взаимодействия и мониторинга плана показателей деятельности. Операции по эксплуатации и работы на ОБТК осуществляются таким образом, чтобы риски для здоровья и безопасности людей, связанные с эксплуатацией или работами, находились на практически целесообразном низком уровне (ПЦНУ) и были приемлемыми.
- **Охрана труда.** Планирование и управление обучением в области ОТОС для обеспечения получения общего представления, знаний и (или) навыков, необходимых сотрудникам и подрядчикам для контроля рисков в области ОТОС.
- **Утилизация отходов и контроль за состоянием окружающей среды.** Снижение отрицательного воздействия на окружающую среду в результате операций по эксплуатации и работ на ОБТК, насколько это практически целесообразно, а также эффективное обращение с отходами в соответствии со Стандартом по природоохранным мероприятиям на земельных участках, Стандартом по обращению с отходами и их минимизации, Стратегией обращения с отходами, а также требованиями Российской Федерации.
- **Безопасность.** Защита людей, окружающей среды и объектов от последствий намеренных или случайных нарушений техники безопасности на ОБТК.

По результатам данной проверки можно заключить, что эти стратегические цели включены в эксплуатацию ОБТК.

3.1.3 Организация, сферы ответственности, ресурсы, стандарты и документация

Основные обязанности по управлению вопросами ОТОС ясно представлены на организационной схеме в Обосновании вопросов ОТОС. На объекте достаточно сотрудников, обладающих необходимой квалификацией в сфере ОТОС.

Были созданы системы для обеспечения необходимого уровня компетенции сотрудников, занимающих должности, критические с точки зрения ОТОС, достаточной для выполнения их задач.

Все новые сотрудники и посетители проходят комплексный вводный курс по ОТОС. При необходимости проводится специальное обучение сотрудников. В ходе данной проверки была пересмотрена матрица обучения ОТОС и определены требования относительно обучения ОТОС для всех сотрудников. Кроме того, была проверена документация по обучению ОТОС, которую ведут специалист по охране окружающей среды и супервайзер объекта по сбору и удалению отходов. Документация была в порядке.

Требования по ОТОС подрядчиков установлены в соответствии с требованиями Процедуры организации материально-технического снабжения и подрядных работ и Процедуры управления вопросами ОТОС и СЗ в рамках договоров. Эти документы согласуются со Стандартом управления вопросами ОТОС в рамках договоров (0000-S-90-04-O-0013-00-R), входящим в План ОТЗОО и СЗ.

Подрядчики, работающие на ОБТК, обязаны соблюдать вышеуказанные стандарты, а также любые внутренние корпоративные процедуры, связанные с их задачами по договору. В случае расхождений между этими стандартами компания «Сахалин Энерджи» требует применять более высокий стандарт.

Все подрядчики, работающие на «Сахалин Энерджи», проходят «цветовую индикацию». Поля индикации:

- зеленое — квалификация позволяет работать на «Сахалин Энерджи» без ограничений;
- желтое — квалификация позволяет работать на «Сахалин Энерджи» с ограничениями;
- красное — квалификация не позволяет работать на «Сахалин Энерджи» (эти подрядчики могут приглашаться к участию в тендерах на проведение работ после должной оценки способности компании подрядчика к соответствующему управлению рисками и их контролю).

Основные формы взаимодействия по вопросам ОТОС на ОБТК:

- инструктажи на рабочем месте;
- совещания групп;
- совещания по координации управления;
- совещания по вопросам ОТОС;
- совещания отделов;
- специальные совещания по особым вопросам.

Помимо вышесказанного, информация по ОТОС также распространяется путем загрузки данных во внутрикорпоративную сеть «Сахалин Энерджи», рассылки электронных бюллетеней, а также размещения в заметных местах (т.е. на досках объявлений по ОТОС).

Распространение информации осуществляется с помощью общих презентаций для сотрудников, семинаров по привлечению, плакатов и ИТ-средств, а также поощрений за соблюдение техники безопасности.

Документация по ОТОС также доступна для сотрудников в электронной системе управления документацией Livelink.

3.1.4 Управление опасными факторами и их последствиями

Запланированные виды деятельности подлежат анализу на предмет содержания значительных рисков в сфере ОТОС, которые не могут быть снижены с помощью обычных средств контроля эксплуатации. Виды деятельности, определенные как нестандартные или обладающие высокой степенью риска, подлежат более интенсивному управлению.

На ОБТК ведется реестр экологических аспектов (часть 4 Обоснования вопросов ОТОС), где перечислены виды деятельности, которые могут повлиять на окружающую среду, их потенциальные последствия и оценка их значимости.

Результат аудиторской проверки

- Структура Реестра экологических аспектов в целом соответствует требованиям ISO14001. Тем не менее, мы выявили ряд областей, в которых содержание

реестра требует улучшения для отражения в нем всех экологических аспектов и его эффективного применения для определения приоритетности средств управления и инициатив по оптимизации. Примеры экологических аспектов, которые в настоящий момент не отражены полностью в Реестре аспектов, включают следующие.

- Хранение топлива и обращение с топливом (только для неочищенного топлива). Мы отметили, что дизельное топливо на ОБТК хранится в bestарном виде, и это следует отдельно указать в Реестре аспектов.
 - Постоянное управление безопасными твердыми отходами (в настоящий момент рассмотрено только в контексте чрезвычайных ситуаций). Учитывая постоянные проблемы, связанные с соответствием полигона для захоронения отходов в Ногликах требованиям и с возможностями Сахалинских полигонов вообще, мы ожидаем, что в Реестре аспектов этому вопросу будет присвоен высокий приоритет.
 - Контроль веществ, разрушающих озоновый слой.
 - Водозабор/водопользование.
 - Энергопотребление.
 - Выбросам в атмосферу в Реестре аспектов присвоена низкая степень риска (С2). Учитывая сложности с исполнением Постановления Правительства Российской Федерации №7 о факельном сжигании попутного газа (см. ниже), мы полагаем, что эта категория риска подлежит переоценке.
- Мы **рекомендуем** полностью пересмотреть и обновить Реестр аспектов для обеспечения эффективного отражения всех экологических аспектов.

3.1.5 Планирование

План ОБТК по охране труда, окружающей среды и технике безопасности 2013 года (6000-S-90-04-P-0016-00-010) также содержит следующие планы по управлению охраной окружающей среды:

- разработка плана природоохранных мероприятий для ОБТК на основании Корпоративного плана природоохранных мероприятий «Сахалин Энерджи»;
- предоставление обновленного перечня источников выбросов для ОБТК и АВП с целью получения соответствующих разрешений на выбросы в атмосферу для проведения работ;
- обеспечение надлежащей реализации Плана мероприятий по обращению с отходами ОБТК (ОПД ОБТК);
- составление и реализация Плана природоохранных мероприятий (включая требования законодательства, Кредиторов и другие требования) (на 2013 год);
- обеспечение регулярной проверки зон хранения химикатов и обработки отходов;
- обновление Плана экологического мониторинга ОБТК на 2013 год;
- обновление Плана мероприятий по обращению с отходами ОБТК на 2013 год;
- обеспечение своевременного предоставления Отчета по производственному экологическому мониторингу за 2012 год;

- реализация Плана управления энергопотреблением, направленного на эффективное энергопользование и факельное сжигание (мероприятия, запланированные на 2013 г.);
- обеспечение чистоты и исправного состояния всех ливневых спусков;
- утилизация отходов, оставшихся после этапа строительства.

Судя по собранной информации и проведенным в ходе аудиторской проверки собеседованиям, эти цели достигаются в рамках соответствующего процесса.

3.1.6 Реализация и контроль исполнения

Мероприятия и работы проводятся в соответствии с политиками и процедурами компании и объекта. Нестандартные и потенциально опасные виды деятельности контролируются с помощью системы выдачи разрешений на выполнение работ (PBR).

Реализован ряд процедур, охватывающих основные экологические аспекты объекта, например, хранение и использование химикатов, хранение и утилизация отходов. Кроме того, используются процедуры по обеспечению соблюдения правовых и иных требований, например, мониторинг выбросов в окружающую среду. Они описаны в Программе производственного экологического контроля ОБТК (6000-S-90-04-P-7059-00-09).

Объект располагает комплексной и эффективно спланированной системой профилактического технического обслуживания с учетом рисков, которая сосредотачивает ресурсы на наиболее критических объектах.

Документация по ОТОС ведется в нескольких внедренных на ОБТК системах. Эти системы также используются для расследования происшествий и нарушений и принятия последующих мер.

3.1.7 Аудит

«Сахалин Энерджи» использует Многоуровневую программу аудита в сфере ОТОС. Разные уровни аудита описаны в Плане ОТЗОС и СЗ и во внутренних процедурах обеспечения соблюдения требований «Сахалин Энерджи» (Процедура аудита в сфере ОТОС). Ниже приводится их краткое описание.

Уровень 1 — аудиторские проверки объектов, проводимые третьими сторонами, например, НКОС кредиторов.

Уровень 2 — аудиторские проверки объекта или вида деятельности, проводимые Компанией, например, корпоративной группой ОТОС.

Уровень 3 — мероприятия по самоконтролю, проводимые на объекте, часто с упором на систему или процесс.

Уровень 4 — мероприятие по самоконтролю, направленное на выявление конкретных нарушений. Такая деятельность, как правило, называется инспекцией.

Аудиторские проверки планируются в рамках Пятилетнего плана внутреннего контроля ОТОС. Проверка пятилетней программы аудиторских проверок ОТОС уровней 1 и 2 показала, что проверка ОБТК уровня 2 была запланирована на 2013 год, однако корпоративная группа ОТОС сообщила компании «ЭНВАЙРОН», что эта проверка была отложена и будет проведена после проверки «ЭНВАЙРОН». Корпоративная группа ОТОС также сообщила компании «ЭНВАЙРОН», что внутренний резерв

аудиторов «Сахалин Энерджи» в настоящий момент пересматривается и для внутренних аудиторов запланировано новое обучение.

Результат аудиторской проверки

- В Стандарте управления внутренним контролем ОТОС «Сахалин Энерджи» сказано, что аудит уровня 3 представляет собой *«мероприятия по самоконтролю, проводимые объектом/проектом/отделом/подразделениями с упором на систему или процесс»*.

В ходе проверки было обнаружено, что группа ОТОС ОБТК посчитала необходимым проведение аудиторских проверок уровня 3 корпоративной группой ОТОС, и на 2013 год для ОБТК не было запланировано ни одной аудиторской проверки уровня 3. Впоследствии корпоративная группа ОТОС подтвердила, что аудиторские проверки уровня 3 следует проводить в форме самоконтроля объектов.

Тем не менее, компания «ЭНВАЙРОН» действительно определила программу ежемесячных «инспекций» уровня 4, проводимых в отношении хранения опасных материалов и отходов. Компания «ЭНВАЙРОН» проверила результаты этих инспекций и установила, что был проведен анализ выявленных проблем и приняты коррективные меры (напр., при выявлении проблем с сортировкой или хранением отходов проводилось дополнительное обучение по управлению отходами для тех сотрудников, которые неправильно сортировали или хранили отходы).

- Мы **рекомендуем** группе ОТОС ОБТК организовывать и проводить аудиторские проверки объектов уровня 3 самостоятельно (при необходимости, привлекая корпоративную группу ОТОС).

3.1.8 Анализ СУ ОТОС Руководством

Показатели деятельности по ОТОС на объекте в сравнении с планами ОТОС ежеквартально оцениваются старшим руководством объекта. Проверка включает следующие темы:

- результаты предыдущих проверок;
- любые требования об изменении политик в сфере ОТОС или соответствующих стратегических целей;
- последствия работ, организационных изменений или изменений местоположения объектов;
- обеспокоенность заинтересованных сторон, подрядчиков и сотрудников вопросами ОТОС;
- оценка соответствия ресурсов ОТОС (включая персонал);
- результаты аудиторской проверки;
- проверка соответствующего выполнения всех коррективных мер по ОТОС;
- статус соблюдения правовых требований.

Целью проверки является определение эффективности СУ ОТОС для управления рисками и обеспечения постоянной оптимизации.

3.1.9 Эффективность СУ ОТОС

Аудиторы заключили, что внедренная на ОБТК СУ ОТОС соответствует требованиям соответствующих международных стандартов, т.е. ISO 14001 и OHSAS 18001.

На протяжении всей проверки на всех участках объекта и у сотрудников всех уровней наблюдалась устойчивая культура ОТОС.

3.2 Выбросы в атмосферу

3.2.1 Генераторы

Для энергоснабжения объекта используются четыре однокотловые газовые турбины Hitachi мощностью 25 МВт (две газовые/дизельные турбины мощностью 25 МВт и две газовые турбины такой же мощности). Эта электроэнергия подается на платформу ЛУН-А и на объекты ОБТК.

В Планах ОТЗОС и СЗ указано, что в этих четырех турбинах используются горелки с сухим подавлением выбросов оксидов азота, направляющие заслонки на входе (НЗВ) и перепускная система на входе (ПСВ). Данные меры позволяют обеспечить концентрацию выбросов оксидов азота не более 50 мг/м³ при работе турбинных установок в условиях 55–100% нагрузки. Однако в 2013 году ОБТК были получены годовые результаты мониторинга выбросов оксидов азота для этих четырех турбин в диапазоне от 52,3 до 85,5 мг/м³. Результаты мониторинга также показали, что при сжигании на одной турбине угарный газ не выбрасывался. Это, по-видимому, ошибочный результат, поскольку угарный газ известен как побочный продукт сгорания газа.

Результат аудиторской проверки

- Выбросы в атмосферу от четырех электрических турбин соответствуют требованиям Сравнения стандартов на выбросы в атмосферу Плана ОТЗОС и СЗ, входящего в Стандарт по управлению энергопотреблением и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (0000-S-90-04-O-0257-00-R). В Сравнении стандартов на выбросы в атмосферу Плана ОТЗОС и СЗ приводится показатель *51,3 мг/м³ (25ppm) оксидов азота* как предельно допустимый уровень выбросов (согласно руководству МФК по ОТОС 2007 года).

Согласно результатам измерения выбросов, представленным компанией «ЭНВАЙРОН», выбросы турбин электрогенераторов на ОБТК в настоящий момент не соответствуют требованиям Плана ОТЗОС и СЗ по выбросам оксидов азота. Кроме того, содержание угарного газа в факельном стволе в некоторых случаях превышает лимиты, установленные российскими надзорными органами. Тем не менее, на основании имеющихся данных мониторинга сложно полностью понять результаты и любые явные превышения ограничений, установленных Планом ОТЗОС и СЗ/нормативными требованиями. В частности, необходимы дополнительные сведения о рабочих условиях, в которых проводился мониторинг факельного ствола.

- Мы **рекомендуем** «Сахалин Энерджи» изучить метод забора проб выбросов турбин (включая продолжительность забора проб и параметры эксплуатации турбин во время забора), а также стратегию и качество лабораторного анализа. Это следует сделать для обеспечения получения точных данных о выбросах и полного исследования характера и значения любых очевидных нарушений.

Две из вышеупомянутых турбин также могут работать на дизельном топливе и, по имеющимся сведениям, ежемесячно испытываются на дизельном топливе с низким содержанием серы в течение двух часов. За эти периоды испытаний нет данных мониторинга выбросов, однако План ОТЗОО и СЗ включает заявление об отклонении от норм выбросов, в котором указано, что при эксплуатации турбин на дизельном топливе стандарты выбросов по российскому техническому паспорту не будут соблюдаться.

На ОБТК также имеются два резервных дизельных генератора Caterpillar D3612 мощностью 3,7 МВт. В случае отключения энергоснабжения главных турбин ОБТК основные системы ОБТК будут снабжаться электроэнергией от одного из этих резервных генераторов, в то время как другой генератор будет обеспечивать энергоснабжение морской платформы ЛУН-А.

Учитывая их период эксплуатации (по имеющимся сведениям, ежегодно проводятся тестовые прогоны этих резервных генераторов в течение менее чем 200 часов), к этим генераторам не применяются требования МФК относительно процессов сжигания в небольшом объеме.

3.2.2 Факельное сжигание и стравливание газа

Компания «Сахалин Энерджи» взяла на себя обязательство по отказу от постоянного факельного сжигания и стравливания газа (Сравнение стандартов по контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Плана ОТЗОО и СЗ: 0000-S-90-04-O-0257-00-R). На ОБТК оборудована факельная установка, которая используется для безопасного удаления газа в определенных нештатных ситуациях и при неравномерном количестве газа (например, производимого в системе «накопительного трубопровода») в нормальных условиях эксплуатации.

Постановление Правительства РФ №7 вступило в силу в 2012 году. В нем установлен 95% лимит содержания попутного газа. ОБТК входит в общую комплексную систему «Сахалин Энерджи», поэтому факельное сжигание оценивается на уровне Компании. На момент посещения объекта общий объем факельного сжигания за текущий год (на конец августа 2013 года) на всех объектах составил 3,3 млрд куб. футов газа в сутки, т.е. меньше, чем за аналогичный период в каждый из предыдущих трех лет.

В ходе проверки факельное сжигание, судя по наблюдениям, проводилось в небольшом объеме и без дыма.

По имеющимся сведениям, жалобы относительно факельного сжигания от общественности не поступают.

3.2.3 Незначительные утечки

Имеется система дистанционного выявления утечек (состоящая из нескольких датчиков обнаружения газа, расположенных на первой и второй технологических линиях). Во время обхода производственного участка не было обнаружено незначительных утечек. Представитель объекта сообщил, что отсутствие таких утечек обусловлено небольшим возрастом объекта и применением подробно спланированной программы профилактического технического обслуживания.

3.2.4 Мониторинг

Согласно Сравнению стандартов по контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Плана ОТЗОО и СЗ, необходимо проводить ежегодный мониторинг качества воздуха в СЗЗ вокруг технологического участка ОБТК. Анализ данных мониторинга за 2013 год (по NO₂, SO₂, CO, саже, толуолу, бензолу и углеводородам С1–С5) показал, что воздух, пробы которого были взяты в двух местах в пределах СЗЗ, соответствовал стандартам качества воздуха Российской Федерации.

3.3 Водопользование и управление сточными водами

3.3.1 Водозабор и водопользование

На прилегающих к ОБТК участках расположены пять скважин для отбора грунтовых вод, на использование которых выдано российское разрешение YuSH № 01 059 ET. Однако две из этих скважин требуют ремонта (они забиты песком) и в настоящий момент не используются. Каждая скважина оснащена полупогружным насосом, способным откачивать 24 м³ воды в час.

По условиям вышеупомянутого разрешения, «Сахалин Энерджи» может выкачивать из этих пяти скважин 109 500 м³ в квартал. Согласно информации, представленной в ходе аудита, в настоящий момент ОБТК отбирает только 15 000–18 000 м³ в квартал. Это означает, что ОБТК эксплуатирует скважины с соблюдением разрешенных лимитов, и представители объекта не сообщают ни о каких проблемах в связи с соглашениями о водопользовании для ОБТК.

Отобранная вода направляется в две емкости пожарной воды на объекте (одна 3100 м³, другая 150 м³), а также в систему питьевой воды объекта.

Вода, подаваемая в систему питьевой воды, очищается и хранится в резервуаре емкостью 40 м³. Недавние изменения, внесенные в эту систему очистки (в том числе модернизация фильтров и изменения дозировки), позволили в третьем квартале 2013 года получать воду, соответствующую стандартам питьевой воды, установленным Международной организацией здравоохранения (ВОЗ). Хотя в настоящее время эта вода не используется для питья, представители объекта сообщили, что эту воду планируется использовать для приготовления пищи и уборки в столовой ОПОП и что рассматривается возможность предоставления этой воды персоналу объекта в качестве питьевой. Наше понимание таково, что мониторинг питьевой воды будет осуществляться в соответствии с требованиями СанПиН (еженедельный мониторинг бактериологических и органолептических параметров ежедневный мониторинг по остаточным концентрациям химических веществ).

-

Компания «ЭНВАЙРОН» также отметила, что введение вышеописанного процесса позволит сократить потребность объекта в бутилированной воде.

3.3.2 Управление сточными водами

Закрытая дренажная система

Закрытая дренажная система служит для сбора углеводородных жидкостей из всего находящегося под давлением или опасного оборудования. Жидкости, собираемые в этой системе, направляются в факельный сепаратор низкого давления, а затем собираются для вторичной обработки или утилизации.

Система дренажа МЭГ

Ливневые и сточные воды с участков, которые могут быть загрязнены МЭГ, собираются отдельно и сливаются в отстойник МЭГ. Собранная в результате жидкость откачивается из отстойника обратно в резервуар для МЭГ или в блок сепарации сточных вод.

Открытая дренажная система

На производственном участке ОБТК оборудована открытая дренажная система. В нее собираются все ливневые воды с технологических участков, которые могут быть загрязнены нефтью (включая воду из обваловки, загрязненную дождевую воду и снег, смывные воды из открытых дренажных труб и пожарную воду).

Открытая дренажная система сливает воду в открытый отстойник, где вода проверяется на наличие углеводородов, и избыток углеводородов удаляется с помощью блока сепарации сточных вод (включая гидросепаратор). Затем эта вода подается в систему обратной закачки воды. Открытый отстойник также включает в себя сливную ловушку, которая может использоваться для удержания нефтесодержащей воды, чтобы обеспечить возможность сепарации и удаления углеводородов при обратной промывке/обслуживании блока сепарации сточных вод. Нефтесодержащие отходы, образующиеся в сливной ловушке открытого отстойника и в блоке сепарации сточных вод, собираются и утилизируются как опасные отходы.

Система дренажа ливневых вод

Система дренажа ливневых вод работает на участках ОБТК, где отсутствует возможность загрязнения углеводородами и другими химикатами. Эта система сливает воду в буферную емкость ливневых вод. Затем проверяется качество воды в этой емкости. Если качество приемлемое, вода направляется в систему питьевой воды объекта (и оттуда, возможно, в емкости пожарной воды) или сливается через канавы для чистой воды. Если качество неприемлемое, вода подается в блок сепарации сточных вод.

Закачка технологических сточных вод

Технологические сточные воды, образующиеся в блоке сепарации сточных вод и в процессе регенерации МЭГ, закачиваются в две водонагнетательные скважины в соответствии с разрешением, выданным Российской Федерацией. В имеющейся системе используются простые фильтры для удаления взвешенных частиц, а для предотвращения превышения концентрации углеводородов в сбросах требуется предварительное добавление пресной воды. Использованные фильтры не могут быть направлены в повторную переработку, в отличие от фильтров моноэтиленгликоля (МЭГ), а их утилизация подрядчиком стоит дорого.

Результат аудиторской проверки

- В настоящий момент «Сахалин Энерджи» оценивает варианты монтажа модернизированной установки очистки сточных вод для решения этой проблемы. Согласно графику, модернизированная система должна быть готова к эксплуатации в январе 2018 года. Сейчас компания решает, нужно ли просить о повышении лимитов на ОСВЧ и рассеянные углеводороды, указанных в лицензии на утилизационную скважину.

- Учитывая особенности глубоких скважин для утилизации воды, хотим заметить, что это скорее техническая проблема работы скважины, чем экологическая. Тем не менее, **рекомендуем** передать результаты исследования приемистости скважины на рассмотрение компании «ЭНВАЙРОН» как НК ОС Кредиторов.

Системы бытовой канализации

Канализационные сточные воды, образующиеся на ОПОП, АВП ОБТК и на производственном участке ОБТК, очищаются в установке очистки сточных вод на объекте (УОСВ). Сначала канализационные сточные воды собираются в буферный резервуар, а затем очищаются посредством вымачивания и биологической очистки (а также осаждения твердых отходов). Очищенные биологическим способом сточные воды перед окончательным удалением подаются на фильтры для сточных вод (для удаления твердых отходов), а затем в УФ-стерилизатор. Любые осадки, остающиеся в системе после УФ-стерилизатора, отфильтровываются в шламовом фильтре и пакуются в специальные мешки для дальнейшего удаления.

Вторая УОСВ, включающая в себя установку для биологической очистки, обрабатывает отходы, образующиеся на кухне, в душевой, столовой, прачечной, а также после мытья полов в ОПОП.

Затем очищенные сточные воды из обеих УОСВ выливаются на землю через открытую сточную трубу, расположенную в северо-восточной части ОПОП (фото 1).

Данные мониторинга

Результат аудиторской проверки

- Стандарт на водопользование и водосброс Плана ОТЗОС и СЗ. Согласно требованиям Спецификации по сбросам сточных вод с береговых объектов, компания «Сахалин Энерджи» должна осуществлять *«сбор, очистку и утилизацию сточных вод на должным образом спроектированных объектах утилизации и размещения отходов, обеспеченных необходимыми лицензиями и разрешениями, в соответствии с требованиями законодательства РФ, условиями разрешений и требованиями утвержденных международных стандартов»*.
- Данные мониторинга выбросов 2013 г. для УОСВ показали превышение концентрации выбросов, разрешенной российскими нормами, в отношении нитратов и биохимического потребления кислорода (БПК).
- Забор проб с целью контроля соблюдения требований для УОСВ, по-видимому, ограничивается одной пробой на каждый период мониторинга. Одна проба не может быть репрезентативной для определения эффективности работы всей системы. Поэтому «ЭНВАЙРОН» **рекомендует** исследовать возможности оптимизации стратегии забора проб, в том числе рассмотреть вопрос об использовании составных проб и (или) зондов.

3.4 Обращение с отходами

3.4.1 Хранение отходов

Отходы, образующиеся на объекте, согласно российской классификации, подразделяются на пять категорий и хранятся на одиннадцати небольших участках для хранения отходов, расположенных вокруг производственного участка ОБТК,

неиспользуемого поселка и ОПОП. Затем эти отходы ежедневно собираются и сваливаются в зоне временного хранения отходов, расположенной в восточной части объекта. Эти участки хранения отходов показаны на рис. 4.

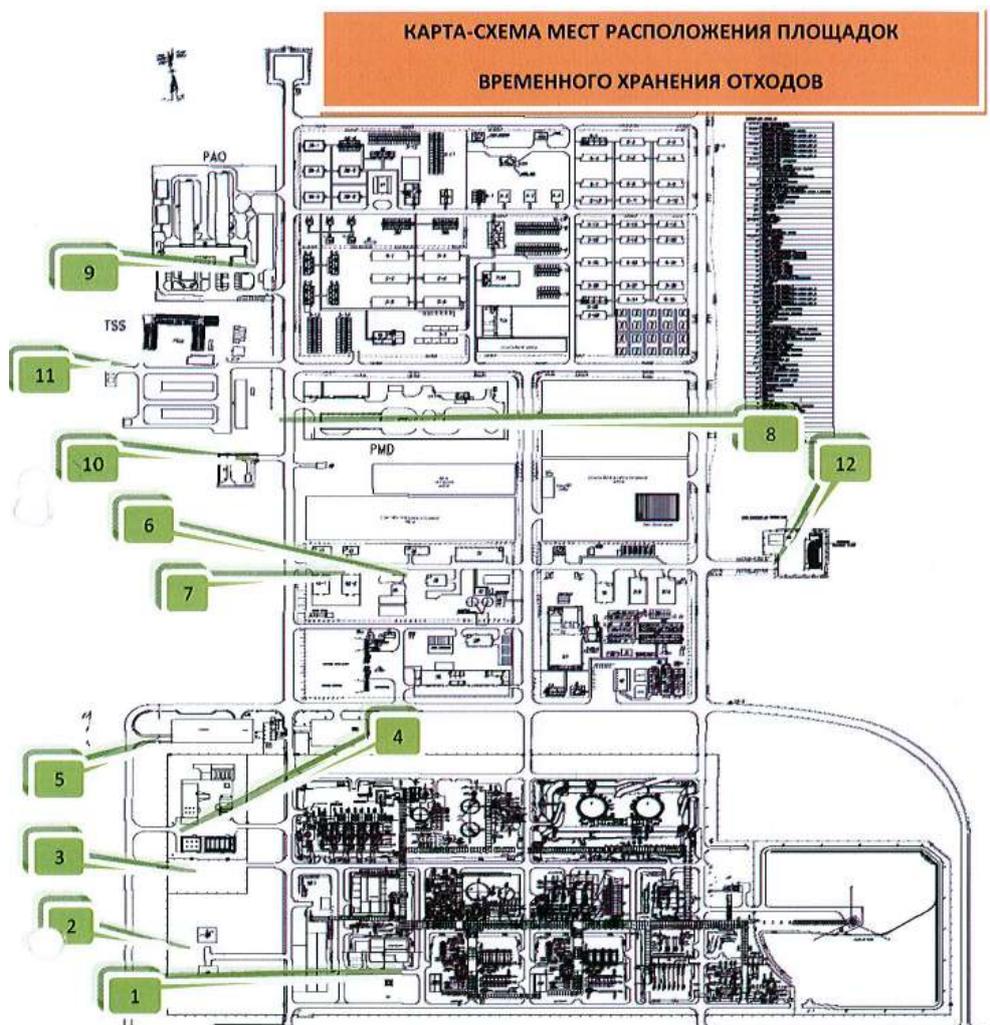


Рисунок 4. Участки хранения отходов на ОБТК

(заметьте, что участок 12 — это зона временного хранения отходов).

Наливные жидкие отходы, например, отходы МЭГ, собираются в промежуточные контейнеры для бестарных грузов (ПКБГ) в месте образования и доставляются непосредственно в зону временного хранения отходов.

Выборочная проверка вышеупомянутых участков хранения отходов показала, что они содержатся в чистоте и работа на них организована правильно. Не было замечено никаких отходов, хранящихся вне специальных контейнеров, или переполненных контейнеров. Кроме того, исследование содержимого контейнеров для отходов свидетельствовало о правильной утилизации отходов. Отходы хранятся на одиннадцати специальных участках и, судя по общему впечатлению, хорошо контролируются.

Отработанные масла и смазочные материалы, образующиеся на объекте (включая АВП ОБТК), собираются в бочки емкостью 205 литров, а затем сливаются в резервуары для конденсата на объекте.

В зоне временного хранения отходов используется ряд грузовых контейнеров для хранения опасных отходов, а также три крытые бетонные секции для хранения отходов древесины, металла и картона. Также имеется несколько крытых площадок, используемых для хранения пустых бочек и ПКБГ с отработанным МЭГ и другими химикатами.

На ОБТК не производится компактирование неопасных отходов перед утилизацией на полигоне ТБО. Компактирование отходов производится в мусоровозах, аудитор при данном процессе не присутствовал.

Результат аудиторской проверки

- Статья 6 Спецификации по контейнерам для отходов, маркировке и транспортировке, составляющей часть Стандарта по управлению отходами (0000-S-90-04-O-0258-00-R), указывает, что *«все контейнеры для отходов снабжаются четкими этикетками на двух языках (русском и английском) с указанием типа отходов, класса опасности отходов и любых других существенных замечаний по охране труда и технике безопасности»*.
- Все участки хранения отходов, проверенные «ЭНВАЙРОН», имели правильную маркировку, за исключением небольшого немаркированного отсека с бочками, расположенного в зоне временного хранения отходов.
-

Было также отмечено, что на объекте внедрен процесс смятия использованных пластиковых бутылок и что эти бутылки безопасно хранятся в герметичных грузовых контейнерах до удаления с объекта.

3.4.2 Природные радиоактивные материалы (ПРМ)

В нефтегазовой отрасли ПРМ могут образовываться в процессе очистки трубопровода. Их необходимо утилизировать как опасные отходы. Персонал объекта сообщил, что отходы, образующиеся при очистке, периодически проверяются на наличие ПРМ и что в отходах очистки, собранных на объекте, ПРМ не обнаружены. Документация по обучению персонала обращению с ПРМ была доступна для проверки и, судя по всему, была актуальной. В наличии были также действующие сертификаты калибровки оборудования для проверки на ПРМ, используемого на объекте.

3.4.3 Системы управления отходами

Отдел ОТОС ОБТК использует отличные системы отслеживания отходов для контроля количества отходов, образующихся и хранящихся на объекте, а также их утилизации. Объект имеет действующее разрешение Российской Федерации с указанием объемов по каждому классу отходов, которые ОБТК разрешается утилизировать. Анализ данных по сбору и удалению отходов показывает, что в 2012 году объем образованных отходов находился в разрешенных пределах для каждого из пяти выделяемых в России классов отходов.

Согласно имеющимся сведениям, отдел логистики проверяет лицензии перевозчиков отходов и компаний, занимающихся утилизацией отходов, с тем чтобы обеспечить обработку отходов компетентными и утвержденными организациями в соответствии с требованиями Плана ОТОС и СЗ.

Медицинские отходы клиники, находящейся на объекте, очищаются (путем стерилизации) и утилизируются международной клиникой ISOS, медицинским подрядчиком «Сахалин Энерджи» на ОБТК. Затем ISOS перевозит эти отходы на свой главный объект в Южно-Сахалинске. По прибытии в Южно-Сахалинск эти отходы, согласно имеющимся сведениям, отправляются в печь для сжигания.

Результат аудиторской проверки

- Стандарты по управлению отходами — «Утвержденные объекты для перенаправления и утилизации отходов», а также «Сокращение, перенаправление и утилизация отходов» — указывают, что компания «Сахалин Энерджи» должна *«проверять и утверждать все объекты по перенаправлению, обработке и утилизации отходов «Сахалин Энерджи» перед их использованием»* и что эти объекты *«должны соответствовать требованиям Технических условий Проекта»*.

Компания «Сахалин Энерджи» не проверяла установку для сжигания медицинских отходов, используемую клиникой ISOS.

- Мы **рекомендуем** «Сахалин Энерджи» включить аудит маршрута утилизации путем сжигания для медицинских отходов в аудит ISOS.

Координатор по обращению с отходами прошла специальное обучение по обращению с отходами. На ОБТК хранятся копии ее учебных сертификатов и документов других сотрудников, которые помогают в управлении отходами на объекте.

3.4.4 Сокращение отходов

Большинство потоков отходов, образующихся на ОБТК, вывозятся с объекта с целью утилизации, преимущественно на полигоне для захоронения отходов. Однако некоторые отходы подлежат вторичному использованию или переработке, например:

- отработанное смазочное масло (этот процесс начался в 2013 году, и в настоящий момент ОБТК возводит постоянный объект для закачки отработанного смазочного масла в имеющиеся на объекте резервуары для конденсата. В 2012 году с объекта было отправлено на утилизацию около 5,5 тонн отработанных масел.);
- металлолом (передается специальному подрядчику для переработки);
- древесные отходы (отдаются местным жителям);
- использованные бутылки из-под воды сминаются и хранятся в грузовых контейнерах перед переработкой.

Предложение

- Проверка древесины, передаваемой местным жителям, показала, что некоторая часть этой древесины была обработана, вероятно, различными видами антисептиков. При сжигании такой обработанной древесины существует возможность выброса ядовитых веществ (например, мышьяка). Поэтому предлагаем Сахалинской Энергии пересмотреть данный вопрос и отделять обработанные древесные отходы от необработанных в случае передачи древесины местным жителям для сжигания.

3.5 Обращение с опасными материалами

3.5.1 Бестарное хранение масел и опасных материалов

На объекте имеется два резервуара для конденсата общей емкостью 7 949 м³. Обваловка вокруг этих резервуаров, согласно имеющимся сведениям, способна сдерживать 150% содержимого самого большого резервуара/контейнера и минимум 25% общей емкости обоих резервуаров. Кроме того, представители объекта сообщили, что резервуары никогда не наполнялись более чем на 50%, а конденсат обычно закачивается в нефтепровод, проходящий по объекту, в момент образования (поэтому резервуары выполняют только функцию запасного хранилища).

Также на объекте имеются два резервуара для хранения МЭГ. Один из них, емкостью 1600 м³, предназначен для промежуточного хранения МЭГ, пригодного для повторного использования, а другой (емкостью 3041 м³) — для хранения МЭГ, пригодного для осушки. Мы отметили, что оба эти резервуара защищены обваловкой, которая, судя по размеру, способна сдерживать 150% содержимого самого большого резервуара/контейнера и не менее 25% общей емкости обоих резервуаров.

Предложение

- Утечки из резервуаров для хранения МЭГ будут сдерживаться с помощью обваловки. Однако эта обваловка не имеет встроенной системы дренирования в изолированный резервуар. Предлагаем разработать письменные процедуры по методам удаления МЭГ из обваловки в случае разлива.

На объекте был также замечен резервуар для хранения дизельного топлива емкостью 120 м³; он окружен обваловкой, способной сдерживать 110% объема резервуара. Из этого более крупного резервуара также наполняются два меньших резервуара объемом примерно 3 м³, расположенных около двух аварийных генераторов на объекте. Оба эти резервуара также защищены обваловкой подходящего размера.

Все контейнеры для бестарного хранения регулярно проверяются отделом технического обслуживания.

3.5.2 Хранение малых количеств химикатов

Все объекты для хранения малых количеств химикатов, проверенные в рамках аудита, защищены соответствующей вторичной обваловкой (напр., для бочек емкостью 205 литров и ПКБГ).

3.5.3 Асбест

Согласно имеющимся сведениям, на ОБТК не используется асбест — ни в конструктивных элементах зданий, ни в оборудовании. В ходе аудиторской проверки анализы на асбест не проводились.

3.5.4 ПХБ

Специалист по охране окружающей среды сообщил, что электрооборудование на ОБТК не содержит полихлорированных бифенилов (ПХБ).

3.5.5 Вещества, разрушающие озоновый слой

Ведется реестр всего оборудования, содержащего вещества, разрушающие озоновый слой, согласно требованиям статьи 11 *Обзора Стандарта по управлению энергопотреблением и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (0000-S-90-04-O-0257-00-R)*. Используются следующие хладагенты:

Вещество	Описание	Общее количество на объекте	ОРП
R22	Гидрохлорфторуглерод (ГХФУ)	220	0,05
R407C	Гидрофторуглерод (ГФУ)	312	0
R410A	Гидрофторуглерод (ГФУ)	19,3	0

Из всех хладагентов, применяемых на объекте, озоновый слой разрушает только R22, который имеет низкий ОРП (0,05). В большинстве стран мира R22 постепенно выводится из употребления, и в ЕС планируется прекратить его использование в декабре 2014 года. Стандарт по управлению энергопотреблением и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу «Сахалин Энерджи», требующий устранения веществ, разрушающих озоновый слой, не применяется к бытовым приборам. Согласно реестру, R22 используется только в небольшом оборудовании, обычно в индивидуальных комнатных кондиционерах (как правило, содержит от 2,5 кг до 8 кг R22).

Предложение

- Хотя «Сахалин Энерджи» разрешает использовать R22 для бытового оборудования, предлагаем рассмотреть альтернативные варианты (R22 можно быстро заменить на R417A, озоноразрушающий потенциал которого равен нулю). Учитывая наличие на объектах «Сахалин Энерджи» большого количества оборудования, содержащего вещества, разрушающие озоновый слой (ВРОС), «ЭНВАЙРОН» предлагает рассмотреть на корпоративном уровне вопрос о замене ВРОС.

3.6 Шум

В ходе аудита не было обнаружено каких-либо значительных источников шума. В рамках аудиторской проверки компании «ЭНВАЙРОН» были предоставлены данные о мониторинге производственных шумов. Проверка выявила участки с повышенным уровнем шума, на которых требуется защита органов слуха. Согласно наблюдениям

компании «ЭНВАЙРОН», на этих участках обеспечивается защита органов слуха сотрудников.

3.7 Загрязнение почвы и грунтовых вод

На ОБТК имеется ряд потенциальных источников загрязнения почвы, включая следующее:

- утечка загрязняющих веществ (дизельного топлива, МЭГ и конденсата) из резервуаров для бестарного хранения;
- утечка загрязняющих веществ в местах хранения нефти и химикатов;
- утечка на участках хранения отходов;
- утечки опасных веществ из установок и оборудования;
- утечка из дренажных систем.

Проблемы, связанные с утечками, рассматриваются в других разделах настоящего отчета.

Мониторинг грунтовых вод проводится на 21 буровой скважине за пределами ОБТК. Пробы воды отбираются два раза в год. Пробы воды отбираются из 13 скважин для грунтовых вод, расположенных на границе ОБТК, из трех скважин в зоне временного хранения отходов и из двух скважин, находящихся вблизи участка постоянного хранения снега. Эти пробы анализируются на предмет содержания нефтепродуктов, фенолов, синтетических поверхностных веществ, формальдегида, толуола, этилбензола, бензола, ксилола, моноэтиленгликоля и pH. Пробы, отбираемые из скважин, расположенных ниже объекта ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и восстановления, а также ОПОП и участка выброса сточных вод, дополнительно анализируются на наличие фосфатов (в пересчете на фосфор), колиформных бактерий (общее содержание) и общее БПК. Места расположения скважин для мониторинга грунтовых вод показаны на рис. 5.

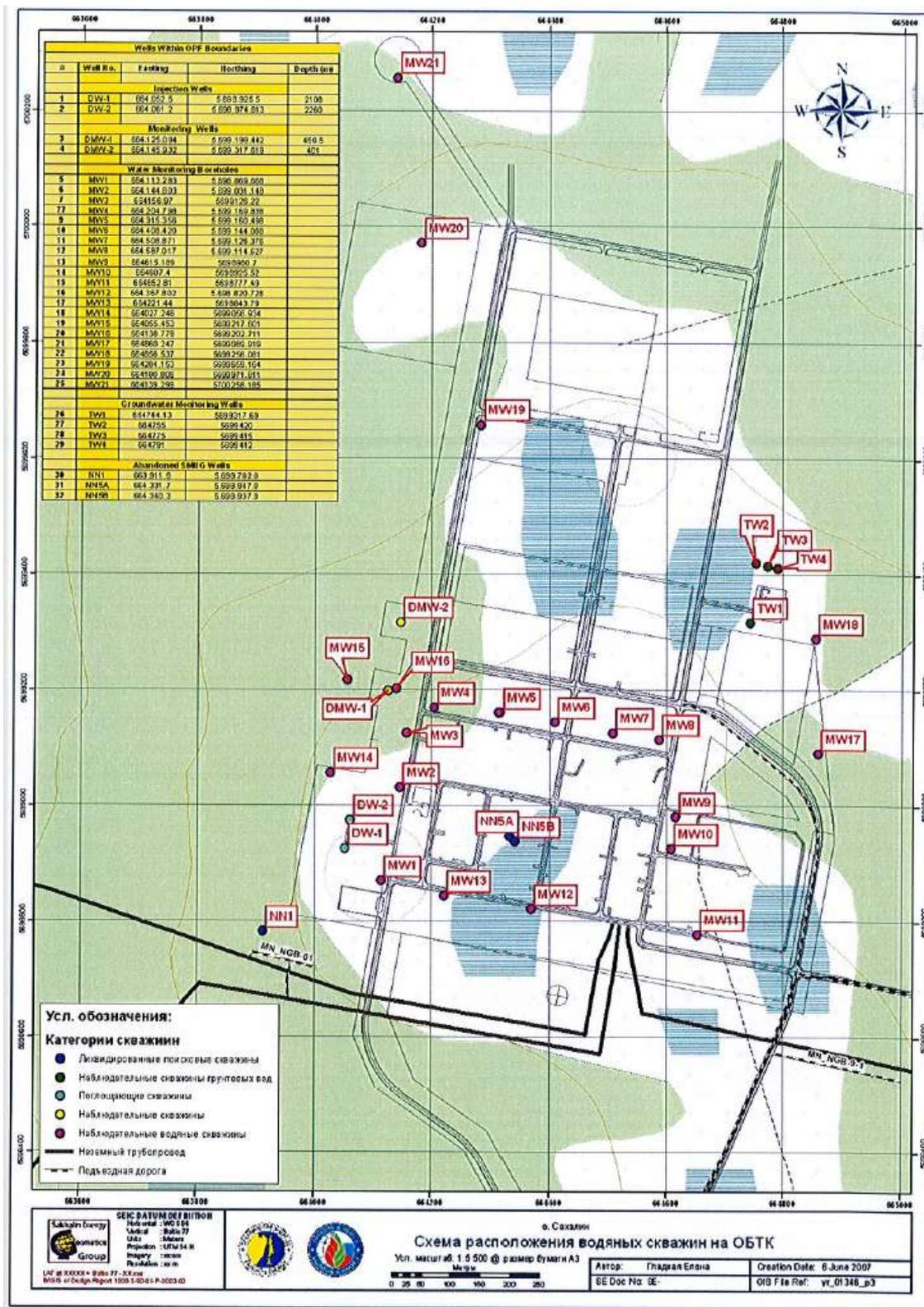


Рисунок 5. Места расположения скважин для мониторинга грунтовых вод

Данные мониторинга грунтовых вод анализируются корпоративной группой «Сахалин Энерджи» с целью оценки любых значительных изменений в состоянии грунтовых вод. Согласно имеющимся сведениям, каких-либо подобных изменений обнаружено не было, хотя на момент посещения отчеты о проведении анализа отсутствовали.

3.8 Поддержание чистоты

Общее поддержание чистоты на объекте выполняется превосходно. Были отмечены возможности для оптимизации поддержания чистоты на участках хранения химикатов и отходов (см. разделы 3.4 и 3.5 настоящего отчета).

3.9 Безопасность и охрана труда

Хотя проблемы охраны труда и безопасности не входят в сферу настоящей аудиторской проверки, было отмечено несколько примеров передовой практики, например:

- использование всеми сотрудниками соответствующих СИЗ;
- четкие предупредительные знаки на русском и английском языках;
- отличные ограждения вокруг опасных участков;
- подробный и четкий вводный инструктаж по охране труда и технике безопасности для посетителей объекта.

В рамках аудита «ЭНВАЙРОН» провела краткий анализ системы выдачи разрешений на выполнение работ, применяемой на объекте. Было установлено, что она соответствует международному стандарту для ИСОБР (интегрированных систем обеспечения безопасности работ). Данная система выдачи разрешений на выполнение работ действует эффективно, разрешенные работы контролируются через компьютеризованную систему. При проверке двух разрешенных работ было установлено, что согласованные и документально оформленные безопасные системы работы были внедрены и утверждены сертифицированными компетентными сотрудниками перед проведением этих работ.

Предложение

- Однако компания «ЭНВАЙРОН» отметила, что индивидуальное обучение, которое является предварительным условием (например, при использовании подъемного оборудования, для сотрудников, которым поручены подъемные работы) не проверялось автоматически при выдаче разрешения на выполнение работ, а принималось на веру по заявлению сотрудника на инструктаже перед непосредственным проведением работ. Для того чтобы снизить вероятность ошибки в этом процессе, «ЭНВАЙРОН» предлагает изменить процесс согласования разрешений на выполнение работ и обеспечить автоматическую проверку соблюдения требований об индивидуальном обучении при выдаче разрешения.

4 Выводы

В целом, «ЭНВАЙРОН» оценивает показатели деятельности по охране окружающей среды на ОБТК как отличные. На объекте имеется надежная и правильно применяемая система управления ОТОС, а также свидетельства устойчивой культуры экологического менеджмента. Однако несмотря на общий высокий уровень соблюдения природоохранного законодательства и требований Плана ОТЗОС и СЗ, было выявлено следующее.

- Системы управления вопросами ОТОС
 - Структура Реестра экологических аспектов в целом соответствует требованиям ISO14001. Тем не менее, мы выявили ряд областей, в которых содержание реестра требует улучшения для отражения в нем всех экологических аспектов и его эффективного применения для определения приоритетности средств управления и инициатив по оптимизации. Примеры экологических аспектов, которые в настоящий момент не отражены полностью в Реестре аспектов, включают следующие.
 1. Хранение топлива и обращение с топливом (только для неочищенного топлива). Мы отметили, что дизельное топливо на ОБТК хранится в бестарном виде, и это следует отдельно указать в Реестре аспектов.
 2. Постоянное управление безопасными твердыми отходами (в настоящий момент рассмотрено только в контексте чрезвычайных ситуаций). Учитывая постоянные проблемы, связанные с соответствием полигона для захоронения отходов в Ногликах требованиям и с возможностями Сахалинских полигонов вообще, мы ожидаем, что в Реестре аспектов этому вопросу будет присвоен высокий приоритет.
 3. Контроль веществ, разрушающих озоновый слой.
 4. Водозабор/водопользование.
 5. Энергопотребление.
 6. Выбросам в атмосферу в Реестре аспектов присвоена низкая степень риска (С2). Учитывая сложности с исполнением Постановления Правительства Российской Федерации №7 о факельном сжигании попутного газа (см. ниже), мы полагаем, что эта категория риска подлежит переоценке.
 - В ходе проверки было обнаружено, что группа ОТОС ОБТК посчитала необходимым проведение аудиторских проверок уровня 3 корпоративной группой ОТОС, и на 2013 год для ОБТК не было запланировано ни одной аудиторской проверки уровня 3. Впоследствии корпоративная группа ОТОС подтвердила, что аудиторские проверки уровня 3 следует проводить в форме самоконтроля объектов.
- Выбросы в атмосферу
 - Согласно результатам измерения выбросов из дымовых труб, представленным компании «ЭНВАЙРОН», выбросы турбин

электрогенераторов на ОБТК в настоящий момент не соответствуют требованиям Плана ОТЗОС и СЗ по выбросам NOx и российским требованиям по выбросам CO. Тем не менее, на основании имеющихся данных мониторинга сложно полностью понять результаты и любые явные превышения ограничений, установленных Планом ОТЗОС и СЗ/нормативными требованиями. В частности, необходимы дополнительные сведения о рабочих условиях, в которых проводился мониторинг факельного ствола.

- Управление сточными водами
 - В настоящий момент «Сахалин Энерджи» оценивает варианты монтажа модернизированной установки очистки сточных вод для решения этой проблемы. Согласно графику, модернизированная система должна быть готова к эксплуатации в январе 2018 года. Сейчас компания решает, нужно ли просить о повышении лимитов на ОСВЧ и рассеянные углеводороды, указанных в лицензии на утилизационную скважину.
 - Данные мониторинга выбросов 2013 г. для УОСВ показали превышение концентрации выбросов, разрешенной российскими нормами, в отношении нитратов и биохимического потребления кислорода (БПК).
- Обращение с отходами
 - Отходы, находящиеся на участках хранения отходов, проверенных «ЭНВАЙРОН», имели правильную маркировку. However a small selection of drums located in the Temporary Waste Transit Area was found to be unlabelled. Кроме того, для одного грузового контейнера, используемого для хранения опасных отходов, были обнаружены информационные листки о безопасности материалов (ИЛБМ) на отходы только на русском языке. Английский вариант ИЛБМ отсутствовал.
 - Компания «Сахалин Энерджи» не проверила установку для сжигания медицинских отходов, используемую клиникой ISOS.

Кроме того, в настоящем аудиторском отчете содержатся некоторые предложения по повышению показателей деятельности.

Предложения

- Если вода из установки для получения питьевой воды будет использоваться при приготовлении пищи, мы предлагаем рассмотреть возможность мониторинга качества воды, получаемой с помощью этой установки, в частности, рассмотреть вопрос о более частом мониторинге параметров качества питьевой воды.
- Проверка древесины, передаваемой местным жителям, показала, что некоторая часть этой древесины была обработана, вероятно, различными видами антисептиков. При сжигании такой обработанной древесины существует возможность выброса ядовитых веществ (например, мышьяка). Поэтому предлагаем отделять обработанные древесные отходы от необработанных и передавать местным жителям на сжигание только необработанную древесину.
- Утечки из резервуаров для хранения МЭГ будут сдерживаться с помощью обваловки. Однако эта обваловка не имеет встроенной системы дренирования в изолированный резервуар. Предлагаем разработать письменные процедуры по методам удаления МЭГ из обваловки в случае разлива.

- Хотя «Сахалин Энерджи» разрешает использовать R22 для бытового холодильного оборудования, мы предлагаем рассмотреть альтернативные варианты (R22 можно заменить на R417A, озоноразрушающий потенциал которого равен нулю). Учитывая наличие на объектах «Сахалин Энерджи» большого количества оборудования, содержащего вещества, разрушающие озоновый слой (ВРОС), «ЭНВАЙРОН» предлагает рассмотреть на корпоративном уровне вопрос о замене ВРОС.
- «ЭНВАЙРОН» предлагает изменить процесс согласования разрешений на выполнение работ, чтобы обеспечить проведение автоматической проверки соблюдения требований об индивидуальном обучении при выдаче разрешения.

Приложение А. Фотожурнал



Фото 1. Сброс ливневых вод с УОСВ-5



Фото 2. Отходы картона, древесины и металла в зоне временного хранения отходов

Название: Фотожурнал	Заказчик: Стороны финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2»
Объект: Объединенный береговой технологический комплекс	Дата: Октябрь 2013 г.



Фото 3. Утрамбованные использованные бутылки из-под воды



Фото 4. Хранение опасных отходов

Название: Фотожурнал	Заказчик: Стороны финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2»
Объект: Объединенный береговой технологический комплекс	Дата: Октябрь 2013 г.



Фото 5. Маркировка отходов на двух языках



Название: Фотожурнал	Заказчик: Стороны финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2»
Объект: Объединенный береговой технологический комплекс	Дата: Октябрь 2013 г.

Фото 6. Место сброса ливневых вод на северо-восточной границе объекта

Название: Фотожурнал	Заказчик: Стороны финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2»
Объект: Объединенный береговой технологический комплекс	Дата: Октябрь 2013 г.

Приложение В Краткое изложение результатов проверки ОБТК

Журнал результатов проверки							
Ссыл. номер	Рейтинг	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат аудиторской проверки	Анализ хода выполнения действий
ОБЩ.05	Голубая ячейка (В1)	Новый	Октябрь 2013 г.	Системы управления вопросами ОТОС	0000-S-90-04-O-0015-00-R Приложение 1	В ходе проверки было обнаружено, что группа ОТОС ОБТК посчитала необходимым проведение аудиторских проверок уровня 3 корпоративной группой ОТОС, и на 2013 год для ОБТК не было запланировано ни одной аудиторской проверки уровня 3. Впоследствии корпоративная группа ОТОС подтвердила, что аудиторские проверки уровня 3 следует проводить в форме самоконтроля объектов.	Действие: переобучение сотрудников ОТОС ОБТК «Сахалин Энерджи» по уровням аудита и реализация программы аудиторских проверок ОБТК уровня 3.
ОБЩ.05	Голубая ячейка	Новый	Октябрь 2013 г.	Системы управления вопросами ОТОС		Структура Реестра экологических аспектов в целом соответствует требованиям ISO14001. Тем не менее, мы выявили ряд областей, в которых содержание реестра требует улучшения для отражения в нем всех экологических аспектов и его эффективного применения для определения приоритетности средств управления и инициатив по оптимизации. Примеры экологических аспектов, которые в настоящий момент не отражены полностью в Реестре аспектов, включают следующие. <ul style="list-style-type: none"> • Хранение топлива и обращение с топливом (только для неочищенного топлива). • Постоянное управление безопасными твердыми отходами 	Действие: проверка и обновление Реестра аспектов

Журнал результатов проверки							
Ссыл. номер	Рейтинг	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат аудиторской проверки	Анализ хода выполнения действий
						<ul style="list-style-type: none"> • Контроль веществ, разрушающих озоновый слой. • Водозабор/водопользование. • Энергопотребление. • Выбросы в атмосферу (пересмотр шкалы степени риска в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 7 о факельном сжигании) 	
ВОЗДУХ.11	Нижняя желтая ячейка (СЗ)	Новый	Октябрь 2013 г.	Выбросы в атмосферу	0000-S-90-04-О-0257-00-R Приложение 4	Согласно результатам измерения выбросов, представленным компанией «ЭНВАЙРОН», выбросы турбин электрогенераторов на ОБТК в настоящий момент не соответствуют требованиям Плана ОТЗОС и СЗ по выбросам оксидов азота. Кроме того, содержание угарного газа в факельном стволе в некоторых случаях превышает российские ограничения. Тем не менее, на основании имеющихся данных мониторинга сложно полностью понять результаты и любые явные превышения ограничений, установленных Планом ОТЗОС и СЗ/нормативными требованиями. В частности, необходимы дополнительные сведения о рабочих условиях, в которых проводился мониторинг факельного ствола.	Действие: «Сахалин Энерджи» рекомендуется исследовать метод забора проб выбросов турбин, а также стратегию и качество лабораторного анализа. Это следует сделать для обеспечения получения точных данных о выбросах.
ВОДА.13	Low	Новый	Октябрь	Управление	0000-S-90-04-О-	Данные мониторинга выбросов 2013 г.	Действие: «ЭНВАЙРОН»

Журнал результатов проверки							
Ссыл. номер	Рейтинг	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат аудиторской проверки	Анализ хода выполнения действий
	Желтая ячейка (СЗ)		2013 г.	сточными водами	0255-00-R Приложение 7	<p>для УОСВ показали превышение концентрации выбросов, разрешенной российскими нормами, в отношении нитратов и биохимического потребления кислорода (БПК).</p> <p>Забор проб с целью контроля соблюдения требований для УОСВ, по-видимому, ограничивается одной пробой на каждый период мониторинга, что не позволяет получить репрезентативные результаты.</p>	рекомендует пересмотреть стратегию забора проб сточных вод, сбрасываемых с УОСВ. Такая стратегия может включать использование оборудования для отбора составных проб, снижающего значимость отдельных результатов, которые не являются репрезентативными при проверке общей эффективности системы.
См. ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ.10	Голубая ячейка (В1)	Открытый	Октябрь 2013 г.	Обращение с отходами	0000-S-90-04-O-0258-00-R Приложение 10	Все участки для хранения отходов, осмотренные компанией «ЭНВАЙРОН», были правильным образом маркированы, за исключением небольшого немаркированного отсека с бочками, расположенного в зоне временного хранения отходов.	Действие: обеспечение соответствующей маркировкой всех опасных отходов на русском и английском языках..
ОТХОДЫ.19	Нижняя желтая ячейка (СЗ)	Новый	Октябрь 2013 г.	Обращение с отходами	0000-S-90-04-O-0258-00-R Приложение 9	Компания «Сахалин Энерджи» не проверила установку для сжигания медицинских отходов, используемую клиникой ISOS.	Действие: «Сахалин Энерджи» провести проверку установки сжигания медицинских отходов в рамках аудита ISOS.

Приложение С Представленная документация

Список основных рассмотренных документов

1. «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.», 2003 г. Оценка воздействия на окружающую среду, том 3, глава 1.
2. «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.», 2003 г. Оценка воздействия на окружающую среду, том 3, глава 2.
3. Обоснование вопросов ОТОС для объединенного берегового технологического комплекса (6000-S-90-04-T-0001-00-03)
4. Порядок организации материально-технического снабжения и подрядных работ (000-S-90-04-P-0029-00-R)
5. Процедура управления вопросами ОТОСБ и СД в рамках договоров (000-S-90-04-P-0029-00-R)
6. Стандарт по управлению вопросами ОТОС в рамках договоров (0000-S-90-04-O-0013-00-R)
7. План по охране труда, окружающей среды и технике безопасности ОБТК на 2013 год (6000-S-90-04-P-0016-00-01)
8. Программа производственного экологического контроля ОБТК (6000-S-90-04-P-7059-00-09)
9. Реестр веществ, разрушающих озоновый слой
10. Результаты мониторинга выбросов электротурбин в атмосферу
11. Обновление статуса очистки сточных вод на ОБТК
12. Отчет об аудиторской проверке СУ, проведенной Росреестром
13. 5-летняя программа аудита в сфере ОТОС уровня 1 и 2

Приложение D Программа и проверяемые стороны

Программа

- 3 октября Инструктаж по ОТОС
- Установочное совещание с представителями старшего руководства
- Обзор процессов управления вопросами ОТОС
- Обзор объектов для сбора и удаления отходов
- Посещение места забора проб поверхностных вод
- Обзор мониторинга качества сточных вод
- Посещение объектов по сбору и удалению отходов
- Посещение неиспользуемого строительного поселка «БЭТС»
-
- 4 октября Обход и инструктаж на производственном участке
- Обзор деятельности по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
- Обзор деятельности по сокращению выбросов загрязняющих веществ в водоемы
- Посещение пунктов мониторинга сбрасываемых сточных вод
- Совещания с несколькими проверяемыми сторонами
- (Посещение АВП ОБТК проводилось в рамках контрольного визита и не включено в программу аудита)
- (Посещение медицинских объектов проводилось в рамках контрольного визита и не включено в программу аудита)
-
- 5 октября Совещания с отделом ОТОС
- Заключительное совещание и результаты

Проверяемые лица

Основные проверяемые лица перечислены в таблице ниже

Должность
Менеджер по внутреннему контролю ОТОС, корпоративная группа ОТОС
Начальник установки ОБТК
Начальник отдела ОТОС ОБТК
Специалист по охране окружающей среды ОБТК



Второй этап проекта «Сахалин-2»
Независимый консультант Кредиторов
по охране окружающей среды

Экологическая аудиторская проверка
платформы ПА-А («Моликпак»)
Октябрь 2013 г.

Подготовлено для:
сторон финансирования проекта «Сахалин-2»

Исполнитель:
«ЭНВАЙРОН»
Манчестер, Великобритания

Дата:
Ноябрь 2013 г.

Номер проекта или выпуска:
UK22-17081

Договор №:	UK22-17081
Выпуск:	1
Составитель:	Маркус Рейнольдс
(подпись):	
Директор/менеджер проекта (подпись)	Jonathan Hancox 
Дата:	11 ноября 2013 г.

Настоящий отчет был подготовлен компанией «ЭНВАЙРОН» с надлежащим профессиональным отношением и старанием, а также с учетом Услуг и Условий, согласованных между компанией «ЭНВАЙРОН» и Клиентом. Настоящий отчет является конфиденциальной информацией, предоставляемой клиенту, и компания «ЭНВАЙРОН» не несет какой-либо ответственности перед третьими лицами, которые были ознакомлены с настоящим отчетом или какой-либо его частью без предварительного официального согласия компании «ЭНВАЙРОН». Любое такое лицо использует отчет на собственный риск.

Компания «ЭНВАЙРОН» снимает с себя ответственность перед Клиентом и иными лицами за любые вопросы, не входящие в согласованный объем Услуг.

Контроль версии				
Выпуск	Описание статуса версии	Дата	Инициалы рецензента	Инициалы автора
1	Выпуск 1 для комментариев «Сахалин Энерджи»	11 ноября 2013 г.	JH, HY	MR

Содержание

Краткий обзор	i
1 Введение и сфера аудиторской проверки	1
2 Обзор платформы ПА-А	3
2.1 Обзор и описание платформы ПА-А	3
3 Результаты аудиторской проверки	5
3.1 Системы управления вопросами ОТОС	5
3.2 Выбросы в атмосферу	9
3.3 Водопользование и управление сточными водами	11
3.4 Обращение с отходами	14
3.5 Обращение с опасными материалами	16
3.6 Готовность к чрезвычайным ситуациям и ликвидация их последствий	17
3.7 Охрана труда и безопасность на рабочем месте	18
4 Выводы	21

Приложение А. Фотожурнал

Приложение В. Краткое изложение результатов проверки ПА-А

Приложение С. Документация

Приложение D. Программа и проверяемые стороны

Список сокращений

ОЗШ	Обратная закачка шлама
ОТОС	Охрана труда, окружающей среды и техника безопасности
СУ ОТОС	Система управления вопросами охраны труда, окружающей среды и техники безопасности
План ОТЗОС и СЗ	План действий в сфере охраны труда, здоровья, окружающей среды и социальной защиты
НУЕТ	Курсы выживания при авариях вертолета на море
НКОС	Независимый консультант по охране окружающей среды
ИЛБМ	Информационный листок по безопасности материалов
ПРМ	Природные радиоактивные материалы
БРУО	Буровой раствор на углеводородной основе
НМП	Начальник морской платформы
СИЗ	Средства индивидуальной защиты
«Сахалин Энерджи»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
УОСВ	Установка очистки сточных вод

Краткий обзор

Компания «ЭНВАЙРОН ЮКей Лтд.» («ЭНВАЙРОН») является независимым консультантом по охране окружающей среды (НКОС), действующим по поручению Кредиторов Второго этапа проекта «Сахалин-2» (Проект). Согласно условиям технического задания компания «ЭНВАЙРОН» и представители Кредиторов проводят периодические контрольные посещения и аудиторские проверки объектов Проекта. В данном отчете представлены результаты экологической проверки добывающей платформы «Пильтун-Астохская-А» «Сахалин Энерджи» (платформа или ПА-А, также известная под названием «Моликпак»), проведенной компанией «ЭНВАЙРОН» 3–4 октября 2013 года. В рамках экологической аудиторской проверки оценивалось соблюдение Компанией основных природоохранных законов и Плана действий в сфере охраны труда, здоровья, окружающей среды и социальной защиты (План ОТЗОС и СЗ). Аудитор хотел бы поблагодарить проверяемых лиц за поддержку в ходе аудиторской проверки.

В целом, компания «ЭНВАЙРОН» считает, что охрана окружающей среды на ПА-А хорошо организована и что менеджеры, работники платформы и методы работы на платформе демонстрируют устойчивую и надежную культуру ОТЗОС. В ходе проверки аудитор уделял основное внимание системам управления, а именно, обращению с отходами, опасным материалам, выбросам в атмосферу и водоемы, а также ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций. Был отмечен высокий уровень соблюдения природоохранного законодательства и требований Плана ОТЗОС и СЗ, за исключением следующего.

- .
- Сбросы с установки очистки сточных вод (УОСВ) в начале 2013 года не соответствовали условиям, указанным в разрешении. Однако персонал платформы уверен, что третий модуль УОСВ и обучение сотрудников, занимающихся техническим обслуживанием, решат проблемы с превышением выбросов.
- Большая часть проверенных химикатов сопровождалась информационными листками безопасности материалов (ИЛБМ) на двух языках. Однако в основном хранилище химикатов ИЛБМ для ряда химикатов были составлены только на русском или только на английском языке.
- Вторичная оболочка некоторых опасных материалов не соответствует условиям, указанным в Плане ОТЗОС и СЗ.
- Аудитор наблюдал, как подрядчику разрешили сесть в вертолет без предъявления действующей медицинской справки, несмотря на то, что в Глобальной системе управления МТО было отмечено отсутствие этой справки.
- Аудитора не подвергли «обязательному» тесту на алкоголь перед посадкой на вертолет, направляющийся на платформу ПА-А, в аэропорту Ноглики.
- Аварийные выходы из контейнера для хранения химикатов были закрыты.

1 Введение и сфера аудиторской проверки

Компания «ЭНВАЙРОН ЮКей Лтд.» («ЭНВАЙРОН») является независимым консультантом по охране окружающей среды (НКОС), действующим по поручению Кредиторов Второго этапа проекта «Сахалин-2» (Проект). Согласно условиям технического задания компания «ЭНВАЙРОН» и представители Кредиторов проводят периодические контрольные посещения и аудиторские проверки объектов Проекта. В настоящем отчете представлены результаты экологической проверки добывающей платформы «Пилтун-Астохская-А» компании «Сахалин Энерджи» (платформа или ПА-А, также известной под названием «Моликпак»), которая была проведена Маркусом Рейнольдсом из компании «ЭНВАЙРОН» 3–4 октября 2013 года.

Более конкретно, компания «ЭНВАЙРОН» провела аудиторскую проверку уровня 1 в соответствии с пунктом 4.6.3 Соглашения об общих условиях финансирования, которое, помимо прочего, позволяет проводить проверки объектов проекта раз в два года. В соответствии с Техническим заданием, согласованным с «Сахалин Энерджи» в сентябре 2011 г., *«в рамках аудита проверяется соблюдение Компанией существенных требований природоохранного законодательства, разрешений природоохранных органов, разрешений природоохранных органов на расширение Проекта и (или) временных разрешений природоохранных органов, а также положений Плана ОТЗОС и СЗ».*

Аудиторская проверка была запланирована и проведена согласно требованиям соответствующего международного стандарта (Инструкции по проверке систем управления качеством и (или) экологического менеджмента, ISO 19011:2002). Два дня на ПА-А были посвящены выполнению следующих задач.

- Проверка объекта: краткий ознакомительный обход объекта, затем подробный осмотр проверяемых участков, включая:
 - участок сбора и удаления отходов;
 - буровая палуба и вибрационные сита;
 - компрессоры и насосы скважин ОЗШ;
 - участки, на которых размещается оборудование для ликвидации разливов нефти;
 - хранение химикатов, масел и топлива;
 - установки очистки сточных вод;
 - медицинские пункты.
- Собеседования: были проведены совещания со старшим руководством, персоналом отдела ОТЭС и другими отдельными сотрудниками «Сахалин Энерджи» и подрядчиков.
- Проверка документов: многие документы были проверены на объекте, другие были тщательно изучены после проверки объекта. Сюда входили планы и процедуры ОТЭС, данные мониторинга и различная экологическая документация.

Особое внимание было уделено:

- качеству и применению систем управления вопросами ОТЭС;
- выбросам в атмосферу и качеству воздуха;

- водопользованию и управлению сточными водами;
- сбору и удалению отходов;
- ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций;
- опасным материалам.

Основное внимание в ходе аудиторской проверки было уделено соблюдению требований по охране окружающей среды. Аспекты охраны труда и безопасности были исключены из сферы аудита, хотя мы отметили высокий уровень соблюдения требований в данных областях.

Ниже указаны элементы Плана ОТЗООС и СЗ, не вошедшие в сферу данной аудиторской проверки:

- управление автомобильным транспортом в рамках ОТОС;
- предотвращение потерь при проектировании и строительстве;
- почва и грунтовые воды;
- землеустройство и землепользование;
- социальная деятельность.

В ходе проверки рассматривалось текущее положение дел по устранению несоответствий, указанных в результатах предыдущих проверок и посещений НКООС. Обновленный статус результатов приведен в пересмотренном Журнале результатов проверки (см. раздел 9 основного Отчета о контрольном посещении НКООС 2013 г.). Журнал результатов проверки также включает все новые результаты, полученные в ходе аудита.

Кроме того, по завершении проверки был выдан ряд рекомендаций, которые не касаются конкретных случаев несоблюдения требований (и по этой причине не включены в результаты проверки), а предложены «Сахалин Энерджи» и (или) Кредиторам для улучшения показателей деятельности или, в некоторых случаях, для предотвращения возможного несоблюдения требований в будущем. Они приведены в разделе 7 основного Отчета о контрольном посещении НКООС 2013 года.

Также в основном Отчете о контрольном посещении НКООС 2013 г. (раздел 8) приводится краткий перечень информационных запросов, в ответ на которые информация/документация в момент посещения объекта отсутствовала.

2 Обзор платформы ПА-А

2.1 Обзор и описание платформы ПА-А

Платформа, спроектированная как объект для добычи и бурения, сначала была построена в 1984 г. для работы в канадских водах и имела расчетную производительность 90 000 баррелей нефти в день и 100 млн кубических футов газа в день.

ПА-А была первой платформой, которая эксплуатировалась «Сахалин Энерджи» с 1999 года для добычи нефти в сезонном режиме и с момента строительства подверглась значительной модернизации и изменениям.



Рисунок 1. Платформа ПА-А (фото: «Сахалин Энерджи», 2007 г.)

2.1.1 Местонахождение

ПА-А — одна из трех морских платформ, эксплуатируемых «Сахалин Энерджи», — расположена в Охотском море к востоку от острова Сахалин. Этот морской объект «Сахалин Энерджи» расположен в центре Пильтунского месторождения, в 16 км от северо-восточного побережья острова, на мелководье.

2.1.2 Экологическая обстановка

Платформа располагается на железобетонном основании гравитационного типа, стоящем на глубине 30 м в морской воде. Температура значительно колеблется в течение года: от +30°С летом до –35°С зимой. Холодная зима приводит к замерзанию морской воды вокруг платформы на 6 месяцев в году.

Окружающее платформу море является важным ареалом обитания морских животных. Здесь расположены летние районы нагула находящихся под угрозой исчезновения серых китов охотско-корейской популяции.

2.1.3 Текущая деятельность

На момент проведения аудиторской проверки платформа добывала 46 700 баррелей нефти в день и 35 млн кубических футов газа в день. Во время проверки буровые работы на платформе не проводились.

На платформе имеются койкоместа для 164 человек. Во время проверки все эти места были заняты. На платформе находилось всего 207 работников, причем дополнительные сотрудники размещались на соседнем жилом судне «Хеймдаль» и ежедневно перевозились на платформу с помощью пассажирской капсулы «Фрог». В ледовый период жилое судно на море не требуется, и число сотрудников на платформе сокращается.

3 Результаты аудиторской проверки

Представленные ниже подробные результаты аудиторской проверки содержат выдержки из Плана ОТЗОО и СЗ. Эти выдержки не являются исчерпывающими и приводятся скорее как примеры, демонстрирующие соблюдение или несоблюдение требований Плана ОТЗОО и СЗ.

3.1 Системы управления вопросами ОТОС

Компания «Сахалин Энерджи» имеет комплексную систему управления вопросами охраны труда, окружающей среды и техники безопасности (СУ ОТОС), сертифицированную согласно соответствующим международным стандартам:

- ISO 14001:2004 (охрана окружающей среды);
- OHSAS 18001:2007 (охрана труда и безопасность).

Эти системы относятся к ПА-А¹ т.е. к «эксплуатации и техническому обслуживанию морских объектов по бурению, добыче и экспорту углеводородов».

На платформе имеется специальное Обоснование вопросов ОТОС, и она полностью интегрирована с корпоративной СУ ОТОС, согласно Руководству по системе управления вопросами охраны труда, окружающей среды, техники безопасности и социальной деятельности². В руководстве описан подход/условия Компании относительно: руководства и обязательств; обязанностей, сфер ответственности и структур ОТОС; оценки рисков; потребностей в обучении и компетенции; взаимодействия; мониторинга показателей деятельности; оперативных средств контроля, включая управление изменениями, готовность к ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, мониторинг и предоставление отчетности о чрезвычайных ситуациях; устранения нарушений, управления происшествиями и внутреннего контроля. Аудитор отметил, что СУ ОТОС хорошо интегрирована с требованиями Плана ОТЗОО и СЗ.

Ниже более подробно представлены определенные общие элементы СУ ОТОС, связанные с ПА-А, а также приводится дополнительное описание систем управления.

Результат аудиторской проверки

Во время проверки документации на платформе начальник морской платформы (НМП) ПА-А не смог предоставить сертификаты МАРПОЛ для платформы «Моликпак», в том числе несколько обязательных сертификатов по предотвращению загрязнения. Как было сообщено позднее Компанией, морские платформы были исключены из морских реестров, поэтому требования к наличию сертификата МАРПОЛ более не применимы.

3.1.1 Обязанности и сферы ответственности

Ответственность за общее управление аспектами ОТОС в морских условиях лежит на менеджере по ОТОС на морских объектах, непосредственно подчиняющемся

¹ ISO14001; 2004 Официальное разрешение. Действующее разрешение выдано 6 января 2013 года. Срок действия истекает 5 января 2015 года.

² Руководство по системе управления вопросами охраны труда, окружающей среды, техники безопасности и социальной деятельности. Номер документа 0000-S-90-04-P-0006-00-R.

руководителю производства на морских объектах. На всех морских объектах, включая ПА-А, есть постоянный супервайзер по ОТОС, который подчиняется менеджеру по ОТОС на морских объектах.

Супервайзеру по ОТОС ПА-А оказывают поддержку другие сотрудники, имеющие обязанности в сфере ОТОС, включая сотрудников, отвечающих за выдачу разрешений на выполнение работ, отгрузку отходов, обеспечение химикатами, а также представителей подрядчиков по ОТОС и руководство платформы, в том числе НМП.

В ходе проверки аудитор обнаружил высокий уровень сотрудничества между отдельными сотрудниками, несущими прямую и косвенную ответственность за аспекты ОТОС. Как заметил аудитор, сотрудники, имеющие обязанности в сфере ОТОС, хорошо обучены и демонстрируют высокую компетентность.

3.1.2 Управление подрядчиками и интеграция подрядчиков

Кроме 56 сотрудников «Сахалин Энерджи», на платформе размещаются работники нескольких подрядчиков. Основные подрядчики: «КЦА ДОЙТАГ» (подрядчики по бурению), «Шлюмберже» (субподрядчики «КЦА ДОЙТАГ»), «Эм-Ай Свако» (закачка воды и обратная закачка шлама), «Айока» (общественное питание) и СМНМ (строительство/техническое обслуживание).

Подрядчики присутствуют на платформе в течение долгого времени, с начала эксплуатации, и тесно сотрудничают с представителями «Сахалин Энерджи». Была отмечена высокая степень сотрудничества.

В частности, подрядчики работали в соответствии с СУ ОТОС «Сахалин Энерджи» и все сотрудники подрядчиков понимали требования в сфере ОТОС. Сотрудники «Сахалин Энерджи» проводили вводные инструктажи и переподготовку. Опрошенные сотрудники подрядчиков также прошли переподготовку в своих компаниях. Например, система «выдачи разрешений на выполнение работ»³, которая применяется ко всем на платформе, включает методы безопасной работы «Сахалин Энерджи».

3.1.3 Внутренний контроль

«Сахалин Энерджи» использует Многоуровневую программу аудита в сфере ОТОС. Разные уровни аудита описаны в Плане ОТЗОС и СЗ и во внутренних процедурах обеспечения соблюдения требований «Сахалин Энерджи» (Процедура аудита в сфере ОТОС). Ниже приводится их краткое описание.

- Уровень 1 — аудиторские проверки объектов, проводимые третьими сторонами, например, НКОС кредиторов.
- Уровень 2 — аудиторские проверки объекта или вида деятельности, проводимые Компанией, например, корпоративной группой ОТОС.
- Уровень 3 — мероприятия по самоконтролю, проводимые на объекте, часто с упором на систему или процесс.

³ Система выдачи разрешений на выполнение работ официально не проверялась. Однако аудитор стал свидетелем действия этой системы, когда попросил разрешения сделать фотографии. Выдача разрешения сопровождалась кратким «инструктажем на месте работ».

- Уровень 4 — мероприятие по самоконтролю, направленное на выявление конкретных нарушений. Такая деятельность, как правило, называется инспекцией.

Аудиторские проверки планируются в рамках Пятилетнего плана внутреннего контроля ОТОС.

Аудитор проверил текущий Комплексный план аудита и внутреннего контроля «Сахалин Энерджи» на 2013 год по аудиторским проверкам уровней 1 и 2. Были проведены или запланированы несколько аудиторских проверок, охватывающих широкий круг объектов и аспектов ОТОС. Проведение аудиторских проверок было намечено на 2013 год.

Кроме данной аудиторской проверки Кредиторов, на ПА-А пройдут следующие проверки:

- уровень 1 — контрольные проверки ISO14001 и OSHAS 18001 (внешние проверки компании «Русский Регистр»);
- уровень 1 — аудиторские проверки российской стороны раз в два года (оценка охраны труда и безопасности на рабочем месте);
- уровень 2 — ежемесячные посещения представителей корпоративного отдела ОТОС;
- уровень 3 — ежеквартальная проверка ОТОС; еженедельные аудиторские проверки ОТОС для конкретных участков, ежемесячные аудиторские проверки отходов в соответствии с ISO 14001, ежеквартальные аудиторские проверки по обращению с химикатами в соответствии с требованиями ISO 14001;
- уровень 4 — еженедельные проверки, проводимые супервайзером по ОТОС.

Компания «ЭНВАЙРОН» выборочно проверила аудиторские отчеты уровней 3 и 4. Действия, запланированные в отчетах, внесены в специальную базу данных «Моликпак» для отслеживания вопросов ОТОС в программе Microsoft Access.

В целом, «ЭНВАЙРОН» считает корпоративную программу аудита исчерпывающей и не видит значительных поводов для беспокойства в связи с адекватностью программы аудита и инспекций ПА-А.

3.1.4 Управление происшествиями

Компания «Сахалин Энерджи» разработала официальную Систему управления происшествиями. Данная система требует предоставления отчетности о происшествиях (в том числе о происшествиях без последствий) и их расследования при необходимости. Происшествия регистрируются в специальной компьютерной базе данных Fountain Impact, в которую пользователи могут вносить данные о происшествиях, подробности происшествий, поручать мероприятия конкретным сотрудникам, которые должны быть выполнены перед закрытием происшествия.

Система Fountain была показана аудитору. Круг пользователей включает подрядчиков, но редактирование данных может быть ограничено. В случае происшествия, связанного с охраной труда, окружающей среды или техникой безопасности, соответствующие работники должны сообщить о нем супервайзеру по ОТОС ПА-А. Супервайзер по ОТОС проводит первоначальное расследование и вносит его результаты в систему Fountain с указанием мероприятий, порученных конкретным

сотрудникам. Все мероприятия вносятся в систему Fountain, и происшествие остается «открытым» вплоть до их удовлетворительного выполнения.

Серьезные происшествия поднимаются до уровня комиссии по расследованию происшествий, которая требует привлечения корпоративного отдела ОТОС.

Предоставление отчетности о происшествиях и анализ происшествий проводятся ежемесячно под руководством НМП. Происшествия на ПА-А доводятся до сведения корпоративного отдела ОТОС ежемесячно.

Аудитору были показаны примеры некоторых записей о происшествиях, включая 1) падение секции трубопровода и 2) утечку дизельного топлива.

В первом примере секция трубопровода упала рядом с рабочим. Компания «ЭНВАЙРОН» проанализировала описание происшествия, его расследование, порученные действия и коррективные меры (обеспечение проверки подъемного оборудования). Все они были четко зафиксированы.

Второе происшествие было связано с утечкой 2,5 литров нефти из печи во вторичную обваловку. Потерянная при разливе нефть была заменена, а вторичная защитная оболочка, судя по наблюдениям, справилась со своей задачей.

В целом, база данных/программа управления происшествиями Fountain — это эффективное средство, используемое на ПА-А.

3.1.5 Совещания и отчетность по ОТОС

Управление вопросами ОТОС и предоставление отчетности — важный элемент ежедневной деятельности на платформе. Например, ежедневно в 7:00 утра проводится совещание со всеми старшими руководителями (и супервайзером по ОТОС), на котором поднимаются вопросы ОТОС. Аналогичное совещание проводится в конце каждого дня. Кроме того, НМП ежедневно созванивается с руководителем производства на морских объектах и обсуждает с ним вопросы ОТОС. Раз в месяц проводится совещание по видам деятельности, критическим с точки зрения ОТОС, под председательством НМП.

Супервайзер по ОТОС ПА-А, подчиняющийся менеджеру по ОТОС морских объектов через корпоративного супервайзера по ОТОС, составляет более подробный ежемесячный отчет⁴. Отчетность по охране окружающей среды включает объемы факельного сжигания и выбросы в атмосферу (сравнение фактических показателей с разрешенными), объемы забора и сброса воды, результаты анализа воды, объемы отходов по категориям в сравнении с разрешенными объемами, а также план действий.

В целом, отчетность по ОТОС с платформы ПА-А включена в общие требования к отчетности по ОТОС и соответствует требованиям Плана ОТЗОО и СЗ.

3.1.6 Оценка компетенции и обучение

На ПА-А наблюдается устойчивая культура ОТОС. Например, все сотрудники, желающие поехать на платформу, должны иметь действующее свидетельство о

⁴ Приведен пример отчета — Ежемесячный обзор показателей деятельности по охране окружающей среды, июль 2013 г.

прохождении обучения выживанию на море и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, включая курс обучения выживанию при авариях вертолета на море (HUEP), и обучение использованию эвакуационного рукава (Skyscape). Действительность учебных сертификатов и медицинских справок всех работников, подрядчиков и посетителей проверяется по базе данных при отправлении на платформу из аэропорта Ноглики. Тем не менее, было замечено, что сотрудники аэропорта позволили подрядчику сесть в вертолет при отсутствии действительной медицинской справки. Кроме того, в аэропорту Ноглики не проводились тесты на алкоголь.

По прибытии на платформу обязательно проведение вводного инструктажа для вновь прибывших (отдельно на русском и английском языках). От аудитора потребовали пройти обучение, в результате чего он был признан пригодным к нахождению на платформе (после обучающего видео был проведен тест). Для всех, кто отсутствует на платформе более 2 месяцев, а также каждые 6 месяцев для всех сотрудников, вне зависимости от вахтового режима, проводится переподготовка.

Обсуждение компетенции и потребностей в обучении на ПА-А показало, что опрошенные, по всей видимости, прошли полное обучение. Например, было обнаружено, что подрядчики имеют собственные программы обучения и развития, но к ним также применяются обязательные требования к обучению «Сахалин Энерджи», например, к обучению по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций. Было отмечено, что супервайзер по ОТОС поддерживает и обновляет матрицу обучения.

3.2 Выбросы в атмосферу

На платформе имеется несколько значительных источников выбросов (фото 1 из Приложения А к настоящему аудиторскому отчету; фотожурнал), включая следующие:

- факельная установка;
- газовые компрессоры;
- электрогенераторы;
- турбонасосы для закачки воды.

3.2.1 Компрессор газа и основные генераторы

Согласно Плану ОТОС и СЗ, необходимо соблюдать условия разрешений на выбросы в атмосферу, включая следующие стандарты выбросов для компрессоров и генераторов, а именно:

2 газовых компрессора типа торнадо

- $NO_x = 62,35 \text{ мг/м}^3$
- $CO = 33,5 \text{ мг/м}^3$

Электрогенератор «Тайфун» А

- $NO_x = 29,8 \text{ мг/нм}^3$
- $CO = 18,1 \text{ мг/нм}^3$

Электрогенератор «Тайфун» В

- $NO_x = 37,8 \text{ мг/нм}^3$
- $CO = 18,1 \text{ мг/нм}^3$

4 генератора

- $NO_x = 391,1 \text{ мг/нм}^3$
- $\text{Твердые частицы} = 14,55 \text{ мг/нм}^3$
- $SO_2 = 203,68 \text{ мг/нм}^3$
- $CO = 385,53 \text{ мг/нм}^3$

2 турбонасоса для закачки воды

- $NO_x = 37,8 \text{ мг/нм}^3$
- $CO = 18,1 \text{ мг/нм}^3$

Выбросы газовых компрессоров и генератора «Тайфун» А должны контролироваться 2–3 раза в год, а остальные источники выбросов — ежегодно. Мониторинг проводится посредством расчета потребления топлива.

Также проводится мониторинг дополнительного ряда загрязняющих атмосферу веществ с платформы ПА-А, включая оксиды азота, твердые частицы, двуокись серы, угарный газ и формальдегид. В 2013 году превышение разрешенных лимитов выбросов в атмосферу не отмечено.

3.2.2 Факельное сжигание

План ОТЗООС и СЗ включает ряд требований, касающихся факельного сжигания.

В Приложении 1 Стандарта по управлению энергопотреблением и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (0000-S-90-04-O-0257-00-R) изложены обязательства «Сахалин Энерджи» относительно отказа от постоянного факельного сжигания и отвода газа (Требование №6); Компания также реализует План управления парниковыми газами и энергопотреблением (Требование №5). «Сахалин Энерджи» применяет передовые методы и технологии в соответствии с инструкциями МФК. Например, установка сепараторов для удаления конденсата, замер газа, сжигаемого на факельной установке на всех объектах, и монтаж факельных установок, разработанных для обеспечения бездымного сжигания в стандартном режиме эксплуатации. Отвод газа осуществляется только в чрезвычайных ситуациях (например, из предохранительных клапанов при атмосферном давлении в резервуарах хранения) или на насосно-компрессорной станции №2 в нестандартных условиях.

Объем сжигаемого газа постоянно контролируется и ежедневно регистрируется. В соответствии с передовой практикой, платформа постоянно стремится к сокращению объемов сжигания, однако некоторые проблемы и отключения, связанные со сбытом и транспортировкой углеводородов, не контролируются платформой, например, происшествия в марте 2013 года, когда месячный коэффициент факельного сжигания ставил 15,1% попутного газа.

На платформе не установлена система бездымного сжигания (фото 2), но сжигание осуществляется относительно бездымно за счет сокращения объема переносимых жидких частиц и затягивания в потоке газа.

В 2012 году вступил в силу новый закон, регулирующий разрешенный объем сжигания попутного газа (Постановление №7 Правительства РФ от 8 января 2009 года). В этом законе установлен максимальный разрешенный объем в 5% попутного газа; во время аудиторской проверки платформа эксплуатировалась с ежегодным коэффициентом сжигания за 2013 год в размере около 4% попутного газа.

3.2.3 Неконтролируемые выбросы (углеводородов)

Предпринимаются значительные усилия по предотвращению и выявлению неконтролируемых выбросов углеводородов (утечек газа), поскольку такие утечки представляют очень серьезный риск для платформы. Для выявления утечек газа при первой возможности на многих участках платформы установлены детекторы газа. Выявление случаев превышения уровня газа приведет к автоматическому останову объекта. Сотрудники также снабжены переносными детекторами газа.

Управление неконтролируемыми выбросами углеводородов осуществляется эффективно.

3.2.4 Мониторинг качества воздуха на рабочем месте

Качество воздуха на рабочем месте контролируют специалисты по гигиене труда, включая собственных специалистов «Сахалин Энерджи» и сторонних специалистов. Каждые три года проводится оценка рабочих мест в соответствии с требованиями национального законодательства.

После установки технологического оборудования, включая генераторы, в «ядре» платформы было обнаружено, что система вентиляции не может справиться с выхлопными газами генератора. Генераторы работали несколько минут, после чего срабатывали сигналы, предупреждающие о наличии угарного газа. Сотрудники из ядра были эвакуированы, а генераторы выключены. После этого происшествия компания «Сахалин Энерджи» установила местную вытяжную систему (фото 3)

3.3 Водопользование и управление сточными водами

Платформа работает в соответствии с лицензией на водопользование, выданной российскими надзорными органами (проверено аудитором). В этом разделе рассматривается забор воды и сброс сточных вод.

3.3.1 Водозабор и водопользование

Морская вода используется для получения пресной и технологической воды (охлаждающей воды) и для обратной закачки воды. Забор воды производится в основании платформы и измеряется с помощью расходомера, чтобы обеспечить соответствие объемов лицензии на водопользование. Аудитор проверил таблицу отслеживания водопользования за 2013 год и установил, что водопользование осуществляется в рамках разрешенных лимитов.

Большая часть забираемой воды используется для охлаждения оборудования и сливается обратно в море. Небольшая часть используется для получения пресной воды на платформе, в том числе питьевой воды. Три раза в неделю врач на платформе берет пробы питьевой воды, которые отправляются на наземные объекты для проведения анализа. Однако на платформу поставляется бутилированная вода, и люди на борту явно предпочитают ее.

3.3.2 Управление сточными водами

На платформе имеются следующие потоки сточных вод:

- охлаждающая вода;
- незагрязненные стоки с палуб;

- потенциально загрязненные стоки с палуб;
- канализационные стоки (включая хозяйственно-бытовые стоки, например, из прачечных);
- пожарная вода;
- льяльные воды;
- сильно соленая вода (получаемая в установке для опреснения морской воды);
- пластовая вода.

В зависимости от типа сточных вод, они собираются в четыре отдельные системы сбора сточных вод:

- хозяйственные сточные воды;
- технологическая вода;
- пластовые воды;
- технологическая вода из бурового модуля.

Ниже описаны маршруты очистки воды в этих системах.

Хозяйственные сточные воды

В УОСВ платформы (фото 4) вместо хлорирования используется технология электростатической дезинфекции для предотвращения потенциального сброса остатков хлора. Изначально были разработаны два одинаковых модуля УОСВ с учетом превышения нагрузки. Однако когда один из модулей закрывается на очистку, второй не может удовлетворить потребностей платформы. На момент аудиторской проверки третий модуль УОСВ был установлен, но не сдан в эксплуатацию. Ожидается, что два модуля смогут справиться с нагрузкой всей платформы, когда третий модуль будет отключаться с целью очистки. Качество стоков с УОСВ регулярно контролируется (см. ниже).

Осадок, образующийся только во время очистных работ (поскольку в нормальном режиме эксплуатации в электрокоагуляционной установке осадок не образуется) транспортируется обратно на берег с целью утилизации.

В Спецификации по сравнению стандартов в области водопользования Плана ОТЗОО и СЗ упомянут тот факт, что в МАРПОЛ 73/78 не указан уровень содержания загрязняющих веществ в сточных водах после очистки в УОСВ, установленных до 1 января 2010 года. Новая установленная система очистки сточных вод должна с лихвой выполнять эти требования; однако во время аудиторской проверки сертификаты МАРПОЛ на платформу (включая Международный сертификат на предотвращение загрязнения стоков) не были предоставлены. Как было сообщено позднее Компанией, морские платформы были исключены из морских реестров, поэтому требования к наличию сертификата МАРПОЛ более не применимы

Технологическая вода

В конструкцию платформы включены две дренажные системы для потенциально загрязненных и незагрязненных стоков. Незагрязненные стоки с палуб сбрасываются прямо в море без очистки. Загрязненные стоки с палуб, включая ливневые воды с вертолетной площадки, собираются в резервуар для хранения емкостью 600 м³, и все содержимое отправляется на обратную закачку в скважину обратной закачки шлама (ОЗШ) (см. раздел «Пластовая вода»).

Пластовые воды

Пластовые воды (вода, отделенная от нефти и поэтому содержащая нефтяные остатки) подлежат обратной закачке в скважину ОЗШ после переработки в системе сепарации углеводородов. Платформа спроектирована с учетом нулевого сброса пластовых вод. Скважина ОЗШ, судя по наблюдениям, находится в полностью рабочем состоянии.

Технологическая вода из бурового модуля

Весь буровой раствор, буровой шлам, остатки цементного раствора и жидкости для заканчивания из скважин закачиваются обратно в специальную скважину ОЗШ (скважина ПА-118).

3.3.3 Мониторинг сточных вод

В Плане ОТЗОС и СЗ приводится следующая проектная спецификация на сточные воды с платформы ПА-А.

- *Ежедневная средняя концентрация нефтепродуктов: 0,04 мг/л*
- *ОСВЧ: 27,14 мг/л*
- *БПК: 64,92 мг/л*
- *Азот аммонийный: 16,1 мг/л*
- *Синтетические ПАВ: 1,93 мг/л*
- *Общее содержание фосфора: 1,7 мг/л*
- *Фенолы: 0,007 мг/л*
- *Моющие средства: 1,93 мг/л*

Согласно Плану ОТЗОС и СЗ, необходимо осуществлять мониторинг в следующем порядке.

ПА-А: сточные воды с северного клюза (сточные воды с опреснительных установок и системы охлаждения дизельного генератора) — взвешенные частицы, углеводороды, температура, один раз в месяц.

ПА-А: сточные воды с восточного клюза (условно чистая вода из охлаждающих систем и технологическая сточная вода) — взвешенные частицы, углеводороды, температура, один раз в месяц.

ПА-А: сточные воды с западного клюза (очищенные хозяйственные и бытовые сточные воды) — взвешенные частицы, углеводороды, БПК5, азот аммонийный, нитриты, нитраты, фосфаты, синтетические ПАВ, фенолы, рН, температура, биогены и свободный хлор, один раз в месяц.

В феврале и марте 2013 года на УОСВ наблюдались нарушения из-за неправильной работы одного из электрокоагуляционных реакторов (которая привела к превышению БПК и азота аммонийного), избыточного использования бытовых химикатов (приведшего к превышению содержания фосфатов, фенолов и моющих средств), отказа фильтра (что привело к превышению количества взвешенных частиц), стоков из прачечных (моющие средства) и из-за жира с кухонь. Однако персонал платформы уверен, что третий модуль УОСВ и обучение сотрудников, занимающихся техническим обслуживанием, решат проблемы с превышением выбросов.

Результат аудиторской проверки

Сбросы с установки очистки сточных вод (УОСВ) в начале 2013 года не соответствовали условиям, указанным в разрешении.

Мониторинг сточных вод (для целей охраны окружающей среды)

Ежемесячно проводится независимый анализ качества сточных вод. Пробы собираются назначенным сотрудником на платформе и передаются на анализ в АНО «СахМетео». Собранные пробы включают:

- неочищенные сточные воды;
- очищенные сточные воды;
- пробы из потока охлаждающей воды.

Все результаты отправляются из АНО «СахМетео» в корпоративный отдел ОТОС в Южно-Сахалинске.

3.4 Обращение с отходами

Компания «ЭНВАЙРОН» проверила процедуры обращения с отходами и реализацию этих процедур на платформе. Отходы собираются на платформе и возвращаются морем в порт Холмска, где отходы обрабатываются в соответствии с более широкими процедурами обращения с отходами «Сахалин Энерджи». В рамках настоящей аудиторской проверки методы обращения с отходами были рассмотрены только до момента, когда они погружались на судно с целью отправки в Холмск.

Хранение, транспортировка (разгрузка) и утилизация отходов, образующихся при эксплуатации платформы, осуществляются в соответствии с письменной документацией по обращению с отходами, включая следующие документы:

- Производственный директорат. Порядок эксплуатации платформы ПА-А («Моликпак»): обращение с отходами и минимизация отходов; номер документа 2000-S-00-N-P-0010-00-05;
- Система обращения с отходами и отслеживания отходов на платформе ПА-А.

Основные безопасные отходы, образующиеся на платформе, включают:

- пищевые отходы;
- пластмассу;
- металл;
- стекло;
- бумагу и картон;
- чистую ткань.

Основные опасные отходы, образующиеся на платформе, включают:

- машинные масла и гидравлические жидкости;
- нефтяной шлам;
- загрязненные фильтры и ветошь;
- отработанные/неиспользованные химикаты;
- аккумуляторы;
- ртутные и люминесцентные лампы;
- медицинские отходы;

- буровые растворы и буровые шламы;
- попутно выносимый песок (небольшие количества).

Согласно проверке, сортировка отходов (металлы, лампы, древесина, нефтесодержащие отходы и несовместимые химические отходы и т.д.), маркировка, классификация в соответствии с российскими классами опасности, а также временное хранение перед отправкой на берег были признаны эффективными (фото 5–9).

Управление отходами на платформе осуществляет супервайзер по обслуживанию морских объектов платформы. Ведется документация по отходам с указанием объемов и классификации всех отходов. Проводятся проверки соответствия этих объемов «паспорту отходов» платформы (предписывающему ежемесячные ограничения по каждому типу отходов).

Заявки на вывоз отходов оформляются при каждой отгрузке отходов. Отчетность об объемах отходов ежемесячно предоставляется в центральный отдел ОТОС в Южно-Сахалинске. Судя по объемам за текущий год, платформа не превышает разрешенных ограничений ни по одному типу отходов. Платформа, по-видимому, приближается к разрешенному ограничению для промасленной ветоши, и в июле 2013 года осталось только 3 тонны до предельного значения, но сотрудники сообщили, что в настоящее время обсуждается изменение этого ограничения.

План ОТЗОС и СЗ указывает, что:

«в компании «Сахалин Энерджи» сброс бурового шлама, остатков бурового раствора или жидкостей для заканчивания и капитального ремонта скважин в морскую среду или иные поверхностные воды запрещен.

a. Буровые растворы на углеводородной основе (БРУО) не используются.

b. Утилизация отработанного бурового шлама, растворов, жидкостей для заканчивания и капитального ремонта скважин на всех платформах осуществляется путем их обратной закачки в специальные скважины ОЗШ. Скважина ОЗШ на одной платформе используется в качестве резервной скважины ОЗШ для другой платформы».

Специальная скважина ОЗШ платформы, используемая для утилизации буровых растворов и шлама, была проверена и признана полностью работоспособной в соответствии с Планом ОТЗОС и СЗ. Согласно имеющимся сведениям, буровые растворы на нефтяной и водной основе в море не сливаются.

ПРМ

Было проведено краткое обсуждение природных радиоактивных материалов (ПРМ). На этом этапе Проекта ПРМ не считаются риском. Однако в будущем существует вероятность появления ПРМ, и этот риск устраняется с помощью заблаговременного составления проекта процедуры по работе с ПРМ.

3.5 Обращение с опасными материалами

На платформе используется множество опасных химикатов. В частности, для буровых растворов требуется большое количество химических присадок. В «Сахалин Энерджи» разработаны процедуры⁵ по управлению опасными материалами.

3.5.1 Системы обращения с химикатами

В План ОТЗОО и СЗ включено следующее требование к управлению опасными материалами:

«На площадках «Сахалин Энерджи» должны закупаться и использоваться только химические вещества, согласованные комиссией по утверждению химических веществ Компании».

Приобретение химикатов входит в сферу ответственности менеджера по МТО. Все заказы на химикаты передаются менеджеру по МТО, который организует их закупку и поставку. Приобретение химикатов возможно только через систему SAP, в которой содержится список утвержденных химикатов. Утвержденные химикаты могут загружаться в систему SAP только комиссией по утверждению химических веществ, находящейся в Южно-Сахалинске. Таким образом, сотрудники ПА-А не могут добавлять новые химикаты в систему SAP, и тем самым предотвращается закупка не утвержденных химикатов.

Характеристики утвержденных химикатов, включая информацию об опасных факторах, заносятся в базу данных Dolphin. Информационные листки по безопасности материалов (ИЛБМ) хранятся в базе данных Dolphin и в месте хранения.

Дополнительное требование Плана ОТЗОО и СЗ:

«На объекте должны быть в наличии ИЛБМ на английском и русском языках для всех потенциально опасных химических веществ, используемых «Сахалин Энерджи».

Результат аудиторской проверки. При обходе платформы было отмечено, что большая часть химикатов сопровождалась ИЛБМ на двух языках. Однако в основном хранилище химикатов ИЛБМ для ряда химикатов были составлены только на русском или только на английском языке.

3.5.2 Наблюдения при обходе — обращение с химикатами

В рамках программы аудита были проверены участки хранения химикатов на платформе, включая специальный главный участок хранения. В целом, маркировка, предоставление ИЛБМ на двух языках и использование вторичной защитной оболочки были эффективными (на фото 10 и 11 показаны свидетельства применения передовой практики). Химикаты для буровых работ хранятся в изотермических контейнерах для бестарных грузов, а не в промежуточных контейнерах для бестарных грузов емкостью 1 м³, что сокращает необходимость в погрузке-разгрузке контейнеров с опасными химикатами.

⁵ Погрузка-разгрузка и хранение химикатов (номер документа 1000-S-90-04-P-0128-00).

На участке хранения химикатов также имелись дополнительные средства индивидуальной защиты (СИЗ) и средства для ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, например, флакончики для промывки глаз и аварийные душевые.

Результат аудиторской проверки

Бочки с химикатами были расположены во многих местах, в том числе на приподнятых мостках и близко к краю платформы. Обычно (но не всегда) они были размещены на поддонах (фото 12).

Результат аудиторской проверки

Аварийные выходы из контейнера для хранения химикатов были закрыты.

3.6 Готовность к чрезвычайным ситуациям и ликвидация их последствий

В сферу аудита вошли чрезвычайные ситуации, связанные с разливами нефти/химикатов и оказанием первой медицинской помощи. Вопросы пожарной безопасности и другие чрезвычайные ситуации не вошли в сферу аудита.

3.6.1 Ликвидация разливов нефти и химикатов

Разливы нефти представляют один из самых серьезных рисков Проекта для окружающей среды и репутации. Риск разлива нефти сокращается путем принятия мер по смягчению воздействия при проектировании платформы, например, с помощью закрытых дренажных систем и применения противовыбросовых превенторов (фото 13). Однако на случай, если эти меры не помогут, «Сахалин Энерджи» имеет ряд планов по ликвидации аварийных разливов нефти. План ликвидации аварийных разливов нефти на Пильтун-Астохском месторождении охватывает работы на платформах ПА-А и ПА-Б. Этот план был подробно рассмотрен НКОС в рамках отдельного объема работ и не проверялся в ходе настоящей аудиторской проверки. Аудиторская проверка была сосредоточена на готовности платформы к ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и на ее способности к ликвидации разливов нефти на платформе, включая знания и потенциал работников ПА-А в сфере реагирования. Разливы на море требуют дополнительных ресурсов по очистке, а именно, судов для ликвидации разливов нефти, которые не вошли в программу аудита. Также были исключены меры по ликвидации последствий ЧС, принимаемые группой по управлению действиями в кризисных и чрезвычайных ситуациях, базирующейся в Южно-Сахалинске, например, использование моделей траекторий разливов нефти.

План ликвидации аварийных разливов нефти

Аудитор рассмотрел полную копию Плана ликвидации аварийных разливов нефти на Пильтун-Астохском месторождении, хранящуюся у НМП. Супервайзер по ОТОС также хранит у себя копию российского варианта Руководства по ликвидации аварийных разливов нефти. Список контактных лиц на случай ЧС с указанием специалистов по реагированию и контактных данных обновляется еженедельно, с отражением изменений в составе экипажей платформ. В случае разлива «контролером объекта» будет НМП при поддержке «руководителей группы реагирования в районе ЧС», которыми на ПА-А обычно являются супервайзеры по ОТОС.

Учения и тренировки по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций

Назначенные специалисты по реагированию проходят специальное обучение по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций. Например, руководители группы реагирования в районе ЧС проходят обучение в Монтроузе (Шотландия) раз в 2 года. На платформе также проводятся регулярные учения по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, включая ежемесячные учения по ликвидации аварийных разливов. Другие учения включают:

- учения по сбору по тревоге на платформе (раз в неделю);
- учения по покиданию платформы (раз в месяц);
- учения по использованию эвакуационных рукавов/спасательных шлюпок;
- учения по спасению людей из воды (раз в две недели в безледовые летние месяцы);
- учения по пожаротушению (раз в месяц) и оказанию первой помощи (раз в две недели).

Оборудование для ликвидации разливов

Платформа оснащена оборудованием для ликвидации разливов, достаточным для сдерживания относительно небольших разливов на платформе. Было обнаружено множество комплектов для сбора разлитой нефти и контейнер с дополнительными средствами для ликвидации разливов.

Комплекты для сбора локализованных разливов нефти, как правило, находятся в контейнерах на колесах, снабженных пластиковой биркой, чтобы не допустить удаления содержимого. Аудитор увидел множество комплектов для сбора разлитой нефти на платформе. Об использовании оборудования для ликвидации аварийных разливов следует сообщать супервайзеру по ОТОС, который организует пополнение комплектов.

3.7 Охрана труда и безопасность на рабочем месте

Основное внимание в ходе аудиторской проверки было уделено соблюдению требований по охране окружающей среды. Аспекты охраны труда и безопасности были исключены из сферы аудита, хотя ниже мы отметили высокий уровень соблюдения требований в данных областях.

3.7.1 Общие положения

В целом, на платформе наблюдается устойчивая культура охраны труда и безопасности, типичным примером которой является соблюдение правила «трех опорных точек» для лестничных пролетов, т.е. сотрудники пользуются перилами при спуске и подъеме по лестнице. Еще одним примером были две системы ограждения участков проведения работ — предупредительной желтой и запретительной красной лентами. Эта система применяется на платформе наряду со схемой выдачи разрешений на выполнение работ «Сахалин Энерджи». На платформе были обнаружены карточки по устранению опасных факторов и предоставлению отчетности о них, как на английском, так и на русском языке. Эти карточки передаются супервайзеру по ОТОС.

На момент проверки число дней после последней травмы с временной потерей трудоспособности (ТВПТ) составило 1388, а с момента последнего регистрируемого происшествия прошло 516 дней.

3.7.2 Предупреждающие знаки и СИЗ

На платформе имеется информация о технике безопасности в форме брошюр, плакатов и наклеек, которые соответствуют опасным факторам, существующим на платформе.

Особые требования Плана ОТЗОО и СЗ применительно к СИЗ для морских работ «Сахалин Энерджи» включают следующие.

- *«Весь персонал, подрядчики и посетители, находящиеся на борту морских объектов, обязаны носить средства индивидуальной защиты, описанные ниже. Отступления от этих правил утверждаются только начальником морской платформы.*
- *Защитная спецодежда: на борту морских объектов при выполнении работ вне жилых модулей или в электроподстанциях следует носить огнестойкую одежду (ОСО).*
- *Средства защиты головы: на борту морских объектов при выполнении работ вне жилых модулей следует носить защитные каски.*
- *Средства защиты ступней ног: на борту морских объектов при выполнении работ вне жилых модулей следует носить обувь с упрочненным мыском.*
- *Защита глаз и лица: на борту морских объектов при выполнении работ вне жилых модулей следует носить средства защиты глаз».*

Согласно наблюдениям при обходе платформы, все эти требования без исключения соблюдались.

3.7.3 Медицинские объекты

На платформе имеется отлично оснащенный медицинский пункт и постоянный, полностью обученный и опытный врач. Медицинские объекты способны оказать помощь в большинстве чрезвычайных ситуаций, включая переломы, ожоги, инсульты и т.д., а также легкие недомогания.

Каждые два года врач проходит в Претории трехнедельный курс обучения в нефтегазовой отрасли, специально разработанный для врачей, работающих на нефтегазовых объектах. Врачу помогает группа дополнительных обученных специалистов по оказанию первой помощи. Кроме того, все сотрудники платформы прошли базовое обучение оказанию первой медицинской помощи.

3.7.4 Профессиональная пригодность

План ОТЗОО и СЗ включает следующие требования к охране труда и безопасности на рабочем месте:

«Ведение документации/сертификация — Все работодатели следят за тем, чтобы каждый рабочий имел действующее свидетельство о медицинской профпригодности».

Данные о профессиональной пригодности вносятся в «Глобальную систему управления материально-техническим обеспечением» (базу данных), которая содержит записи обо всех сотрудниках, желающих работать на платформе (включая сертификаты HUET и свидетельства о профпригодности), что было подтверждено при проверке.

Результат аудиторской проверки

Аудитор наблюдал, как подрядчику разрешили сесть в вертолет без предъявления действующей медицинской справки, несмотря на то, что в Глобальной системе управления МТО было отмечено отсутствие этой справки.

3.7.5 Выборочный досмотр

План ОТЗОС и СЗ включает следующее требование относительно контроля употребления наркотиков и алкоголя:

«Уполномоченные лица будут проводить выборочный досмотр работников и имущества».

Супервайзер по ОТЗОС и врач подтвердили, что проводятся выборочные досмотры на предмет наличия наркотиков и алкоголя, включая проверки шкафчиков, с разрешения НМП.

3.7.6 Проверки на употребление наркотиков и алкоголя

План ОТЗОС и СЗ включает следующее требование относительно контроля употребления наркотиков и алкоголя:

«Персонал/подрядчики или посетители любой морской установки должны уведомить об этом медицинского работника установки». (Это требование подкрепляется во вводимом видеоматериале, которые все сотрудники, подрядчики и посетители должны посмотреть по прибытии на платформу).

А также:

«Реализация подрядчиками политики управления строительным поселком в отношении злоупотребления алкоголем и наркотиками» (0000-S-90-04-O-0270-00-R Приложение 1 требование 4).

Эти требования были дополнительно подчеркнуты в ходе вводного инструктажа по ОТЗОС для всех вновь прибывших на платформу лиц, которые опрашивались врачом.

Ежемесячно проводятся выборочные проверки на наркотики. Несколько случайно выбранных сотрудников «Сахалин Энерджи» и подрядчиков обычно проверяются на предмет употребления ряда запрещенных веществ. Проверка осуществляется путем анализа мочи.

Результат аудиторской проверки

Аудитора не подвергли «обязательному» тесту на алкоголь перед посадкой на вертолет, направляющийся на платформу ПА-А, в аэропорту Ноглики.

3.7.7 Порядок рассмотрения жалоб

Опрошенные аудитором в ходе проверки лица продемонстрировали знание официального механизма рассмотрения жалоб «Сахалин Энерджи». Аудитору сообщили, что на практике любой работник может подать жалобу своему супервайзеру, которая затем передается НМП. Аудитору были представлены свидетельства применения процедуры и формы управления персоналом «Сахалин Энерджи». Судя по обсуждениям с сотрудниками платформы, на платформе существует разумный механизм подачи и рассмотрения жалоб.

4 Выводы

В целом, компания «ЭНВАЙРОН» считает, что охрана окружающей среды на платформе ПА-А хорошо организована и что менеджеры, работники платформы, подрядчики и методы работы на платформе демонстрируют устойчивую и надежную культуру ОТОС. В ходе проверки аудитор уделял основное внимание системам управления и соответствующим физическим мерам контроля, а именно, обращению с отходами, опасным материалам, выбросам в атмосферу и водоемы, а также ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций. Был отмечен высокий уровень соблюдения природоохранного законодательства и требований Плана ОТЗОС и СЗ, за исключением следующего.

- .
- Сбросы с УОСВ в начале 2013 года превышали норму и не соответствовали условиям, указанным в разрешении. Однако персонал платформы уверен, что третий модуль УОСВ и обучение сотрудников, занимающихся техническим обслуживанием, решат проблемы с превышением выбросов.
- Большая часть проверенных химикатов сопровождалась ИЛБМ на двух языках. Однако в основном хранилище химикатов ИЛБМ для ряда химикатов были составлены только на русском или только на английском языке.
- Вторичная оболочка некоторых опасных материалов не соответствует условиям, указанным в Планах ОТЗОС и СЗ.
- Аудитор наблюдал, как подрядчику разрешили сесть в вертолет без предъявления действующей медицинской справки, несмотря на то, что в Глобальной системе управления МТО было отмечено отсутствие этой справки.
- Аудитора не подвергли «обязательному» тесту на алкоголь перед посадкой на вертолет, направляющийся на платформу ПА-А, в аэропорту Ноглики.
- Аварийные выходы из контейнера для хранения химикатов были закрыты.

Приложение А. Фотожурнал



Фото 1. Выхлопные трубы генератора и компрессора



Фото 2. Факельная установка

Название: Фотожурнал	Заказчик: Стороны финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2»
Объект: ПА-А	Дата: Октябрь 2013 г.



Фото 3. Вытяжная вентиляция, закрепленная на оборудовании в зоне «ядра»



Фото 4. Установка очистки сточных вод «А» Блок «В» сзади, новый блок «С» справа

Название: Фотожурнал	Заказчик: Стороны финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2»
Объект: ПА-А	Дата: Октябрь 2013 г.

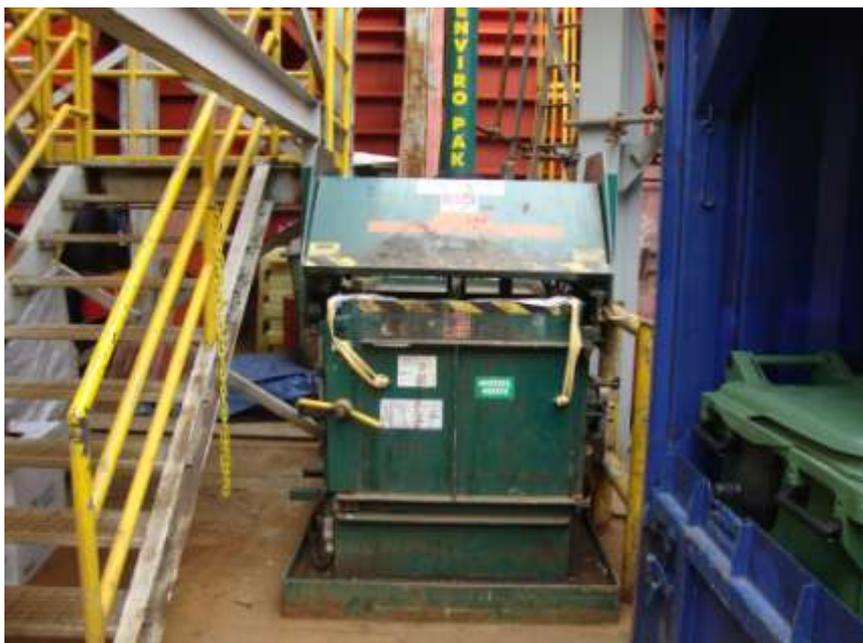


Фото 5. Устройство для спрессовывания отходов пластмассы на главной палубе



Фото 6. Контейнер для отходов металла на главной палубе

Название: Фотожурнал	Заказчик: Стороны финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2»
Объект: ПА-А	Дата: Октябрь 2013 г.



Фото 7. Отходы масляных фильтров хранятся в стальных бочках



Фото 8. Отходы люминесцентных трубок в стальном ящике

Название: Фотожурнал	Заказчик: Стороны финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2»
Объект: ПА-А	Дата: Октябрь 2013 г.



Фото 9. Отходы промасленной ветоши в мешках, в бочках, помещенных
внутри грузового контейнера



Фото 10. Главное хранилище химикатов снаружи

Название: Фотожурнал	Заказчик: Стороны финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2»
Объект: ПА-А	Дата: Октябрь 2013 г.



Фото 11. Главное хранилище химикатов внутри



Фото 12. Бочка в зоне «ядра» без вторичной защитной оболочки

Название: Фотожурнал	Заказчик: Стороны финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2»
Объект: ПА-А	Дата: Октябрь 2013 г.

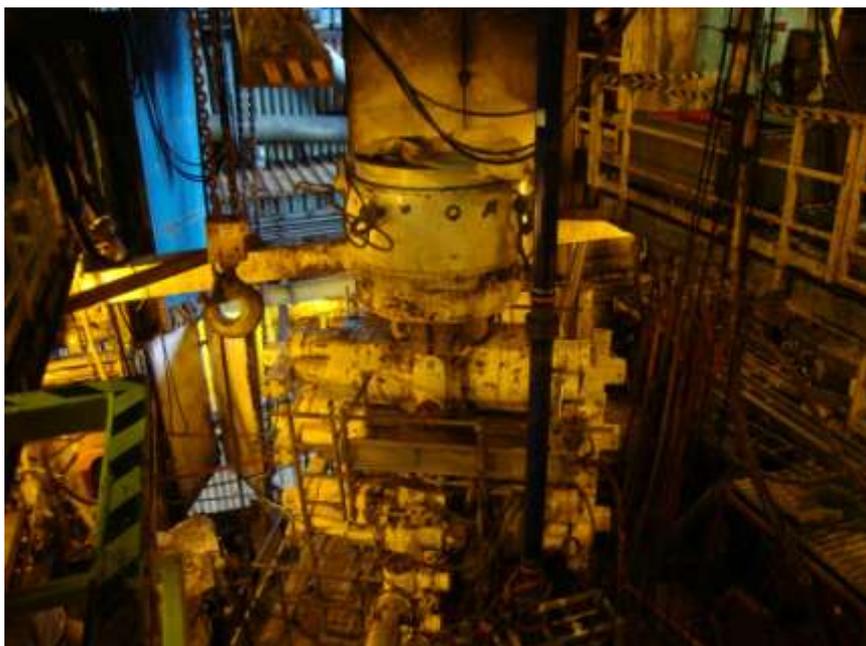


Фото 13. Противовыбросовый преентор (ПВП)

Название: Фотожурнал	Заказчик: Стороны финансирования Второго этапа проекта «Сахалин-2»
Объект: ПА-А	Дата: Октябрь 2013 г.

Приложение В. Краткое изложение результатов проверки ПА-А

Журнал результатов проверки							
Ссыл. номер	Рейтинг	Статус	Дата	Тема	Номер ссылки на План ОТОС и СЗ	Результат аудиторской проверки	Анализ хода выполнения действий
ВОДА.11	Нижняя желтая ячейка	Новое	Октябрь 2013 г.	Сточные воды	Спецификация по сравнению стандартов в области водопользования Док. 0000-S-90-04-О-0255-00-R Прилож. 4	Сбросы с УОСВ в начале 2013 года не соответствовали условиям, указанным в разрешении	
ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ.10	Голубая ячейка	Открытый	Октябрь 2013 г.	Хранение опасных материалов	Спецификация по обращению с химическими веществами Док. 0000-S-90-04-О-0270-00-R Прилож. 9	Большая часть проверенных химикатов сопровождалась ИЛБМ на двух языках. Однако в основном хранилище химикатов ИЛБМ для ряда химикатов были составлены только на русском или только на английском языке.	Рекомендуемое действие: предоставить ИЛБМ на обоих языках
ВОДА.14	Нижняя желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 г.	Хранение опасных материалов	Стандарт на почву и грунтовые воды Док. 0000-S-90-04-О-0018-00-R Прилож. 5	Нет поддонов для некоторых бочек для хранения нефти/химикатов	Действие: обеспечить вторичную защитную оболочку для всех бочек на платформе ПА-А
ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ.12	Верхняя желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 г.	Охрана труда и техника безопасности	Стандарт по охране труда и гигиене на рабочем месте Док. 0000-S-90-04-О-0270-00-R Прилож. 3	Аудитор наблюдал, как подрядчику разрешили сесть в вертолет без предъявления действующей медицинской справки, несмотря на то, что в Глобальной системе управления МТО было отмечено отсутствие этой	

						справки.	
ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ.13	Верхняя желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 г.	Охрана труда и техника безопасности	Стандарт по охране труда и гигиене на рабочем месте Док. 0000-S-90-04-О-0270-00-R Прилож. 3	Аудитора не подвергли «обязательному» тесту на алкоголь перед посадкой на вертолет, направляющийся на платформу ПА-А, в аэропорту Ноглики.	
ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ.14	Нижняя желтая ячейка	Новый	Октябрь 2013 г.	Опасные материалы	Спецификация по обращению с химическими веществами Док. 0000-S-90-04-О-0270-00-R Прилож. 9	Аварийные выходы из контейнера для хранения химикатов были закрыты.	

Приложение С. Документация

Список основных рассмотренных документов

1. Обновление ПрД (слайдовая презентация «Сахалин Энерджи»)
2. Официальное разрешение ISO 14001: 2004
3. Комплексный план проверок и внутреннего контроля «Сахалин Энерджи» 2013 г.
4. Отслеживание действий Плана ОТОСБ для ПА-А 2013 г. (база данных в программе Access)
5. Экологические разрешения
 - a. Разрешение на выбросы в атмосферу
 - b. Соглашение о водопользовании
 - c. Лимиты на образование и размещение отходов
 - d. Лицензия на водопользование
6. Матрица обучения на морских объектах ПА-А (таблица в Excel)
7. Программа производственного экологического контроля на платформе ПА-А «Моликпак» на 2011–2015 гг. Номер документа 2000-S-00-N-P-3309-00-03.
8. Программа производственного экологического контроля на платформе ПА-А «Моликпак» на 2011–2015 гг. Номер документа 3000-S-90-04-T-7006-00-02.
9. План ОТОС для платформы ПА-А
10. Программа оперативного контроля над соблюдением санитарных правил и санитарно-эпидемиологических (профилактических) мер для платформы ПА-А «Моликпак». Номер документа 2000-S-00-N-T-0098-00-03. Версия 04 есть только на русском языке.
11. Ежемесячный обзор деятельности по охране окружающей среды — июль 2013 года (презентация Powerpoint)
12. Средство для отслеживания водопользования ПА-А 2013 г. (таблица Excel)
13. Показатели факельного сжигания и добычи для ПА-А и ПА-Б в 2013 г. (таблица Excel)
14. Производственный директорат. Порядок эксплуатации платформы ПА-А («Моликпак»): обращение с отходами и минимизация отходов; номер документа 2000-S-00-N-P-0010-00-05;
15. Процедура предоставления отчетности о происшествиях и принятия последующих мер. Номер документа 0000-S-90-04-O-0020-00-R, Приложение 2, редакция 03.
16. Процедура по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций на платформе ПА-А. Номер документа 2000-S-00-N-P-3272-00 Ред. В.

Приложение D. Программа и проверяемые стороны

Программа

4 октября	Перевозка на вертолете на платформу ПА-А Вводный инструктаж по ОТОС Совещание с руководителем группы ОТОС и начальником морской платформы Аудит (12:00–21:00)
5 октября	Аудит (06:30–11:45) Отлет на вертолете (12:00)

Список основных проверяемых лиц	
Должность	Местонахождение
Начальник морской платформы (НМП)	ПА-А
Руководитель группы ОТОС «Моликпак»	ПА-А
Супервайзер по обслуживанию морских объектов	ПА-А
Начальник отдела эксплуатации	ПА-А
Врач	ПА-А
Менеджер по ОТОС МТО	Южно-Сахалинск

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. Техническое задание и график посещения объекта

Техническое задание. Аудит НКОС и контрольное посещение

Сентябрь 2013 г.

Исходные данные

Согласно Соглашению об общих условиях финансирования между «Сахалин Энерджи» и Основными кредиторами Второго этапа (СОУФ), Компания должна по всем основным аспектам соблюдать План ОТОС и СЗ, разработанный для Второго этапа проекта «Сахалин-2».

План ОТОС и СЗ объединяет в себе обязательства по оценкам воздействия на окружающую среду, социальную сферу и здоровье населения. В Плане ОТОС и СЗ представлена подробная информация о мерах, согласованных Компанией и Основными кредиторами Второго этапа, по устранению, смягчению или снижению негативных воздействий в области ОТОС и СЗ до приемлемого уровня.

Компания «ЭНВАЙРОН» является независимым консультантом по охране окружающей среды (НКОС), действующим по поручению Кредиторов Второго этапа проекта «Сахалин-2» («Проект»). Согласно СОУФ, представители НКОС и Кредитора проводят следующие мероприятия.

Аудиторская проверка уровня 1 раз в два года (см. п. 4.6.1 СОУФ):

«После Даты завершения, а затем раз в два года Компания за свой счет организует проведение аудиторской проверки уровня 1 независимым консультантом по охране окружающей среды в соответствии с положениями п. 4.6.3 ниже. Такая аудиторская проверка будет посвящена объектам Проекта, объектам расширения Проекта или любым важным вопросам, затрагивающим Проект или расширение Проекта или вызванным ими (Основные кредиторы Второго этапа выбирают их по своему усмотрению). В рамках аудиторской проверки проверяется соблюдение Компанией существенных требований природоохранного законодательства, наличие разрешений природоохранных органов, разрешений природоохранных органов на расширение Проекта и (или) временных разрешений природоохранных органов, а также положений Плана ОТОС и СЗ. Независимый консультант по охране окружающей среды, только находясь на любом объекте Проекта или любом объекте, используемом для расширения Проекта, обеспечивается в любое необходимое время сопровождающими лицами из числа представителей Компании.

Компания предварительно получает согласие Основных кредиторов Второго этапа (действующих обоснованно) на техническое задание независимого консультанта по охране окружающей среды для проведения аудиторской или общей проверки, в котором (а) указываются сроки подготовки, выдачи замечаний и окончательной сдачи отчета, (б) предусматривается предоставление доступа Основным кредиторам Второго этапа к независимому консультанту по охране окружающей среды для получения консультаций при условии, что любые запросы со стороны Основных кредиторов Второго этапа на проведение независимым консультантом по охране окружающей среды любых дополнительных работ, помимо оговоренных в техническом задании к такой аудиторской или общей проверке, подлежат предварительному согласованию с Компанией (действующей обоснованно), и которое (с) включает требование для всех соответствующих сторон, обязывающее их при планировании, осуществлении и завершении любых аудиторских процессов действовать оперативно и использовать все целесообразные средства для обеспечения передачи всех отчетов по результатам

аудиторской проверки уровня 1, подготовленных в соответствии с п. 4.6.3 настоящего документа, непосредственно Основным кредиторам Второго этапа, а также передачи Компании копий таких отчетов».

Ежегодные контрольные посещения с целью мониторинга Проекта (см. п. 4.5 СОУФ):

«...одно посещение объекта назначенными представителями в течение каждого периода в 12 (двенадцать) месяцев после Даты завершения с целью мониторинга хода выполнения Проекта или любых расширений Проекта, объектов Проекта или любых объектов расширения Проекта в том, что касается экологических и социальных вопросов, а также соблюдения Компанией существенных требований природоохранного законодательства, разрешений природоохранных органов, разрешений природоохранных органов на расширение Проекта и (или) временных разрешений, предварительно подписанного Плана коррективных мер, любого Плана коррективных мер, а также положений Плана ОТОС и СЗ. Программа мониторинга и время каждого посещения определяются Основными кредиторами Второго этапа (после проведения консультаций с Компанией и с учетом обоснованных доводов, высказанных Компанией относительно времени посещения), которые предоставляют Компании обоснованное заблаговременное уведомление о планируемом времени такого посещения, каковое посещение любых объектов Проекта или объектов расширения Проекта должно во все соответствующее время проходить в сопровождении представителей Компании.»

Несмотря на множество сходств в характере «аудиторской проверки уровня 1» и «мониторинга Проекта», эти два процесса по большому счету можно разграничить следующим образом:

- аудиторские проверки уровня 1 представляют собой углубленные аудиторские проверки отдельных выбранных объектов Проекта;
- контрольные посещения с целью мониторинга Проекта, с другой стороны, как правило, проводятся более детально, но в то же время более масштабно, охватывая большее количество объектов Проекта и большой перечень вопросов, программ и планов по Проекту, а также соответствующих заинтересованных третьих сторон.

Компания усматривает несколько преимуществ от проведения аудиторских проверок уровня 1 и ежегодных контрольных посещений, включая демонстрацию сотрудникам и внешним заинтересованным сторонам обязательств в сфере охраны труда, окружающей среды и техники безопасности, регулярный контроль путем проверки руководства, облегчающий поддержание средств контроля и повышение показателей деятельности, регулярную внешнюю проверку и оценку, обеспечение соблюдения требований, повышение осведомленности сотрудников и выполнение ими своих обязательств, а также более высокую репутацию Компании.

В сентябре 2013 года НКООС, консультанты по разливам нефти и представители Кредиторов проведут посещение объекта, которое будет включать как проведение аудиторской проверки уровня 1 объектов ОБТК и платформы ПА-А, так и контрольное посещение с целью мониторинга Проекта на нескольких других объектах проекта.

Цели

Общая цель аудиторских проверок уровня 1 и контрольных посещений с целью мониторинга Проекта заключается в определении соблюдения требований Плана ОТОС и СЗ в рамках управления выявленными рисками в сфере ОТОС и социальной ответственности, соблюдения законодательных и других требований, а также непрерывного совершенствования.

Сфера действия

В рамках данного посещения объекта особое внимание будет уделяться следующим выборочным объектам проекта, участкам и тематикам.

• Аудиторская проверка уровня 1:

- площадка ОБТК;
- платформа ПА-А;
- возможности Компании в сфере ликвидации аварийных разливов нефти и соответствующая инфраструктура (включая АВП Ноглики, базу морских работ, дежурное судно для ЛАРН, хранилище объекта реабилитационной поддержки диких животных и оборудования для ликвидации последствий загрязнения нефтью диких животных в п. Пригородное).

• Контрольное посещение:

участки/объекты:

- ПЗ трубопровода (пересечения рек, участки биологической рекультивации);
- площадка завода СПГ;
- полигоны для захоронения отходов;
- общества/дачи (социальное воздействие);
- информационные центры Компании;
- АВП Ноглики.

Тематики:

- проекты, включая «Сахалин-3», освоение Южно-Пильтунского месторождения, проект дожимной компрессорной станции ОБТК;
- обращение с отходами, включая стратегии Компании по обращению с отходами, результаты решения проблем, связанных с отходами поселка ОБТК и существующими отходами;
- растительный покров в ПЗ трубопровода, техническое обслуживание, размыв берегов рек, технические работы по рекультивации, а также известные участки высокого риска;
- установка постоянной системы переработки отходов на ОБТК;
- УОСВ, в частности, для платформ ПА-Б и ЛУН-А;
- программы сохранения биоразнообразия, Группа по сохранению серых китов охотско-корейской популяции;
- соблюдение требований в области социальной ответственности, включая управление подрядчиками; коренные народы; связи с общественностью и привлечение общественности; инвестиции в социальную сферу; охрану культурного наследия; оценку воздействий при изменениях проекта; внедрение требований по обеспечению соответствия/показателей деятельности внутри Компании и в компаниях подрядчиков.

Стороны, участвующие в настоящей аудиторской проверке

Группа посещения объекта будет предоставлена компанией «ЭНВАЙРОН»; в посещении примут участие следующие лица:

Контрольное посещение с целью мониторинга Проекта	
Персонал «ЭНВАЙРОН»	Персонал «Сахалин Энерджи»
Джон Хэнкокс (руководитель всей группы) Пол Боченски (экологические вопросы) Татьяна Василевская (социальные вопросы)	Роман Дашков (главный исполнительный директор, организатор аудиторской проверки) Роб Ван Велден (финансовый директор, проверяемое лицо) Жанна Любаева (старший специалист по обеспечению внешнего финансирования, ответственная за финансовые вопросы в рамках аудиторской проверки) Джоанн Моллер (менеджер по контролю за ОТОС, ответственная за вопросы ОТОС в рамках аудиторской проверки) Координаторы по внутреннему контролю: Елена Клишина (ОТОС) / Марина И (социальные вопросы)
Аудиторская проверка уровня 1 — площадка ОБТК	
Персонал «ЭНВАЙРОН»	Персонал «Сахалин Энерджи»
Джон Хэнкокс (старший аудитор) Энди Блосс (аудитор)	Билл Брайсон/Кевин Джайлс (менеджеры объекта ОБТК) Константин Ожог/Сергей Савенков (менеджер по ОТОС ОБТК)
Аудиторская проверка уровня 1 — платформа ПА-А	
Персонал «ЭНВАЙРОН»	Персонал «Сахалин Энерджи»
Маркус Рейнольдс (старший аудитор)	Кевин Крейг (руководитель производства на морских объектах) Марат Резяпов/Джим Ретхолл (начальники морской платформы ПА-А) Виктор Спицын (менеджер по ОТОС на морских объектах)
Аудиторская проверка уровня 1 — ЛАРН	
Персонал «ЭНВАЙРОН»	Персонал «Сахалин Энерджи»
Фрэнк Марцинковски (старший аудитор) Рик Мут (аудитор)	Сергей Литвинов (менеджер по контролю соответствия) Александр Гутник (менеджер по ЛПЧС)

Отчет(-ы) по результатам аудиторских проверок и мониторинга подлежат экспертной оценке, которая проводится Энди Гарландом (компания «ЭНВАЙРОН»).

Стандарты и особые условия

Аудиторские проверки уровня 1 и контрольное посещение в целях мониторинга Проекта обеспечивают определение соответствия требованиям Плана ОТОС и СЗ, а также применимому природоохранному законодательству и разрешениям.

Сроки / график

Подробная программа аудита прилагается (ниже).

Методология, предоставление информации о результатах, отчет и его распространение

- **Методика проведения аудиторских проверок.** Аудиторские проверки уровня 1 проводятся в соответствии с принципами стандарта ISO 19011 (в той мере, в какой они применимы к аудиторским проверкам уровня 1).
- **Заключительные совещания**
 - Местные заключительные совещания проводятся на платформе ПА-А и площадке ОБТК соответственно. На заключительном совещании старший аудитор предоставляет проверяемой стороне обзорное описание ключевых вопросов (ООКВ), где в краткой форме письменно освещаются ключевые вопросы, которые будут рассматриваться в последующем отчете об аудиторской проверке.
 - Окончательное заключительное совещание по всем посещениям объектов проводится в последний день, и на таком совещании докладывается обо всех нарушениях, выявленных в ходе контрольного посещения в целях мониторинга Проекта, а также аудиторских проверок уровня 1.
- **Предоставление отчетности.** По результатам посещения объекта будет представлен единый отчет. Данный отчет будет содержать:
 - обзор результатов контрольного посещения в целях мониторинга Проекта;
 - отчеты об аудиторских проверках уровня 1 по платформе ПА-А, возможностям компании в сфере ликвидации аварийных разливов нефти и по ОБТК (приводятся в качестве приложений);
 - объединенный, представленный в виде таблицы обзор всех рекомендаций и действий.

В соответствии с требованиями графика и объема работ по договору НКОС, график подготовки и предоставления комментариев и окончательного отчета о посещении объекта будет следующим.

- В течение 10 рабочих дней после завершения посещения объекта НКОС представит первоначальный проект отчета Ролевому банку (Мидзухо) и Японскому банку международного сотрудничества, копию — «Сахалин Энерджи».
- Ролевой банк, Японский банк международного сотрудничества и «Сахалин Энерджи» предоставят НКОС свои замечания по отчету в течение 10 дней после получения проекта отчета.
- НКОС должен исправить все фактические ошибки, выявленные в отчете, а также учесть любые обоснованные замечания рецензентов.
- НКОС составляет окончательный вариант отчета о посещении объекта в течение 5 рабочих дней с момента получения замечаний и направляет такой отчет в Ролевой банк и ЯБМС, а также копию такого отчета — в «Сахалин Энерджи».

КОНЕЦ Т3

График аудиторской проверки и контрольного посещения НКООС (за исключением вышеупомянутого аудита ЛАРН, отчет о котором будет предоставлен отдельно)

Дата/группа	Группа 1. ПЗ, Боченски	Группа 2. Социальная ответственность, Василевская	Группа 3. Аудит ОБТК, Хэнкоккс и Блосс	Группа 4. Аудит ПА-А, Рейнольдс
28 сентября 2013 г.	Прибытие Введение Вступительные презентации			
29 сентября 2013 г.	Южный участок 4 ПЗ			
30 сентября 2013 г.	Северный участок ПЗ, Ноглики			
1 октября 2013 г.	Крайний северный участок ПЗ/Чайво	Прибытие Введение Вступительные презентации	Прибытие Введение Вступительные презентации	Прибытие Введение Вступительные презентации
2 октября 2013 г.	Участок ПЗ 1В и С между Ногликами и ОБТК	Совещания с ССО и ССО КН в Ногликском инфоцентре Северный УОУГ и Боатасино	АВП Ноглики Полигон для захоронения отходов в Ногликах	[Невозможность проезда из-за плохой погоды]
3 октября 2013 г.	Участки ПЗ 1С и 2	Посещение села Ныш Мониторинг социальной деятельности на ОБТК	Аудит ОБТК, день 1	[Невозможность проезда из-за плохой погоды]
4 октября 2013 г.	Участок 2 ПЗ	Инфоцентры в Поронайске, Ясном и Победино	Аудит ОБТК, день 2	Аудит ПА-А
5 октября 2013 г.	Северный участок 3 ПЗ	Макаровский инфоцентр	Аудит ОБТК, день 3 Участок ПЗ от ОБТК до участка берегового примыкания и временного причала	Аудит ПА-А

6 октября 2013 г.	Южный участок 3 ПЗ и северный участок 4 ПЗ	Совещание с руководителем группы КН — взаимодействие с коренным населением Сахалина	Подготовка к заключительному совещанию	Подготовка к заключительному совещанию
7 октября 2013 г.	Подготовка к заключительному совещанию	Подготовка к заключительному совещанию	Совещания в офисе	Контрольное посещение завода СПГ
октября 2013 г.	Заключительное совещание Отъезд	Заключительное совещание Отъезд	Заключительное совещание Отъезд	Заключительное совещание Отъезд

Приложение D. Отдельные описания полосы землеотвода

Приложение D. Отдельные описания полосы землеотвода

Список посещенных объектов на ПЗ			
КП	Река / объект	Группа	Дата посещения
71,5–74 (0)	Участок берегового примыкания Чайво и ПЗ	Северная	1 октября 2013 г.
0	Станция очистки Чайво и ПЗ	Северная	1 октября 2013 г.
1–3	ПЗ в Чайво	Северная	1 октября 2013 г.
4,5	Площадка ГНБ в Чайво и ПЗ	Северная	1 октября 2013 г.
14,3	ПЗ	Северная	1 октября 2013 г.
45	Северный УОУГ	Северная	1 октября 2013 г.
47	ПЗ	Северная	1 октября 2013 г.
63	Река Даги	Северная	30 сентября 2013 г.
65	ПЗ	Северная	30 сентября 2013 г.
82,5	НОВ-14 и ПЗ	Северная	30 сентября 2013 г.
87	ПЗ	Северная	1 октября 2013 г.
95	Пересечения реки Джимдан	Северная	30 сентября 2013 г.
109	ПЗ на пересечении с дорогой и УКЗ НОВ-19	Северная	30 сентября 2013 г.
112	ПЗ	Северная	30 сентября 2013 г.
151–155	ПЗ и руч. Спокойный	Северная	2 октября 2013 г.
14	Участок берегового примыкания	Северная	2 октября 2013 г.
19	Пересечение реки Ватунг	Северная	2 октября 2013 г.
15–21	Река Плеллярна и ПЗ	Северная	2 октября 2013 г.
24,5	ПЗ	Северная	2 октября 2013 г.
84,5	Пересечение реки Воскресеновка	Северная	3 октября 2013 г.
88	Пересечение дороги в ПЗ и ТОВ-2	Северная	3 октября 2013 г.
102–103	Пересечение дороги в ПЗ	Северная	3 октября 2013 г.
103	ТОВ-8 в Краснотымовском районе	Северная	3 октября 2013 г.
117–118	ТОВ-9 и пересечение разлома	Северная	3 октября 2013 г.
128	ПЗ на песчаных склонах	Северная	3 октября 2013 г.
138–140	Пересечение реки Таулан и ПЗ	Северная	3 октября 2013 г.
148	СОВ-5 и ПЗ	Северная	3 октября 2013 г.
178,5	Река Девятая и ПЗ	Северная	4 октября 2013 г.
180,2	Пересечение реки Девятая и ПЗ	Северная	4 октября 2013 г.

Список посещенных объектов на ПЗ			
КП	Река / объект	Группа	Дата посещения
193	ПЗ	Северная	4 октября 2013 г.
213	Река Побединка	Северная	4 октября 2013 г.
254	Пересечение дороги в ПЗ	Северная	4 октября 2013 г.
258	Земляные работы и РОВ-1	Южная	4 октября 2013 г.
280	Пересечение дороги в ПЗ	Южная	4 октября 2013 г.
295	Земляные работы и ПЗ	Южная	4 октября 2013 г.
300	Река Гастелловка	Южная	5 октября 2013 г.
327	Южная развилка реки Нитуй	Южная	5 октября 2013 г.
348,8	Река Гарь	Южная	5 октября 2013 г.
352	Река Кринка	Северная	5 октября 2013 г.
369	Земляные работы на водоразделе реки Пегас	Южная	5 октября 2013 г.
392	Река Лазовая	Южная	5 октября 2013 г.
393	ПЗ	Южная	5 октября 2013 г.
394	Река Спокойная	Южная	5 октября 2013 г.
395,8	Река Званка	Южная	5 октября 2013 г.
396	ПЗ	Южная	5 октября 2013 г.
419	ПЗ	Южная	5 октября 2013 г.
435	Пересечение реки Травяная и ПЗ	Южная	6 октября 2013 г.
444,3	Река Тихая и ПЗ	Южная	6 октября 2013 г.
459,5	Пересечение реки Мануй и ПЗ	Южная	6 октября 2013 г.
466	Река Красная и ПЗ	Южная	6 октября 2013 г.
511,5	Пересечение реки Ай и ПЗ	Южная	6 октября 2013 г.
530	Водно-болотные угодья в Долинском районе	Южная	6 октября 2013 г.
570	Река Владимировка и ПЗ	Южная	29 сентября 2013 г.
573,5	Река Маяковского и ПЗ	Южная	29 сентября 2013 г.
595,5	Пересечение дороги в ПЗ	Южная	29 сентября 2013 г.
600–601	Река Палтовка и ПЗ	Южная	29 сентября 2013 г.
607–609,5	ПЗ	Северная	29 сентября 2013 г.
611	Река Водопьяновка и ПЗ	Южная	29 сентября 2013 г.
614–615	ПЗ	Южная	29 сентября 2013 г.
617	Река Корсаковка	Южная	29 сентября 2013 г.

Список посещенных объектов на ПЗ			
КП	Река / объект	Группа	Дата посещения
622	Река Меря (и склоны на севере)	Южная	29 сентября 2013 г.

Участок берегового примыкания на полуострове Чайво, ПЗ и станция очистки КП 71,5–74 и КП 0–4

4 октября 2013 года группа посетила полуостров Чайво. Были осмотрены четыре участка трубопровода: участок берегового примыкания и прилегающая ПЗ; станция очистки и прилегающая ПЗ; участок ПЗ между станцией очистки и площадкой ГНБ; а также сама площадка ГНБ. Ниже приводится краткое описание и замечания по каждому участку.

Участок берегового примыкания и ПЗ — КП 71,5–72,5

На фотографиях 1–4 показан участок берегового примыкания трубопроводов, от платформы ПА-А «Моликпак». Непосредственно прибрежная зона (где выполнено подключение) ровная, но на ней очень мало растительности и присутствует древесный мусор (фото 1). В ПЗ, расположенной непосредственно к западу, но в пределах участка берегового примыкания, где ранее проводились работы, наблюдается очень слабая техническая рекультивация и требуется планирование восстановительных работ (фото 2). На фото 3 показана панорама, охватывающая весь участок берегового примыкания. Участок ПЗ к западу от зоны берегового примыкания имеет хороший растительный покров (фото 4).

Фото 1. Вид на запад через участок берегового примыкания: бедный растительный покров.



Фото 2. Вид на запад: центр ПЗ на границе участка берегового примыкания со слабой технической рекультивацией и без растительности.



Фото 3. Панорамный вид с прибрежной дюны на участок берегового примыкания, подвергшийся воздействию.





Фото 4 (слева). Вид на запад, на станцию очистки с границы участка берегового примыкания: хороший растительный покров в ПЗ.

Станция очистки на полуострове Чайво на КП 74/0

В ходе посещения группа бегло осмотрела станцию очистки. На станции было чисто, отсутствовали видимые следы грязи на полу. Камеры приема/запуска скребков были защищены вторичной оболочкой в виде подземного отстойника (фото 1). Согласно предоставленным сведениям, на объекте имеется подземный резервуар неизвестного объема и типа для сбора и хранения нефти и парафина (фото 2).

У главных ворот был замечен склад бочек (фото 3). Бочки были поставлены на большие поддоны, которые выполняют роль вторичной защитной оболочки, однако они не защищены от дождя и снега. Это снизит возможности сдерживания и приведет к образованию нежелательных сточных вод. Компании следует провести переоценку и оптимизацию данного склада.

Материалы для ликвидации разливов находились в офисном прицепе и состояли из относительно небольшого количества впитывающих прокладок (фото 4). За пределами прицепа никакого оборудования/материалов для ликвидации разливов обнаружено не было.

Был замечен огороженный запасной электрогенератор со вторичной защитной обваловкой. Внешний топливный бак отсутствовал (фото 5).

Участок ПЗ к востоку от объекта находился в плохом состоянии на протяжении первых 100 метров от линии ограждения. Он был практически лишен растительности и покрыт мусором (фото 6). Компании следует рассмотреть вопрос о вывозе отходов/мусора и засеиве этого участка. Дальше на восток ПЗ находится в хорошем состоянии и имеет хороший растительный покров (фото 7).

Фото 1. Камера приема/запуска скребков и подземный отстойник (с люком)



Фото 2. Вид на юго-западный угол станции: расположение подземного резервуара для хранения



Фото 3. Склад бочек, стоящих на поддонах.



Фото 4. Имеющиеся материалы для ликвидации разливов.



Фото 5 (слева). Огороженный запасной электрогенератор.

Фото 6. Вид на восток от ограды объекта: отходы/мусор и бедная растительность.



Фото 7. Вид на ПЗ к востоку от объекта в сторону участка берегового примыкания: хороший растительный покров.



ПЗ на полуострове Чайво — КП 1–3

ПЗ между станцией очистки на КП 0 и площадкой ГНБ на КП 4 имеет достаточный растительный покров и в целом находится в хорошем состоянии. Подъездная дорога к станции очистки расположена на возвышении, и вдоль нее протянуто несколько крупных водопропускных труб для свободного движения воды на другую сторону дороги.

Фото 1. Вид на север: хороший растительный покров на ПЗ вдоль подъездной дороги.



Фото 2. Вид на юг: хороший растительный покров на ПЗ вдоль подъездной дороги.



Площадка ГНБ на полуострове Чайво — КП 4,5

Растительный покров площадки ГНБ на КП 4,5 все еще скуден. Кроме того, на площадке были обнаружены отходы/мусор, например, куски труб/обвязки, частично зарытые в песок.



Фото 1. Панорамный вид на запад от площадки ГНБ. Обратите внимание на бедную растительность и куски труб на переднем плане.



Пересечение дороги в полосе землеотвода на КП 14,3

ПЗ на западной стороне пересечения федеральной трассы на отметке 714 расположена на песчаном пологом склоне. Растительный покров ПЗ состоит из травы и множества небольших деревьев (в основном ольхи). Склон, образованный при выемке грунта под дорогу, покрыт геоджутом и преимущественно засажен ольхой (фото 1).



Фото 1 (слева). Вид за запад через федеральную трассу: ПЗ, покрытая травой и небольшими деревьями. Склон на переднем плане образовался при выемке грунта под дорогу и укреплен геоджутом.

ПЗ в зоне Северного УОУГ — КП 45

ПЗ вблизи недавно выстроенного северного УОУГ была засеяна, и сейчас виден некоторый травяной покров. Почва на этом участке отличается высоким содержанием песка, и восстановление/растительный покров необходимо контролировать и поддерживать.



Фото 1. Вид на юг в сторону УОУГ: после недавнего засева ПЗ.



Фото 2. Вид на север: засеянная ПЗ.



Пересечение дороги в ПЗ — КП 47

Почва на этом участке ПЗ содержит довольно много песка. Сама ПЗ имеет покатый рельеф. Склоны защищены раскателями (видны на заднем фоне на фото 1). ПЗ преимущественно покрыта травой, но есть и немного деревьев.



Фото 1. Вид на юг: покрытая растительностью ПЗ с укрепленными склонами (на заднем фоне).

КП 63 — Склоны русла реки Даги, узел крановой задвижки NOB-11 и ПЗ

В долине реки Даги наблюдаются крайне медленные улучшения; над траншеями для труб на водно-болотных участках присутствует только частичный растительный покров и требуется проведение дополнительных работ (фото 1). Южный склон и боковая выемка хорошо защищены геоджутом и растительным покровом. Склон покрыт густой мелкой порослью ольхи.

Компания начала реализацию программы по вырубке ольхи сначала вблизи пересечения с дорогой, а именно, в южной части ПЗ в месте пересечения с дорогой. Метод вырубki, согласно имеющимся сведениям, механический (при вырубке мы не присутствовали). Тот участок ПЗ, на

котором деревья были вырублены этим методом, нарушен и, кроме пеньков, на нем нет или почти нет растительности (фото 2 и 3). На участке, показанном на фото 3, растут молодые сосенки, которые выросли здесь после вырубki ольхи.



Фото 1. Вид на север через реку: частично восстановленные водно-болотные участки и покрытые растительным покровом склон и боковая выемка. Обратите внимание на густые заросли ольхи на склоне, ведущем к долине.



Фото 2. Вид на ПЗ к северу от пересечения с дорогой: участок ПЗ, пострадавший от вырубki деревьев.





Фото 3 (слева). Вид на север, на пересечение с дорогой. Рост молодых сосен в месте вырубki ольхи.

Восстановительные работы категории 2 и ПЗ — КП 65

Восстановительные работы категории 2 проводились на границе подъездной дороги на NOB-12. ПЗ (и дорога) тянутся по длинному склону; из-за стока вдоль дороги у подножия склона появились участки глубокой эрозии. Эрозия обнажила оптоволоконный кабель (ОВК) (фото 1). Во время посещения шли восстановительные работы, и нам сообщили, что в целях предотвращения этой ситуации будут предприняты более эффективные меры борьбы с эрозией. ПЗ на этом участке имеет достаточный растительный покров, и даже деревья (фото 2).

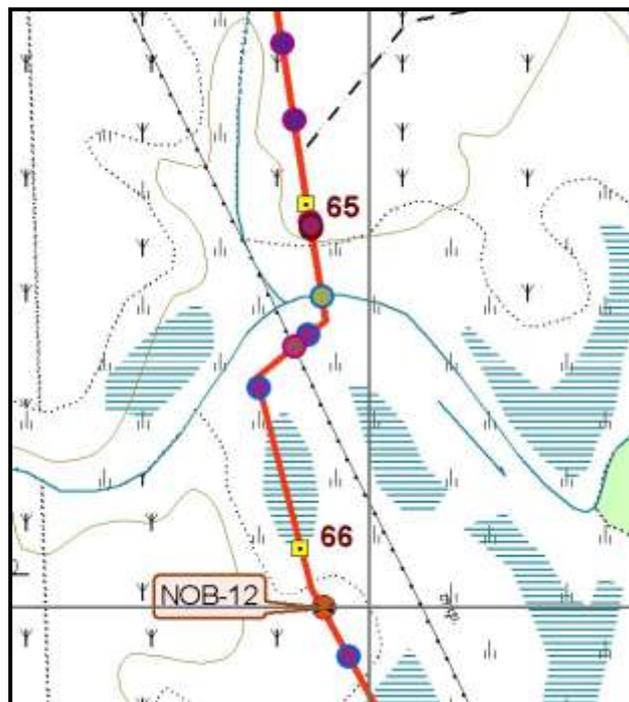


Фото 1. Вид на запад, в сторону NOB-12: идут восстановительные работы.



Фото 2. Вид на восток: хороший растительный покров ПЗ с травой и деревьями.



ПЗ около NOV-14 КП 82,5

ПЗ на этом участке густо покрыта травой и порослью деревьев (преимущественно ольхой) (фото 1). Компания провела скоординированную работу по вырубке деревьев на этом участке. Согласно имеющимся у нас сведениям, при этом использовалась гусеничная техника. Результаты: деревья срублены на высоте около фута над уровнем земли, корневая система сохранена (фото 1–4). Кроме того, на этих участках использование механизированного оборудования привело к соскребаанию поверхностного слоя почвы и уничтожению другой растительности (фото 2 и 3). Рекомендуется повторно оценить решение об использовании этого метода.



Фото 1. Вид на восток: хороший растительный покров ПЗ с травой и деревьями. Этот участок пострадал при вырубке деревьев.



Фото 2. Вид на ПЗ после вырубке деревьев и разрушения поверхности.



Фото 3. Вид на ПЗ после вырубке деревьев и разрушения поверхности.

Фото 4. Вид на ПЗ без деревьев.



Восстановительные работы категории 2 в ПЗ — КП 87

На КП 87 недавно были завершены восстановительные работы категории 2. Работы включали стабилизацию склонов по ширине ПЗ (фото 1). В разных местах ПЗ отмечаются холмистые участки с небольшими склонами. ПЗ на этом участке имеет хороший растительный покров (фото 2).



Фото 1. Вид на север: хорошо укрепленные склоны с достаточным растительным покровом.



Фото 2. Вид на юг: хорошо укрепленные склоны с достаточным растительным покровом.



КП 95 река Джимдан и ПЗ

Пересечение реки Джимдан имеет достаточный растительный покров и выглядит стабильным. Было обнаружено небольшое подмывание матрацев Рено. Следует проводить мониторинг берега (фото 1). ПЗ на обоих берегах реки имеет хороший растительный покров. Однако в ПЗ на водно-болотных участках в долине реки присутствует только частичный растительный покров (фото 2). ПЗ на восточном склоне, ведущем к реке, покрыт густой порослью ольхи, достигающей двух или более метров в высоту (фото 3).



Фото 1. Вид на юг через реку: хороший растительный покров берега (частичное покрытие матрацами Рено).



Фото 2. Вид на юг через долину: частично восстановленная ПЗ на водно-болотных участках и хорошо укрепленный склон на другой стороне долины.



Фото 3 (слева). Вид на ПЗ между NOB-16 и рекой: значительный рост деревьев. Обратите внимание на белые шлемы в центре фото, чтобы оценить масштаб.

КП 109 Пересечение дороги в ПЗ и узел крановой задвижки НОВ-19

В ходе предыдущего посещения этого участка ПЗ был отмечен «преимущественно достаточный растительный покров и участки густой древесной поросли». С тех пор Компания вырубает деревья в ПЗ на этом участке. Деревья срубаются на высоте около 20–30 см над землей с помощью гусеничных машин, которые разрушают поверхность ПЗ и вредят другой растительности.



Фото 1. Вид на ПЗ с частично вырубленными деревьями. Деревья были срублены на высоте около 20–30 см над землей.



Фото 2. Вид на ПЗ с полностью вырубленными деревьями. Обратите внимание на почву, пострадавшую от применения тяжелого оборудования для рубки деревьев.



ПЗ — КП 112

ПЗ на КП 112 частично покрыта травой
ПЗ пострадала от тяжелого оборудования.



Фото 1. Вид на юг: ПЗ, частично покрытая растительностью. Обратите внимание на следы тяжелого оборудования, повредившего поверхность ПЗ.



Фото 2. Вид на юг: ПЗ, частично покрытая растительностью. Обратите внимание на следы тяжелого оборудования, повредившего поверхность ПЗ.



Приложение D. Отдельные описания полосы землеотвода

Участок ПЗ от КП 151 до 155 и река Спокойная



Осмотр данного участка производился от ОБТК, КП 155, по направлению к северу, КП 151.

ПЗ между ОБТК и NOV-24 имеет хороший растительный покров и обеспечивает возможность доступа к NOV-24 по всей длине ПЗ. Подъездная дорога содержится в хорошем состоянии, пересечения ручья и реки в целом исправны, защищены каменной наброской и имеют хороший растительный покров. Вдоль мостов (хотя это в основном временные мосты, оставшиеся после строительства) имеются противоиловые заграждения для защиты от наносов.

На определенных участках (примерно КП 152–153) было выполнено удаление/рубка деревьев. Рубка проводилась с помощью гусеничной техники. Деревья рубились на высоте около 20–30 см над землей (фото 1 и 2). На этом участке, где в некоторых местах деревья достаточно разрослись, остался большой объем работы (фото 3).

Хорошо восстановлены водно-болотные участки, которые начинаются приблизительно у КП 152,7 (фото 4). Предыдущее нарушение БИОР.07 было зарегистрировано в связи с неправильным дренажом вдоль подъездной дороги на водно-болотных участках. Компания устранила это нарушение, оптимизировав конструкцию водопропускных труб вдоль дороги (фото 5 и 6).

Фото 1. Вид на участок ПЗ, где деревья вырубались с помощью гусеничной техники.



Фото 2. Вид на участок ПЗ, где деревья вырубались с помощью гусеничной техники.



Фото 3. Высокие деревья, растущие на ПЗ.



Фото 4. Вид на север: восстановленный заболоченный участок.



Фото 5. Вид на отремонтированную водопропускную трубу(-ы) на заболоченном участке, пересекающем подъездную дорогу на NOB-24.



Фото 6. Вид на отремонтированную водопропускную трубу(-ы) на заболоченном участке, пересекающем подъездную дорогу на NOB-24.



Участок берегового примыкания КП 14

Участок берегового примыкания от платформы ЛУН-А до КП 14 имеет бедный растительный покров в зоне воздействия проекта рядом с прибрежной дюной (фото 1). Однако дальше на запад (примерно в районе КП 16) ПЗ почти полностью покрыта травой, как видно на фото 2 и 3.



Фото 1. Вид на запад: частично покрытый растительностью участок берегового примыкания в зоне воздействия и почти полностью покрытая растительностью ПЗ.



Фото 2. Вид на запад: ПЗ, частично покрытая растительностью.



Фото 3 (слева). Вид на запад: ПЗ с хорошим растительным покровом.

КП 19 Пересечение реки Ватунг и ПЗ

Река Ватунг протекает по границе водно-болотных земель. ПЗ на востоке и на западе от пересечения реки имеет хороший травяной покров (фото 1 и 2). Берега рек находятся в хорошем состоянии и защищены матрацами Рено, а также укреплены (внутри) геотекстилем Энкамат. Матрацы находятся в хорошем состоянии и частично заросли травой и мхом (фото 3 и 4).



Фото 1. Вид на восток: хороший растительный покров в ПЗ через реку.



Фото 2. Вид на запад: хороший растительный покров в ПЗ через реку.



Фото 3. Вид вниз по течению: берега реки с матрацами Рено.

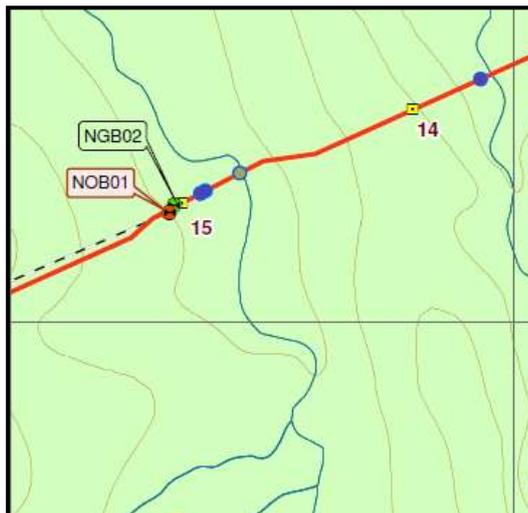


Фото 4. Вид вверх по течению: берега реки с развивающимся растительным покровом.



КП 15 Река Плелярна и ПЗ КП 15–21

Доступ к реке осуществляется по длинной подъездной дороге, берущей начало у КП 21 и заканчивающейся у КП 15 вблизи пересечения реки, у узлов крановых задвижек NOB-01 и NGB-02. ПЗ вдоль этого участка в целом имеет хороший травяной покров (фото 1). Однако в северном конце участка и непосредственно к югу от NOB-01 находится длинный склон с бедным растительным покровом, и в одном месте образовался глубокий эрозионный канал (фото 2).



ПЗ на участке между NOB-01 и рекой изрыта (неизвестными) грузовиками, которые помешали восстановлению и повредили рассекатель склона (фото 3).

Берега реки Плелярна хорошо укреплены матрацами Рено и геотекстилем Энкамат и частично покрыты травой, пробивающейся через матрацы (фото 4 и 5).

Фото 1. Вид на юг: ПЗ с хорошим растительным покровом на участке между КП 16 и 21.



Фото 2. Вид участка ПЗ от КП 15 до КП 16: скудный растительный покров и появление эрозионных каналов.



Фото 3 (слева). Рассекатель склона, поврежденный неизвестным грузовиком.

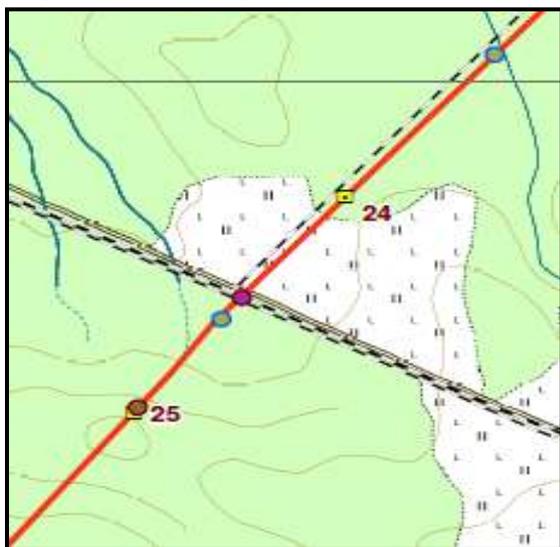
Фото 4. Вид вниз по течению: укрепленные берега и растительность, пробивающаяся через матрацы Рено.



Фото 5. Вид на другой берег реки вверх по течению: берега с матрацами Рено и устойчивой растительностью.



Пересечение дороги в ПЗ — КП 24,5



ПЗ в этом месте представляет собой пересеченную местность и имеет хороший растительный покров по обеим сторонам дороги.

Рассекатели, установленные в верхней части склонов по обеим сторонам дороги, находятся в исправном состоянии

Фото 1. Вид на юго-запад: устойчивая выемка грунта под дорогу, качественные рассекатели склонов и хороший растительный покров.



Фото 2. Вид на северо-восток: качественные рассекатели склонов и хороший растительный покров.



КП 84,5 Река Воскресенка

С момента последнего посещения в 2012 году на объекте не произошло значительных изменений. Оба берега реки укреплены матрацами Рено. Матрацы не повреждены, и через них пробивается растительность (фото 1 и 2).

ПЗ по обеим сторонам реки имеет хороший травяной покров, и большая часть травы готова дать семена (фото 4).



Фото 1. Вид вниз по течению: берега, укрепленные матрацами Рено и растительностью.



Фото 2. Вид вверх по течению: берега, укрепленные матрацами Рено и растительностью.



Фото 3. Вид на ПЗ в направлении севера через реку: хороший растительный покров.



Фото 4. Вид на ПЗ в направлении юга от пересечения реки: хороший растительный покров.

**КП 88 Пересечение дороги**

ПЗ на пересечении дороги имеет хороший растительный покров по обеим сторонам дороги. В северной части дороги растительность представлена преимущественно травой, а в южной части на ПЗ было замечено много деревьев.



Фото 1. Вид на юг: трава и множество деревьев в ПЗ.



Фото 2. Вид на север: преимущественно травяной покров ПЗ.



КП 102 (пересечение дороги)–103 ПЗ и ТОВ-08

ПЗ к северу от пересечения дороги имеет очень хороший растительный покров. Согласно имеющимся сведениям, этот участок ПЗ, имеющий сельскохозяйственное значение, был восстановлен местным фермером на средства, предоставленные Компанией. В середине ПЗ к югу от пересечения находится подъездная дорога. ПЗ здесь имеет хороший растительный покров, представленный разными видами трав, небольших кустарников и деревьев.

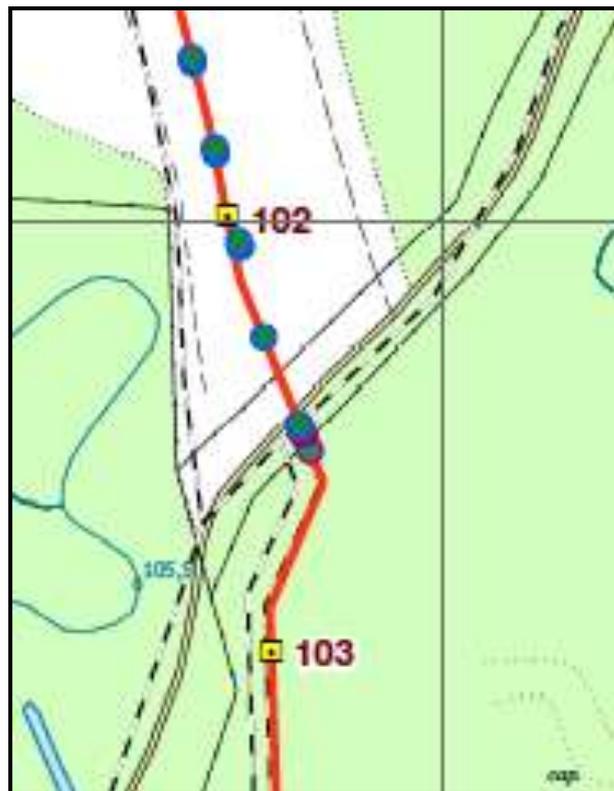


Фото 1. Вид на ПЗ по направлению к северу от дороги: восстановленные сельскохозяйственные поля.



Фото 2. ПЗ к югу от пересечения дороги: растительный покров из травы и деревьев.





Фото 3 (слева). Вид на юг со стороны ТОВ-08: ПЗ с хорошим растительным покровом.

КП 117–118 и пересечение разлома

Участок ПЗ вдоль подъездной дороги от КП 118 (в месте пересечения разлома) до ТОВ-09 имеет очень хороший напочвенный покров, состоящий из трав, низких кустарников и разных видов деревьев.



Фото 1. Вид на юг: пересечение разлома с хорошим растительным покровом, траншеи и хороший напочвенный покров в ПЗ.



Фото 2. Вид на север: хороший напочвенный покров, представленный травами, кустами и небольшими деревцами.



Фото 3 (слева). Вид на север: хороший напочвенный покров по периметру ТОВ-09.

КР 128 Песчаные склоны

Песчаные склоны на этом участке ПЗ свидетельствуют о постоянном улучшении в предыдущие годы. К северу от пересечения дороги ПЗ имеет хороший растительный покров и качественную защиту склонов, включая покрытый каменной наброской центральный канал для улучшения стока со склона (фото 1). К югу травяной покров около пересечения дороги в целом улучшается, но все еще носит фрагментарный характер и нуждается в дальнейшем улучшении. Рассекатели склонов по всем сторонам имеют правильную конструкцию.



Фото 1. Вид на север: хороший растительный покров и центральный дренажный канал для улучшения стока со склона.



Фото 2. Вид на юг: песчаные склоны с травяным покровом и качественными рассекателями склонов.



КП 138–140 Пересечение реки Таулан и ПЗ

Пересечение реки Таулан находится в хорошем состоянии. Берега реки укреплены матрацами Рено, которые преимущественно покрыты почвой и растительностью. Во время строительства по берегам были высажены ивы, которые теперь вырубаются. Берег вверх по течению следует контролировать на предмет возможной эрозии.

Участок ПЗ, ведущий к ТОВ-10 и реке, отличается хорошим напочвенным покровом, но местами на нем слишком много деревьев. На этом участке ПЗ растут разнообразные сосны.



Фото 1. Вид вниз по течению: стабильные берега с хорошей растительностью.



Фото 2. Вид вверх по течению: берега с хорошей растительностью, представленной травой и ивами.



Фото 3. Вид на север: ПЗ с хорошим растительным покровом.



Фото 4. Вид на север: ПЗ с хорошим растительным покровом.



КП 148 ПЗ и SOB-05

ПЗ в районе SOB-05 имеет хороший напочвенный покров. Кроме того, на ней растут деревья. Некоторые из этих деревьев имеют более 2 м в высоту (фото 1). Это характерно именно для северной стороны SOB-05, в то время как на южной стороне больше травы и меньше деревьев (фото 2).



Фото 1. Вид на ПЗ к северу от SOB-05: хороший растительный покров ПЗ с большим количеством высоких деревьев.



Фото 2. Вид на ПЗ к югу от SOB-05: хороший растительный покров ПЗ с некоторым количеством деревьев.



Приложение D. Отдельные описания полосы землеотвода

КП 178,5 река Девятая и ПЗ

Пересечение реки Девятая находится в хорошем состоянии. Берега реки укреплены матрацами Рено, и растительность начинает прорастать через них (фото 1 и 2).

Склоны, спускающиеся к реке, имеют очень хороший напочвенный покров, включая травы, низкие кусты и некоторые деревья. Рассекатели склонов в ПЗ имеют правильную конструкцию и находятся в хорошем состоянии (фото 3 и 4).



Фото 1. Вид вниз по течению: укрепленные берега и напочвенный покров на матрацах Рено.



Фото 2. Вид вверх по течению: укрепленные берега и напочвенный покров на матрацах Рено.



Фото 3. Вид на юг: склоны, спускающиеся к реке.



Фото 4. Вид на север вверх по склону от реки: разнообразная растительность.



КП 180,2 Пересечение реки Девятая

Пересечение реки в целом находится в хорошем состоянии, но участок вверх по течению следует контролировать на предмет возможного подмывания. Берега реки укреплены матрацами Рено, и растительность начинает прорастать через них (фото 1 и 2).

ПЗ имеет хороший растительный напочвенный покров, а склон, спускающийся к реке, устойчив (фото 3 и 4). Крутой участок склона на границе с подъездной дорогой защищен геоджутом, но имеет скудный растительный покров и, возможно, нуждается в повторном засеве (фото 5).



Фото 1. Вид вниз по течению: устойчивые берега.



Фото 2. Вид вверх по течению: матрацы Рено и растительный покров.



Фото 3. (слева) Вид на юг через реку: ПЗ с хорошим растительным покровом и деревьями.

Фото 4. Вид на север: склон ПЗ, спускающийся к подъездной дороге с хорошим напочвенным покровом и рассекателями.



Фото 5 (слева). Вид на самую верхнюю точку склона около подъездной дороги: защита склона геоджутом, но почти полное отсутствие растительности.

КП 193 Пересечение дороги

ПЗ на пересечении дороги имеет хороший растительный покров к востоку и западу от дороги, представленный разными видами трав, низких кустарников и деревьев.

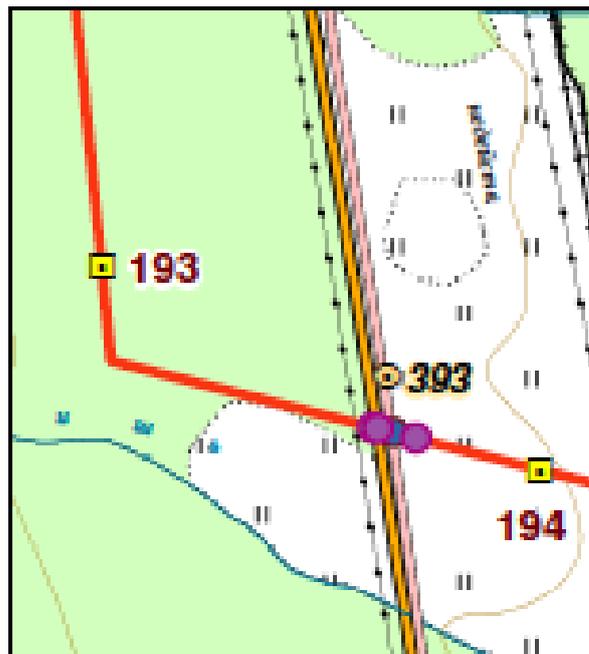


Фото 1. Вид на запад: ПЗ с напочвенным покровом.



Фото 2. Вид на восток: ПЗ с хорошим напочвенным покровом.



КП 213 Река Побединка

Побединка — бурная река, для которой потребовалось сильное инженерно-техническое укрепление внешнего (южного) берега.

С момента посещения в прошлом году не произошло значительных изменений. Многоуровневая защита берега с помощью габионов и каменной наброски вверх по течению осталась нетронутой, но износилась и требует мониторинга (фото 1 и 2).

ПЗ по обеим сторонам пересечения имеет хороший растительный покров и хорошо укрепленные склоны с рассекателями.



Фото 1. Вид вверх по течению на южный берег реки: многоуровневая защита из габионов и широкой полосы каменной наброски вверх по течению.



Фото 2. Вид вниз по течению: многоуровневая габионовая стена и противоположный берег с растительностью.



Фото 3. Вид через реку с вершины склона на южной стороне: хороший напочвенный покров на ПЗ по обеим сторонам пересечений.



Фото 4. Вид на запад с подъездной дороги: ПЗ с хорошим напочвенным покровом.



КП 254 Пересечение дороги

ПЗ на участке пересечения дороги имеет преимущественно плоскую поверхность и хороший растительный покров по обеим сторонам дороги. Однако в ПЗ по обе стороны дороги, кроме травы и кустарников, растет много высоких деревьев.

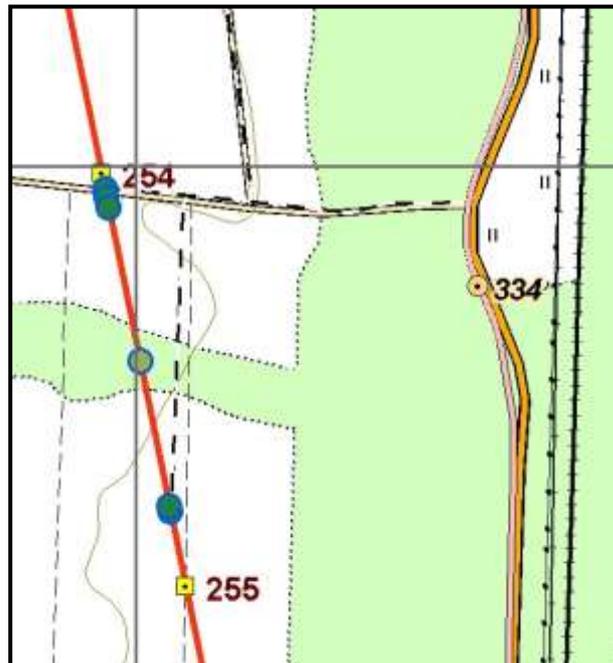


Фото 1. Вид на юг: ПЗ с хорошим напочвенным покровом и высокими деревьями.



Фото 2. Вид на север: ПЗ с хорошим напочвенным покровом и высокими деревьями.



КП 258 Земляные работы в ПЗ

Земляные работы на КП 258 были недавно завершены. Профилирование поверхности (в рамках технического восстановления) было выполнено эффективно. Теперь поверхность сливается с прилегающей ПЗ. Кроме того, в процессе работ был поврежден лишь ограниченный участок, о чем свидетельствует нетронутая растительность на прилегающих участках. По имеющимся сведениям, площадка была засеяна, но судить о каких-либо результатах пока рано (фото1).

ПЗ в месте проведения земляных работ имеет очень хороший растительный покров и много деревьев (фото 2).



Фото 1. Вид на площадку проведения земляных работ.



Фото 2. Вид на ПЗ с хорошим растительным покровом и деревьями.



КП 280 Пересечение дороги

ПЗ в месте пересечения дороги на КП 280 имеет хороший растительный покров по обеим сторонам дороги. Растительность представлена травой и деревьями. На южной стороне дороги было замечено больше деревьев, чем на северной.

**Фото 1.** Вид на южную сторону ПЗ**Фото 2.** Вид на северную сторону ПЗ

КП 295 Земляные работы

Земляные работы на КП 295 были завершены в 2012 году, и на месте их проведения была реализована техническая рекультивация. Однако некоторые элементы технической рекультивации все еще не закончены, включая восстановление подъездной дороги к площадке и защиту небольшого ручья, пересекающего ПЗ непосредственно к северу от площадки. Также была проведена частичная биологическая рекультивация, которая, впрочем, пока не привела к хорошим результатам (фото 1–3). Широкая подъездная дорога к месту земляных работ в центре ПЗ достаточно заметна. В качестве основания для дороги использованы бревна (фото 4).

ПЗ вблизи места проведения земляных работ в обоих направлениях густо заросла ольхой (некоторые из деревьев высокие).



Фото 1. Панорамный вид места проведения земляных работ в ПЗ: поврежденный участок



Фото 2. Вид на север: место проведения земляных работ.



Фото 3. Вид на запад: небольшой дренажный канал на границе площадки земляных работ был поврежден.



Фото 4. Вид на север: подъездная дорога, сооруженная для проведения земляных работ. Также обратите внимание на высокие деревья ольхи справа от ПЗ.



Фото 5. Вид на юг: ПЗ с хорошим растительным покровом и большим количеством деревьев.



КП 300 Река Гастелловка

Гастелловка — бурная разветвленная река с несколькими руслами. Берег северного русла (в настоящее время — меньшего русла) хорошо укреплен вдоль ПЗ на север матрацами Рено, которые находятся в хорошем состоянии и через которые пробивается растительность (фото 1 и 2).

До большего русла, расположенного дальше на юг, мы не добрались, но с некоторого расстояния видели матрацы Рено на южном берегу (фото 3).

ПЗ к северу и югу от реки имеет хороший растительный покров, представленный травами и деревьями (фото 4).



Фото 1. Вид вниз по течению на матрацы Рено на северном берегу северного русла.



Фото 2. Вид вверх по течению на матрацы Рено на северном берегу северного русла.



Фото 3. Вид через реку: матрацы Рено на южных берегах русла.



Фото 4. Вид на север: ПЗ с хорошим растительным покровом.



КП 327 Река Нитуй

Нитуй является бурной разветвленной рекой с несколькими руслами. Во время посещения в октябре 2013 года было осмотрено только главное южное русло. Южное русло по обоим берегам было покрыто крупной каменной наброской, которая находится в хорошем состоянии (фото 1 и 2).

ПЗ по обеим сторонам русла имеет хороший растительный покров, представленный разными видами трав и деревьев (фото 3 и 4). ПЗ к северу от русла отличается густым ростом деревьев, и некоторые из них довольно высоки.

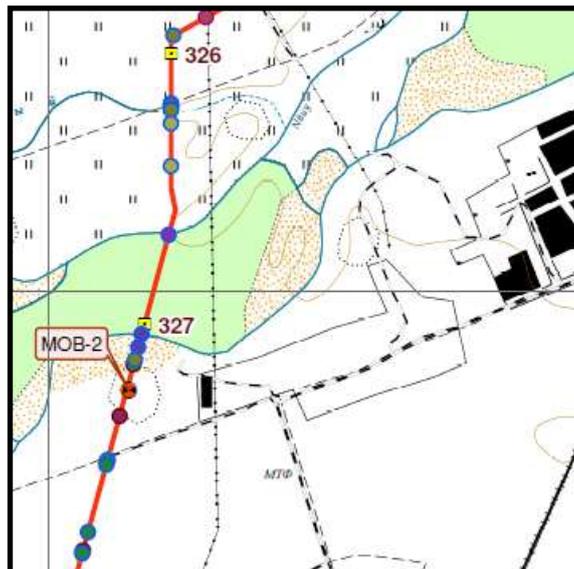


Фото 1. Вид вверх по течению: каменная наброска на берегах южного русла.



Фото 2. Вид вниз по течению: каменная наброска на берегах южного русла.



Фото 3. Вид на север с МОБ-2 по направлению к реке: хороший растительный покров.



Фото 4. Вид на ПЗ к югу от южного русла: очень хорошее восстановление растительного покрова.



КП 348,8 Склоны реки Гарь

Осмотр склонов реки Гарь проводился с северной стороны. Южный склон отличается хорошим растительным покровом, но в нижней части присутствует скользкая почва. Этот скользкий участок необходимо оценить на предмет техобслуживания и принять соответствующие меры (фото 1).

Северный склон находится в хорошем состоянии. На северном склоне качественно выполнены раскаты, укрепленные геоджупом. Все это, в сочетании с удовлетворительным уровнем восстановления растительного покрова, обеспечивает хороший уровень стабилизации склона (фото 2).



На северном склоне были замечены некоторые попытки контролировать рост деревьев, но много деревьев/посадок еще осталось. ПЗ на склоне и в месте водораздела к северу имеет хороший растительный травяной покров, но также включает деревья (фото 3 и 4).

Фото 1. Северный склон: покрытая растительностью ПЗ с усиленными раскатами склонов и участком скользкой почвы.



Фото 2. Вид южного склона: хорошее восстановление растительного покрова на верхних участках склона.



Фото 3. ПЗ в районе водораздела над рекой: очень хороший травяной покров.



Фото 4. ПЗ к северу от реки: хороший травяной покров и древесная поросль.



КП 352 Река Кринка и склоны

Берега реки Кринка на пересечении хорошо укреплены обширными матрацами Рено, через которые пробивается растительность. Склоны хорошо защищены рассекателями и плотным растительным покровом (фото 1 и 2).

В 2012 году склон и ПЗ, ведущая к нему, были покрыты густыми зарослями ольхи. Некоторые деревья достигали 2 метров в высоту. С тех пор на северном склоне были предприняты значительные усилия по удалению деревьев (фото 1–3). Однако сейчас на пеньках уже отрастают боковые побеги (фото 3).

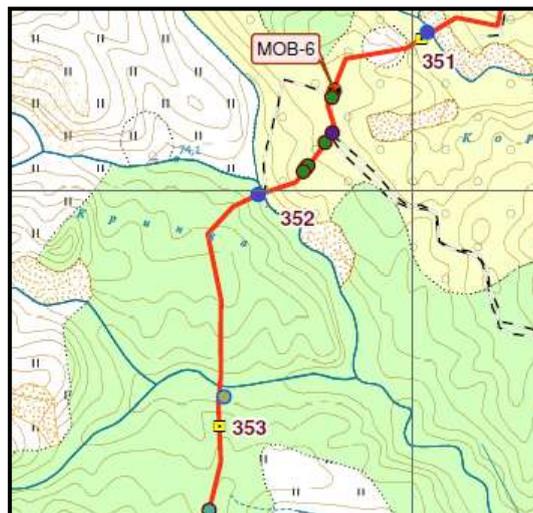


Фото 1. Вид на юг: на обоих берегах матрацы Рено. Очень хороший растительный покров на склонах. Обратите внимание на спиленные деревья.



Фото 2. Вид на юг: оба склона с хорошим укреплением и срезанной древесной порослью.



Фото 3 (слева). Вид на юг: ПЗ, ведущая к северному склону, с хорошим растительным покровом и срубленными деревьями.

КП 369 Земляные работы на водоразделе реки Пегас

Мы посетили место недавно законченных земляных работ на водоразделе реки Пегас на КП 369. На площадке проведена техническая рекультивация посредством профилирования пострадавшего участка с целью приведения его в соответствие с общей топографией водораздела. Однако вверху карьера был сформирован бугор высотой около 50 см. Как нам сообщили, это сделано с учетом будущей усадки (фото 1). Рекомендуется контролировать площадку и оценить ее на предмет дренажных каналов, которые могут сформироваться из-за этого бугра.

Площадка была засеяна, но появление растительности не ожидается до следующего сезона вегетации.

ПЗ к востоку и западу от места проведения земляных работ имеет

хороший растительный покров (фото 3 и 2).

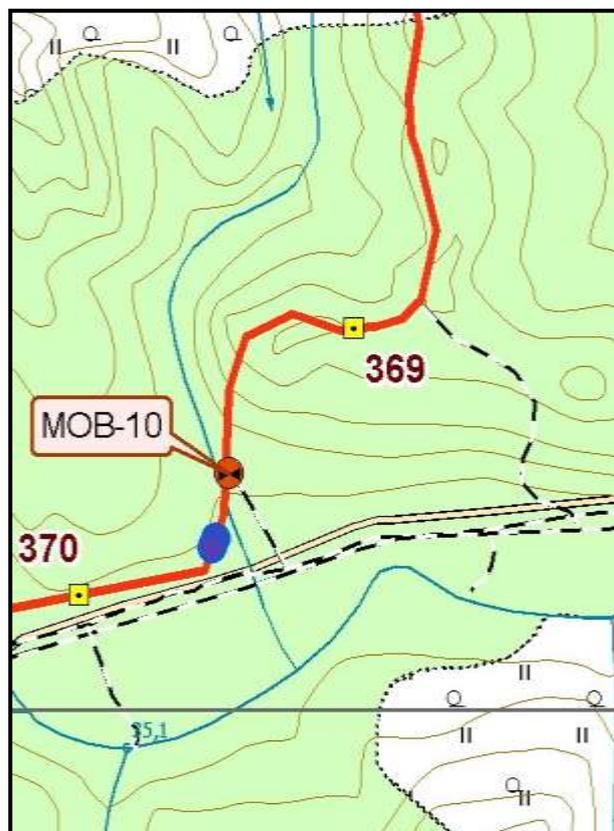


Фото 1. Вид на запад: профилированная площадка и бугор.



Фото 2. Вид на запад: еще не восстановленная подъездная дорога, ведущая к месту земляных работ. Обратите внимание на хороший растительный покров в ПЗ.





Фото 3 (слева). Очень хорошо восстановленный склон реки Пегас, ведущий к МОВ-10 и к реке.

КП 392 река Лазовая и ПЗ

Пересечение реки Лазовая укреплено матрацами Рено по обоим берегам. Матрацы на северном берегу находятся в хорошем состоянии, и река оставила перед ними много наносов. Матрацы на южном берегу не тронуты, но слегка подмыты рекой и подлежат мониторингу (фото 1–3).

ПЗ по обеим сторонам реки имеет хороший растительный покров, который представлен преимущественно травами (фото 1–4).

Во время посещения в реке было обнаружено много рыбы.

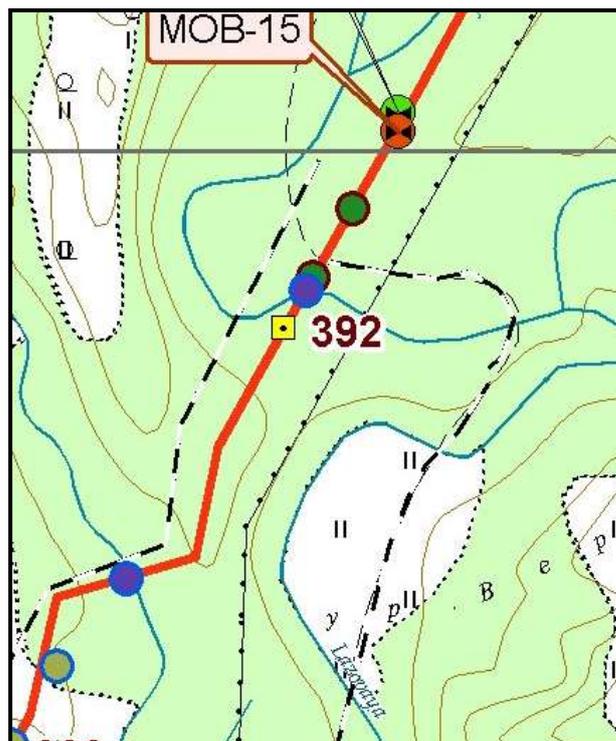


Фото 1. Вид вниз по течению: стабильные берега с наносами на северном берегу и хорошим растительным покровом.



Фото 2. Вид на юг: берег реки и хороший растительный покров ПЗ.



Фото 1. Вид вниз по течению: матрацы Рено на северном берегу и немного подмытые матрацы на южном.



Фото 2. Вид на север: ПЗ с хорошим растительным покровом.



КП 393 река Верхняя и ПЗ

Берега реки Верхняя в месте пересечения укреплены каменной наброской и покрыты густой травой и другими растениями. Данное пересечение непосредственно прилегает к мосту на подъездной дороге. Опоры моста укреплены крупной каменной наброской, которая примыкает к ПЗ (фото 1 и 2). ПЗ на каждой стороне пересечения имеет хороший растительный покров, а склон на востоке укреплен с помощью рассекателей (фото 1–3).



Фото 1. Вид вниз по течению: берега с густой растительностью.



Фото 2. Вид вверх по течению: берега и ПЗ с хорошей растительностью. Также обратите внимание на рассекатели склонов.



Фото 3 (слева). Вид на запад: ПЗ с хорошим растительным покровом.

КП 394 Пересечение реки Спокойная

Берега в районе пересечения реки Спокойная укреплены крупной каменной наброской и имеют хороший растительный покров.

ПЗ в целом имеет хороший растительный покров, но большая боковая выемка на юго-восточной стороне пересечения почти не имеет растительности и, возможно, нуждается в повторном засеиве.

Во время посещения в реке была обнаружена рыба.

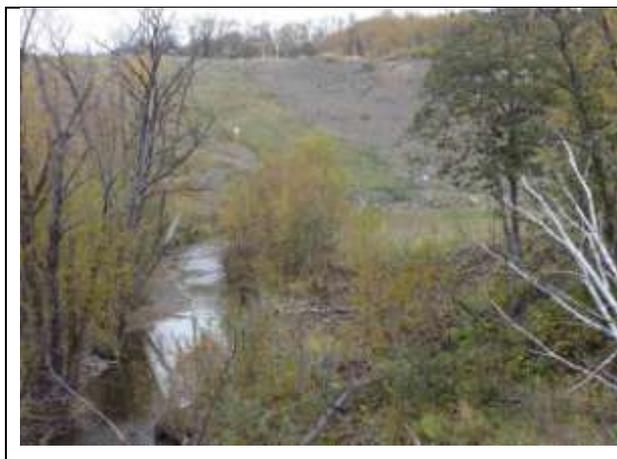
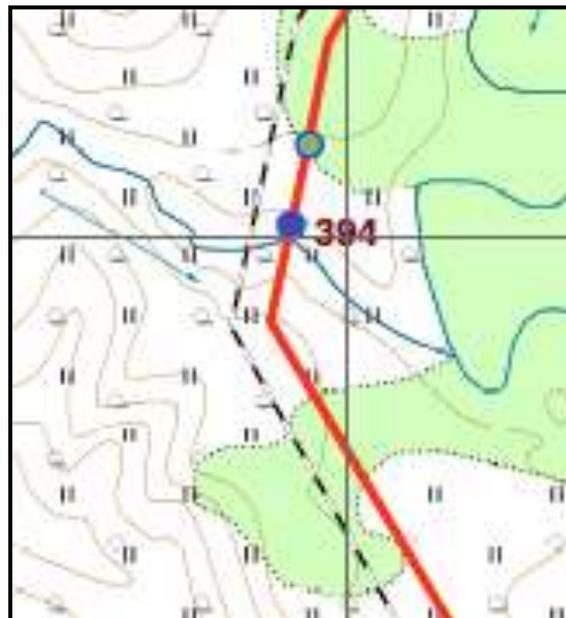


Фото 1 (слева). Вид вниз по течению: крупная каменная наброска на восточном берегу и голый склон к востоку от реки.

КП 395,8 Пересечение реки Званка и ПЗ

Оба берега реки Званка в месте пересечения укреплены обширными матрацами Рено. На восточном берегу матрацы находятся в хорошем состоянии, но на западном берегу они частично повреждены и требуют мониторинга и ремонта, в зависимости от обстоятельств (фото 1 и 2).

ПЗ к востоку и западу от пересечения имеет плотный растительный покров, состоящий из трав и других растений.



Фото 1. Вид вниз по течению: поврежденные матрацы Рено на западном берегу.



Фото 2. Вид вниз по течению: матрацы Рено на обоих берегах и хороший растительный покров в ПЗ.





Фото 3 (слева). Вид на запад: ПЗ с очень хорошим растительным покровом.

КП 419 ПЗ

ПЗ к северу от МОВ-17 имеет в целом хороший растительный покров, представленный преимущественно травами, а также несколькими деревьями ольхи (фото 1 и 2). На южной стороне этого участка ПЗ имеется подверженный эрозии боковой слив (достаточно глубокий и обрывистый). Эродированный участок начинается сбоку от ПЗ и со временем может продвигаться вверх по склону и перейти на ПЗ; поэтому его следует тщательно контролировать (фото 3). Кроме того, на том же участке имеется несколько проплешин на песчаной ПЗ, где видны эрозионные канавки. Следует произвести повторный засев (фото 4).

Склон ПЗ к югу от МОВ-17 хорошо укреплен с помощью большого количества раскесателей. Однако растительный покров на склоне очень

скуден, и склон следует повторно засеять (фото 2).



Фото 1. Вид на север: хороший травяной покров ПЗ.



Фото 2. Вид на юг от МОВ-17: склон ПЗ с качественными раскесателями, но со скудной растительностью.



Фото 3. Южная граница ПЗ: участок с глубокой эрозией.



Фото 4. Несколько проплешин с эрозионными канавками.



КП 435 Река Травяная

Оба берега реки укреплены матрацами Рено, и растительность уже пробивается через матрацы (фото 1 и 2).

Склоны по обоим берегам реки имеют хороший растительный покров. Южный склон имеет дренажный канал на восточной стороне. Этот канал раздваивается книзу, и отдельные неукрепленные каналы спускаются по ПЗ в реку. Это создает вероятность эрозии ПЗ и способствует попаданию нефильтованной воды и наносов в реку (фото 1 и 3).



Для борьбы с эрозией на небольших сезонных дренажных каналах, пересекающих ПЗ к северу от подъездной дороги, используются матрацы Рено и габионы (фото 4).

Фото 1. Вид вверх по течению: матрацы Рено и растительный покров.

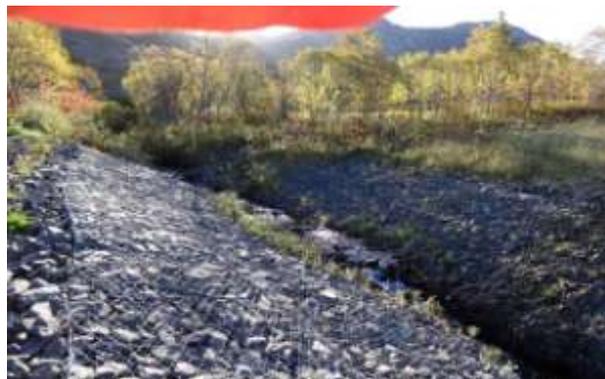


Фото 2. Вид вниз по течению: матрацы Рено в хорошем состоянии.



Фото 3. Вид на юг, через реку: хороший растительный покров в ПЗ. Также обратите внимание на разделенный канал к востоку от ПЗ.



Фото 4. Конструкция сезонного дренажного канала и хороший растительный покров.



КП 444,3 Река Тихая

Река Тихая течет вдоль железной дороги, и строительство обоих пересечений проводилось методом горизонтального продавливания. Это позволило сохранить нетронутыми берега рек, которые можно увидеть в их природном состоянии на фото 1 и 2.

ПЗ к северу и югу от реки имеет хороший растительный покров, представленный травами и некоторым количеством деревьев (фото 2 и 3).

Во время посещения наблюдался нерест рыбы.

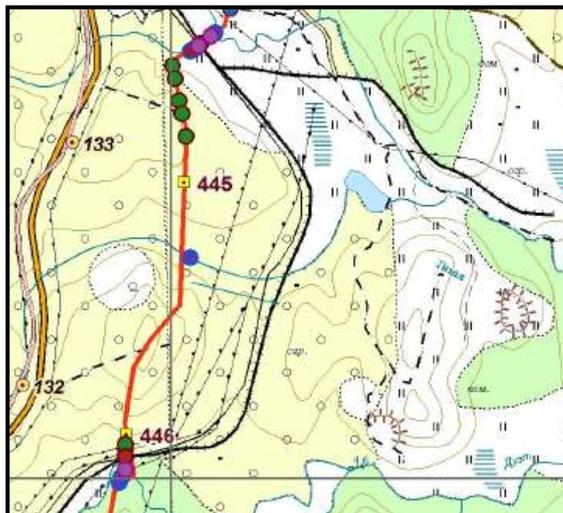


Фото 1. Берега реки.



Фото 2. Вид на юг через реку и железную дорогу.



Фото 3 (слева). Склон к северу от пересечения.

КП 459,5 Река Мануй и водно-болотные участки

Пересечение реки Мануй находится в целом в хорошем состоянии. Южный берег укреплен габионами и матрацами Рено. Северный берег защищают габионы (фото 1 и 2).

Мы добрались до реки по подъездной дороге с севера — с другого берега реки, где находятся водно-болотные угодья. ПЗ к северу от реки имеет хороший растительный покров, но ПЗ была нарушена, как сообщили, из-за работ, проводимых подрядчиком по прокладке ОВК (фото 3 и 4).



Фото 1. Вид вниз по течению: габионы на северном берегу.

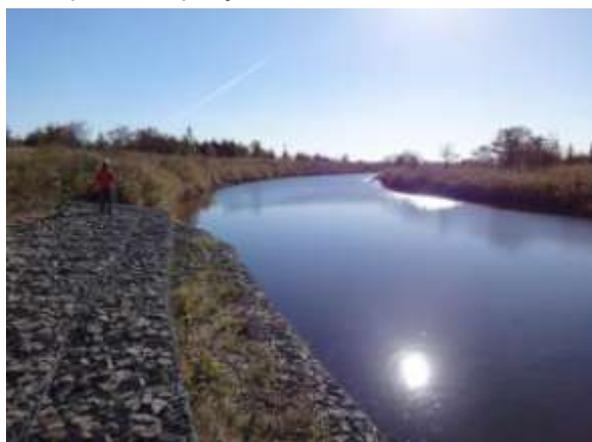


Фото 2. Вид вверх по течению: габионы и растительность на берегу.

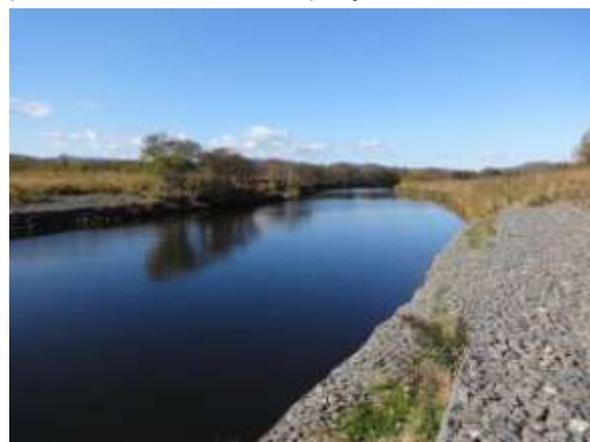


Фото 3. Вид на север: ПЗ с хорошим растительным покровом и подъездная дорога, сооруженная подрядчиком по прокладке ОВК.



Фото 4. Повреждение растительности в ПЗ из-за работ подрядчика по прокладке ОВК.



КП 466 Река Красная и склон

На пересечении реки Красная присутствует длинный крутой склон, укрепленный раскатками на южной стороне и матрацами Рено по берегам. Во время посещения склон выглядел неповрежденным и имел хороший растительный покров (фото 1). Однако (хотя этого не видно на фотографиях) склон вдоль восточной стороны ПЗ поврежден гусеничной машиной (кто это сделал — неизвестно). Компании следует выяснить, сделал ли это субподрядчик (см. аналогичную ситуацию на реке Мануй).



ПЗ на северной стороне реки и к северу от железной дороги и федеральной трассы также имеет хороший растительный покров (фото 2).

Фото 1. Вид на юг: склон с хорошим растительным покровом и пересечение реки.



Фото 2. Вид на север: ПЗ с хорошим растительным покровом.



КП 511,5 Река Ай

Река Ай расположена в широкой ровной долине и окаймлена невысокими, но крутыми склонами. Пересечение этой реки находится в хорошем состоянии, берега характеризуются отличным растительным покровом (фото 1). Склон на юге реки устойчив и имеет хороший растительный покров.

Долина реки имеет хороший растительный покров (фото 2 и 3), а склон на севере (хребет Советское) — очень хороший покров (фото 4).



Фото 1. Восстановленный растительный покров на берегах.

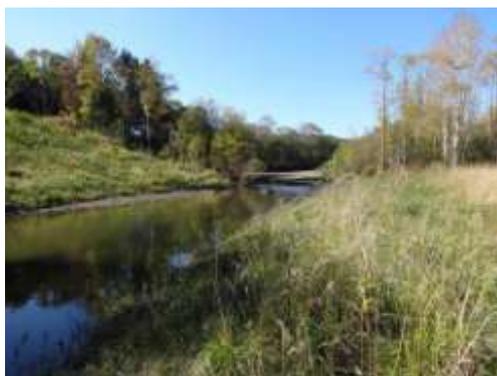


Фото 2. Временный мост.

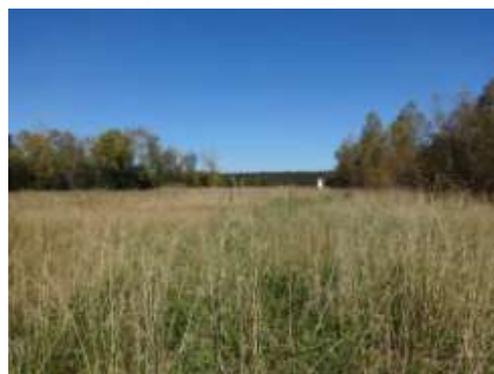


Фото 3. Вид через реку на ПЗ с колейной дорогой, ведущей к УКЗ.



КП 530 Водно-болотные угодья в Долинском районе

К водно-болотным угодьям в Долинском районе мы добрались через пересечение дороги к западу от Долинска около DOB-10.

ПЗ имеет очень хороший растительный покров как на севере, так и на юге от DOB-10. Однако по обоим сторонам растут деревья и побеги разной высоты (фото 1 и 2).



Фото 1. Вид на север вдоль ПЗ: травяной покров и деревья на заднем фоне.



Фото 2. Вид на юг с DOB-10: много деревьев в ПЗ.



КП 570 Река Владимировка

Берега реки в месте пересечения укреплены матрацами Рено и имеют хороший растительный покров. Однако через ПЗ проходит дорога, не относящаяся к проекту, и пересекает реку. Эта дорога разрушает оба берега реки и начинает влиять на матрацы Рено (фото 1 и 2).

Вверх по течению от места пересечения реки имеется изгиб, который влияет на восточную границу ПЗ. Компания укрепила берег в месте изгиба от дальнейшей эрозии с помощью массивной каменной наброски (фото 3). Этот участок следует постоянно контролировать.

В ходе посещения мы наблюдали строительные работы на пересечении ПЗ с дорогой общего пользования. Нам сообщили, что эти работы связаны с

созданием инфраструктуры для нового жилого комплекса.



Фото 1. Вид вниз по течению: хороший растительный покров в ПЗ и на берегах, а также дорога через реку.



Фото 2. Вид вверх по течению: южный берег частично поврежден из-за проезда транспорта по матрацам Рено.



Фото 3. Вид вверх по течению с ПЗ: укрепление берега крупной каменной наброской.



Фото 4. Вид на ПЗ к югу от подъездной дороги: хороший растительный покров в ПЗ и начало строительства в непосредственной близости к ней.



КП 573,5 Река Маяковского

Место пересечения реки укреплено матрацами Рено и каменной наброской по обоим берегам. Матрацы в целом в хорошем состоянии, но на южном берегу их слегка подмыла река, вследствие чего здесь требуется мониторинг, а в будущем, возможно, и ремонт (фото 1 и 2).

ПЗ к северу и югу от пересечения реки имеет хороший растительный покров.



Фото 1. Берега реки, укрепленные матрацами Рено и каменной наброской.



Фото 2. Южный берег реки: подмывание матраца Рено на середине пересечения.



Фото 3. Вид через реку: ПЗ с хорошим растительным покровом.



Фото 4. Вид на север с реки: ПЗ с хорошим растительным покровом.



КП 595,5 Пересечение дороги

На пересечении дороги в ПЗ к востоку от АОВ-2 по обе стороны дороги имеется хороший растительный покров.



Фото 1. Вид на ПЗ к западу: хороший растительный покров вплоть до АОВ-2 на расстоянии.



Фото 2. Вид на ПЗ к востоку: хороший растительный покров.



КП 600,6 Склоны реки Палтовка и ПЗ

С северной и южной стороны реку обрамляют крутые склоны. Склоны укреплены раскатками, которые находятся в приемлемом состоянии. ПЗ к югу от реки была засеяна и удобрена, на ней заметно хорошее первоначальное развитие растительности (фото 1). ПЗ к северу отличается хорошим растительным покровом (фото 2).

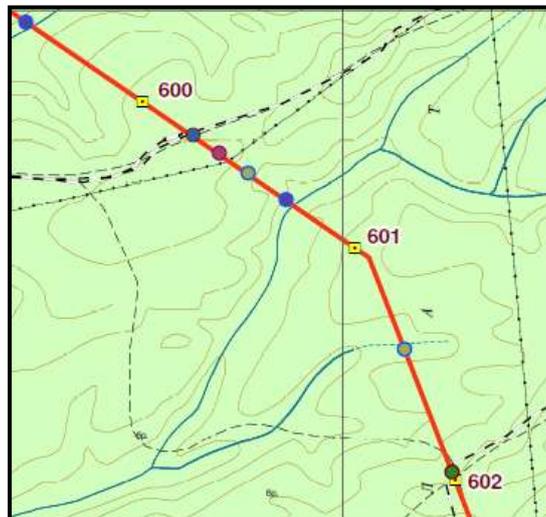


Фото 1. Склоны, ведущие к реке: хороший растительный покров.



Фото 2. Вид на ПЗ к югу: хороший растительный покров.



КП 607–609,5 ПЗ

На участке ПЗ между КП 607 и 609,5 были проверены три объекта, а именно: КП 607, КП 608 и КП 609,5.

На всех трех объектах растительный покров был хорошим. На КП 607 ПЗ также была укреплена качественными рассекателями склонов (фото 1–6).

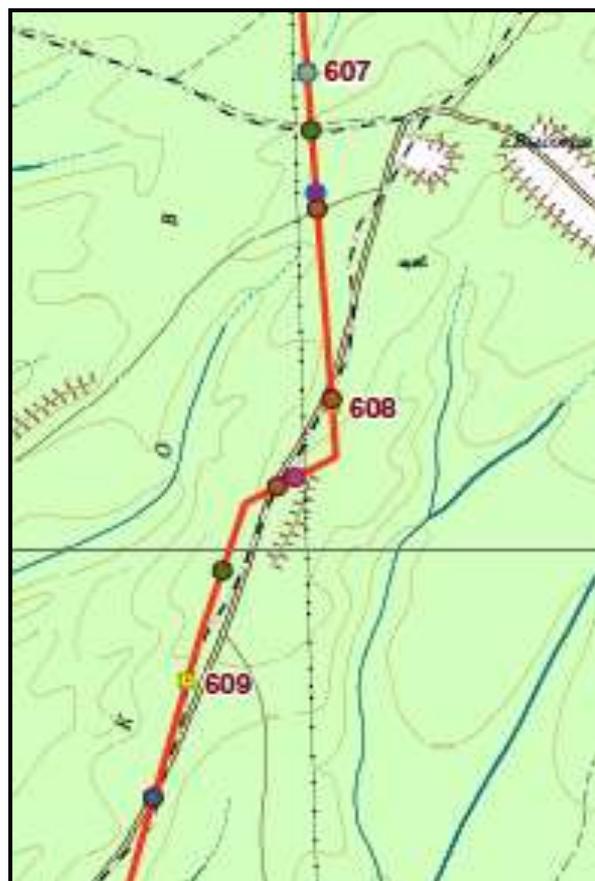


Фото 1. КП 607 — вид на север: хороший растительный покров и рассекатели склонов.



Фото 2. КП 607 — вид на юг: хороший растительный покров.



Фото 3. КП 608 — вид на юг.



Фото 4. КП 608 — вид на север.



Фото 5. КП 609,5 — вид на юг.

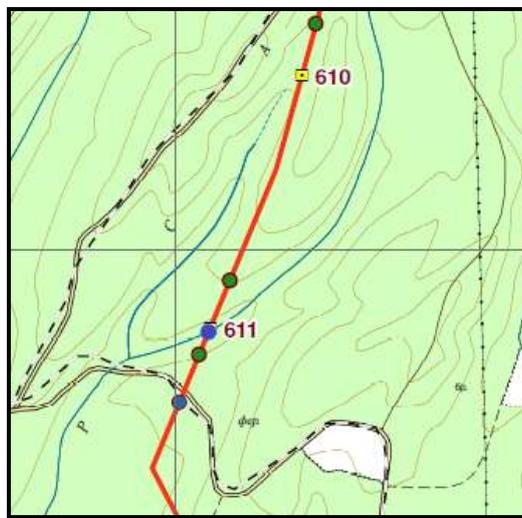


Фото 6. КП 609,5 — вид на север.



КП 611 ПЗ и река Водопьяновка

УК2217081 Выпуск: А



Берега реки Водопьяновка укреплены находящимися в хорошем состоянии матрацами Рено. Склоны прямо над берегами имеют хороший растительный покров (фото 1 и 2). Однако дальше по склону растительный покров не такой хороший, как на берегах. Южный склон укреплен с помощью рассекателей.

Боковая выемка на западной границе ПЗ частично покрыта растительностью. Растительный покров на этом участке стал лучше по сравнению с прошлым годом, но требуется дальнейшее улучшение (фото 1).

ПЗ к северу от пересечения с дорогой имеет хороший растительный покров (фото 3).

Фото 1. Вид на юг: пересечение реки и склоны, укрепленные с помощью рассекателей.



Фото 2. Вид на юг: ПЗ с хорошим растительным покровом.



Фото 3. (слева) Вид на юг: ПЗ с хорошим растительным покровом.

КП 614–615

ПЗ к северу и к югу от пересечения с дорогой имеет отличный растительный

покров и укреплена с помощью рассекателей склонов (фото 1 и 2).

Есть свидетельства того, что через этот участок проезжают автомобили, и на ПЗ видны четкие следы. Следует рассмотреть вопрос о том, как запретить такие поездки по ПЗ.



Фото 1. Вид на юг: хороший травяной покров.



Фото 2. Вид на север: хороший травяной покров.



КП 617 Река Корсаковка и склоны

UK2217081 Выпуск: А



Пересечение реки Корсаковка проводилось методом горизонтального продавливания, благодаря чему берега реки остались в значительной степени неповрежденными (фото 1).

Склоны, ведущие к реке, имеют хороший растительный покров и защищены рассекателями.



КП 622 Река Меря и склоны

Река Меря пересечена двумя отдельными ПЗ, одной — для трубы нефтепровода и другой — для газопровода (фото 1 и 2). Оба места пересечения укреплены матрацами Рено. Хотя эти матрацы находятся не в лучшем состоянии, через них пробивается много растений, и берега выглядят стабильными.

Восстановление растительного покрова в ПЗ, прилегающей к обоим местам пересечения, идет хорошо (фото 3 и 4), хотя на ней имеется древесная поросль, которую следует удалить.



Фото 1. Вид на северный берег: пересечение нефтепровода.



Фото 2. Вид на север от пересечения газовой трубы: ПЗ с хорошим растительным покровом.



Фото 3. Вид на северный берег: пересечение нефтепровода.



Фото 4. Вид на юг: ПЗ с хорошим растительным покровом.



QUESTIONNAIRE

Settlement: Val
Date: 25.05.2013

Sex	<input type="checkbox"/> male	<input checked="" type="checkbox"/> female	
Age (full years)	45		
Social status	<input type="checkbox"/> employed	<input type="checkbox"/> unemployed	<input checked="" type="checkbox"/> housewife
	<input type="checkbox"/> student	<input type="checkbox"/> retiree	<input type="checkbox"/> entrepreneur
	<input type="checkbox"/> military serviceman	<input type="checkbox"/> other	

1. What is your attitude towards the Sakhalin-2 Project?

positive neutral indifferent negative

Please explain your viewpoint

Active interface with the community is in place, information is provided to the community on a timely basis

2. How did you learn about the Company's meeting with the community?

announcement in the newspaper announcement at the settlement personal invitations

other (please specify)

3. Please evaluate the sufficiency of the provided information about the subject of the held meeting.

informative generally satisfied nothing useful (why?)

Please explain your viewpoint

4. What are the subjects and issues on which you would like to receive more information?

5. Do you have any relation to the Project?

employee of Sakhalin Energy employee of the contractor organisation

employee of the subcontractor organisation employee of the Administration

employee of supervisory bodies other (please specify) *resident of the settlement of Val*

6. Your contact details (full name, address, telephone number) (this field is not mandatory)

8

THANK YOU FOR ATTENDING THE MEETING!



Reference Information on the Sanitary Protection Zone around Prigorodnoye Asset

Sakhalin Energy pays special attention to the issues of safety and environment. The Company exercises in-process environmental control at its facilities in order to meet the requirements of environmental laws, comply with the existing environmental protection norms, and implement environmental impact mitigation plans.

Sanitary protection zones (SPZ) were established for the Company's production facilities at Prigorodnoye Asset, the Onshore Processing Facility (OPF), and Booster Station No. 2 (BS No. 2).

This zone may not be used for the construction of residential houses, recreation areas, horticultural partnerships, sports grounds, playgrounds, educational institutions, and medical treatment facilities.

According to Clause 2.14 of SanPiN 2.2.1/2.1.1 1200-03 Sanitary Protection Zones and Sanitary Classification of Enterprises, Structures, and Other Facilities, the SPZ width for the facilities not included in the sanitary classification as well as comprising new technologies which have no domestic analogues is set for each particular case, based on the decision of the RF Chief Medical Officer or his/her deputy.

A similar procedure of establishing a sanitary protection zone is also envisaged in the subsequent revisions of SanPiN 2.2.1/2.1.1.1200-03.

The size of the sanitary protection zone may vary from 50 m to 1,000 m subject to the hazard class of the enterprise. Each sanitary protection zone is defined based on an individual project specifying its size and boundaries. The SPZ project is generated based on the results of a designated plan of monitoring, which covers the atmospheric air state, noise level, and electromagnetic field level and which the Company continuously performs.

In 2002, the RF Deputy Chief Medical Officer S.I. Ivanov, acting on the basis of the conclusion given by the A.N. Sysin Research Institute for Human Ecology and Environmental Hygiene, issued the letter dated 16 July 2002 defining that the size of the sanitary protection zone for Prigorodnoye Asset shall be 1,000 m from the emission sources. Subsequently, the Chief Medical Officer of the Sakhalin Oblast issued letter No. 01/1846 dated 09 October 2003 confirming that the SPZ of the LNG/OET shall be equal to 1,000 m.

In 2009, based on the direction of Rospotrebnadzor, the A.N. Sysin Research Institute conducted a hygienic expert evaluation of the Report on the Technical Inventory and Draft Norms of Maximum Permissible Air Emissions for the LNG/OET Plant in Prigorodnoye in the Korsakov District of the Sakhalin Oblast and re-issued its hygienic expert conclusion No. 5/ЭК3-2/09 dated 14 January 2009. The said conclusion confirmed the SPZ of 1,000 m that was originally established in 2002.

In April 2012, the RF Chief Medical Officer G.G. Onischenko issued Resolution No. 25 dated 10 April 2012, defining a new size of the sanitary protection zone for Prigorodnoye Asset:

- westward: 700 m from the industrial site boundary (1,000 m from the emission sources);
- northward: 650 m from the site boundary (800 m from the emission sources); and
- eastward: 200 to 300 m from the site boundary (500 m from the emission sources).

The Company seeks to mitigate environmental impacts. For example, to reduce emissions at the facilities, gas turbines are fitted with nitrogen oxide emission reducers. A system of additional gas supply is used on flare units to increase gas turbulence, which facilitates the flaring of gas in soot-free mode. These issues are specially addressed both in the Company's five-year action plans and in the production performance enhancement programme.

The Company actively cooperates with all those who make every effort to preserve the health of people and maintain the brilliance and diversity of the island's fauna and flora.