



**Подготовка региональных прединвестиционных исследований в Западном секторе Российской Арктики
Пятый Этап услуг по Контракту
№ CS-NPA-Arctic-06/2008 от 20.08.2008**

**Улучшение системы обращения с отходами,
содержащими нефтепродукты**

Окончательный отчет

02 августа 2010



**ROYAL HASKONING
ООО ХАСКОНИНГ КОНСУЛЬТАНТЫ,
АРХИТЕКТОРЫ И ИНЖЕНЕРЫ**

1ый Кожевнический переулок, д 6, корп. 1
2-й этаж, офис 202
Москва 115144
Россия
+7 495 739 85 83 Телефон
+7 495 739 85 84 Факс
info@moscow.royalhaskoning.com E-mail
www.royalhaskoning.ru Internet

Краткое резюме проекта

В результате выполнения проекта будет установлено передвижное сооружение по обезвреживанию нефтешламов на территории Мурманской области, 1м³/час.

Общая стоимость проекта составляет 1 430 000 Евро.

По результатам первичного взаимодействия с финансовыми организациями в августе 2009 г, подтвердилось, что данным проектом заинтересовались такие источники финансирования как EVD и NEFCO.

Наиболее вероятно, что проект станет прибыльным в связи с ожидаемым объемом доходов.

Содержание

<u>1</u>	<u>ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ</u>	6
1.1	Предпосылки проекта	6
1.2	Возможность тиражирования проекта	7
1.3	Участники и организационная схема реализации проекта	7
<u>2</u>	<u>ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ-ИНИЦИАТОРА И ЕГО ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ</u>	9
2.1	Реквизиты и краткая характеристика предприятия-инициатора	9
2.2	Правовой статус предприятия	10
2.2.1	Взаимодействие с органами государственной власти (или местного самоуправления)..	10
2.3	Современное состояние производства и сбыта продукции, перспективы развития предприятия	11
2.3.1	Текущее состояние	11
2.3.2	Характеристика существующего производства.....	12
2.3.3	Маркетинг и система сбыта выпускаемой продукции.....	14
2.3.4	Характеристика системы (службы) экологического мониторинга предприятия	14
2.3.5	Основные направления кадровой политики.....	14
2.4	Характеристика финансового положения предприятия.....	16
2.4.1	Финансовая отчетность за последние 3 года	16
2.4.2	Кредитная история предприятия, его рейтинг и позиция в отрасли.....	18
<u>3</u>	<u>ОПИСАНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЕКТА</u>	19
3.1	Введение.....	19
3.2	Описание технологического процесса	19
3.3	Принцип работы	20
3.4	Характеристика территории, ресурсов и инфраструктуры, используемых для целей реализации инвестиционного проекта	26
3.4.1	План-схема района реализации проекта:.....	26
3.5	График реализации программы	27
3.6	Ожидаемые результаты от реализации проекта.....	27
<u>4</u>	<u>ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ</u>	28
4.1	Описание современного состояния окружающей среды на территории реализации проекта	28
4.2	Требования природоохранного законодательства	36
4.3	Характеристика источников и видов воздействия на окружающую среду	37
4.4	Меры по предотвращению неблагоприятных воздействий на окружающую среду от реализации проекта	40
4.5	Проект перечня экологических условий	40
<u>5</u>	<u>ФИНАНСОВАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ПРОЕКТА</u>	41

5.1	ВЕЛИЧИНА И СТРУКТУРА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ЗАТРАТ ПО ПРОЕКТУ	41
5.2	ОЖИДАЕМЫЙ ДОХОД ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА.....	41
6	<u>ПЛАН ФИНАНСИРОВАНИЯ.....</u>	42
6.1	СУЩЕСТВУЮЩИЕ ИСТОЧНИКИ И УСЛОВИЯ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОЕКТА	42
6.2	ЖИЗНЕСПОСОБНОСТЬ ПРОЕКТА ПРИ РАЗЛИЧНЫХ ВАРИАНТАХ ПРИВЛЕЧЕНИЯ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ СРЕДСТВА СО СТОРОНЫ МЕЖДУНАРОДНЫХ ИНВЕСТОРОВ - УЧАСТНИКОВ ПРОЕКТА ЮНЕП/ГЭФ	42
7	<u>ВЫВОДЫ.....</u>	47
7.1	КРАТКИЕ ВЫВОДЫ	47
7.2	ОСНОВНЫЕ РИСКИ И НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С РЕАЛИЗАЦИЕЙ ПРОЕКТА	47
Приложение 1	Лицензии группы компаний ООО «ЭкоЦентр»	
Приложение 2	Финансовая отчетность компаний ОАО «Мурманский региональный центр аварийно-экологических операций» и ООО "НавЭкосервис"	
Приложение 3	Схема организации полигона биологической рекультивации	

Список сокращений

ГН – Гигиенический норматив
ГОУ ДПО ГАСИС - Государственная Академия профессиональной переподготовки и повышения квалификации руководящих работников и специалистов инвестиционной сферы
ЖКХ – Жилищно-коммунальное хозяйство
ЗАТО – Закрытое административное территориальное образование
ИД-РПОИ – Исполнительная Дирекция Российской Программы Организации Инвестиций в Оздоровление Окружающей Среды
ИЗА – Индекс загрязнения атмосферы
ИНН – Идентификационный номер налогоплательщика
ИП – Индивидуальный предприниматель
ИФНС – Инспекция Федеральной налоговой службы
КАЗ – Кандалакшский алюминиевый завод
КПП – Код причины постановки на учет
ЛАРН – Ликвидация аварийных разливов нефти
МПР – Министерство природных ресурсов
МУГМС - Мурманское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды
МЧС – Министерство чрезвычайных ситуаций
НП – Наибольшая повторяемость превышений ПДК
НПЗ КВО - План повышения защищенности критически важных объектов
НПО - Научно-производственное объединение
НЭФКО - Nordic Environment Finance Corporation (рус. Экологическая Финансовая Корпорация Северных Стран)
ОАО – Открытое акционерное общество
ОДК – Ориентировочно допустимая концентрация
ОКАТО - Общероссийский классификатор объектов административно-территориального деления
ОКОГУ - Общероссийский классификатор органов государственной власти и управления
ОКОПФ - Общероссийский классификатор организационно-правовых форм
ОКПО - Общероссийский классификатор предприятий и организаций
ОКТМО - Общероссийский классификатор территорий муниципальных образований
ОКФС - Общероссийский классификатор форм собственности
ООО – Общество с ограниченной ответственностью
ОС – Окружающая среда
ПАК – Программно - аппаратный комплекс
ПБОО - Паспорт безопасности опасного объекта
Пгт – Поселок городского типа
ПДК – Предельно допустимая концентрация
ПИНРО - Полярный научно-исследовательский институт морского рыбного хозяйства и океанографии
ПЛАС - План ликвидации аварийных ситуаций
ПЛРН - План ликвидации разливов нефтепродуктов
ПО – Программное обеспечение
ПХБ - Полихлорированные бифенилы
РД – Руководящий документ
СИ – Стандартный индекс загрязнения
СИЗ – Средства индивидуальной защиты
СанПиН – Санитарные Нормы и Правила
СМИ – Средства массовой информации
ТБО – Твердые бытовые отходы
ТЭЦ – Теплоэлектроцентраль

ФГУ – Федеральное государственное учреждение
ФЗ – Федеральный закон
ЦМС – Центр мониторинга загрязнения окружающей среды
NDEP - Northern Dimension Environmental Partnership (рус. Природоохранное партнерство Северное Измерение)
IPPC – Integrated Pollution Prevention Control (рус. Комплексное предотвращение и контроль загрязнений).
EVD - Агентство международного предпринимательства и сотрудничества

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Предпосылки проекта

Суть проект состоит в установке передвижного сооружения по обезвреживанию нефтешламов на территории Мурманской области мощностью 1м³/час.

Нефтяные шламы представляют собой сложную многофазную гетерогенную среду из смеси окисленных углеводородов (смола, асфальтенов, парафина), песка, растительного слоя земли, воды, солей, различных химических реагентов, использованных в процессах добычи, сбора и подготовки товарной нефти.

Растущий грузооборот нефтепродуктов привел к ежегодному росту образования нефтешламов (шлам очистки мазутных резервуаров, промасленной ветоши, замазученных грунтов). Источниками образования нефтешламов служат предприятия нефтяной, транспортной и теплоэнергетической промышленности.

Основным источником генерации тепла для нужд ЖКХ, а также большинства предприятий в Мурманской области, являются мазутные котельные, в состав теплогенерирующей инфраструктуры которых входят резервуарные парки. Объем темных нефтепродуктов, находящихся в каждодневном хранении в резервуарных парках Мурманской области, составляет сотни тысяч тонн.

По предварительным данным можно говорить о 20–60 тыс. тонн нефтешламов, накопленных на предприятиях и организациях Мурманской области. Ежегодно на тех же предприятиях образуется более 10 тыс. тонн нефтешламов, требующих последующей утилизации. Указанная информация об объемах представляет собой результат грубой оценки и более точные данные отсутствуют.

Сложившаяся в Мурманской области ситуация, согласно законодательной базе, требует от предприятий одного из нижеперечисленных действий:

А. Размещение отхода «1-4 класса опасности» на собственной производственной территории на срок до шести месяцев с последующей передачей сторонней организации, имеющей лицензию на утилизацию данного отхода.

Б. Размещение отхода «1-4 класса опасности» на собственной производственной территории на срок до шести месяцев с последующим его обезвреживанием путем организации работы на своей территории специализированных установок.

В. Передача отхода «1-4 класса опасности» сторонней организации.

Как правило, наиболее удобный и мало затратный для организаций путь к решению вопросов с обезвреживанием образуемых нефтешламов является случай «В», т.к. не требует от организации дополнительных издержек: на строительство мест хранения; покупку специализированных установок; на получение дополнительных разрешений, лицензий и т.п.

Однако, независимо от избранного организацией варианта, проблема утилизации нефтешламов остается нерешенной, т.к. на территории Мурманской области нет специализированных полигонов, либо установок по обезвреживанию данного вида отходов.

Таким образом, на предприятиях и организациях Мурманской области продолжается постоянное накопление и, следовательно, увеличение объемов нефтешламов.

Однако, для подтвержденного выбранного подхода (мобильная установка, 1 м³/час) по утилизации нефтешламов в Мурманской области с последующим его внедрением необходимо проведение детальных исследований, которые позволят определить фактические объемы накопленных нефтешламов и их размещение на территории Мурманской области, учесть возможное увеличение этих объемов, выбрать тип и мощность установки по утилизации нефтешламов.

1.2 Возможность тиражирования проекта

Подобных проектов на территории Мурманской области реализовано не было. Однако проблема постоянного накопления нефтешламов и нефтесодержащих вод и грунтов возникла уже давно, равно как и необходимость в создании мощностей по их обезвреживанию. Реализация подобных проектов важна также с точки зрения создания потенциала средств по ликвидации нефтеразливов на территории Мурманской области.

Поскольку Мурманская область – это регион активного нефтегазового освоения, а Кольский залив – это ключевой первоначальный пункт при транспортировке российской нефти на зарубежные рынки по Северному морскому пути (см. рисунок ниже), то возможность тиражирования проектов по очистке нефтезагрязнений весьма вероятна в будущем.

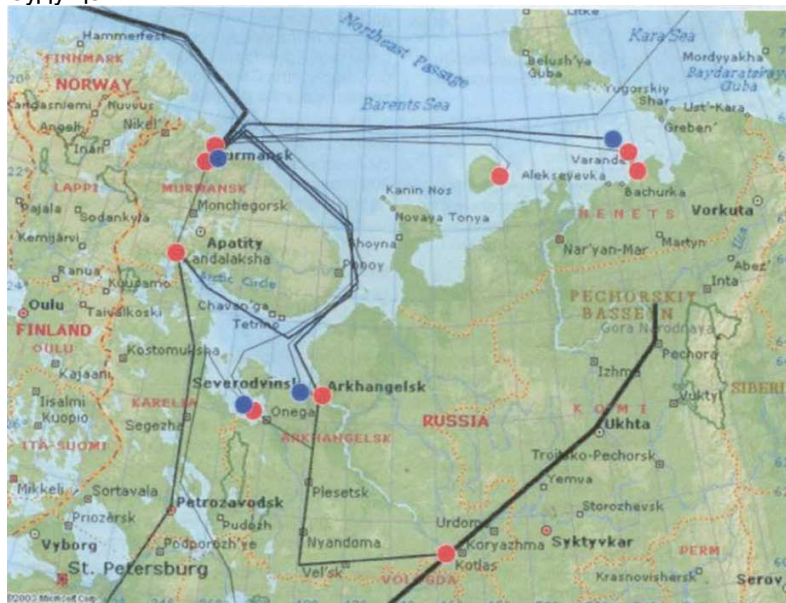


Рисунок 1-1 Схема транспортировки нефти и нефтепродуктов в северо-западном регионе России

1.3 Участники и организационная схема реализации проекта

Исполнителем и координатором проекта (грантополучателем) выступает ООО «ЭкоЦентр».

Ключевые соисполнители проекта:

- ФГУ «Мурманский центр стандартизации метрологии и сертификации»;
- ГУ «НПО «Тайфун»
- Росприроднадзор по Мурманской области
- Ростехнадзор по Мурманской области
- Администрация порта Мурманск
- Цент энергетической эффективности Мурманской области

2 ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ-ИНИЦИАТОРА И ЕГО ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ

2.1 Реквизиты и краткая характеристика Предприятия-инициатора

- Группа компаний ООО «ЭкоЦентр»;
- Северо-западный федеральный округ, Мурманская область, г. Мурманск;
- Адрес: 183038, г. Мурманск, ул. Траловая, д. 71,
- Тел: (815-2) 687-006; Факс: (815-2) 687-025
- Руководители предприятия – Глазов Александр Леонидович – генеральный директор, Бахарев Владимир Ильич – первый заместитель генерального директора
- Банковские реквизиты:
ИНН/КПП: 5190183158/ 519001001;
Р/счет: 407 028 106 050 000 027 93
ОАО «ДнБ НОР Мончебанк» г.Мурманск ;
К/счет: 301018103000000007 09, БИК 044 705 709;
Тел: (815-2) 687-006

История предприятия:

Деятельность группы компаний ООО «ЭкоЦентр», как предприятия, являющегося инициатором природоохранных проектов, связанных с ликвидацией загрязнений нефти и нефтепродуктов, берёт начало в 2002 году.

К 2004 году сформировался единый коллектив, в задачу которого, сначала в рамках компании **ОАО «Мурманский региональный центр аварийно-экологических операций»**, затем с 2007 года в рамках компании **ООО «НавЭкосервис»** входила ликвидация аварийных разливов нефти и нефтепродуктов на территории и прибрежной зоне Кольского полуострова, а также разработка нормативной документации в данной сфере.

Проведя экономический анализ организации работы малых предприятий на территории РФ с учетом применения упрощенной системы налогообложения, было принято решение перейти от формы организации Открытого Акционерного Общества «МРЦАЭО» к форме организации Общества с Ограниченной Ответственностью «НавЭкосервис».

По мере накопления опыта персоналом и развития деятельности, возникла необходимость совершенствования системы управления видами деятельности и повышения профессионального уровня по видам оказываемых услуг.

Летом 2008 года была создана компания ООО «ЭкоЦентр», как организация, разрабатывающая новые проекты. В начале 2009 года одним из приоритетных направлений развития деятельности в сфере безопасности жизнедеятельности на территории РФ стала независимая оценка рисков, в том числе в области пожарной безопасности.

Весной 2009 года была организована компания ООО «ПТБ-Эксперт», которая также вошла в группу компаний ООО «Эко-Центр».

Основным направлением работы компании стало проведение независимой оценки рисков в компаниях и организациях Мурманской области, в том числе в сфере пожарной безопасности.

На сегодня в группу компаний ООО «Эко-Центр» входят следующие компании: ОАО «Мурманский региональный центр аварийно-экологических операций», ООО «НавЭкосервис», ООО «ПТБ-Эксперт».

2.2 Правовой статус предприятия

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоЦентр» является российским юридическим лицом с частной формой собственности.

Свидетельство о государственной регистрации юридических лиц, за основным государственным регистрационным номером 1085190005086 выдано Инспекцией Федеральной Налоговой Службы по г. Мурманск.

Свидетельство о постановке на учет Российской организации налоговым органом по месту нахождения на территории Российской Федерации – ИФНС России по г. Мурманск 5190, выдано 28 апреля 2008 г., ИНН/КПП – 5190183158/519001001.

Сведения о видах экономической деятельности, которыми занимается юридическое лицо:

ОКПО - 81096973

ОКОГУ - 49014

ОКАТО - 47401369000

ОКТМО - 477001000

ОКФС - 16

ОКОПФ - 65

Компания ООО «НавЭкосервис», входящая в состав ООО «ЭкоЦентр», имеет следующие лицензии:

1. Свидетельство на право ведения аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях (6-000-0137, от 31 мая 2007 г.);
2. Лицензия на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

В настоящий момент компания готовит документы на получение лицензии на право обращения с опасными отходами.

2.2.1 Взаимодействие с органами государственной власти (или местного самоуправления)

В рамках деятельности ООО «НавЭкосервис» координирует работу со следующими органами:

- Главное Управление МЧС России по Мурманской области;
- ФГУ «АМН Мурманск»;
- Главы муниципальных образований. Председатели комиссий по чрезвычайным ситуациям (КЧС). Уполномоченные по ГО ЧС администрацией муниципальных образований Мурманской области;
- ФГУ «Мурманское бассейновое аварийно-спасательное управление»;
- ФГУ «Госморспасслужба России»;

- ФГУ «Мурманский Центр Стандартизации Метрологи и Сертификации» Ростехрегулирования Министерства промышленности и энергетики РФ;
- Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Государственное учреждение «Мурманское Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»;
- Федеральная служба по надзору в сфере природопользования, Департамент Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Северо-Западному федеральному округу;

В рамках деятельности ООО «ЭкоЦентр», взаимодействие происходит со следующими органами государственной власти и научными институтами:

- Управление Росприроднадзора по Мурманской области
- Управление по технологическому и экологическому надзору (Ростехнадзор) по Мурманской области
- ФГУ «Госэкспертиза в области ГО ЧС и пожарной безопасности» МЧС России
- ФГУ «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Мурманской области»;
- Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Государственное учреждение «Мурманское Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»;
- Федеральная служба по надзору в сфере природопользования Департамент Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Северо-Западному федеральному округу, Отдел по надзору на море (Мурманская область)
- Полярный научно-исследовательский институт морского рыбного хозяйства и океанографии им. Н.М. Книповича (ПИНРО)
- «Мурманский Морской Биологический Институт» Кольского научного центра РАН:
- Учреждение Российской академии наук Институт проблем промышленной экологии Севера Кольского научного центра Российской академии наук.

2.3 Современное состояние производства и сбыта продукции, перспективы развития предприятия

2.3.1 Текущее состояние

В Мурманской области нет специализированных предприятий по утилизации отработанных нефтепродуктов. Эти отходы частично передаются на котельные, частично сжигаются на собственных предприятиях в топках и котлах.

На территории области функционируют несколько предприятий, занимающихся утилизацией нефтесодержащих вод. Технологии, применяемые для очистки льяльно-балластных и других нефтесодержащих вод, большей частью устарели и не обеспечивают нормативную степень очистки сточных вод от нефтепродуктов.

На предприятии по приему и переработке отработанных нефтепродуктов ООО «Крондекс» нефтепродукты очищаются от механических примесей и воды в сепараторе и далее как котельное топливо передаются для сжигания в котельных.

Прием отработанных масел в соответствии с лицензией осуществляют ОАО «Автоколонна 1118», ГОУТЭП «ТЭКОС», ОАО «Мурманская ТЭЦ» г. Мурманска, ИП Иванов г. Апатиты.

В области отсутствует сеть приема отработанных нефтепродуктов (например, муниципальная) от мелких фирм и частных лиц, владельцев автотранспорта.

На территории области прием и утилизацию нефтесодержащих вод (в т. ч. льяльных от судов) осуществляют: нефтеперегрузочный комплекс ООО «Первый Мурманский терминал», ЗАО «МАСКО».

Технологии и оборудование, применяемые для очистки нефтесодержащих вод от нефтепродуктов, устарели и не обеспечивают нормативную степень очистки сточных вод от нефтепродуктов.

Остро стоит проблема с утилизацией твердых отходов, содержащих нефтепродукты: шламы очистки мазутных резервуаров, замазученные грунты, промасленная ветошь и т.д. Существенным препятствием для решения этой проблемы является необходимость использования большого количества горючего для полного термического обезвреживания твердых отходов и высокая цена установок. Некоторая часть твердых отходов с нефтепродуктами попадает на свалки бытовых и промышленных отходов и, в дальнейшем, в окружающую среду.

2.3.2 Характеристика существующего производства

Группа компаний ООО «ЭкоЦентр» ведет работу по следующим направлениям:

1. Организация и проведение аварийно-спасательных работ, а также работ по несению аварийно-спасательной готовности в организациях, ведущих оборот нефти и нефтепродуктов на территории г. Мурманска и Мурманской области.

Работы проводят специалисты ООО «НавЭкосервис». Компания НавЭкосервис является лидером среди компаний, несущих аварийно спасательную готовность на территории, внутренних водоемах и прибрежной части Мурманской области.

В период с 2007 по 2009 гг. компания ликвидировала 9 чрезвычайных ситуаций, организовала и провела учения более чем в 39 компаниях и организациях по всему Кольскому полуострову, а также 8 межведомственных и международных комплексных учений по ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов.

Компания НавЭкосервис несет аварийно-спасательную готовность в рамках договоров с 68 компаниями и организациями, которые расположены на территориях всех административно-территориальных образований Мурманской области.

2. Проведение природоохранных и иных мероприятий, направленных на улучшение экологической ситуации на территории Мурманской области

Работы ведут совместно специалисты ООО «НавЭкосервис» и ООО «ЭкоЦентр». Работы включают: проведение противопожарных мероприятий; очистку русел рек от топляков; проведение аналитических работ по совершенствованию системы предотвращения и реагирования на чрезвычайные ситуации на акватории и в прибрежной части Кольского залива; поиск и внедрение наилучших существующих технологий по ликвидации последствий аварийных разливов нефти и нефтепродуктов, внедрение биотехнологий для очистки загрязненных нефтью почв и грунтов.

Работы проводятся в рамках целевых программ и при поддержке администрации Мурманской области (Комитета по экологии и природопользованию Администрации Мурманской области), НПД-Арктика.

3. Разработка проектной документации в сферах охраны окружающей среды и безопасности жизнедеятельности, консультирование, сопровождение экспертизы, согласования и утверждения проектной документации
Работы ведут специалисты ООО «ЭкоЦентр».

Работы включают:

- Разработку нормативной документации в области экологической и промышленной безопасности;
- Разработку паспортов безопасности опасного объекта (ПБОО), планов ликвидации разливов нефтепродуктов (ПЛРН), планов повышения защищенности критически важных объектов (НПЗ КВО), планов ликвидации аварийных ситуаций (ПЛАС);
- Моделирование чрезвычайных ситуаций (техногенные и природные риски);
- Исследования в сфере технологий утилизации нефтеотходов и биологической рекультивации почв, загрязненных нефтепродуктами;
- Разработку и реализацию экологических проектов.

В общей сложности специалистами в период с 2007 по 2009 гг. разработано более 50 нормативных документов.

4. Проведение независимой оценки рисков

Помимо разработки нормативной документации специалистами ООО «ПТБ-Эксперт» планируется в 4-ом квартале 2009 приступить к проведению независимой оценки рисков в области пожарной безопасности, гражданской обороны и защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Компания ООО «ПТБ-Эксперт» была создана весной 2009 г и вошла в состав группы компаний ООО «ЭкоЦентр».

Специалисты имеют стаж работы в сфере предупреждения и ликвидации ЧС, регулярно проходят обучение и повышение квалификации в ведущих учреждениях по всей России.

Наличие действующих контрактов (на момент составления отчета) на поставку услуг

ООО "ЭкоЦентр":

- 2 государственных контракта, заключенных с Комитетом природопользования и экологии Мурманской области в результате проведения торгов на оказание услуг по проведению мероприятий по подготовке добровольцев по борьбе с аварийными разливами нефтепродуктов в Мурманской области;
- 7 контрактов по разработке Планов по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов, 3 из которых заключены с государственными учреждениями или администрациями административно-территориальных образований;

ООО "НавЭкосервис":

- Контракт с Учреждением "Исполнительная Дирекция Российской Программы Организации Инвестиций в Оздоровление Окружающей Среды" для финансирования пилотного проекта "Разработка технологии биологической очистки наземных участков, загрязненных нефтепродуктами в арктических условиях";
- 69 контрактов на несение аварийно-спасательной готовности, 13 из которых заключены с государственными учреждениями, предприятиями или администрациями административно-территориальных образований;
- 12 контрактов об оказании швартовых услуг с коммерческими предприятиями;
- 8 контрактов на несение аварийно-спасательной готовности при осуществлении грузовых операций с нефтепродуктами (бункеровка судов) с коммерческими предприятиями.

ООО "ПТБ-Эксперт" начнет работу после окончания процедуры аккредитации.

2.3.3 Маркетинг и система сбыта выпускаемой продукции

Компания проводит активное исследование рынка потенциальных партнеров – поставщиков оборудования по ЛАРН, а также по обезвреживанию нефтешламов. В частности, рассматриваются возможности закупок оборудования мобильных установок по обезвреживанию нефтешламов, производимых за рубежом.

2.3.4 Характеристика системы (службы) экологического мониторинга предприятия

Деятельность ООО «ЭкоЦентр» сама по себе предполагает осуществление мониторинга экологически опасных объектов Мурманской области, районов повышенной чувствительности к разливам нефти. Кроме того, компания проводила наблюдения за опытным полигоном биорекультивации нефтезагрязненных почв и собирается продолжить свои исследования в рамках данного проекта.

2.3.5 Основные направления кадровой политики

В своей работе компания придерживается единого принципа работы кадровой службы в отношении всех компаний, входящих в группу «ЭкоЦентр». Люди это главный ресурс и эффективное управление ими является ключом к успеху предприятия.

Основывая кадровую политику на требованиях ИСО 9001 и рекомендациях ИСО 9004, ООО «ЭкоЦентр» руководствуется принципом «ресурсного» подхода, в соответствие с которым стратегической целью кадровой политики предприятия является увеличение и рациональное использование кадрового ресурса.

Для выполнения поставленной цели руководством группы компаний «ЭкоЦентр» были определены следующие задачи:

1. Поддержание числа работников в соответствие со штатными расписаниями каждой из компаний входящих в группу;
2. Повышение уровня развития профессиональных качеств, образования и подготовки сотрудников;

3. Развитие трудовой мотивации, стремления работника к достижению поставленных целей;
4. Поддержание стабильности персонала, постоянства кадров, которое основано на удовлетворенности работой в группе компаний;
5. Развитие персонала: обучение, подготовка резерва кадров, оценка персонала;
6. Поддержка высокого уровня развития корпоративной культуры и благоприятного социально-психологического климата;
7. Соблюдение прав и обеспечение социальных гарантий работников в соответствии с требованиями нового трудового и пенсионного законодательства;
8. Сохранение преемственности в работе персонала путем систематического привлечения к работе молодых кадров, развитию наставничества и усилению работы с молодежью;
9. Проведение системной работы по улучшению условий труда работников;
10. Внедрение инновационных программ обучения, повышения квалификации, увеличения числа рабочих мест.

Около 90% работников группы компаний - высококвалифицированные специалисты, имеющие высшее, среднее и начальное профессиональное образование, получившие его в лучших учебных заведениях страны и региона, имеющие опыт работы в сфере обеспечения экологической и промышленной безопасности.

В рамках поставленных задач, сотрудники компаний, входящих в группу «ЭкоЦентр», системно проходят подготовку и повышение квалификации по следующим направлениям:

Таблица 2-1 Список обучающих курсов, прошедших сотрудниками группы компании ООО «ЭкоЦентр»

Тема курса подготовки	Документ	Место проведения	Год
«Разработка в проектах строительства раздела мероприятий «ИТМ ГОЧС»»	Свидетельство	Москва. ГОУ ДПО ГАСИС	2007
«Внедрение системы независимой оценки рисков в Российской Федерации»	Свидетельство	Москва. Главгосэкспертиза проектов МЧС РФ	2007
«Предупреждение и ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов»	Свидетельство	Москва, ГОУ ДПО ГАСИС	2008
«Профессиональная подготовка лиц на право работы с опасными отходами»			2007
«Профессиональная подготовка на право работы с опасными отходами. Разработка проекта нормативов образования отходов и лимитов на их	Свидетельство. Диплом, Сертификат	Санкт-Петербург, «Интеграл»	2008

размещение»			
«Специальные разделы проектной документации: инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций»	Удостоверение	Санкт-Петербург. «Северо-западный институт повышения квалификации»	2008
«Теоретические и практические занятия по работе с оборудованием для борьбы с аварийными разливами нефти»	Свидетельство	Финляндия	2005
«Специальная подготовка по ликвидации разливов нефти»	Свидетельство	Санкт-Петербург. Учебно-тренажерный центр Государственной морской академии им. Адм. С.О. Макарова	2006
«Проведение работ по ликвидации последствий аварийного разлива нефти на промышленных объектах, в акваториях рек и внутренних водоемах»	Свидетельство	Санкт-Петербург, НОУ «Центр ЛАРП»	2006
«Специальное начальное обучение на право работы в средствах защиты органов дыхания и зрения»	Свидетельство	Мурманск, ГУ «ЦУС» ФПС по Мурманской области, Мурманск, Мурманский ЦНТИ	2008
Подготовка специалистов по охране труда	Свидетельство	ФГУ «Объединение Росинформресурс» Минпромэнерго России	2009

2.4 Характеристика финансового положения предприятия

2.4.1 Финансовая отчетность за последние 3 года

Состав учредителей, руководства и персонал для всех компаний едины. В связи с этим финансовые показатели группы компаний целесообразно рассматривать в совокупности. В таблицах 2-2 – 2-3 представлена финансовая отчетность ООО «Эко-Центр».

Финансовая отчетность компаний ОАО «Мурманский региональный центр аварийно-экологических операций» и ООО "НавЭкосервис" представлена в приложении 2.

3 ОПИСАНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЕКТА

3.1 Введение

Предлагаемая система предназначена для термического удаления углеводородов из загрязненной почвы и шлама. Восстановленные углеводороды используются в качестве нефти для дальнейшей продажи или применения. Часть восстановленных углеводородов отправляется обратно на технологический нагрев. Система может обрабатывать различные материалы, такие как:

- Загрязненный углеводородами грунт (результат проливов нефти или нефтепродуктов и т.д.);
- Твердые частицы полученные в центрифуге в результате обработки нефтешлама, поступающего с резервуаров хранения нефти или отстойников;
- Донные отложения нефти из резервуаров хранения нефти и тяжелых нефтепродуктов;
- Отработанные катализаторы применяемые при переработке нефти и т.д.

Система может поставляться в двух вариантах: мобильном и стационарном. Система изготавливается во взрыво- и пожаробезопасном исполнении. Мобильная система включает в себя электрогенератор, вырабатывающий электроэнергию в объеме достаточном для работы системы. Система может быть установлена на стройплощадке в течение 4-5 дней. Стационарная установка потребует наружного подсоединения электропитания, а так же потребуется здание для установки системы. Система включает несколько блоков, основными из которых являются: блок предварительной обработки исходного материала, блок термодесорбции, система контроля за выбросами и блок пылеулавливания и регенерации паров углеводородов. Для обработки загрязненного углеводородами грунта и нефтешлама от жидких нефтеотходов, материал следует просеять для удаления больших камней и металлических предметов. Кроме того материалы следует смешать, чтобы выровнять содержание углеводородов. Материалы со следующими параметрами могут перерабатываться Термодесорбционной системой:

- содержание углеводородов до 25% (по весу);
- содержание воды до 30% (по весу).

Содержание углеводородов в обработанном материале не более 0,5% (по весу).

Производительность мобильной установки - до 2 м³/час. Рекомендовано использование мобильного блока производительностью 1м³/час. В случае большей пропускной способности всегда возможна установка дополнительных блоков.

3.2 Описание технологического процесса

Поступающий материал обрабатываемый в блоке предварительной обработки, помещается в бункер-питатель термодесорбера с помощью ковшового фронтального погрузчика. Бункер-питатель термодесорбера имеет возможность изменения скорости подачи а так же несколько встречно-вращающихся винтов, которые дозируют и перемещают материал к питающему транспортеру. Система шнековых транспортеров

подает материал во вращающуюся печь с непрямым нагревом. Печь – это вращающийся, выполненный из нержавеющей стали, барабан с непрямым нагревом (через стенку барабана). Твердый материал транспортируется через печь с помощью имеющихся уклонов и вращения. Корпус печи нагревается горячими газами, проходящими по нему снаружи. Горячий металл корпуса печи нагревает твердые частицы при соприкосновении с корпусом. В процессе обработки вода и углеводороды испаряются из обрабатываемого материала. Материал после завершения процесса термодесорбции имеет крайне низкую остаточную концентрацию углеводородов, что делает возможным безопасную утилизацию. При концентрации углеводородов в подаваемом материале в пределах 15-25% и определенном содержании воды, процесс термодесорбции протекает без использования дополнительного наружного топлива. Подаваемый материал будет нагреваться путем сжигания полученных в процессе термодесорбции углеводородов. Если недостаточно газа для нагрева печи, то предусмотрено использование наружного топлива. Результатом нагрева подаваемого материала является испарение углеводородов и воды. Пар из печи направляется на скруббер прямого контакта (блок регенерации паров углеводородов и очистки процессных газов).

Блок регенерации паров углеводородов предназначен для охлаждения, конденсации и очищения выходящих из термодесорбера углеводородных паров и пылеулавливания. Пары конденсируемые при рабочей температуре скруббера, улавливаются и охлаждаются маслом скруббера.

Оставшиеся очищенные пары направляются в камеру сжигания печи, в которой происходит сжигание углеводородов. Обработанный материал удаляется из печи посредством шнекового транспортера. Материал охлаждается в процессе его транспортировки водой в шнековом транспортере до температуры 90-100°C. Выгрузка материала прошедшего термодесорбционную обработку, производится в специальный самопрокидывающийся бункер.

Обработанный материал содержит незначительное количество углеводородов и является экологически безопасным. Материал может быть повторно использован в блоке предварительной обработки для достижения желаемых параметров или утилизирован. Так же материал может быть подвергнут дальнейшей обработке (например в брикетировочном прессе).

3.3 Принцип работы

Вытяжка углеводородов достигается путем нагрева подаваемого материала, в результате чего углеводороды становятся легкоиспаряемыми и испаряются. Подаваемый материал может содержать смесь из различных углеводородов. Нефтешлам представляет собой смесь наиболее тяжелых термостойких углеводородов. Если на первых стадиях была применена центрифуга, то можно извлечь легкие углеводороды, а наиболее тяжелые углеводороды останутся в исходном материале. Таким образом, материал после обработки в центрифуге (спекания) содержит наиболее тяжелые углеводороды, для испарения которых требуются высокие температуры.

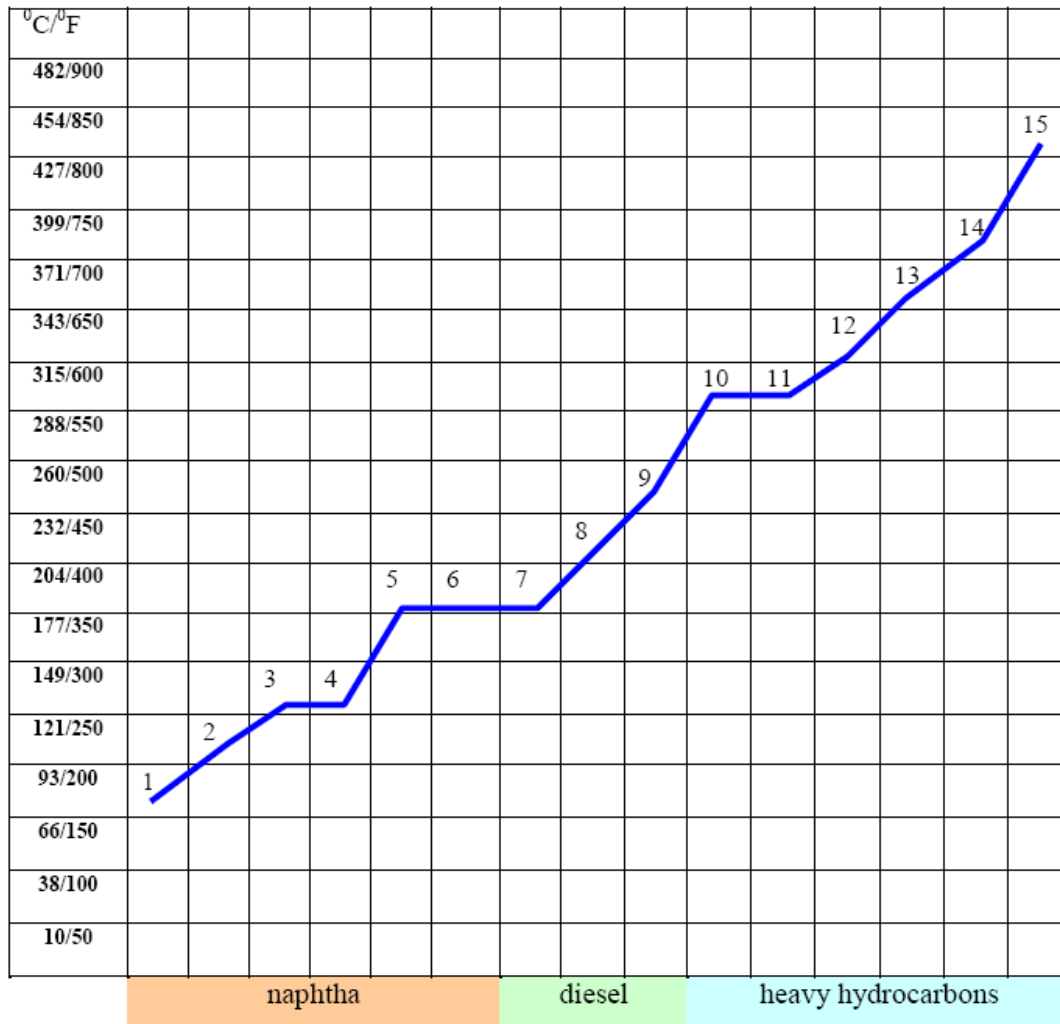


Рисунок 3-1 Характеристика углеводородов по температурам испарения

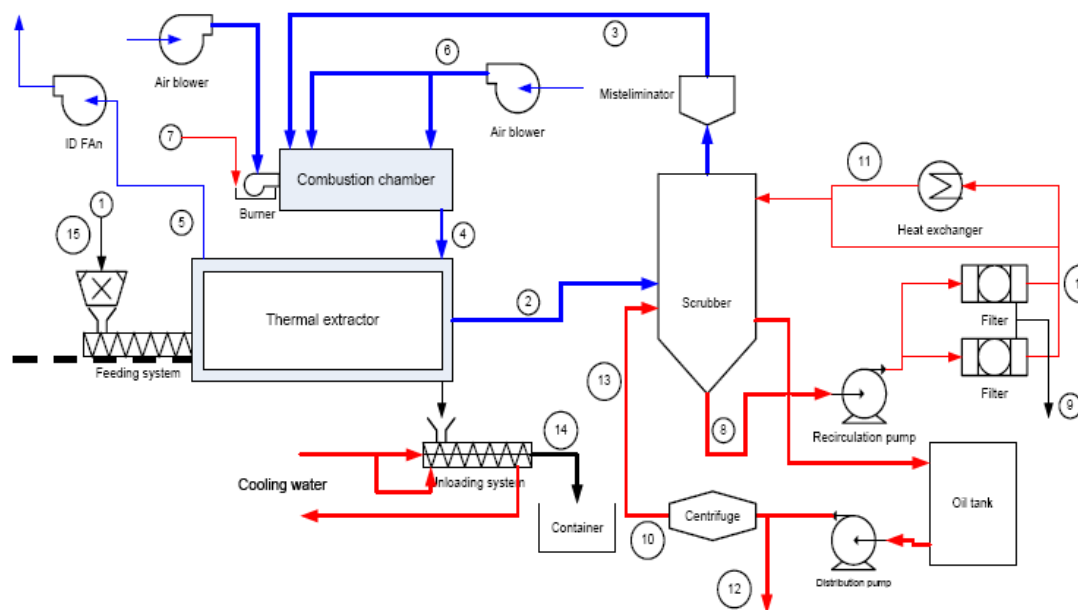
- 1 – Пар
- 2 – Тoluол
- 3 - Этилбензол
- 4 - Диметилбензол
- 5 - Фенол
- 6 – Бензин (90%)
- 7 – Нафталин
- 8 – Керосин
- 9 – Дизельное топливо
- 10 – Низкотемпературный полихлорированный дифенил
- 11 – Пирен
- 12 – Высокотемпературный полихлорированный дифенил
- 13 – Парафиновый воск
- 14 – Асфальт.
- 15 – Смола

Термодисорбционная система должна обеспечить:

- Нагрев подаваемого материала до требуемых температур;

- Требуемое время нахождения материала в печи для испарения всех углеводородов, содержащихся в подаваемом материале;
- Низкий уровень кислорода (неполный вакуум) для предотвращения горения углеводородов внутри технологической камеры.

Предложенная система термодисорбции осуществляет практически полную вытяжку углеводородов из подаваемого материала. Для предотвращения выгорания углеводородов внутри технологической печи, внутри при помощи вентилятора поддерживается низкое отрицательное давление. Вытяжной вентилятор вынуждает процессный газ двигаться через систему скруббера, где газ очищается. Полученный материал сжигается в камере сжигания.



- 1 – Подаваемый материал
- 2 – Процессные газы
- 3 – Очищенные процессные газы
- 4 – Горячие газы для нагрева барабанной печи
- 5 – Отработанные газы
- 6 – Воздух для вентилятора и охлаждения
- 7 – Топливо (дизельное, природный газ)
- 8 – Отработанное масло
- 9 – Шлам из фильтра
- 10 – Чистое масло
- 11 – Охлажденное масло
- 12 – Избыточное масло
- 13 – Свежее масло
- 14 – Очищенный материал
- 15 – Известь (необязательно)

Рисунок 3-2 Схема процесса

Блок подачи материала

Подаваемый материал (кек после центрифуги, нефтешлам или загрязненный грунт ("замазученная" земля), загружаются в бункер - питатель термодесорбера. Бункер-питатель термодесорбера имеет возможность изменения скорости подачи а так же несколько встречно-вращающихся винтов, которые дозируют и перемещают материал к двухшнековому питающему транспортеру.

Двухшнековый питающий транспортер это наклонный трубчатый шнековый транспортер, который доставляет материал от бункера-питателя термодесорбера к питающему инжекторному шнековому транспортеру. Питающий инжекторный шнековый транспортер представляет собой специальный трубчатый шнековый транспортер с несколькими наружными выносными опорами и консольным приводным валом. Конструкция инжектирующего транспортера обеспечивает образование уплотнения из исходного материала, предотвращающее попадание воздуха в рабочую зону. Питающий инжекторный транспортер подает материал во вращающуюся печь с непрямым нагревом.



Рисунок 3-3 Пример питающей системы

Термодесорбер и камера сжигания

Предлагаемая система является термодесорбционной системой косвенного нагрева. Нагрев материала осуществляется через стенку барабана термодесорбера, нагреваемую за счет горячих газов, образованных в камере сжигания.

Вращающийся барабан термодесорбера снабжен механической системой, предотвращающей нарастание материалов и образование агломератов внутри печи термодесорбера. Кроме того, механическая система обеспечивают эффективное перемешивание материала, что способствует процессу удаления из него углеводородов и улучшает теплообмен. Отработанный материал выгружается в месте разгрузочного люка при помощи шнекового транспортера. Специально сконструированные люки и уплотнители транспортера препятствуют попаданию воздуха внутрь печи, что является основным требованием для работы печи косвенного нагрева. Поскольку кислород откачивается из печи термодесорбера, в ней происходит только испарение углеводородов и воды. Изнутри барабан печи термодесорбера облицован слоем высококачественного волокнистого теплоизоляционного материала на керамической

основе, что значительно снижает общий вес системы и позволяет повысить ее мобильность.

Часть газов извлеченных из подаваемого материала и не сконденсированных в скруббере, сжигается в камере сжигания, тем самым уменьшая потребление топлива системой. Газы полученные в результате испарения в печи направляются на блок регенерации паров углеводородов прямого контакта. Там они охлаждаются, конденсируются и очищаются. Газы, конденсируемые при температуре меньшей рабочей температуры блока регенерации паров, восстанавливаются в масле скруббера. Тяжелые углеводороды и частицы улавливаются маслом.

Блок регенерации паров углеводородов и очистки процессных газов

Блок регенерации паров углеводородов состоит из вертикального карбонового стального аппарата с множеством распыляющих насадок-оросителей. Движение газа противоточно движению масла. Масло рециркулируется при помощи специального насоса низкого давления на впуске, способный работать с горячим маслом. Двойные параллельные каплеотбойники устанавливаются для предотвращения перелива жидкости в камеру сжигания. Двухступенчатая система фильтрации удаляет твердые частицы из масла. В процессе работы системы уровень масла постоянно повышается (в зависимости от содержания углеводородов в подаваемом материале). Часть газов полученных из исходного материала и не сконденсированных в скруббере, сжигается в камере сжигания, что уменьшает расход топлива в системе.

Избыточное масло подается из скруббера через петлевое уплотнение в сборный масляный бункер. Из сборного бункера масло подается насосом в центрифугу, что позволяет удалить твердые частицы из масла и добавить чистое масло в скруббер. Двойные параллельные каплеотбойники устанавливаются для предотвращения перелива жидкости в камеру сжигания.



Рисунок 3-4 Пример скруббера

Блок выгрузки и охлаждения материала

Система выгрузки материала из термодесорбера состоит из наклонного трубчатого шнекового транспортера. Обработанный материал охлаждается за счет циркуляции охлаждающей воды через полый вал и рубашку конвейера. Конструкция конвейера обеспечивает формирование уплотнения из обработанного материала, предотвращающего попадание воздуха внутрь барабана печи.



Рисунок 3-5 Блок выгрузки и охлаждения материала

Процесс управляется программируемым логическим микропроцессором. Система управления должна контролировать следующие процессы: регулирование температуры сжигания, контроль температуры воздушного пространства печи, уровень кислорода в камере сжигания, температура процессных газов печи и температура отходящих газов, масло скруббера и температура процессных газов.

3.4 Характеристика территории, ресурсов и инфраструктуры, используемых для целей реализации инвестиционного проекта

3.4.1 План-схема района реализации проекта:

Проект будет реализован на территории Мурманской области, а именно при проведении инвентаризации затронет основные места, где накоплены нефтешламы – предприятия, хранилища, склады, ТЭЦ и порты. (См. карту на рисунке 3-1). Блок является мобильным и может быть установлен по необходимости.



Рисунок 3-6 Карта расположения экологически опасных объектов в Кольском заливе



3.5 График реализации программы

При получении финансирования срок реализации программы рассчитан на 6 месяцев, что по сути составляет время доставки мобильного блока.

3.6 Ожидаемые результаты от реализации проекта

В результате реализации проекта станет возможным обработка и очистка нефтешлама, нефтесодержащей воды и даже «замазученного» грунта. Регенерированная нефть может быть повторно использована, а очищенную воду можно будет сливать снова в поверхностные водоёмы.

4 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

4.1 Описание современного состояния окружающей среды на территории реализации проекта

Реализация проекта будет осуществляться на территории Мурманской области. Мурманская область - один из наиболее крупных и экономически развитых регионов европейского Севера России. Область расположена на Кольском полуострове. Почти вся ее территория находится за Полярным Кругом. Имея площадь в 145 тысяч квадратных километров, область представляет собой уникальное соединение богатейшего природного ландшафта, культурно-исторической среды и развитой экономической инфраструктуры. Выгодное географическое положение области, наличие значимого природно-ресурсного потенциала, незамерзающий морской порт, близость границ со странами Европейского Союза определяют факторы социально-экономического развития региона.

Мурманская область имеет большие преимущества по сравнению с другими регионами России, прежде всего, благодаря своему геополитическому и транспортно-географическому положению. Она является Северными воротами России, связывает нашу страну с европейскими государствами, обслуживает огромный грузопоток, идущий из России и обратно.

Регион располагает разнообразными природными ресурсами. В недрах Кольского полуострова уже открыто более 60 крупных месторождений различных видов минерального сырья. В настоящее время добывается почти три десятка видов полезных ископаемых, наибольшую ценность из которых имеют руды фосфора, титана железа, алюминия, меди, никеля, циркония и других редких металлов. Значительны запасы слюды, керамического сырья и сырья для строительных материалов, облицовочного камня, полудрагоценных и поделочных камней.

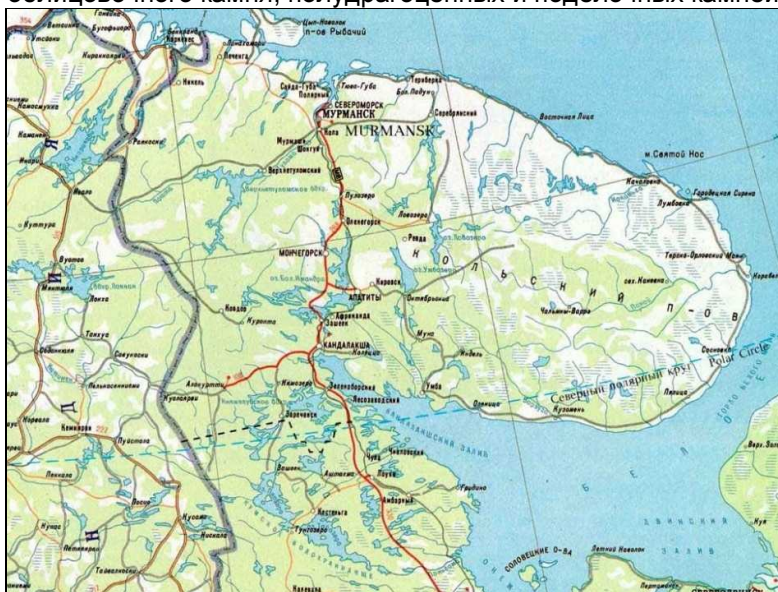


Рис. 4-1 Карта Мурманской области

За последние двадцать лет на шельфе Баренцева моря были открыты богатые залежи нефти и газа, в числе которых получившее мировую известность Штокмановское газоконденсатное месторождение с запасами более 3,0 трлн. м³ газа. Освоение этого уникального месторождения в перспективе позволит удовлетворить потребности в газе всего Северо-запада России на многие годы.

Экономика Мурманской области ориентирована в основном на использование природных ресурсов. Область обеспечивает 100% российского производства апатитового и 12% железорудного концентратов, 14% рафинированной меди, 43% никеля, 14% пищевой рыбной продукции.

Природные и климатические условия на территории Мурманской области, а также сложное физико-географическое положение зачастую приводят к стихийным бедствиям, наиболее характерными из которых являются:

- ураганные и штормовые ветры со скоростью 30 м/сек. и более;
- сильные метели (со скоростью ветра до 20 м/сек. в течение 12-15 часов);
- снегопады (со среднесуточной нормой осадков около 40 см);
- морозы (с температурой ниже 40 градусов по Цельсию в течение более 3 суток);
- сильный гололед (обледенение на проводах более 20 мм);
- сход снежных лавин в горах;
- лесные пожары.

В зоне неблагоприятных климатических условий находится практически вся территория Мурманской области, что затрудняет работу отраслей экономики, транспорта.

Ураганные и штормовые ветры, сильные метели и снегопады характерны на побережье Кольского полуострова в течение всего года.

В эту зону попадают все закрытые административно-территориальные образования: Полярный, Снежногорск, Скалистый, Островной, Заозерск, Заполярный, а также города Североморск и Мурманск.

Атмосферный воздух

Основной причиной загрязнения воздуха являются промышленные выбросы веществ. Сталелитейные предприятия по производству цветных металлов приносят 60% загрязнения воздуха. Основными стационарными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на территории Кольского полуострова являются промышленные предприятия: АО "ГМК "Печенганикель" (пгт. Никель, г. Заполярный), ОАО "Комбинат "Североникель" (г. Мончегорск), горно-обогатительный комбинат АО "ОЛКОН" (г. Оленегорск), ОАО "Кандалакшский алюминиевый завод" (г. Кандалакша), ОАО "Апатит" (г. Апатиты), ТЭЦ, котельные. Значительный вклад в загрязнение атмосферного воздуха городов вносит автотранспорт, железнодорожный транспорт.

В атмосфере выбросы промышленных предприятий подвергаются действию комплекса метеорологических факторов, который и определяет тот или иной уровень загрязнения. На Кольском полуострове рассеиванию загрязняющих веществ в значительной степени способствует активная циклоническая деятельность с умеренными и сильными ветрами. Северо-запад Европейской части России относится к зоне, где создаются благоприятные климатические условия для рассеивания загрязняющих веществ.

В период антициклонального характера погоды со слабыми ветрами, штилями, приземными инверсиями, дымками в городах и промышленных центрах Мурманской области наблюдаются повышенные концентрации загрязняющих веществ. Уровня высокого загрязнения (максимальные разовые концентрации загрязняющих веществ выше 10 ПДК) в атмосферном воздухе городов не наблюдалось. Наибольшие разовые концентрации диоксида серы отмечались в пгт. Никель - 3.5 ПДК, диоксида азота в г. Мурманск - 2 ПДК, оксида углерода в г. Мончегорск - 2.2 ПДК.

Стандартом при оценке качества воздуха являются ПДК. С учетом значений ПДК рассчитываются другие характеристики:

СИ - стандартный индекс или наибольший единичный индекс загрязнения - наибольшая измеренная в городе максимальная разовая концентрация любого вещества, деленная на ПДК;

НП - наибольшая повторяемость превышения ПДК, %;

ИЗА - индекс загрязнения атмосферы. Уровень загрязнения считается повышенным при ИЗА от 5 до 6, СИ < 5 и НП < 20, высоким - при 7 < ИЗА < 13, 5 < СИ < 10, 20 % < НП < 50 % и очень высоким при ИЗА > 14, СИ > 10, НП > 50 %.

По данным наблюдений за состоянием загрязнения атмосферы на стационарных постах проведена оценка степени загрязнения атмосферного воздуха городов и населенных пунктов Мурманской области (табл. 4-1).

Определены города Мурманской области, где среднегодовая концентрация загрязняющих веществ ≥ 1 ПДК, приведены наибольшие единичные индексы загрязнения – СИ и наибольшая повторяемость превышения ПДК любым веществом в городе (табл. 4-1).

Таблица 4-2 Показатели загрязнения атмосферного воздуха на территории деятельности Мурманского УГМС в 2008 году (Источник информации – Доклад по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов Мурманской области в 2008 г.)

Город	ИЗА (5)	Примеси	СИ	НП	Степень загрязнения
Апатиты	1,1	Взвешенные вещества Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Бенз(а)пирен	1,4 <0,1 1,2 0,4 1,1	2,0 - 1,6 - -	Низкая
Заполярный	2,2	Взвешенные вещества Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Формальдегид	0,8 3,2 0,4 0,4 0,7	- 10,0 - - -	Низкая
Кандалакша	2,0	Оксид углерода Диоксид азота Плохо растворимые неорганические фториды Фтористый водород Бенз(а)пирен	1,6 0,7 0,5 1,5 2,1	7,4 - - 2,6 -	Низкая

Кировск	-	Взвешенные вещества Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота	0,8 0,1 0,8 0,4	- - - -	Низкая
Кола	3,0	Взвешенные вещества Диоксид серы Оксид углерода Бенз(а)пирен Формальдегид	0,6 0,4 1,4 0,7 0,5	- - 1,3 - -	Низкая
Мончегорск	5,0	Взвешенные вещества Диоксид серы Оксид углерода Бенз(а)пирен Формальдегид	1,0 1,6 1,8 3,5 0,8	- 1,6 1,2 - -	Повышен ная
Мурманск	4,0	Взвешенные вещества Оксид углерода Диоксид азота Фенол Формальдегид	0,6 1,6 1,3 1,9 1,0	0 4,2 1,3 4,9 -	Низкая
Никель	4,0	Взвешенные вещества Диоксид серы Диоксид азота Формальдегид Бенз(а)пирен	1,0 3,7 0,7 0,7 0,6	- 18,8 - - -	Низкая
Оленегорск	-	Взвешенные вещества Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота	1,2 <0,1 0,8 0,7	1,4 - - -	Низкая

С учетом принятых стандартных показателей загрязнения атмосферного воздуха проведена оценка качества атмосферного воздуха и определены города Мурманской области, где среднегодовая концентрация загрязняющих веществ > 1 ПДК.

Таблица 4-3 Показатели загрязнения атмосферного воздуха городов Мурманской области в 2008 году (Источник информации – Доклад по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов Мурманской области в 2008 г.)

Город	ИЗА	СИ	НП %	Среднегодовая концентрация > 1 ПДК
Заполярный	2,2	3,2	10,0	1,0 ПДК (диоксид серы) 1,0 ПДК (формальдегид)
Кола	3,0	1,4	1,3	1,3 ПДК
Мончегорск	5,0	1,6	1,6	3,0 ПДК (формальдегид) 1,2 ПДК (бенз(а)пирен)
Мурманск	4,0	1,9	4,9	1,7 ПДК (формальдегид)
Никель	3,0	3,7	18,8	1,1 ПДК (диоксид серы) 1,7 ПДК (формальдегид)
Оленегорск	-	1,2	1,4	1,2 ПДК (взвешенные вещества)

В 2008 году по данным наблюдений содержание в атмосферном воздухе загрязняющих веществ, выраженных через значение ИЗА, низкое. Отмечаются случаи загрязнения

атмосферного воздуха по единичным показателям главным образом в 30-40-километровой зоне основных промышленных предприятий.

Отходы

Образование опасных отходов 1-4 классов опасности в 2008 г. уменьшилось по сравнению с 2007 г. на 36,9% и составило 288,4 тыс. т.

Использование и обезвреживание опасных отходов уменьшилось по сравнению с предыдущим годом и составило 199,9 тыс. т. (69,3 от образования отходов).

Количество захоронения отходов по сравнению с 2007 г увеличилось на 14,6 % и составило 196,7 тыс. т.

Фактическое количество образования, использования, обезвреживания и размещения отходов производства и потребления в Мурманской области в 2008 г.

Таблица 4-4 Фактическое количество образования, использования, обезвреживания и размещения отходов производства и потребления в Мурманской области в 2008 г. (Источник информации – Доклад по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов Мурманской области в 2008 г.)

Вид отходов	Образование, т	Использование, обезвреживание, т	Захоронение, т
1 класс	63,3	98,2	0,000
2 класс	91,3	31,1	0,000
3 класс	85793,2	61625,7	2433,3
4 класс	202448,8	138209,9	194297,0
5 класс	203352400,6	51183969,9	152128494,4
Всего отходов	203640797,2	51383934,8	152325224,7

На мусоросжигательном заводе в г. Мурманске сжигается около 90 тыс. т отходов в год. Полигонов, оборудованных по современным экологическим требованиям, в Мурманской области нет. Так называемых "санкционированных" свалок - 19, из них с остаточным сроком эксплуатации менее 2 лет - 5, занимаемая свалками площадь - около 150 га. Несанкционированных мест размещения отходов - более 40.

Использование вторсырья развито слабо и сосредоточено в основном в гг. Мурманск, Апатиты.

Обращение с отходами нефтепродуктов

В 2008 году, по данным предприятий области, образовалось 2693 т отработанных нефтепродуктов и их смесей: отработанные масла моторные, автомобильные, дизельные, индустриальные, трансформаторные, компрессорные, турбинные и т. д., а также нефтесодержащие эмульсии, остатки дизтоплива, всплывающая пленка нефтеловушек. Из них использовано, обезврежено 1845 т (68,5 %). Нефтепродукты преимущественно сжигаются на котельных, ТЭЦ. Незначительная часть отходов отработанных масел используется на собственных предприятиях как смазочный материал в узлах и агрегатах, где применение низкокачественного нефтепродукта возможно (например, редукторы).

В Мурманской области в настоящий момент отсутствуют мощности и предприятия для глубокой переработки отходов нефтепродуктов с получением товарных нефтепродуктов.

На предприятии по приему и переработке отработанных нефтепродуктов ООО «Крондекс» нефтепродукты очищаются от механических примесей и воды в сепараторе и далее как котельное топливо передаются для сжигания в котельных.

Прием отработанных масел в соответствии с лицензией осуществляют ОАО «Автоколонна 1118», ГОУТЭП «ТЭКОС», ОАО «Мурманская ТЭЦ» г. Мурманска, ИП Иванов г. Апатиты.

В области отсутствует сеть приема отработанных нефтепродуктов (например, муниципальная) от мелких фирм и частных лиц, владельцев автотранспорта.

Переработка нефтесодержащих отходов

На территории области прием и утилизацию нефтесодержащих вод (в т. ч. льяльных от судов) осуществляют: нефтеперегрузочный комплекс ООО «Первый Мурманский терминал», ЗАО «МАСКО».

Технологии и оборудование, применяемые для очистки нефтесодержащих вод от нефтепродуктов, устарели и не обеспечивают нормативную степень очистки сточных вод от нефтепродуктов.

Остро стоит проблема с утилизацией твердых отходов, содержащих нефтепродукты: нефтешламов очистки резервуаров, замазученного песка и т. п. В области нет предприятия, принимающего на утилизацию такие виды отходов.

Поверхностные воды

На территории Кольского полуострова находятся более 127 тысяч водных объектов, из них 20,6 тысяч водотоков и 107 тысяч водоемов, включая озера Имандра, Умбозеро, Ловозеро, водохранилища на реках Тулома, Воронья, Териберка. Область не испытывает недостатка в водных ресурсах.

Регулярные наблюдения качества водных объектов проводятся Мурманским УГМС с периодичностью 6 - 12 раз в год на 55 реках, озерах, ручьях и водохранилищах области. Характерной особенностью природных вод является присутствие в них ионов металлов, таких как медь, железо, марганец. Повышенные концентрации металлов при отсутствии сбросов сточных вод и выбросов предприятий наблюдаются в меженные периоды, когда питание осуществляется преимущественно грунтовыми водами.

Деятельность промышленных предприятий на Кольском Севере приводит к попаданию загрязняющих веществ в водоемы, которые поступают как в составе сточных вод, так и в виде выпадений из атмосферы загрязняющих веществ, содержащихся в пылевых выбросах. Высокие и экстремально-высокие уровни загрязнения вод металлами, сульфатами, дитиофосфатом, соединениями азота и фосфора, органическими и веществами носят локальный характер и наблюдаются, в основном, в небольших водоемах. Реки Ньюдай (г. Мончегорск) и Колос-йоки (пгт. Никель) относятся к

хронически загрязненным водоемам, так как в них продолжается прямой сброс сточных вод без достаточной степени их очистки предприятиями цветной металлургии.

Почвы

Основными факторами, вызывающими загрязнение почвы, являются промышленные и бытовые отходы, а также выбросы промышленных предприятий (аэрогенное загрязнение).

Населенные пункты Мурманской области занимают 0,4 % территории области, сельскохозяйственные угодья - 0,2 %, под пахотные земли для производства кормовых трав занято 8 950 га. против 17 411 га в 1990 году.

На основании действующих нормативно-правовых актов: Федерального закона «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ с дополнениями и изменениями, ст. 21; СанПиН 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы»; ГН 2.1.7.2041-06 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве»; ГН 2.1.7.2042-06 «Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве» - осуществляется надзор за соблюдением требований санитарного законодательства к почвам, содержанию территорий городских и сельских поселений, проведением мероприятий по предотвращению ее загрязнения.

В 2008 году исследования почвы проводились на всех административных территориях. Удельный вес проб, превышающих санитарную норму содержания тяжелых металлов в почве, по сравнению с 2007 годом снизился. Наибольшее количество проб, не соответствующих нормативам, регистрировалось в зоне влияния промышленных предприятий по территориям и. Никель, г. Мончегорска.

Проведено ранжирование районов области с учетом Ксум - суммарного показателя загрязнения почвы (таблице 4-4).

Таблица 4-5 Ранжирование территорий области по показателям загрязнения почвы (Ксум). (Источник информации – Доклад по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов Мурманской области в 2008 г.)

Территория	Суммарный показатель загрязнения почвы (К _{сум})
Ковдорский район	0,14
ЗАТО Полярный	1,23
Терский район	1,37
г. Апатиты	2,24
г. Кандалакша	2,27
г. Оленегорск	2,7
г. Кировск	3,0
ЗАТО Скалистый	3,02
Ловозерский район	3,62
ЗАТО Заозерск	5,1
г. Мончегорск	6,0
г. Мурманск	7,72
Кольский район	10,32
ЗАТО Североморск	32,8

Печенгский район	45,92
------------------	-------

Наибольший показатель загрязнения почвы отмечается в зоне влияния промышленных предприятий (Печенгский район, ЗАТО г. Североморск). В Мурманске показатель загрязнения почвы составляет 7,72 – это ниже среднего уровня области.

Социально – экономические условия

Демографическая ситуация и здоровье населения в Мурманской области, как и в целом по России продолжает ухудшаться и определяется низкой рождаемостью, низкой ожидаемой продолжительностью жизни, высокой смертностью и заболеваемостью. За 2007 год население области уменьшилось на 5902 человека и на 01.01.2008 года составило 850 929 человек (см. рисунок 4-2).

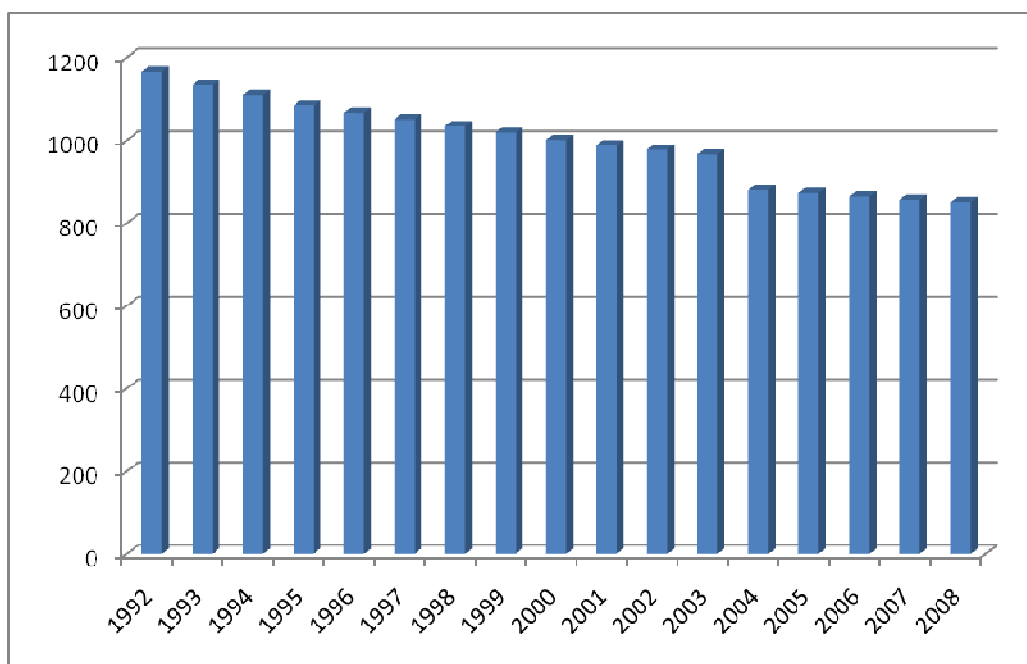


Рисунок 4-2 Численность населения на начало года в тыс. человек

Дети в возрасте до 14 лет составляют 122534 человека (14,4%), лица старше трудоспособного возраста – 126788 человек (14,9%). В области сформирован и сохранен регрессивный тип возрастной структуры населения. Средний возраст населения области составляет 36,1 года.

В целом Мурманской области свойственны те же проблемы демографического развития, что и другим областям Северо-Западного федерального округа:

- Уменьшение численности населения вследствие высокого уровня смертности и низкого уровня рождаемости;
- Старение населения вследствие низкого уровня рождаемости и роста смертности в трудоспособном возрасте;
- Высокая смертность в трудоспособном возрасте и связанные с ней большой разрыв в ожидаемой продолжительности жизни у мужчин и женщин, а также снижение общего показателя ожидаемой жизни

В Мурманской области высокая смертность населения связана прежде всего с преждевременной смертностью от болезней кровообращения, высокой мужской смертностью от несчастных случаев, травм и отравлений, а также высокой смертностью от новообразований.

Основными причинами ухудшения состояния здоровья населения и демографической ситуации по-прежнему остаются: социальное расслоение и бедность, рост численности незанятого трудовой деятельностью населения, неполноценная структура и качество питания, неблагоприятные условия труда работающих, отрицательные экологические и природно-климатические условия.

По данным Управления государственной службы занятости населения по Мурманской области, на 3 марта 2009 года численность безработных составила 14963 человека (на 1 февраля было 13178 человек). Уровень регистрируемой безработицы (к экономически активному населению) составил 3%.

Численность работников, предполагаемых к увольнению в связи с сокращением штатов, ликвидацией, по сведениям самих предприятий, составила 1998 человек.

Численность работников, которые находились в отпуске без сохранения заработной платы, на 3 марта составляет 128 человек. Тех, кто находятся в простое по вине работодателя, – 305. Больше всего вакансий из 4757 имеющихся в области могут предоставить в Мурманске (2944), Кольском районе (526), Североморске (368), Кандалакше (240), Печенгском районе (171). По данным предприятий и организаций области, где предполагается сокращение численности работников, 579 человек будут трудоустроены, 1248 обратятся в службу занятости.

4.2 Требования природоохранного законодательства

Основными принципами управления в системе обращения с нефтесодержащими отходами являются:

- Приоритет охраны окружающей среды во имя сохранения жизни и здоровья человека;
- Научно-обоснованное сочетание экономических и экологических интересов населения;
- Создание и внедрение малоотходных и безотходных технологических процессов, использующих нефтепродукты;
- Комплексное использование существующих установок по переработке нефтесодержащих отходов;
- Соблюдение требований природоохранного и санитарного законодательства, неотвратимость наступления ответственности за их нарушения;
- Контроль за соблюдением юридическими и физическими лицами норм экологической безопасности при обращении с нефтесодержащими отходами;
- Использование механизмов экономического стимулирования для вовлечения нефтесодержащих отходов в хозяйственный оборот;
- Свободный доступ к информации в области обращения с нефтесодержащими отходами лиц, чьи интересы могут быть затронуты при такой деятельности.

Перечень нормативных документов в области обращения с отходами нефтепродуктов

- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления"

- Международная конвенция по предотвращению загрязнения с судов 1973 года, измененная Протоколом 1978 года к ней (МАРПОЛ 73/78)
- Приказ МПР РФ от 18 декабря 2002 г. N 868 "Об организации профессиональной подготовки на право работы с опасными отходами"
- ГОСТ 17.1.3.05-82 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных и подземных вод от загрязнения нефтью и нефтепродуктами, Постановление Госстандарта СССР от 25.03.1982 N 1243
- РД 52.10.243-92 Руководство по химическому анализу морских вод
- Постановление Правительства РФ от 15.04.2002 N 240 О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации
- Письмо Минприроды России (Министерства охраны окружающей среды и природных ресурсов РФ) от 09.03.1995 N 05-23/29-729 «Об очистке почв от нефти и нефтепродуктов»
- Постановление Правительства РФ от 21.08.2000 N 613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов (с изменениями на 15 апреля 2002 года)»
- Директива ЕС IPPC (Комплексное предотвращение и контроль загрязнений)/BREF

4.3 Характеристика источников и видов воздействия на окружающую среду

Возможные воздействия, возникающие в ходе реализации проектных работ суммированы в таблице 4-5.

Таблица 4-5 Виды воздействий на ОС от реализации проекта

Планируемые работы:	Эксплуатация установки
Воздействие на:	
Абиота:	
Почвы	Сильный (негативный)
Поверхностные воды	Сильный (негативный)
Грунтовые воды	Сильный (негативный)
Воздух	Сильный (негативный)
Живая природа:	
Растительность	Средний (негативный)
Животный мир	Незначительный (негативный)
Социально-экономическая среда:	
Вынужденное переселение	Незначительный (негативный)
Транспорт	Незначительный (негативный)
Развитие экономики	Положительное воздействие
Занятость населения	Положительное воздействие
Здоровье и безопасность населения	Незначительный (негативный)
Здоровье и безопасность персонала	Средний (негативный)
Природное и культурное наследие	Незначительный (негативный)

Уровень воздействия
Сильный (негативный)
Средний (негативный)
Незначительный (негативный)
Нейтральный
Положительное воздействие

Ожидаемые положительные последствия

Экологические последствия

Создание мощностей по обезвреживанию позволит решить проблему с накопленными и образующимися нефтешламами, нефтезагрязненными водами и почвами в регионе, что положительно скажется на экологической ситуации региона.

Социальные последствия

С точки зрения будущих намерений по реализации проектов уже в промышленном масштабе к социальными последствиями можно отнести создание новых рабочих мест, создание нового направления в регионе по очистке нефтезагрязнений, привлечение партнеров.

В ходе реализации проекта неизбежны также негативные воздействия на окружающую среду и население. Возможные негативные воздействия в основном связаны с возможностью нефтезагрязнений в ходе эксплуатационных и ремонтных работ.

Описание негативных воздействии на окружающую среду и население суммировано в таблице ниже:

Таблица 4-6 Описание воздействий на ОС от реализации проекта

Производственные процессы	Воздействие на:	Описание	Риск
Размещение нефтезагрязненных отходов	Почвы Растительность Грунтовые воды Безопасность и здоровье персонала	Воздействие на почвы, растительность в ходе размещения, транспортировке нефтезагрязненных отходов	Средний
Эксплуатация установки	Здоровье и безопасность персонала	В ходе эксплуатации и ремонтных работ персонал будет иметь непосредственный контакт с отходами. При непосредственном контакте персонала с нефтезагрязненными почвами также может возникнуть негативные эффекты, связанные со здоровьем и безопасностью персонала.	Средний

4.4 Меры по предотвращению неблагоприятных воздействий на окружающую среду от реализации проекта

Меры по предотвращению воздействий представлены в таблице ниже.

Таблица 4-7 Меры по предотвращению воздействий на ОС

Производственные процессы	Вид воздействия	Меры по предотвращению воздействия
Обращение с нефтезагрязненными отходами	Почвы Растительность Подземные воды Здоровье и безопасность персонала	Площадки для временного хранения отходов должны быть оборудованы (например, должны иметь защитный слой, промаркированы) Перемещение нефтезагрязненных отходов должно быть выполнено только по заранее утвержденным маршрутам. Персонал должен быть снабжен средствами индивидуальной защиты и обучен

4.5 Проект перечня экологических условий

При производстве работ по проекту должны быть учтены экологические требования к объекту, краткий перечень которых представлен ниже:

- Эксплуатация сооружения только на специально подготовленной площадке;
- Принципы энергосбережения и ресурсосбережения;
- Обеспечение безопасных условий труда (соблюдение техники безопасности, обеспечение надлежащих условий труда).

5 ФИНАНСОВАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ПРОЕКТА

5.1 Величина и структура инвестиционных затрат по проекту

Ниже представлены капитальные затраты по данному проекту:

Таблица 5-1 Бюджет проекта

№	Статья затрат	Стоимость, тыс. руб.	Стоимость, Евро
1	Поставка мобильного термодесорбера.	44 000	1 100 000
2	Вспомогательное оборудование	8 000	200 000
3	Подготовка плана, Накладные расходы (15%)	5 200	130 000
	Итого:	57,200	1,430,000

Вспомогательное оборудование представляет собой в основном топливозаправщики или мобильные цистерны для транспортировки и хранения очищенных материалов.

5.2 Ожидаемый доход от реализации проекта

Экономическим эффектом от реализации инвестиционного проекта для предприятия инициатора проектов будет получение прибыли от услуг по переработке нефтепродуктов, нефтесодержащих вод и загрязненных почвогрунтов; для предприятий-образователей данных видов отходов – снижение стоимости соответствующих услуг за счет снижения издержек за транспортировку отходов в другие регионы.

На данный момент стоимость очистки одного кубометра нефтешламов составляет 9 – 17 тысяч рублей, при этом половина этой цены складывается из транспортных расходов, так как нефтешламы приходится транспортировать на переработку в другие регионы. Такая стоимость слишком высока для предприятий-образователей нефтешламов, которые в свою очередь стараются скрыть накопленные нефтешламы.

В связи с отсутствием достоверной информации об объемах накопленных нефтесодержащих отходов на данный момент провести точный расчет финансовой эффективности проекта невозможно.

Проектом предусмотрено, что очистка шлама должна осуществляться за счёт виновника загрязнения. Однако, на данном этапе не совсем ясно какая оплата будет установлена для такой очистки. Владельцу проекта придется вести переговоры по заключению контрактов с постоянными поставщиками загрязненных материалов, таких как портовые власти, военно-морские силы, промышленные предприятия и прочие. Подробности по осуществлению денежных операций будут согласованы в контракте.

6 ПЛАН ФИНАНСИРОВАНИЯ

6.1 Существующие источники и условия финансирования проекта

Группа компаний ООО «ЭкоЦентр» получает финансирование через государственные организации, от организаций, которые обязаны платить за загрязнение, а также от НПО (научно-производственное объединение) за проведение обучающих курсов.

Представители Компании Эко-Центр неоднократно проводили переговоры с Комитетом природопользования и экологии Мурманской области о возможностях финансирования проекта из средств регионального бюджета.

На сегодняшний момент Комитетом поставлена задача решить проблему накопленных нефтешламов в Мурманской области. Эта задача была озвучена также на заседании Комитета по чрезвычайным ситуациям в октябре 2009 г. В частности, на 2010 в планах Комитета намечена разработка проекта сооружений по утилизации нефтешламов. Как видно из вышеизложенного, намерения государственных органов тесно перекликаются с планами компании Эко-Центр и поэтому содержат высокий потенциал для взаимодействий, в частности на уровне государственно-частного партнерства.

Однако, на стадии пилотного проекта заинтересованность государственных органов в его финансировании оценивается как невысокая. Сотрудничество на уровне государственно-частного партнерства представляется возможным только при реализации технологий очистки нефтезагрязнений в промышленном масштабе после разработки пакета предложений по решению проблемы нефтезагрязнений в Мурманской области и их обоснованию.

Здесь также следует отметить, что в случае получения финансирования от финансовых организаций, Эко-Центр рассчитывает на получение компенсационных выплат по программе поддержки малого бизнеса.

Решение о разработке долгосрочной целевой программы «Отходы» на 2009-2013 годы было принято постановлением Правительства Мурманской области от 22.02.2008 № 74-ПП/3 «О концепции по оптимизации управления отходами потребления в Мурманской области». Государственным заказчиком – координатором программы является Комитет природопользования и экологии Мурманской области (в настоящее время – Министерство природных ресурсов и экологии Мурманской области, контактное лицо – Светлана Булатова, тел. (8152) 21 00 32).

Предполагается, что полная сумма в размере 1 430 000 евро должна быть предоставлена фондовым учреждением.

6.2 Жизнеспособность проекта при различных вариантах привлечения дополнительных средства со стороны международных инвесторов - участников Проекта ЮНЕП/ГЭФ



При выполнении работ командой специалистов Royal Haskoning в августе 2009 года был проведен ряд интервью с представителями следующих организаций относительно данного проекта:

- Европейский Банк Реконструкции и Развития
- Международная Финансовая Корпорация
- EVD
- Совет Баренцева Евро-Арктического Региона
- Природоохранное Партнерство Северное Измерение
- Северная Экологическая Финансовая Корпорация
- Комитет природопользования и экологии Мурманской области

Данным проектом заинтересовались EVD и NEFCO.

В таблицах ниже представлена информация об этих организациях.

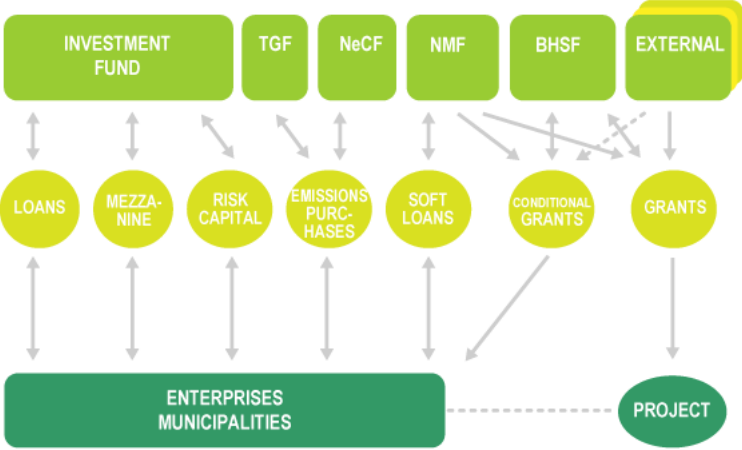
Таблица 6-1 Агентство Международного предпринимательства и сотрудничества Министерства Экономики Нидерландов (EVD) – сводная информация

Название Финансовой Организации	Агентство Международного предпринимательства и сотрудничества Министерства Экономики Нидерландов Сокращенное название: EVD
Логотип	  The Agency for International Business and Cooperation (EVD) stimulates and supports private and public-sector organisations.
Имя контактного лица	Е. Шмидт
Контактные данные	Тел. +31 (0)70 7788487, email: smidt@evd.nl. Адрес: PO Box 20105, 2500 EC, Гаага, Нидерланды
Приоритетные программы финансовой организации	<ol style="list-style-type: none"> 1. Управление отходами и переработка 2. Очистка сточных вод 3. Снижение загрязнения воды, воздуха, шумового загрязнения 4. Сохранение земельных и водных ресурсов 5. Энергосбережение <p>Другие: Приемлемые с экологической точки зрения здания, производство «устойчивой» продукции</p>
Типы фондов, управляемых агентством:	<ol style="list-style-type: none"> 1. PSO(M) Окружающая среда 2. To-get-there 3. Вклад Нидерландов в международные финансовые институты, такие как ЕБРР и МФК
Значимость для отобранных проектов:	Отобранные проекты соответствуют приоритетам PSO(M) Окружающая Среда, Программа To-get-there, а также программа по предоставлению вклада Нидерландов в международные финансовые институты не являются релевантными, так как проекты должны финансироваться напрямую из международных финансовых институтов (например, МФК или ЕБРР)
Тип помощи (грант, заем,):	Фонд PSO окружающая среда: Грант
Цели:	EVD оказывает поддержку программ в сфере устойчивого экономического роста в развивающихся странах и в странах с переходной экономикой. Эти программы фокусируются на инвестиционных пилотных проектах, совместных инвестициях и внедрении технологий, знаний и навыков в социальный и экономический сектора. Это достигается посредством сотрудничества среди предпринимателей и сотрудничества между предпринимателями

	и образовательными институтами. Поддерживаются местные и международные частные компании, предоставляющие инвестиции и играющие роль в экономическом росте и снижающие уровень бедности.
Критерии/ условия приемл мости:	Фонд PSO окружающая среда: Бенефициар российского проекта должен предложить проект: идея и мотивация должны исходить от России, а не от Нидерландов
Среднее финансирование по проекту:	Фонд PSO окружающая среда: 750,000 Евро
Информация о фонде:	Фонд PSO окружающая среда: На данный момент находится в стадии разработки
Количество проектов финансируемых фондом в течение предыдущего раунда:	Фонд PSO окружающая среда: 7. Для примера, информация о проекте, финансируемого в России http://www.evd.nl/business/zoeken/showbouwsteen.asp?bstnum=160535&location=&highlight=PSO%20Environment
Общая стоимость проектов, финансируемых фондом в течение предыдущего раунда:	Фонд PSO окружающая среда: 6 млн Евро
Рекомендации:	Учитывая размер бюджета для некоторых проектов было рекомендовано связываться с основными финансовыми институтами, такими как ЕС, МФК и ЕБРР. При необходимости специалист EVD по взаимодействию с данными институтами может предоставить дополнительную информацию по каждому институту. EVD имеет другие фонды, которые могут быть интересны Правительству РФ, например, для крупных инфраструктурных проектов, но эти фонды предоставляют финансирование на условиях займа (например, ORIO).

Таблица 6-2 Северная Экологическая Финансовая Корпорация "NEFCO" - сводная информация

Название Финансовой Организации	Северная Экологическая Финансовая Корпорация "NEFCO"
Логотип	
Имя контактного лица	Хенрик Форсстрем Старший советник

Контактные данные	<p>Хенрик Форсстрем Старший советник NEFCO P.O. Box 249, FIN-00171 Хельсинки, Финляндия Офис: Fabianinkatu 34 Телефон: +358 10 618 0638 Мобильный: +358 400 888 541 (Россия +7 952 240 5405) Факс: + 358 9 630 976 E-mail: henrik.forsstrom@nefco.fi http://www.nefco.org</p>
Приоритетные программы финансовой организации	<ol style="list-style-type: none"> 1. Водоснабжение и водоотведение 2. Чистые технологии в промышленности 3. Отходы 4. Возобновляемая энергия & Энергоэффективность 5. Консалтинг & Экологические услуги <p>Другие: все виды экологически опасных выбросов и сбросов, такие как парниковые газы и токсичные загрязнители</p>
Типы фондов, управляемых агентством:	<ol style="list-style-type: none"> 1. Инвестиционный Фонд НЕФКО 2. Северный Фонд развития окружающей среды – (NMF) 3. Фонд по реализации природоохранных проектов в Горячих точках Баренцева региона 4. Углеродный Фонд региона Балтийского моря (TGF & NeCF) 5. Инструмент (Фонд) Поддержки Проектов Арктического Совета 6. Целевые фонды <p>Информация по каждому из этих фондов может быть получена: http://www.nefco.org/ru/financing</p>
	<p>Финансовые ресурсы НЕФКО (источник: http://www.nefco.org/introduction/funding_resources):</p> 
Тип помощи (грант, заем,):	<p>НЕФКО предлагает кредиты, субординированные кредиты и кредиты на льготных условиях для проектов предприятий и муниципальных образований, которые нацелены на снижение экологически опасных выбросов и сбросов, таких как парниковые газы и токсичных загрязнителей, которые находятся в пределах деятельности НЕФКО (Россия, Украина и Беларусь, а также страны Балтики)</p> <p>НЕФКО осуществляет управление ресурсами целого ряда фондов, которые</p>

	в определенных случаях могут предоставить гранты или другое финансирование (например, углеродное финансирование проектов совместного осуществления проводимых в рамках Киотского протокола) для разработки и внедрения проектов, положительно сказывающихся на состоянии окружающей среды. НЕФКО осуществляет свою деятельность совместно с партнерами, включая другие международные финансовые институты, международные и национальные организации (такие как Арктический совет, Баренц Евро-арктический Совет и НПД-Арктика), двусторонние и многосторонние доноры (включая правительства Северных стран, ЕС и ППСИ). НЕФКО может также быть партнером местных предприятий, реализующих экологические проекты в странах где осуществляется деятельность НЕФКО.
Цели:	Основополагающая миссия НЕФКО состоит в продвижении экономически выгодных способов снижения существующей нагрузки на окружающую среду, что было вызвано загрязнением регионов, сопредельных с Северными странами
Критерии/ условия приемли мости:	Каждый проект, финансируемый НЕФКО должен соответствовать ряду экологических критериев, в том числе несущие за собой снижение выбросов и сбросов. Каждая заявка по проекту тщательно анализируется юристами, менеджерами по инвестициям и экспертами – экологами НЕФКО.
Среднее финансирование по проекту:	Не применимо – НЕФКО работает мелко и среднемасштабными проектами (иногда, с помощью посредников для мелких проектов). НЕФКО может предоставить до 5 млн евро в качестве инвестиций по отдельному проекту.
Информация о фонде:	Вебсайт www.nefco.org содержит информацию о фонде. При необходимости можно связаться с информационным департаментом НЕФКО для предоставления информации на бумажном носителе.
Контактные данные представителя фонда:	Амунд Бейтнес Менеджер по инвестициям Телефон: +358 10 618 0658 Мобильный: +358 50 311 3684 (Россия +7 921 165 9885) Факс: + 358 9 630 976 E-mail: amund.beitnes@nefco.fi
Рекомендации:	НЕФКО работает в рамках деятельности Арктического совета, Баренц Евро-Арктического Совета. Центры энерго эффективности в Северо-Западной России имеют большой опыт сотрудничества с НЕФКО

Организация EVD высказалась, что не намерена финансировать ТЭО этого проекта, но заинтересована в более поздней стадии проекта после выбора технологий по очистке нефтезагрязнений ООО «ЭкоЦентр».

Невыгодным положением в этом отношении является тот факт, что экономика Голландии нуждается в четких гарантиях.

Поэтому, в данной связи нужно рассматривать альтернативу подачи данного документа в NEFCO.

Следует отметить, что в рамках данных переговоров обсуждалась лишь потенциальная возможность финансовых организаций финансирования данного проекта. Специфические требования к проекту, а также условия финансирования будут являться предметом дальнейших взаимодействий между инициатором проекта и финансовыми организациями.

7 Выводы

7.1 Краткие выводы

В результате реализации данного проекта будет подготовлена программа действий по обращению с нефтезагрязненными отходами и устройство по очистке нефтезагрязненных отходов (1 м3/час) будет установлено в Мурманской области.

Стоимость проекта 1 430 000 Евро.

Экономическим эффектом от реализации инвестиционных проектов для предприятия инициатора проектов будет получение прибыли от услуг по переработке нефтепродуктов, нефтесодержащих вод и загрязненных почвогрунтов; для предприятий-образователей данных видов отходов – снижение стоимости соответствующих услуг за счет снижения издержек за транспортировку отходов в другие регионы.

Экологические последствия

Создание мощностей по обезвреживанию позволит решить проблему с накопленными и образующимися нефтешламами, нефтезагрязненными водами и почвами в регионе, что положительно скажется на экологической ситуации региона.

Социальные последствия

С точки зрения будущих намерений по реализации проектов уже в промышленном масштабе к социальными последствиями можно отнести создание новых рабочих мест, создание нового направления в регионе по очистке нефтезагрязнений, привлечение партнеров.

В ходе реализации проекта неизбежны также негативные воздействия на окружающую среду и население. Возможные негативные воздействия в основном связаны с возможностью нефтезагрязнений в ходе эксплуатационных и ремонтных работ.

7.2 Основные риски и неопределенности, связанные с реализацией проекта

Риском реализации данного проекта можно считать недостоверность и некорректность полученной информации от предприятий и государственных учреждений. Отчасти это может быть связано с нежеланием предприятий, на которых накоплены нефтешламы, предоставить информацию о реальных объемах накопления. Это обстоятельство создаст основное препятствие к созданию адекватной базы данных по нефтешламам в Мурманской области, что в свою очередь может создать предпосылку для выбора неподходящего механизма по утилизации нефтешламов.

Снижение рисков возможно лишь при действенной поддержке проекта государственными службами Министерства природных ресурсов и экологии РФ.

Приложение 1 Лицензии ООО «ЭкоЦентр»

МЕЖВЕДОМСТВЕННАЯ КОМИССИЯ
ПО АТТЕСТАЦИИ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ,
СПАСАТЕЛЕЙ И ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫХ УЧРЕЖДЕНИЙ ПО ИХ ПОДГОТОВКЕ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

№ 002743

НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ
И ДРУГИХ НЕОТЛОЖНЫХ РАБОТ
В ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЯХ

«31» *мája* 2007 г. Регистрационный номер **6-000-0137**

Наименование формирования (службы) **Профессиональное аварийно-спасательное
формирование ООО «НавЭкосервис»**

Статус формирования (службы) **профессиональное**

Основные виды проводимых работ: **пп. 1,2,8,30а), 30б),30в)** (см. на оборотной
стороне)

Учредители формирования (службы) **ООО «НавЭкосервис»**

Адрес: **г. Мурманск, ул. Траловая, 71**

Основание **решение Центральной аттестационной комиссии
транспортного комплекса Российской Федерации, акт от 31.05.2007 №23/М**

Действительно до **31 мая 2010 г.**

Главный военный эксперт
МЧС России **П.В. Плат**

Председатель
аттестационной комиссии **В.Б. Черток**

М.П.  М.П. 

Секретарь
аттестационной комиссии **Ю.Ю. Семенова**

М.П.

Бланк изготовлен ЗАО «Опцион» (лицензия №05-05-09/003 МФ РФ, уровень В) тел.: (095) 257 2432, 208 7617, г.Москва, 2003

Основные виды проводимых работ
(в соответствии с Приложением № 5 к «Квалификационным требованиям и методическим рекомендациям по проведению аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований и спасателей»)

1. Разведка зоны чрезвычайной ситуации (состояние объекта, территории, маршрутов выдвижения сил и средств, определение границ зоны чрезвычайной ситуации).
2. Ввод сил и средств аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований в зону чрезвычайной ситуации.
8. Организация управления и связи в зоне чрезвычайной ситуации.
- 30 а). Ликвидация (локализация) на море разливов нефти и нефтепродуктов (до 100 т).
- 30 б). Ликвидация (локализация) на внутренних водах (за исключением внутренних морских вод) разливов нефти и нефтепродуктов (до 500т).
- 30 в). Ликвидация (локализация) на суше разливов нефти и нефтепродуктов (до 500т).

Секретарь Межведомственной комиссии по аттестации аварийно-спасательных формирований, спасателей и образовательных учреждений по их подготовке



Т.В.Минина



Управление Федеральной Службы Безопасности
(наименование лицензирующего органа)
по Мурманской области

ЛИЦЕНЗИЯ

ГТ № 0016846

Регистрационный номер 772 от „ 27 “ марта 20 09 г.

На осуществление работ с использованием сведений, составляющих
государственную тайну (указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)

Степень секретности разрешенных к использованию сведений секретно

Виды работ (мероприятий, услуг) _____
(указываются в соответствии с перечнями работ, утверждаемыми лицензирующими органами)

Лицензия предоставлена Обществу с ограниченной ответственностью "НавЭкосервис"
(ООО "НавЭкс") ИНН 5116060270 (указываются полное и сокращенное наименование предприятия, учреждения или организации, организационно-правовая форма и идентификационный номер налогоплательщика)

Место нахождения 183010, г. Мурманск, ул. Траловая, д.71, офис 10
(указывается адрес места нахождения)

Место осуществления лицензируемого вида деятельности 183012,
г. Мурманск, ул. Октябрьская, д. 3, оф. 20

Условия осуществления данного вида деятельности Согласно приложению,
см. на обороте

Срок действия лицензии до „ 27 “ марта 20 14 г.



м.п.

Подпись К.Н. Грицай (ф.и.о.)

Лицензия продлена до „ _____ “ _____ 20 _____ г.

м.п.

Подпись _____ (ф.и.о.)

Сведения о регистрации лицензии на территории субъектов Российской Федерации

м.п.

Подпись _____ (ф.и.о.)

ПРИЛОЖЕНИЕ

Осуществление данного вида деятельности допускается при условии:

- соблюдения требований законодательных и иных нормативных актов Российской Федерации по обеспечению защиты сведений, составляющих государственную тайну;
- обслуживания режимно-секретным подразделением общества с ограниченной ответственностью "ТехноЦентр сервис";
- наличия у общества с ограниченной ответственностью "ТехноЦентр сервис" действующей лицензии на осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны.

Зам. начальника Управления ФСБ России
по Мурманской области

 — К.Н. Грицай



Приложение 2 Финансовая отчетность ОАО «Мурманский региональный центр аварийно-экологических операций» и ООО "НавЭкосервис" за 2006 – 2008 гг

Таблица 1 Бухгалтерский баланс на 31 Декабря 2008 г. ОАО «Мурманский региональный центр аварийно-экологических операций» (единица измерения - тыс. рублей)

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
1. Внеоборотные активы			
	120	3	-
	145	2	230
	190	5	230
II. Оборотные активы			
Запасы	210	26	-
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1	
расходы будущих периодов	216	25	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	1587	57
в том числе: покупатели и заказчики	241	1358	47
Краткосрочные финансовые вложения	250	149	68
Денежные средства	260	88	10
Итого по разделу II	290	1850	135
БАЛАНС	300	1855	365

III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	100	100
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	779	38
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	490	879	138
Итого по разделу III			
IV. Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	515	1	1
Итого по разделу IV	590	1	1
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	620	974	226
Кредиторская задолженность в том числе: поставщики и подрядчики	621	582	150
задолженность перед персоналом организации	622	105	35
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	8
Задолженность по налогам и сборам прочие	624	265	12
Задолженность участникам (учредителям) по выплате	625	22	20
Итого по разделу V	690	974	226
БАЛАНС	700	1855	365

Таблица 2 Отчет о прибылях и убытках за период с 1 Января по 31 Декабря 2008 г. ОАО «Мурманский региональный центр аварийно-экологических операций» (единица измерения - тыс. рублей)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности	010	15	14592
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)			
Валовая прибыль	020	(79)	(5216)
Управленческие расходы	029	(64)	9376
Прибыль (убыток) от продаж	040	(897)	(7880)
Прочие доходы и расходы	050	(961)	1496
Прочие расходы			
Прибыль (убыток) до налогообложения	090	22	-
Текущий налог на прибыль	100	(31)	(284)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	140	(970)	1212
СПРАВОЧНО: Постоянные налоговые обязательства (активы)	141	228	1

Таблица 3 Бухгалтерский баланс на 31 Декабря 2008 г. ООО "НавЭкосервис" (единица измерения - тыс. рублей)

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Основные средства			
Долгосрочные финансовые вложения	120	878	1178
Итого по разделу I	140	-	3
	190	878	1180
II. Оборотные активы			
Запасы	210	27	135
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	21	135
расходы будущих периодов	216	6	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	525	1771
в том числе: покупатели и заказчики	241	245	1389
Краткосрочные финансовые вложения	250	56	56

Денежные средства	260	2251	735
	290	2859	2697
	300	3737	3877
Итого по разделу II			
БАЛАНС			
	ПАССИВ		
	1	2	3
	4		
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	10	10
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1813	2056
	490	1823	2066
Итого по разделу III			
IV. Долгосрочные обязательства	590	-	-
Итого по разделу IV			
V. Краткосрочные обязательства	610	38	-
Займы и кредиты	620	1584	1174
Кредиторская задолженность в том числе: поставщики и подрядчики	621	1259	625
задолженность перед персоналом организации	622	-	2
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	94
задолженность по налогам и сборам	624	116	164
прочие кредиторы	625	209	289
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	292	637
	690	1914	1811
Итого по разделу V	700	3737	3877

Таблица 4 Отчет о прибылях и убытках за период с 1 Января по 31 Декабря 2008 г. ООО "НавЭкосервис" (единица измерения - тыс. рублей)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности	010	17473	6312
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)			
Валовая прибыль	020	(9661)	-
Управленческие расходы	029	7812	6312
Прибыль (убыток) от продаж	040	(5886)	(4828)
Прочие доходы и расходы	050	1926	1484
Прочие расходы	060	1	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	1927	1484
Текущий налог на прибыль	150	(491)	(214)

Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	1436	1270
СПРАВОЧНО: Постоянные налоговые обязательства (активы)	010	17473	6312

Таблица 5 Бухгалтерский баланс на 31 Декабря 2007 г. ОАО «Мурманский региональный центр аварийно-экологических операций» (единица измерения - тыс. рублей)

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Основные средства	120	4	3
Отложенные налоговые активы	145	-	2
Итого по разделу I	190	4	5
II. Оборотные активы			
Запасы	210	77	26
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	73	1
расходы будущих периодов	216	4	25
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	1642	1608
в том числе: покупатели и заказчики	241	1453	1379
Краткосрочные финансовые вложения	250	37	149
Денежные средства	260	136	88
Итого по разделу II	290	1891	1871
БАЛАНС	300	1896	1876
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	100	100
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(83)	779
Итого по разделу III	490	17	879
IV. Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	515	12	1
Итого по разделу IV	590	12	1
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	100	-
620	1766	995	
Кредиторская задолженность в том числе:	621	1259	582
поставщики и подрядчики задолженность перед персоналом организации задолженность по налогам и сборам прочие кредиторы	622	-	105
624	103	265	
625	404	43	
Итого по разделу V	690	1866	995
БАЛАНС	700	1896	1876

Таблица 6 Отчет о прибылях и убытках за период с 1 Января по 31 Декабря 2007 г. ОАО «Мурманский региональный центр аварийно-экологических операций» (единица измерения - тыс. рублей)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности	010	14592	9124
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)			
Валовая прибыль	020	(5216)	(3221)
Управленческие расходы	029	9376	5903
Прибыль (убыток) от продаж	040	(7880)	(5769)
Прочие доходы и расходы	050	1496	134
Прочие расходы			
Прибыль (убыток) до налогообложения	100	(284)	(85)
Текущий налог на прибыль	140	1212	49
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	141	1	(4)
СПРАВОЧНО: Постоянные налоговые обязательства (активы)	142	11	(22)

Таблица 7 Бухгалтерский баланс на 31 Декабря 2007 г ООО "НавЭкосервис" (единица измерения - тыс. рублей)

Актив	Код показателя	На начало отчетного года		На конец отчетного периода
		3	4	4
1	2	3	4	4
I. Внеоборотные активы				
Основные средства	120	415		878
Итого по разделу I	190	415		878
II. Оборотные активы				
Запасы				
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности				
расходы будущих периодов	210	21		27
	211	21		21
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) в том числе: покупатели и заказчики	216	-		6
Краткосрочные финансовые вложения	240	1030		525
Денежные средства	241	1023		245
	250	186		56
	260	71		2251

Итого по разделу	290	1307	2859
II БАЛАНС	300	1722	3737
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	10	10
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1050	1813
Итого по разделу III	490	1060	1823
IV. Долгосрочные обязательства	590	-	-
Итого по разделу IV			
V. Краткосрочные обязательства	610	168	38
Займы и кредиты	620	194	1584
Кредиторская задолженность в том числе:	621	1	1259
поставщики и подрядчики задолженность по	624	21	116
налогам и сборам прочие кредиторы	625	172	209
Задолженность участникам (учредителям) по	630	300	292
выплате доходов	690	662	1914
Итого по разделу V	700	1722	3737
БАЛАНС			

Таблица 8 Отчет о прибылях и убытках за период с 1 Января по 31 Декабря 2007 г. ООО "НавЭкосервис" (единица измерения - тыс. рублей)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности	010	6312	1386
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)			
Валовая прибыль	029	6312	1386
Управленческие расходы	040	(4828)	(814)
Прибыль (убыток) от продаж	050	1484	572
Прочие доходы и расходы			
Прочие расходы	100	-	(1)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	1484	571
Текущий налог на прибыль	150	(214)	(24)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	1270	547
СПРАВОЧНО:	010	6312	1386
Постоянные налоговые обязательства (активы)			

Таблица 9 Бухгалтерский баланс на 31 Декабря 2006 г ОАО "Мурманский региональный центр Организация аварийно-экологических операций" (единица измерения - тыс. рублей)

Актив	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
	120	-	4
Основные средства	145	14	-
Отложенные налоговые активы	190	14	4
Итого по разделу I			
II. Оборотные активы			
Запасы	210	118	77
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211		73
затраты в незавершенном производстве расходы будущих периодов Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) в том числе:	213	115	-
покупатели и заказчики	216	3	4
Краткосрочные финансовые вложения Денежные средства	220	1	-
	240	168	1642
	241	30	1453
	250	-	37
	260	341	136
	290	628	1891
	300	643	1896
Итого по разделу II БАЛАНС			
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	100	100
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(107)	(83)
Итого по разделу III	490	(7)	17
IV. Долгосрочные обязательства	515	-	12
Отложенные налоговые обязательства	590	-	12
Итого по разделу IV	610	95	100
V. Краткосрочные обязательства	620	554	1766
Займы и кредиты	621	314	1259
Кредиторская задолженность в том числе: поставщики и подрядчики	624	136	103
задолженность по налогам и сборам прочие кредиторы	625	104	404
	690	649	1866
	700	643	1896

Таблица 10 Отчет о прибылях и убытках за период с 1 Января по 31 Декабря 2006 г.
 ОАО " Мурманский региональный центр Организация аварийно-экологических операций" (единица измерения - тыс. рублей)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности	010	9124	2463
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)			
Валовая прибыль	020	(3221)	(587)
Управленческие расходы	029	5903	1876
Прибыль (убыток) от продаж	040	(5769)	(1918)
Прочие доходы и расходы	050	134	(42)
Прочие расходы			
Прибыль (убыток) до налогообложения	100	(85)	(32)
Текущий налог на прибыль	140	49	(74)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	141	(4)	14
СПРАВОЧНО: Постоянные налоговые обязательства (активы)	142	(23)	-

Приложение 3 Схема организации полигона биологической рекультивации

