



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТНК-Нягань»

ПРИКАЗ

«19» августа 2008

№ 12825

г. Нягань

О вводе в действие нормативных документов

Во исполнение решения Комитета реинжиниринга бизнес-процессов (протокол от 14 августа 2008 г., №11, п.п. 4.1, 7.1, 8.1, 9.1, 10.1, 11.1, 12.1, 13.1,)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Ввести в действие с момента издания настоящего приказа **Процедуру по обращению с отходами производства и потребления ОАО «ТНК-Нягань»** (код: 2.13.2ОБ.04/079.08/0810).
2. Ввести в действие с момента издания настоящего приказа **Процедуру взаимоотношений между структурными подразделениями ОАО «ТНК-Нягань» по хранению и утилизации промышленных отходов на полигоне** (код: 2.15.1ОБ.03/064.08/0610).
3. Ввести в действие с момента издания настоящего приказа **Процедуру проведения производственного экологического мониторинга природной среды на территории деятельности ОАО «ТНК-Нягань»** (код: 2.13.2ОБ.06/067.08/0610).
4. Ввести в действие с момента издания настоящего приказа **Процедуру взаимоотношений структурных подразделений ОАО «ТНК-Нягань» по ликвидации последствий разливов загрязняющих веществ** (код: 2.15.1ОБ.04/068.08/0610).
5. Ввести в действие с момента издания настоящего приказа **Процедуру планирования и мониторинга выполнения работ природоохранного назначения** (код: 2.13.2ОБ.03/078.08/0710).
6. Ввести в действие с момента издания настоящего приказа **Процедуру идентификации существенных экологических аспектов и требований к существенным экологическим аспектам ОАО «ТНК-Нягань»** (код: 2.13.2ОБ.04/043.08/0610).
7. Ввести в действие с момента издания настоящего приказа **Процедуру внесения информации в «Отчет об отказах, разгерметизации трубопроводов нефтедобывающих предприятий Группы ТНК-ВР и их последствиях для окружающей среды** (код: 2.13.205.03/065.08/0610).

ОАО «ТНК-Нягань»
ЭЛЕКТРОННАЯ КОПИЯ

8. Ввести в действие с момента издания настоящего приказа **Инструкцию о порядке организации связей с общественностью по вопросам экологического менеджмента ОАО «ТНК-Нягань»** (код: 2.13.2ОБ.03/049.08/0610).

9. Начальнику отдела управления системой менеджмента качества **А.А. Белану** в течение 3-х дней с момента издания настоящего приказа поместить электронные копии **Процедуры по обращению с отходами производства и потребления ОАО «ТНК-Нягань», Процедуры взаимоотношений между структурными подразделениями ОАО «ТНК-Нягань» по хранению и утилизации промышленных отходов на полигоне, Процедуры проведения производственного экологического мониторинга природной среды на территории деятельности ОАО «ТНК-Нягань», Процедуры взаимоотношений структурных подразделений ОАО «ТНК-Нягань» по ликвидации последствий разливов загрязняющих веществ, Процедуры планирования и мониторинга выполнения работ природоохранного назначения, Процедуры идентификации существенных экологических аспектов и требований к существенным экологическим аспектам ОАО «ТНК-Нягань, Процедуры внесения информации в «Отчет об отказах, разгерметизации трубопроводов нефтедобывающих предприятий Группы ТНК-ВР и их последствиях для окружающей среды, Инструкцию о порядке организации связей с общественностью по вопросам экологического менеджмента ОАО «ТНК-Нягань»** (далее по тексту – нормативные документы) на общедоступном сетевом ресурсе **S:\Регламенты**.

10. Оперативным управляющим бизнес-процессов, на которые распространяется действие нормативных документов, довести до сведения сотрудников содержание настоящего приказа и вводимых в действие нормативных документов.

11. Оперативным управляющим, руководителям и сотрудникам структурных подразделений при исполнении должностных обязанностей руководствоваться требованиями настоящих нормативных документов.

12. С момента издания настоящего приказа отменить действие **Процедуры по обращению с отходами производства и потребления ОАО «ТНК-Нягань»,** введенной в действие приказом №0638 от «26» июня 2007 г.

13. С момента издания настоящего приказа отменить действие **Процедуры взаимоотношений между структурными подразделениями ОАО «ТНК-Нягань» по хранению и утилизации промышленных отходов на полигоне,** введенной в действие приказом №0190 от «07» марта 2006 г.

14. С момента издания настоящего приказа отменить действие **Процедуры проведения производственного экологического мониторинга природной среды на территории деятельности ОАО «ТНК-Нягань»,** введенной в действие приказом №1122 от «13» ноября 2007 г.

15. С момента издания настоящего приказа отменить действие **Процедуры взаимоотношений структурных подразделений ОАО «ТНК-Нягань» по ликвидации последствий разливов загрязняющих веществ,** введенной в действие приказом №0638 от «26» июня 2007 г.

ОАО «ТНК-Нягань»
ЭЛЕКТРОННАЯ КОПИЯ

16. С момента издания настоящего приказа отменить действие **Процедуры планирования и мониторинга выполнения работ природоохранного назначения**, введенной в действие приказом №0678 от «07» августа 2006 г.

17. С момента издания настоящего приказа отменить действие **Процедуры идентификации существенных экологических аспектов и требований к существенным экологическим аспектам ОАО «ТНК-Нягань**, введенной в действие приказом №0989 от «04» октября 2007 г.

18. С момента издания настоящего приказа отменить действие **Процедуры внесения информации в «Отчет об отказах, разгерметизации трубопроводов нефтедобывающих предприятий Группы ТНК-ВР и их последствиях для окружающей среды**, введенной в действие приказом №1122 от «13» ноября 2007 г.

19. С момента издания настоящего приказа отменить действие **Инструкцию о порядке организации связей с общественностью по вопросам экологического менеджмента ОАО «ТНК-Нягань»**, введенной в действие приказом №0638 от «26» июня 2007 г.

20. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Директора департамента охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды **Е.А. Зорина**.

Приложение №1. Процедура по обращению с отходами производства и потребления ОАО «ТНК-Нягань» (на 24 листах);

Приложение №2. Процедура взаимоотношений между структурными подразделениями ОАО «ТНК-Нягань» по хранению и утилизации промышленных отходов на полигоне (на 17 листах);

Приложение №3. Процедура проведения производственного экологического мониторинга природной среды на территории деятельности ОАО «ТНК-Нягань» (на 13 листах);

Приложение №4. Процедура взаимоотношений структурных подразделений ОАО «ТНК-Нягань» по ликвидации последствий разливов загрязняющих веществ (на 22 листах);

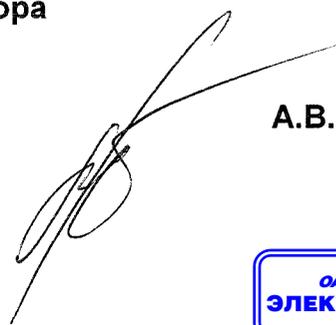
Приложение №5. Процедура планирования и мониторинга выполнения работ природоохранного назначения (на 14 листах);

Приложение №6. Процедура идентификации существенных экологических аспектов и требований к существенным экологическим аспектам ОАО «ТНК-Нягань» (на 16 листах);

Приложение №7. Процедура внесения информации в «Отчет об отказах, разгерметизации трубопроводов нефтедобывающих предприятий Группы ТНК-ВР и их последствиях для окружающей среды» (на 11 листах);

Приложение №8. Инструкция о порядке организации связей с общественностью по вопросам экологического менеджмента ОАО «ТНК-Нягань» (на 7 листах).

**Исполняющий обязанности Генерального директора,
первый заместитель генерального директора
по управлению инфраструктурой
и операционной поддержке -
главный инженер**



А.В. Черепанов





ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«ТНК-Нягань»

(ОАО «ТНК-Нягань»)

УТВЕРЖДЕНО
решением Комитета реинжиниринга
бизнес-процессов ОАО «ТНК-Нягань»

Протокол № 11, п. 7.1
от «14» августа 2008 г.

ВВЕДЕНО
Приказ генерального директора
№ 0025 от «19» августа 2008 г.

**Процедура
взаимоотношений между структурными подразделениями
ОАО «ТНК-Нягань» по хранению и утилизации
промышленных отходов на полигоне**

КОД: 2.15.10Б.03/064.08/0610

г. Нягань 2008г.

ОАО «ТНК-Нягань»
ЭЛЕКТРОННАЯ КОПИЯ

Информация о документе

Функциональная сфера	2.15.10Б «Ликвидация последствий аварийных разливов нефти и обслуживание полигона по утилизации нефтесодержащих отходов производства» 3.13.10Б «Охрана труда, промышленная безопасность и охрана окружающей среды»	
Версия	Версия №3. Взамен «Процедуры взаимоотношений между структурными подразделениями ОАО «ТНК-Нягань» по хранению и утилизации промышленных отходов на полигоне» утверждённой Приказом №0190 от «07» марта 2006г	
Утверждено	Решение Комитета реинжиниринга бизнес-процессов ОАО «ТНК-Нягань» Протокол № 11 от «14» августа 2008г п. 7.1	
Введено	Приказ генерального директора № 225 от «19» августа 2008 года	
Дата пересмотра	25 июня 2010г.	
Цель процедуры	Поддержание в рабочем состоянии системы выполнения работ, повышение эффективности выполнения работ на полигоне утилизации нефтесодержащих промышленных отходов.	
Владелец процедуры	С.Е. Сидорович, Директор базы производственного обеспечения ПЕ Нягань В.Г. Милицкий, Директор базы производственного обеспечения ПЕ «Каменное»	
Структурное Подразделение	База производственного обеспечения ПЕ Нягань База производственного обеспечения ПЕ «Каменное»	
Разработчик	Е.А. Коростелева, специалист отдела ООС ДОТ, ПБ и ООС Н.М. Бусленко – главный специалист по охране окружающей среды (эколог)	
Структурные подразделения-участники процедуры	ЦДНГ, ЦППСН, ЦСТГ, ЦВП, отдел ООС ДОТ, ПБ и ООС, лаборатория ПС и ЭМ, санаторий-профилакторий, БПО.	
Согласовано	Начальник отдела управления системой менеджмента качества	А.А. Белан
	Первый заместитель генерального директора по управлению инфраструктурой и операционной поддержке - главный инженер	А.В. Черепанов
	заместитель директора по управлению инфраструктурой и операционной поддержке - главный инженер НГДП "Каменное"	Д.А. Сугаипов
	Начальник центрального инженерно - технологического управления	Ф.М. Шакиров
	Начальник центральной инженерно-технологической службы НГДП "Каменное"	М.Д. Сахаутдинов
	Начальник технологического отдела по подготовке нефти и утилизации газа	А.А. Ежов
	Директор департамента охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды	Е.А. Зорин
	Заместитель директора департамента охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды НГДП «Каменное»	С.А. Яшкин
	Директор базы производственного обеспечения	С.Е. Сидорович
	Директор базы производственного обеспечения НГДП «Каменное»	В.Г. Милицкий
	Главный врач санатория-профилактория	А.Н. Меняев

Начальник юридического отдела

Н.Н. Голодкова

Согласование с указанными должностными лицами произведено
с использованием системы электронного документооборота
«БОСС-Референт», замечаний нет

Зарегистрировано 1.08.2008



А.А. Белан

ОАО «ТНК-Нега»
ЭЛЕКТРОННАЯ КОПИЯ

Оглавление

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	5
2 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.....	7
3 ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ	8
4 ОБЯЗАННОСТИ И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН	9
5 МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ.....	10
6 АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ И МЕТОДЫ ИХ ЛИКВИДАЦИИ.....	11
7 ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЕ ДАННЫЕ	11
8 ПОРЯДОК УТВЕРЖДЕНИЯ, ВВОДА В ДЕЙСТВИЕ ПРОЦЕДУРЫ ВЗАИМООТНОШЕНИЙ МЕЖДУ СТРУКТУРНЫМИ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯМИ ОАО «ТНК-НЯГАНЬ» ПО ХРАНЕНИЮ И УТИЛИЗАЦИИ ПРОМЫШЛЕННЫХ ОТХОДОВ НА ПОЛИГОНЕ	12

Приложение 1. Полигон по хранению и утилизации нефтесодержащих промышленных отходов (схема движения автотранспорта) (на 1 листе).

Приложение 2. Полигон по хранению и утилизации нефтесодержащих промышленных отходов (схема расположения объектов) (на 1 листе).

Приложение 3. Журнал учета отходов поступивших на полигон для хранения (на 1 листе).

Приложение 4. Отчет о движении отходов на полигоне по хранению и утилизации нефтесодержащих промышленных отходов (на 1 листе).

Приложение 5. Контрольный талон приема отходов (на 1 листе).

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Настоящая Процедура является основным документом при производстве работ по транспортировке, размещению, хранению, обезвреживанию и использованию нефтесодержащих отходов на полигоне ОАО «ТНК-Нягань» в рамках бизнес-процессов 2.15.10Б «Ликвидация последствий аварийных разливов нефти и обслуживание полигона по утилизации нефтесодержащих отходов производства» и 3.13.10Б «Охрана труда, промышленная безопасность и охрана окружающей среды».

1.2 Настоящей Процедурой определяются взаимоотношения и распределение обязанностей между ЦДНГ, ЦППСН, ЦЭ и ОТ, ЦСТГ, ЦВП, БПО, отделом ООС ДОТ, ПБ и ООС, лабораторией ПС и ЭМ, санаторием-профилакторием, при проведении работ по размещению и хранению нефтесодержащих отходов.

1.3 Все действия, описанные в настоящей Инструкции, должны исполняться всеми участниками в строгом соответствии требованиям стандартов ИСО 9001, ИСО/ТУ 29001 в области менеджмента качества, ИСО 14001 в области экологического менеджмента и OHSAS 18001 в области менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда.

1.4 При разработке данной Процедуры использованы следующие нормативно-правовые акты:

1.4.1 Законодательные и иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, отраслевые нормы и правила, международные стандарты:

- a) Федеральный закон «Об охране окружающей среды» № 07-ФЗ от 10.01.02г.;
- b) Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» № 89-ФЗ от 24.06.03г.;
- c) Земельный Кодекс РФ № 136-ФЗ от 25.10.01г.;
- d) ФЗ № 52-ФЗ от 30.03.99г «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- e) ФЗ № 69-ФЗ от 18.11.1994 г. «О пожарной безопасности»;
- f) Кодекс РФ об административных правонарушениях № 196-ФЗ от 30.12.01г.;
- g) СанПин 2.1.7.728-99 «Правила сбора, хранения и удаления отходов лечебно-профилактических учреждений» (утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 22 января 1999г № 2).

1.4.2 Внутренние нормативные акты Компании и Общества:

- a) Корпоративный стандарт ТНК-ВР «Система внутренних документов»;
- b) Процедура документационного обеспечения деятельности ОАО «ТНК-Нягань»;
- c) Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ОАО «ТНК-Нягань» 2007-2010г.;
- d) Положение о системе управления промышленной безопасностью и охраной труда в ОАО "ТНК-Нягань"
- e) Положение об организации и осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО "ТНК-Нягань";
- f) Инструкция по действиям работников ОАО "ТНК-Нягань" в случае возникновения пожара.

1.5 В настоящей процедуре использованы следующие термины:

1.5.1 Вид отхода – совокупность отходов, которые имеют общие признаки в соответствии с системой классификации отходов.

1.5.2 Жидкие отходы – отходы производства и потребления, состоящие из воды, в которой растворены или находятся во взвешенном состоянии твердые, газообразные или иные отходы.

1.5.3 Использование отходов – применение отходов для производства товаров (продукции), выполнения работ, оказания услуг или для получения энергии.

1.5.4 Наблюдательная скважина – горная выработка, позволяющая вести наблюдение за распространением закачиваемых жидких отходов в пласте-коллекторе.

1.5.5 Обезвреживание нефтесодержащих отходов – обработка отходов, в том числе их сжигание и обеззараживание на специализированных установках, в целях предотвращения вредного воздействия отходов на здоровье человека и окружающую среду.

1.5.6 Производитель нефтесодержащих отходов – подразделение, деятельность которого связана с образованием, сбором, транспортировкой нефтесодержащих отходов в пределах предприятия.

1.5.7 Приемщик отходов – подразделение, деятельность которого связана с получением нефтесодержащих отходов от производителя отходов для их дальнейшего хранения, захоронения, использования или обезвреживания.

1.5.8 Размещение отходов – хранение и захоронение отходов.

1.5.9 Специализированный объект размещения отходов (полигон) – объект размещения отходов, созданный на основании разрешения органов исполнительной власти, эксплуатируемый и обустроенный в соответствии с экологическими, санитарными и иными обязательными требованиями.

1.5.10 Транспортировка нефтесодержащих отходов – перемещение нефтесодержащих отходов по территории предприятия, где эти отходы образовались.

1.5.11 Хранение нефтесодержащих отходов – содержание нефтесодержащих отходов в объектах размещения отходов в целях их последующего захоронения, обезвреживания или использования.

1.5.12 Нефтешламы – нефтесодержащие отходы производства, образующиеся в ходе технологических процессов.

1.6 В настоящей процедуре приняты следующие сокращения:

1.6.1 ЦДНГ – цеха добычи нефти и газа ПЕ Нягань, ПЕ Каменное.

1.6.2 ЦППСН – цех подготовки и перекачки сырой нефти.

1.6.3 УВЭ – участок восстановления экологии.

1.6.4 ЦВП – цех вспомогательного производства.

1.6.5 ЦСТГ – цех сбора и транспортировки газа.

1.6.6 Отдел ООС – отдел охраны окружающей среды ПЕ Нягань, служба охраны окружающей среды ДОТ, ПБ и ООС ПЕ Каменное.

1.6.7 Лаборатория ПС и ЭМ – лаборатория промышленной санитарии и экологического мониторинга.

1.6.8 ДОТ, ПБ и ООС – департамент охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды ПЕ Нягань, ПЕ Каменное.

1.6.9 ДНС – дожимная насосная станция.

1.6.10 БПО – база производственного обеспечения ПЕ Нягань, ПЕ Каменное.

1.6.11 КРС – капитальный ремонт скважин.

1.6.12 ТРС – текущий ремонт скважин.

1.6.13 ГРП – гидроразрыв пласта.

1.6.14 ЦТП – центральный товарный парк.

1.6.15 ППУ – передвижная паровая установка.

1.6.16 УПТЖ – узел приготовления технологических жидкостей.

1.6.17 Общество – открытое акционерное общество «ТНК-Нягань».

2 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

2.1 Специализированный объект размещения отходов рассчитан на ежедневный прием нефтесодержащих отходов, при круглосуточном режиме и 365-366 рабочих дней в году.

2.2 Мощность полигона:

2.2.1 Годовой объем поступления отходов:

а) нефтесодержащий грунт (шлам от зачистки резервуаров, с площадок кустов, в том числе грунт от зачистки амбара нефтесодержащего снега) – 3000 м³;

б) нефтесодержащий снег – 1500 м³;

с) нефтесодержащие отходы (с мест аварий нефтепроводных сетей влажностью до 55%, в том числе растаявший снег) – 2000 м³.

д) Суммарный объем накопления отходов - нефтесодержащий грунт (шлам от зачистки резервуаров, с площадок кустов, в том числе грунт от зачистки амбара нефтесодержащего снега) – 6000 м³.

2.3 На полигоне предусмотрены следующие объекты для размещения отходов:

2.3.1 Амбар для жидких нефтесодержащих отходов.

2.3.2 Два амбара для твердых нефтесодержащих отходов.

2.3.3 Площадка для складирования нефтезагрязненного снега.

2.3.4 Площадка для сжигания отходов на установке по утилизации (сжиганию) отходов «Форсаж-1».

2.4 Источниками промышленных нефтесодержащих отходов являются следующие объекты нефтяного месторождения:

2.4.1 Кусты скважин – разливы нефти и задавочной жидкости при ремонте скважин, авариях нефтепроводов и оборудования;

2.4.2 ЦТП, ДНС, БПО – разливы нефти при авариях, отходы при зачистке емкостного оборудования.

2.4.3 Котельные установки – отходы при зачистке емкостного оборудования.

2.4.4 УПТЖ – отходы при зачистке емкостного оборудования.

2.4.5 Нефтесборные сети, трубопроводы – разливы нефти при авариях и ремонте.

2.4.6 Отработанные технологические жидкости после КРС, ТРС, ГРП.

2.5 Основные виды промышленных отходов, складироваемых на полигоне:

2.5.1 Нефтесодержащие пастообразные отходы (до 55% влажности).

2.5.2 Нефтесодержащие твердые отходы.

2.5.3 Нефтесодержащие отходы от зачистки емкостей и резервуаров.

2.5.4 Твердые солесодержащие отходы от зачистки емкостей и резервуаров.

2.5.5 Нефтесодержащие отходы очистки линейной части трубопроводов.

2.5.6 Нефтезагрязненный снег.

2.5.7 Нефтесодержащие технологические жидкости после КРС, ТРС, ГРП.

2.6 Дополнительные виды промышленных отходов:

2.6.1 Промасленная ветошь.

2.6.2 Шприцы одноразовые пластиковые.

2.6.3 Система для одноразового внутривенного введения лекарств.

2.6.4 Перчатки (резина, латекс).

2.6.5 Зола.

2.6.6 Отходы бумаги незагрязненные.

2.7 Методы складирования нефтесодержащих отходов:

2.7.1 Отсыпка нефтесодержащих отходов в амбары выполняется по принципу «от себя».

2.7.2 Нефтезагрязненный снег складировается навалом в зимнее время на

площадке для загрязненного снега.

2.7.3 После таяния снега жидкая часть отходов с площадки для складирования нефтезагрязненного снега, переливом поступает в амбар-накопитель жидких нефтесодержащих отходов.

2.7.4 В амбаре жидких нефтесодержащих отходов, методом отстоя происходит разделение отходов на жидкую и пастообразную (твердую) фазу.

2.8 Оборудование, используемое на полигоне:

2.8.1 Автосамосвал.

2.8.2 Экскаватор.

2.8.3 Бульдозер.

2.8.4 Автоцистерна.

2.8.5 ППУ.

2.8.6 Насосы для откачки.

2.9 Во вспомогательной зоне полигона размещается комплекс объектов вспомогательного назначения:

2.9.1 Проходная.

2.9.2 Блок бытовых помещений.

2.9.3 Блок хранения пожарного инвентаря.

2.9.4 Насосный блок.

2.9.5 Узел учета сброса жидкости.

2.9.6 Электрокотельная.

2.9.7 Блок хранения нефтесборного оборудования.

3 ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ

3.1 Подвоз нефтесодержащих отходов осуществляется автотранспортом до проходной специализированного объекта размещения отходов.

3.2 Направление автотранспорта на разгрузку осуществляется приемщиком отходов согласно Приложению 1.

3.3 Разгрузка автотранспорта производится:

3.3.1 при складировании отходов согласно пп.2.7.1-2.7.4, подача производится по подъезду, выполненному из песчано-гравийной смеси с разгрузочного пандуса на полную высоту;

3.3.2 при складировании отходов, заполняется площадка с водонепроницаемым основанием и имеющая уклон в сторону амбара жидких нефтесодержащих отходов.

3.4 Выезд автотехники с территории полигона осуществляется согласно Приложению 1.

3.5 Размещение и хранение нефтесодержащего снега:

3.5.1 в зимнее время с помощью снегоуборочной техники на площадке для складирования нефтезагрязненного снега бульдозером формируется бурт нефтесодержащего снега высотой 4,5-5м;

3.5.2 после завершения таяния нефтесодержащего снега бульдозером производится зачистка откосов амбара, площадки для складирования загрязненного снега смыванием нефтяной пленки мотопомпой.

3.6 Размещение, хранение, утилизация твердых нефтесодержащих отходов:

3.6.1 засыпанный до проектной отметки участок амбара для твердых нефтесодержащих отходов разравнивается и уплотняется бульдозером по дну амбара;

3.6.2 утилизация твердых нефтесодержащих отходов проводится ежегодно в период с мая по октябрь подрядной организацией, согласно условиям договора.

3.7 Размещение, хранение, использование жидких нефтесодержащих отходов:

3.7.1 жидкие нефтешламы размещаются в амбаре для жидких нефтесодержащих отходов.

3.7.2 Ежедневно дежурным оператором проводятся работы по закачке насосом нефти из амбара в нефтесборный коллектор и далее в напорный нефтепровод ЦТП;

3.7.3 при температуре окружающей среды от нуля градусов используется электродогревательная для подогрева нефтесодержащей жидкости в амбаре.

3.8 Утилизация промасленной ветоши, отходов бумаги незагрязненной:

3.8.1 на установке «Форсаж» методом сжигания по мере накопления;

3.8.2 сжигание промасленной ветоши производится на месте установки первичной камеры сгорания;

3.8.3 отходы сжигания (зола) складировются под наблюдением оператора бульдозером в амбар для твердых нефтезагрязненных отходов.

3.9 Утилизация сорбирующих бонов (далее – бонов) одноразового использования:

3.9.1 утилизация бонов проводится в период с 1 апреля по 1 октября ежегодно;

3.9.2 нефтезагрязненные боны транспортируются автотранспортом поставщиком отходов (по принадлежности бонов) от места установки до специализированного объекта размещения отходов;

3.9.3 боны отжимаются специализированной установкой на площадке для складирования загрязненного снега;

3.9.4 наружная оболочка бонов распарывается подручными средствами;

3.9.5 нефтезагрязненный сорбент складывается экскаватором в амбар для твердых отходов;

3.9.6 нефтезагрязненная наружная оболочка сжигается на установке «Форсаж».

3.10 Утилизация сорбирующих бонов многоразового использования:

3.10.1 боны раскладываются на площадке для загрязненного снега для просушки;

3.10.2 период временного хранения и просушки бонов не более 7 дней (под наблюдением оператора).

3.10.3 Утилизация медицинских отходов:

3.10.4 производится на установке «Форсаж» методом сжигания по мере накопления;

3.10.5 отходы сжигания (зола) складировются бульдозером под наблюдением оператора установки в амбар для твердых нефтезагрязненных отходов.

3.11 Уменьшение объемов пустой металлической тары производится оператором полигона:

3.11.1 осуществляется путем прессования бульдозером после проведения работ по закачке химреагентов;

3.11.2 перед началом проведения работ по прессованию производится пропарка пустой металлической тары с помощью специализированной автотехники на площадке для складирования снега;

3.11.3 спрессованный металл вывозится на базу подразделения и складировается в мурды для последующего вывоза.

4 ОБЯЗАННОСТИ И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1 Основные обязанности и ответственность сотрудников УВЭ:

4.1.1 Ведение работ согласно п.3 настоящей Процедуры.

4.1.2 Учет поступающих отходов.

4.1.3 Подтверждение поставщикам отходов подрядных организаций объема принятых на хранение нефтесодержащих отходов согласно Приложению 5, с регистрацией в журнале учета отходов (Приложение 3).

4.1.4 Предоставление в отдел ООС ДОТ, ПБ и ООС, ЦППСН отчетных документов согласно п.7.

4.1.5 Выполнение предписаний государственных контролирующих органов и служб, осуществляющих производственный контроль в Обществе.

4.1.6 Соблюдение правил техники безопасности, охраны труда, охраны окружающей среды и противопожарных мероприятий на специализированном объекте хранения отходов.

4.2 Основные обязанности и ответственность сотрудников ЦДНГ, ЦППСН, ЦВП, ЦСТГ, БПО:

4.2.1 Транспортировка нефтесодержащих отходов согласно п.2.5.1-2.5.3 на специализированный объект хранения отходов.

4.2.2 Транспортировка на полигон нефтезагрязненных бонов (по принадлежности подразделения) и вывоз их в места хранения для дальнейшего использования.

4.2.3 Ведение учета отходов, сданных на размещение на полигон.

4.2.4 Соблюдение правил техники безопасности, охраны труда и противопожарных мероприятий на специализированном объекте хранения отходов.

4.2.5 В случае вывоза на полигон отходов, не предусмотренных пп.2.5.,2.6., ЦДНГ, ЦППСН, ЦВП, ЦСТГ, БПО выделяют авто технику и людские ресурсы для проведения работ по ликвидации несанкционированной свалки отходов.

4.3 Основные обязанности сотрудников отдела ООС ДОТ, ПБ и ООС:

4.3.1 Осуществление контроля над эксплуатацией полигона, в том числе зарегистрированных данных.

4.3.2 Осуществление мониторинга состояния производственной территории объекта.

4.4 Основные обязанности сотрудников Лаборатории ПС и ЭМ:

4.4.1 Осуществление контроля над состоянием грунтовых вод и микроклимата на производственной территории объекта согласно пп.5.3.1, 5.3.2, п.5 настоящей Процедуры.

4.4.2 Соблюдение правил техники безопасности, охраны труда и противопожарных мероприятий на специализированном объекте хранения отходов.

4.5 Основные обязанности сотрудников санатория-профилактория:

4.5.1 Транспортировка нефтесодержащих отходов согласно п.2.3.1-2.3.2 на специализированный объект хранения отходов.

4.5.2 Ведение учета отходов, сданных на размещение на полигон.

5 МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ

5.1 Состав отходов определяется визуально работниками подразделений и подрядных организаций, осуществляющих транспортировку отходов.

5.2 Состав складироваемых отходов определяется визуально приемщиком отходов по составу сдаваемых отходов и/или виду автотранспорта;

5.3 Чистота грунтовых вод за пределами площадки захоронения отходов:

5.3.1 определяется на основании результатов анализов проб воды на содержание нефтепродуктов;

5.3.2 пробы воды отбираются из наблюдательных скважин сотрудниками лаборатории с периодичностью 1 раз в квартал.

5.4 Состояние микроклимата (воздух рабочей зоны) определяется сотрудниками лаборатории стационарными или переносными аппаратами для отбора проб в рабочей зоне с периодичностью 1 раз в квартал.

5.5 Освещение полигона:

5.5.1 текущий контроль над состоянием освещения осуществляется работниками, обслуживающими полигон;

5.5.2 в случае обнаружения нарушения режима освещения, неисправность устраняется силами подрядной организации в соответствии с условиями договора.

5.6 Количество утилизированной нефтесодержащей жидкости определяется ежедневно приемщиком отходов на узле учета сброса жидкости, установленного на территории полигона и фиксируется в журнале.

6 АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ И МЕТОДЫ ИХ ЛИКВИДАЦИИ

6.1 Разлив нефтесодержащей жидкости:

6.1.1 при разливе нефтесодержащей жидкости по территории полигона, производится зачистка территории подручными средствами с применением специализированного автотранспорта сотрудниками УВЭ;

6.1.2 при разливе нефтесодержащей жидкости за пределами полигона, производится обвалование грунтом места разлива, для предотвращения увеличения площади загрязнения, и сбор нефтезагрязненного грунта специализированной авто техникой.

6.1.3 складирование нефтезагрязненного грунта в амбар для твердых отходов производится согласно п.3 Настоящей Процедуры.

6.2 Ликвидация пожара или признаков горения проводится согласно «Инструкции по действиям работников предприятия на случай пожара».

6.3 При нарушении гидроизоляции амбаров:

6.3.1 производится вскрытие аварийного участка с помощью автотехники;

6.3.2 дальнейшая ликвидация аварийной ситуации проводится по дополнительным мероприятиям, отчет направляется в отдел ООС.

7 ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЕ ДАННЫЕ

7.1 Приемщик отходов производит прием отходов согласно п.2.5,2.6 на хранение от производителя отходов.

7.2 Учет отходов, принимаемых на хранение на полигон, осуществляется путем регистрации в «Журнале учета отходов, поступивших на полигон для хранения» (Приложение 3).

7.3 По окончании рабочей смены, приемщик отходов передает сведения о количестве поступивших отходов в ПДС, БПО для оформления суточной сводки движения отходов на полигоне.

7.4 ПДС, БПО ежесуточно передает ПДС ЦППСН сводку о количестве сдаваемых на ЦТП «Красноленинский» жидких нефтесодержащих отходов.

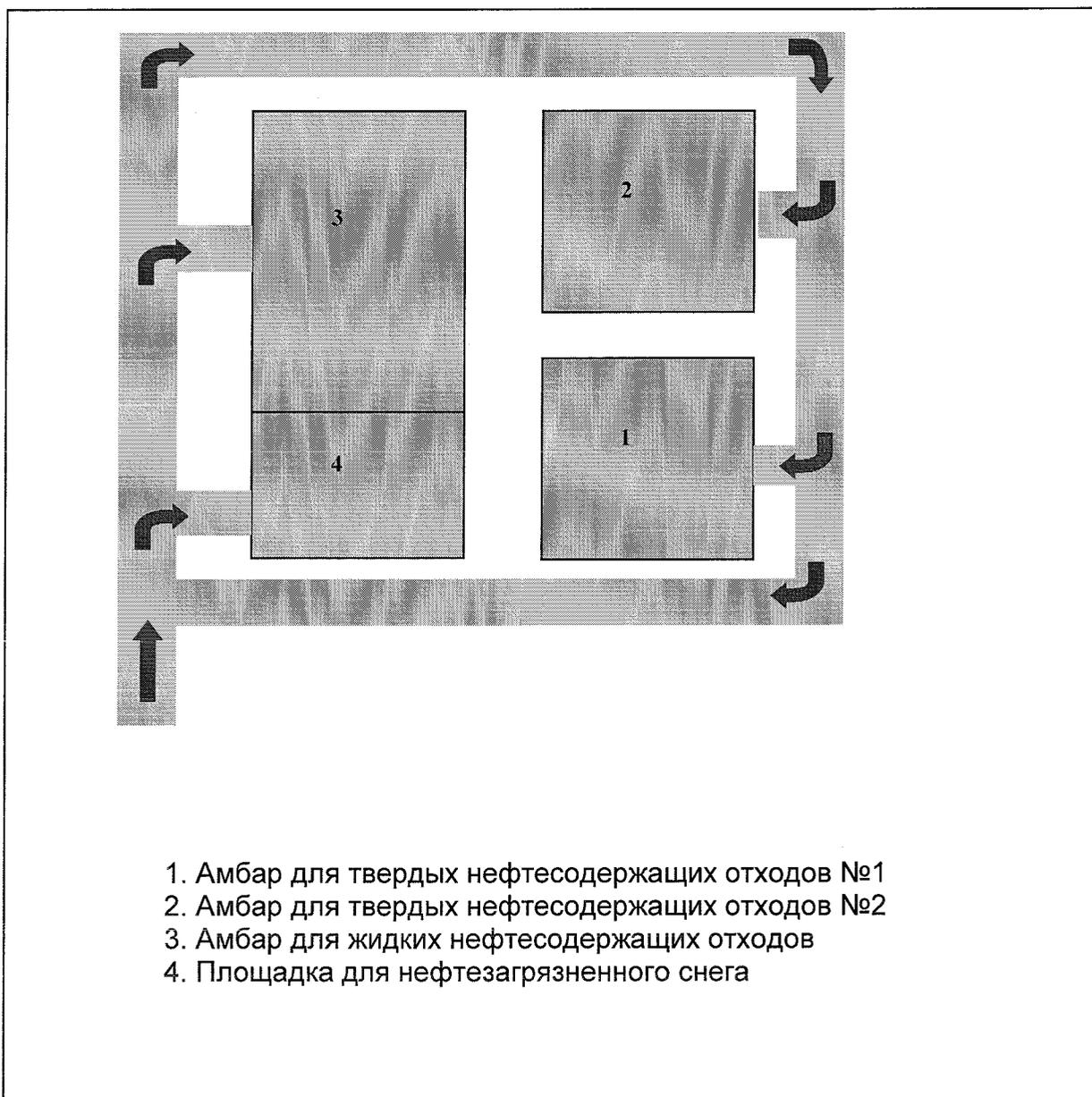
7.5 Приемщик отходов, в срок до 5 числа месяца, следующего за отчетным, оформляет ежемесячный отчет о количестве принятых на хранение нефтесодержащих отходов, и передает отчет в отдел ООС ДОТ, ПБ и ООС.

8 ПОРЯДОК УТВЕРЖДЕНИЯ, ВВОДА В ДЕЙСТВИЕ ПРОЦЕДУРЫ ВЗАИМООТНОШЕНИЙ МЕЖДУ СТРУКТУРНЫМИ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯМИ ОАО «ТНК- НЯГАНЬ» ПО ХРАНЕНИЮ И УТИЛИЗАЦИИ ПРОМЫШЛЕННЫХ ОТХОДОВ НА ПОЛИГОНЕ

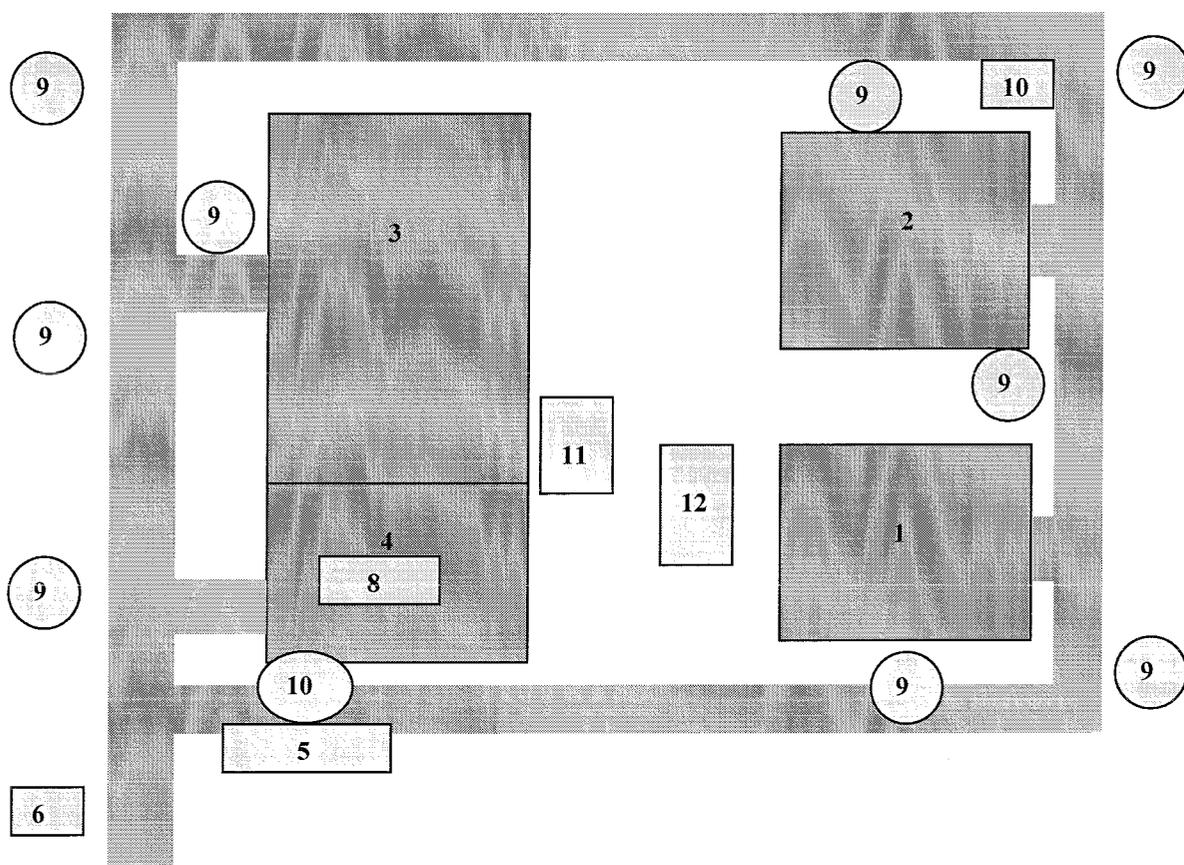
8.1 Настоящая Процедура утверждается решением Комитета реинжиниринга бизнес-процессов ОАО «ТНК-Нягань».

8.2 Ввод в действие настоящей Процедуры осуществляется приказом Генерального директора Общества, на основании решения Комитета реинжиниринга бизнес-процессов ОАО «ТНК-Нягань».

Полигон по хранению и утилизации промышленных отходов
(схема движения автотранспорта)



**Полигон по хранению и утилизации промышленных отходов
(схема расположения объектов)**



1. Амбар для твердых нефтесодержащих отходов №1
2. Амбар для твердых нефтесодержащих отходов №2
3. Амбар для жидких нефтесодержащих отходов
4. Площадка для нефтесодержащего снега
5. Блок бытовых помещений.
6. Блок хранения пожарного инвентаря.
7. Место расположения установки «Форсаж».
8. Место установки нефтесборного оборудования.
9. Наблюдательные скважины – 10 шт..
10. Блок хранения нефтесборного оборудования.
11. Эл.котельная.
12. Насосный блок.

Приложение № 3
к Procedure взаимоотношений между
структурными подразделениями
ОАО «ТНК-Нягань» по хранению
и утилизации промышленных отходов
на полигоне

ЖУРНАЛ УЧЕТА ОТХОДОВ, ПОСТУПИВШИХ НА ПОЛИГОН ДЛЯ ХРАНЕНИЯ

№ п/п	Дата поступления отхода	Наименование цеха, владельца отхода	Вид отхода (жидкий, твердый, ветошь, бумага, медицинские отходы)	Объем принятого отхода, м ³	Марка, госномер машины	Объект (№ ДНС, кустовой площадки и т.д.)	Способ обращения с отходами (хранение, утилизация)	Подпись приемщика нефтесодержащих отходов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого за месяц								

3. Выполнены работы по сооружению обвалования загрязненного участка:

- Привозным грунтом _____ куб.м/ м ,
- Грунтом участка _____
(длина обвалования по периметру)

Выводы:

1. Работы по ликвидации последствий аварийного загрязнения земель выполнены согласно утвержденным мероприятиям : _____
(в полном объеме / частично)

2. Участок подготовлен к работам по рекультивации _____
(да/ нет)

Подписи:

Представитель цеха (ЦДНГ, ЦППСН, ЦППД, ЦТИСГ): _____

Представитель участка ВЭ _____

Инженер по ООС участка по ВЭ _____

Приложение № 4
к Procedure взаимоотношений между
структурными подразделениями
ОАО «ТНК-Нягань» по хранению
и утилизации промышленных отходов
на полигоне

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ОТХОДОВ
НА ПОЛИГОНЕ ПО ХРАНЕНИЮ И УТИЛИЗАЦИИ
НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ПРОМЫШЛЕННЫХ ОТХОДОВ**

за _____ 20__ г

(месяц)

№п/п	Наименование цеха*	Объем принятого отхода, м ³				№№ талонов
		Твердые нефтесодержащие отходы (грунт, загрязненный нефтепродуктами)	Жидкие нефтесодержащие отходы	Нефтезагрязненный снег	Промасленная ветошь	
1						
2						
	ИТОГО					

Начальник участка восстановления экологии

включая подрядные организации

Директор БПО _____

Начальник УВЭ _____



риложение № 5
к Процедуру взаимоотношений между
структурными подразделениями
ОАО «ТНК-Нягань» по хранению
и утилизации промышленных отходов
на полигоне

КОНТРОЛЬНЫЙ ТАЛОН ПРИЕМА ОТХОДОВ № _____

Наименование цеха, принявшего нефтесодержащие отходы **УВЭ**

Наименование предприятия, цеха, сдавшего нефтесодержащие отходы _____

Лицо, ответственное за сдачу отходов _____

Дата приема _____ № автомашины _____

Количество, мЗ _____

Наименование нефтесодержащих отходов _____

Лицо, принявшее отходы _____

(должность, фамилия, подпись, дата, печать)

**ОАО «ТНК-Нягань»
ЭЛЕКТРОННАЯ КОПИЯ**