



Акционерное общество "Группа Компаний ШАНЭКО"

АО "Газпромнефть-ОНПЗ"

Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания
нефтепродуктов на территории

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ
(ОВОС)

ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОЦЕНКА (ПЭО).
ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОВЕДЕНИЕ ИССЛЕДОВАНИЙ
ОВОС

ONPZ-PON-PD-0000-OVOS1_T-i03

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	01/ПД-18		09.18
2	01/ПД-18		09.18
3	01/ПД-18		09.18





Акционерное общество "Группа Компаний ШАНЭКО"

АО "Газпромнефть-ОНПЗ"

Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания
нефтепродуктов на территории

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ (ОВОС)

ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОЦЕНКА (ПЭО)
ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОВЕДЕНИЕ ИССЛЕДОВАНИЙ
ОВОС

ONPZ-PON-PD-0000-OVOS1_T-i03

Генеральный директор



Д.Г. Шанаурин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	01/ПД-18		09.18
2	01/ПД-18		09.18
2	01/ПД-18		09.18



СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Главный инженер проекта		Жуков Д.В.
Главный специалист, к.т.н.		Бухгалтер Б.Л.
Нормоконтроль		Петров А.П.

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
СОДЕРЖАНИЕ ТОМА	3
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ	7
ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ	8
АННОТАЦИЯ	9
ВВЕДЕНИЕ.....	10
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	12
1.1 Характеристика проектируемого объекта	12
1.1.1 Назначение объекта планируемой деятельности	12
1.1.2 Описание предварительных технических решений	12
1.2 Цель планируемой деятельности и описание основных проектных и организационных решений	16
2 ХАРАКТЕРИСТИКА района планируемой деятельности и участка объекта..	18
2.1 Район планируемой деятельности	18
2.1.1 Административно-территориальное расположение объекта планируемой деятельности	18
2.1.2 Краткая природная характеристика района.....	20
2.1.3 Характеристика площадки	22
3 ИДЕНТИФИКАЦИЯ И КЛАССИФИКАЦИЯ ОБЪЕКТА.....	23
3.1 Экологическая классификация. Требование проведения процедуры ОВОС и экологической экспертизы	23
3.2 Идентификация и классификация по назначению объекта проектирования	23
3.3 Государственная экологическая экспертиза.....	24
3.4 Согласование деятельности с Федеральным агентством по рыболовству	24
3.5 Особые характеристики объекта проектирования и строительства. Отнесение к опасным объектам, сложность объекта проектирования	25
3.6 Санитарная классификация объекта. Санитарно-защитная зона	25
3.6.1 Санитарно-эпидемиологическая экспертиза и согласование СЗЗ	26
3.7 Государственная экспертиза	26
4 ОЦЕНКА НЕОБХОДИМОСТИ РАССМОТРЕНИЯ АЛЬТЕРНАТИВ И ВАРИАНТОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	27
4.1 Отказ от деятельности ("нулевой" вариант)	27
4.2 Варианты проектных решений.....	27

5	ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКИХ АСПЕКТОВ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	28
5.1	Анализ значимых стадий жизненного цикла объекта	28
5.2	Перечень и оценка исследуемых экологических аспектов планируемой деятельности	28
5.3	Рассмотрение возможных аварийных ситуаций и их последствий.....	30
6	ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОЦЕНКА.....	31
6.1	Воздействие на окружающую среду, связанное с землепользованием	31
6.1.1	Нормативно-правовые и методические основы оценки	31
6.1.2	Существующее положение	31
6.1.3	Перспективное положение.....	33
6.1.4	Результаты предварительной оценки.....	33
6.1.5	Пробелы и неопределенности предварительной оценки.....	33
6.1.6	Рекомендации на следующий этап подготовки документации.....	33
6.1.7	Предложения в ТЗ на ОВОС.....	34
6.2	Воздействие на атмосферный воздух.....	35
6.2.1	Нормативно-правовые и методические основы оценки	35
6.2.2	Существующее положение	35
6.2.3	Перспективное положение.....	36
6.2.4	Результаты предварительной оценки.....	37
6.2.5	Пробелы и неопределенности предварительной оценки.....	38
6.2.6	Рекомендации на этап разработки проектной документации	38
6.2.7	Предложения в ТЗ на ОВОС.....	39
6.3	Воздействие физических полей и излучений	41
6.3.1	Нормативно-правовые и методические основы оценки	41
6.3.2	Существующее положение	41
6.3.3	Перспективное положение.....	41
6.3.4	Результаты предварительной оценки.....	42
6.3.5	Пробелы и неопределенности предварительной оценки.....	42
6.3.6	Рекомендации на этап разработки проектной документации	43
6.3.7	Предложения в ТЗ по работам этапа исследований ОВОС.....	43
6.4	Воздействие на поверхностные воды	45
6.4.1	Нормативно-правовые и методические основы оценки	45
6.4.2	Современное состояние поверхностных водных объектов.....	45
6.4.3	Воздействие на поверхностные воды	45

6.4.4	Результаты предварительной оценки	48
6.4.5	Пробелы и неопределенности предварительной оценки	48
6.4.6	Рекомендации на этап разработки проектной документации	48
6.4.7	Предложения в ТЗ на ОВОС	49
6.5	Воздействие на окружающую среду, связанное с обращением с отходами	50
6.5.1	Нормативно-правовые и методические основы оценки	50
6.5.2	Характеристика объекта как источника образования отходов	50
6.5.3	Порядок обращения с отходами	53
6.5.4	Результаты предварительной оценки	53
6.5.5	Пробелы и неопределенности предварительной оценки	53
6.5.6	Рекомендации на этап разработки проектной документации	54
6.5.7	Предложения в ТЗ по работам этапа исследований ОВОС	54
6.6	Воздействие на геологическую среду и подземные воды	56
6.6.1	Нормативно-правовые и методические основы оценки	56
6.6.2	Характеристика планируемой деятельности как источника воздействия на геологическую среду и подземные воды	56
6.6.3	Результаты предварительной оценки	56
6.6.4	Пробелы и неопределенности предварительной оценки	57
6.6.5	Рекомендации на этап разработки проектной документации	57
6.6.6	Мероприятия по охране подземных вод	57
6.6.7	Предложения в ТЗ на ОВОС	57
6.7	Воздействие на растительность, наземную фауну, водные биологические ресурсы	59
6.7.1	Предложения в ТЗ на ОВОС	59
7	ПРОЦЕДУРНЫЕ ВОПРОСЫ ОВОС И ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ	60
7.1	Процедурные вопросы проведения ОВОС	60
7.2	Организация общественных обсуждений	61
7.2.1	План мероприятий по организации общественных обсуждений	61
7.2.2	Определение возможных заинтересованных сторон и результаты изучения общественного мнения	63
8	СВОДНЫЙ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	64
9	ПЕРЕЧЕНЬ ПРОБЕЛОВ И НЕОПРЕДЕЛЕННОСТЕЙ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЙ ОЦЕНКИ	65

ВЫВОДЫ	66
10 ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОВЕДЕНИЕ ИССЛЕДОВАНИЙ ОВОС	67
ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ	73

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АО "Газпромнефть-ОНПЗ"	Акционерное общество "Газпромнефть-Омский НПЗ"
ВБР	Водные биологические ресурсы
ВОЗ	Водоохранная зона
Генплан	Генеральный план
ГПЗУ	Градостроительный план земельного участка
ГН	Гигиенические нормативы
ГЭЭ	Государственная экологическая экспертиза
ЗВ	Загрязняющие вещества
ЗМОС	Закрытые механические очистные сооружения
ИЭИ	Инженерно-экологические изыскания
КХА	Количественный химический анализ
ЛЭП	Линия электропередачи
МПР России	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации
НЖМ	Наземный животный мир
ОВОС	Оценка воздействия на окружающую среду
ОДК	Ориентировочно-допустимая концентрация
ООПТ	Особо охраняемые природные территории
ПД	Проектная документация
ПЗЗ	Правила землепользования и застройки
ПиОТ	Природная и озелененная территория
ПМ ООС	Перечень мероприятий по охране окружающей среды
ПЭО	Предварительная экологическая оценка
ППС	Потенциально-плодородный слой
ПСП	Плодородный слой почвы
ППП	Потенциально-плодородные почвы
ПДК	Предельно-допустимая концентрация загрязняющего вещества (мр – максимально разовая для атмосферного воздуха населенных мест; рх – для водных объектов рыбохозяйственного назначения)
СЗЗ	Санитарно-защитная зона
СТП	Схема территориального планирования
ТКО	Твердые коммунальные отходы
ТЗ ОВОС	Техническое задание на проведение ОВОС
ТО	Техническое обслуживание
ТР	Технический ремонт
УГМС	Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Росгидромета
ФАР	Федеральное агентство по рыболовству
ФККО	Федеральный классификационный каталог отходов
ЦГиЭ	Центр гигиены и эпидемиологии

ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ

- Водоохранная зона - территории, которые примыкают к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира
- Генеральный план города - единый документ территориального планирования, содержащий положения о территориальном планировании, соответствующие карты (схемы) и указания на последовательность их выполнения
- Градостроительный план земельного участка - документация по планировке территории, осуществляется применительно к застроенным или предназначенным для строительства, реконструкции объектов капитального строительства земельным участкам
- Градостроительный регламент - устанавливаемые в пределах границ соответствующей территориальной зоны виды разрешенного использования земельных участков, равно как всего, что находится над и под поверхностью земельных участков и используется в процессе их застройки и последующей эксплуатации объектов капитального строительства, предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, а также ограничения использования земельных участков и объектов капитального строительства
- Особо охраняемая природная территория - участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны
- Обезвреживания отходов - уменьшение массы отходов, изменение их состава, физических и химических свойств (включая сжигание и (или) обеззараживание на специализированных установках) в целях снижения негативного воздействия отходов на здоровье человека и окружающую среду
- Правила землепользования и застройки - документ градостроительного зонирования, в котором устанавливаются территориальные зоны и градостроительные регламенты, порядок применения такого документа и порядок внесения в него изменений
- Природная озелененная территория и Строительство - территория, выполняющая санитарно-защитные и водоохраные функции, формирующая микроклимат и своеобразный климат города
- Территории природного комплекса, не являющиеся особо охраняемыми - создание зданий, строений, сооружений (в том числе на месте сносимых объектов капитального строительства)
- Территории природного комплекса, не являющиеся особо охраняемыми - границы территорий городских лесов и лесопарков, долин малых рек, парков, садов, скверов, бульваров, озелененных и лесных территорий, объектов спортивного, медицинского, специализированного и иного назначения, а также резервных территорий, предназначенных для восстановления утраченных или формирования новых территорий природного комплекса
- Утилизация отхода - использование отходов для производства товаров (продукции), выполнения работ, оказания услуг, включая повторное применение отходов, в том числе повторное применение отходов по прямому назначению (рециклинг), их возврат в производственный цикл после соответствующей подготовки (регенерация), а также извлечение полезных компонентов для их повторного применения (рекуперация)

АННОТАЦИЯ

Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов предназначена для переработки образующихся на территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ" нефтесодержащих отходов после очистки емкостей и трубопроводов. Конечным продуктом переработки является грунт, который может быть использован для планировочных решений на территории АО «Газпромнефть-ОНПЗ» или на других объектах промышленного назначения.

Проведенный анализ исходной ситуации и имеющихся общих технических решений позволил выявить наиболее значимые экологические аспекты воздействия планируемой деятельности на окружающую среду:

- Воздействие на подземные воды.
- Воздействие на атмосферный воздух.
- Шумовое воздействие на окружающую среду
- Воздействие на поверхностные воды.
- Воздействие на окружающую среду, связанное с обращением с отходами.

С учетом экологических условий и требований, которые необходимо соблюдать в процессе разработки проектной документации, а также сформулированных в настоящем документе требований и рекомендаций к проектным решениям, планируемая хозяйственная деятельность предварительно оценивается как допустимая.

По результатам предварительной экологической оценки подготовлены:

- Рекомендации к разработке проектных решений по охране окружающей среды;
- Проект технического задания на проведение исследований ОВОС;
- Рекомендации по устранению пробелов и неопределенностей текущей стадии оценки.

Окончательную оценку планируемой хозяйственной деятельности предусматривается выполнить в ходе исследований ОВОС с учетом результатов анализа уточненных исходных данных, разработанных проектных решений, результатов инженерных изысканий по выявленным значимым экологическим аспектам.

Проект ТЗ на ОВОС выносится на обсуждение с заинтересованными лицами и должен быть утвержден инициатором планируемой деятельности по итогам консультаций.

ВВЕДЕНИЕ

Для планируемой хозяйственной и иной деятельности, которая может оказать прямое или косвенное воздействие на окружающую среду, предусмотрена процедура ОВОС (Федеральный закон "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 № 7-ФЗ, статья 32).

Презумпция экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности и обязательность оценки воздействия на окружающую среду при принятии решений об осуществлении хозяйственной и иной деятельности являются одними из основных принципов охраны окружающей среды (Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ, статья 3).

Градостроительный кодекс РФ (статья 49) определяет общие требования к составу проектной документации, в том числе наличие обязательного раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды». Постановлением Правительства РФ N 87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» установлено представление результатов ОВОС в качестве материалов, обосновывающих принятые проектные решения.

В соответствии с п. 7.2 ст. 11 Федерального закона №174-ФЗ "Об экологической экспертизе", проектная документация объектов, связанных с размещением и (или) обезвреживанием отходов I-V классов опасности, является объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня. Порядок проведения ОВОС, а также состав материалов ОВОС по объектам государственной экологической экспертизы определен "Положением об оценке воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду" (Приложение к приказу Госкомэкологии от 16.05.2000 № 372).

Предварительная экологическая оценка (ПЭО) является первым этапом проведения ОВОС проекта объекта "Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов на территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ".

Проектные решения по строительству площадки разрабатываются поэтапно. Работы по предварительной экологической оценке совмещены с этапом рассмотрения и выбора принципиальных проектных решений, которые согласуются и утверждаются Заказчиком. Основной этап исследований ОВОС проводится по детализированным решениям проектной документации.

Основные задачи ПЭО:

- оценка исходной ситуации и имеющихся исходных данных;
- выделение и анализ значимых экологических аспектов планируемой деятельности, определение потенциальной значимости воздействий для последующих оценок.
- определение потенциальной значимости сопутствующих воздействий планируемой деятельности;
- определение экологических условий и требований для разработки проектных решений;
- установление предметной области дальнейших исследований ОВОС, разработка Проекта технического задания на проведение исследований ОВОС;
- подготовка материалов для первичного информирования общественности.

Итогом первого этапа ОВОС является предварительный прогноз и выводы о допустимости и возможности реализации планируемой деятельности, обоснование вариантов реализации планируемой деятельности.

Для реализации поставленных целей на этапе предварительной экологической оценки выполнены следующие работы:

- рекогносцировка и оценка ситуации на местности;
- изучение и анализ предоставленных Заказчиком исходных данных;
- анализ общих технических решений для выявления возможных источников и воздействий на окружающую среду;
- выявление значимых этапов реализации планируемой деятельности;
- определение условий допустимости и возможности реализации планируемой деятельности;
- разработка проекта Технического задания на проведение ОВОС;
- проведение встречи и информирование органов местного самоуправления;
- разработка плана мероприятий общественных обсуждений с назначением ответственных лиц со стороны Заказчика и органов местного самоуправления.

В качестве исходных данных для проведения ПЭО использованы следующие материалы:

1. Разрешительная документация Заказчика:

- Правоустанавливающие документы на земельный участок;
- Градостроительный план земельного участка;
- Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов для абонентов организаций, осуществляющих водоотведение. АО «Газпромнефть-ОНПЗ». Разработан ООО «Природоохранный центр», Омск, 2014 год;
- Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) АО «Газпромнефть-ОНПЗ» (с учетом Программы реконструкции и модернизации производства по 2030 г.). АО «ГК ШАНЭКО», 2018 г.;
- Документ №364-13 об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденного Приказом №1136 Управления Росприроднадзора по Омской области от 23.12.2013 г.

2. Общие первичные исходные данные:

- Генеральный план АО "Газпромнефть-ОНПЗ";
- Протокол КХА на нефтешлам;
- Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и климатическим характеристикам района;

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Планируемая деятельность:

Строительства площадки для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов на территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ"

Заказчик:

АО "Газпромнефть-ОНПЗ"

Почтовый адрес: 644040, Россия, г. Омск, пр. Губкина, д. 1

Юридический адрес: 644040, Россия, г. Омск, пр. Губкина, д. 1

Контактное лицо: главный специалист Отдела управления проектными работами
Управления проектной деятельности Тараненко Иван Александрович, телефон
+7 (3812) 690-369, внутр. 33-69

Генеральная проектная организация, ответственный исполнитель ОВОС:

Акционерное общество «Группа Компаний ШАНЭКО» (АО «ГК ШАНЭКО»)

115522, г. Москва, ул. Москворечье, д.4, корп. 3.

Контактное лицо: заведующая сектором Кумская Марина Васильевна, телефон
+7 (495) 545-34-21, внутр. 154

Основание для проведения работ:

Договор №ОНЗ-18/07200/01063/P/02 от 23.07.2018 г. между АО «ГК ШАНЭКО» и
АО «Газпромнефть-ОНПЗ». Задание на проектирование к Договору №ОНЗ-
18/07200/01063/P/02 от 23.07.2018 г.

1.1 Характеристика проектируемого объекта

1.1.1 Назначение объекта планируемой деятельности

Проектируемая площадка предназначена для:

- обезвреживания, т.к. происходит изменение состава, физических и химических свойств исходного отхода (нефтешлама), обеспечивающее снижение в дальнейшем негативное воздействие отходов на здоровье человека и окружающую среду;
- утилизации, т.к. на площадке осуществляется использование отходов для производства попутной продукции (грунтовой смеси), имеющей полезные потребительские свойства.

По основной цели намечаемой деятельности назначение объекта, в первую очередь, в обезвреживании отхода, что и зафиксировано в названии Площадки.

Процесс обезвреживания нефтешлама реализуется путем биодеструкции (разложения) нефтешлама за счет функционирования микроорганизмов в режиме соокисления углеводородосодержащих компонентов.

1.1.2 Описание предварительных технических решений

В качестве технических решений технологии обезвреживания нефтешламов АО «Газпромнефть-ОНПЗ» предлагаются следующие варианты:

Вариант 1

Площадка биоремедиации подогреваемая. Работает круглогодично.

Вариант 1.1

Состав объектов строительства:

1. Площадка биоремедиации представляет из себя спланированную обвалованную площадку. Высота обваловки около 1 метра. В основании уложен противофильтрационный экран в виде глиняного замка толщиной 0,5 м или бетона. Геометрические размеры площадки 100 x 100 м. Под глиняным экраном расположена система обогрева (пар, вода). Система обогрева представляет из себя параллельно уложенные трубы диаметром до 50 мм с шагом 0,5 м с подводными и отводящими коллекторами, позволяющими отключать отопление на части площадки биоремедиации.
2. Выезд с площадки обезвреживания нефтешлама предусматривается осуществлять через сооружение для мойки колес, которое позволяет осуществлять обработку загрязненных колес автомобилей. Для мойки колес технологического автотранспорта может быть использована бетонная площадка с установленной металлической эстакадой.
3. Модульное здание (обогреваемое) для хранения биопрепарата и солей макро- и микроэлементов с местом приготовления растворов.
4. Площадка для временного хранения структуратора (чистый грунт, песок) в требуемом объеме (определяется на стадии ОТП).
5. Площадка для хранения подготовленного (обезвреженного) грунта.
6. Площадка с навесом для техники.
7. Вагончик для персонала.
8. Площадка входного контроля.
9. КТП
10. Система теплоснабжения (паропровод или водопровод горячей воды) площадки биоремедиации.
11. Система холодного водоснабжения (для технических нужд: полив площадки биоремедиации, приготовление растворов, помывка колес, обеспыливание площадки (если нужно)).
12. Системы водоотведения
 - a. Система сбора фильтрата с площадки биоремедиации;
 - b. Система сбора воды с площадки мойки колес;
 - c. Система сбора стоков с площадки
 - d. Система отвода конденсата из системы обогрева площадки биоремедиации.
13. Ёмкость для сбора дренажных вод с площадки биоремедиации.
14. Автодороги
15. Ограждение.

Вариант 1.2

Состав объектов строительства

1. Быстровозводимое 5-ти пролетное утепленное отапливаемое здание из металлоконструкций, размером в плане 105x108 м, высота задания (от верхней отметки глиняного замка до низа фермы) 6 м с шагом колонн 6 или 12 м. Площадка биоремедиации размещается внутри здания и представляет из себя спланированную площадку с бетонной обваловкой по внутреннему периметру здания. Высота бетонной обваловки около 1 метра. В основании уложен

- противофильтрационный экран в виде глиняного замка толщиной 0,5 м или бетона. Геометрические размеры площадки ограничены размерами здания и составляют 100 x 100 м.
2. Выезд с площадки обезвреживания нефтешлама предусматривается осуществлять через сооружение для мойки колес, которое позволяет осуществлять обработку загрязненных колес автомобилей. Для мойки колес технологического автотранспорта может быть использована бетонная площадка с установленной металлической эстакадой.
 3. Модульное здание для хранения биопрепарата и солей макро- и микроэлементов (обогреваемое) с местом приготовления растворов.
 4. Площадка для временного хранения структуратора (чистый грунт, песок) в требуемом объеме (определяется на стадии ОТР).
 5. Площадка для хранения подготовленного (обезвреженного) грунта.
 6. Площадка с навесом для техники.
 7. Вагончик для персонала.
 8. Площадка входного контроля.
 9. КТП
 10. Система теплоснабжения здания, в котором проводится биоремедиация.
 11. Система холодного водоснабжения (для технических нужд: полив площадки биоремедиации, приготовление растворов, помывка колес, обеспыливание площадки (если нужно)).
 12. Системы водоотведения
 - a. Система сбора фильтрата с площадки биоремедиации;
 - b. Система сбора воды с площадки мойки колес;
 - c. Система сбора стоков с площадки
 - d. Система отвода конденсата из системы обогрева площадки биоремедиации.
 13. Емкость для сбора дренажных вод с площадки биоремедиации.
 14. Автодороги
 15. Ограждение

Вариант 2

Вариант представляет из себя соединение двух технологий: первоначальное центрифугирование (трехпродуктовой декантации) и биоремедиации.

Площадка биоремедиации не обогреваемая. Работает в период положительных температур (ориентировочно 6-7 месяцев в году).

Площадка центрифугирования работает круглый год.

Состав объектов строительства.

1. Обогреваемое здание размером в плане 10 x 20 м, высотой около 6 м для размещения оборудования для центрифугирования.
2. Емкость для накопления нефтепродуктов от центрифугирования.
3. Площадка биоремедиации представляет из себя спланированную обвалованную площадку. Высота обваловки около 1 метра. В основании уложен противофильтрационный экран в виде глиняного замка толщиной 0,5 м или бетона. Геометрические размеры площадки в плане 100 x 100 м.

4. Выезд с площадки обезвреживания нефтешлама предусматривается осуществлять через сооружение для мойки колес, которое позволяет осуществлять обработку загрязненных колес автомобилей. Для мойки колес технологического автотранспорта может быть использована бетонная площадка с установленной металлической эстакадой.
5. Модульное здание для хранения биопрепарата и солей макро- и микроэлементов (обогреваемое) с местом приготовления растворов.
6. Площадка для временного хранения структуратора (чистый грунт, песок) в требуемом объеме (определяется технологами на стадии ОТП).
7. Площадка для хранения подготовленного (обезвреженного) грунта.
8. Площадка с навесом для техники.
9. Вагончик для персонала.
10. Площадка входного контроля.
11. КТП.
12. Система теплоснабжения (вода, пар).
13. Система холодного водоснабжения (для технических нужд: полив площадки биоремедиации, помывка колес, обеспыливание площадки (если нужно)).
14. Системы водоотведения:
 - a. Система сбора фильтрата с площадки биоремедиации;
 - b. Система сбора воды с площадки мойки колес;
 - c. Система сбора стоков с площадки
15. Емкость для сбора дренажных вод с площадки биоремедиации.
16. Автодороги
17. Ограждение

В технологии проведения обезвреживания нефтешлама предполагается использовать биопрепараты-нефтедеструкторы. Биопрепараты представляют собой микробную массу живых штаммов углеводородокисляющих микроорганизмов. Ориентировочный расход биопрепаратов 1,5 кг на 1 т нефтепродуктов.

Используемый биопрепарат должен иметь необходимые разрешительные документы:

- Технические условия.
- Заключение по токсиколого-гигиенической оценке.
- Сертификаты соответствия в системе сертификации ГОСТ Р.
- Письмо Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии об обязательном подтверждении соответствия продукции.
- Письмо Роспотребнадзора о санитарно-эпидемиологической и гигиенической оценке.
- Заключение по биотестированию микробной суспензии биопрепаратов-деструкторов на не токсичность.

Биопрепарат должен применяться в соответствии с инструкцией, рекомендованной производителем.

Для обеспечения стабильной работы биопрепаратов в качестве питательных элементов вносятся азотные, фосфорные и калийные минеральные удобрения. Доза и цикличность применения биопрепаратов определяются физико-химическими

факторами (температурой, рН, аэрацией). Ускорение процесса обезвреживания нефтешлама достигается путем поддержания рабочей температуры микроорганизмов (около +8°C).

С целью ускорения активности биоразложения нефтешлама в технологии должен применяться структуратор в соотношении 1:1. Поверхность нефтешлама увлажняется до 60-70% полной влагоемкости.

Доставка нефтешлама и структуратора до площадки обезвреживания должна производиться автосамосвалами. Для разравнивания нефтешлама слоем 20-30 см по поверхности площадки и смешения со структуратором должен применяться трактор и экскаватор-погрузчик. Количество техники и ее характеристики определяются при разработке проектной документации

Внесение удобрений и обработка бактериальной суспензии должно осуществляться путем разбрызгивания и распыления с помощью трактора, оборудованного опрыскивателем и культиватором.

Последующая агротехническая обработка нефтешлама включает в себя:

- периодическое увлажнение до 60-70% полной влагоемкости (периодичность полива определяется погодными условиями в случае открытой площадки или условиями регламента работ в случае закрытой площадки);
- перемешивание с использованием тракторной техники (или вручную с помощью лопат) не менее 2-х раз в неделю. Частота перемешивания способствует ускорению процессов биодеструкции.

После внесения рабочей суспензии биопрепарата в нефтешлам необходимо периодически проводить отбор проб материала с площадки для анализа на содержание нефтепродуктов и, если нужно, дополнительно вносить требуемые количества препарата и минеральных удобрений.

Процесс биоремедиации длится в зависимости от концентраций нефтепродуктов и погодных условий от 3 до 4 месяцев. Периодичность загрузки нефтешлама определяется скоростью биодеструкции нефтешламов, объемом образования нефтешламов в технологических процессах предприятия.

В результате проведения процесса биодеструкции нефтешлама образуется попутная продукция - материал в виде грунта для планировочных и благоустроительных работ (грунт ПБР). Согласно результатам биотестирования материала (на предприятиях аналогах, например АО «Газпромнефть-МНПЗ»), отобранного с площадки после процесса обезвреживания, грунт, если рассматривать его как отход, относился к 5 классу опасности и не являлся токсичным. Степень воздействия материала на окружающую среду – очень низкая. Грунт в качестве попутной продукции может использоваться для планировочных и благоустроительных работ на территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ".

1.2 Цель планируемой деятельности и описание основных проектных и организационных решений

Основными целями планируемой деятельности являются:

- ведение производственной деятельности по утилизации и обезвреживанию нефтешлама, обеспечивающей снижение нагрузки на сторонние объекты размещения отходов за счет использования отхода в качестве попутной продукции;

- снижение косвенного воздействия на окружающую среду в части воздействия отходов (снижение класса опасности) и выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (снижение количества автотранспорта для перевозки нефтешламов);
- получение продукта (грунта) для использования при вертикальной планировке на территории предприятия).

Производительность площадки определяется на стадии подготовки общих технических решений. Площадь площадки биоремедиации согласно техническому заданию составляет 10 000 м². Общая площадь с учетом вспомогательных площадок и зон согласно техническому заданию на проектирование составляет 53 000 м² и уточняется в ходе разработки проектной документации.

На площадку для проведения процесса обезвреживания будут поступать один вид отхода:

- Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (9 11 200 02 39 3).

Для разработки проекта предусмотрены работы по проведению комплексных инженерных изысканий.

2 ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И УЧАСТКА ОБЪЕКТА

2.1 Район планируемой деятельности

2.1.1 Административно-территориальное расположение объекта планируемой деятельности

Омский нефтеперерабатывающий завод АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (ОНПЗ) расположен по адресу: 644040, Омская область, г. Омск, Советский АО, проспект Губкина, д. 1, входит в состав северо-западного промузла (СЗПУ) г. Омска.

Ситуационный план района расположения производственных площадок ОНПЗ представлен на рисунке 2.1.

СЗПУ г. Омска расположен на окраинной территории города, его естественной границей с восточной стороны является граница муниципального образования г. Омск. С южной стороны от СЗПУ начинаются кварталы многоэтажной застройки городских районов.

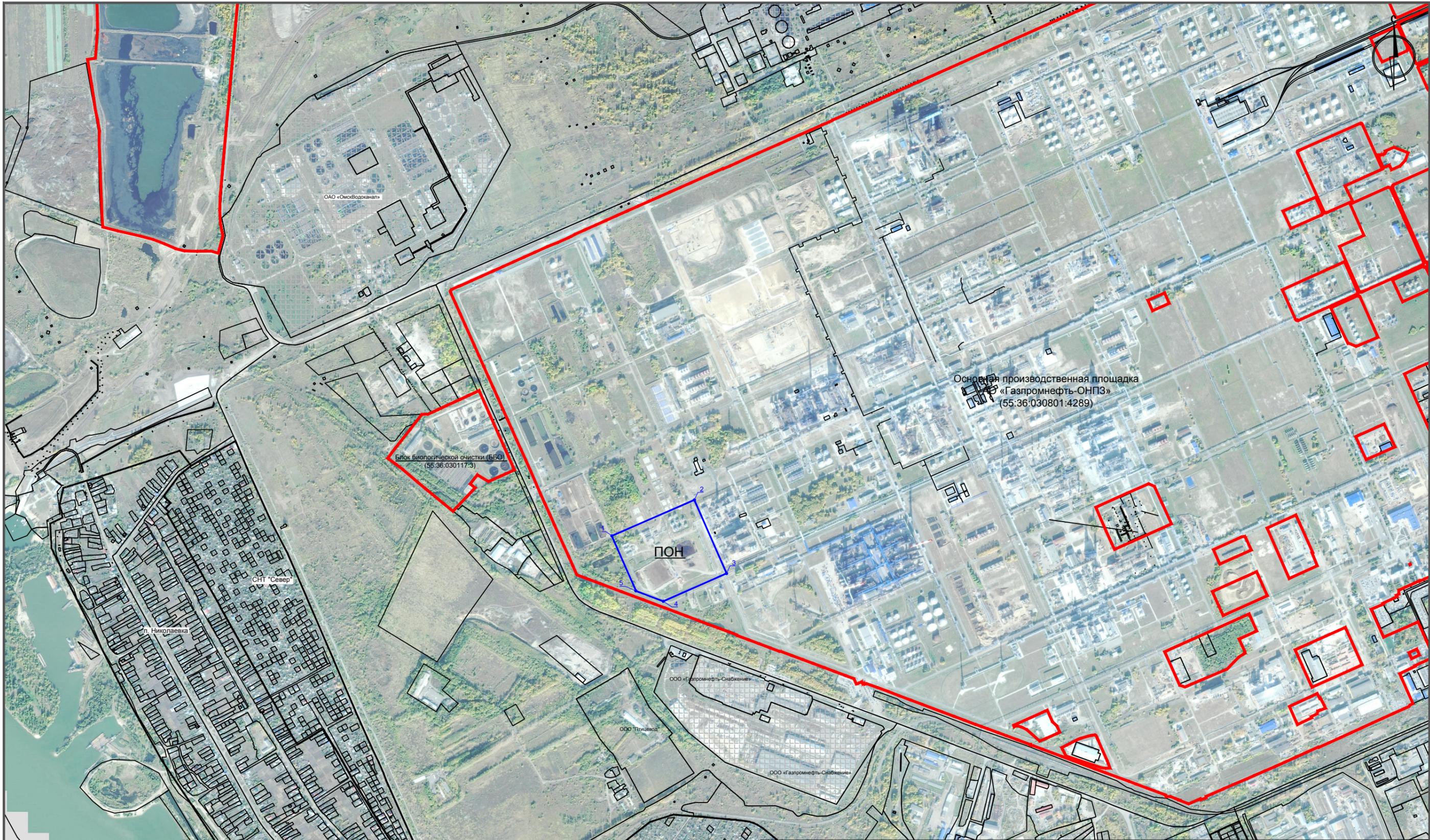
Территория СЗПУ в целом имеет рациональную функциональную организацию, которая предусматривает расположение наиболее крупных и относящихся к 1 и 2 классам по санитарной классификации производств в центральной части, в окружении объектов 3-5 классов санитарной опасности, коммунальных объектов, территорий транспортной и инженерной инфраструктуры, буферных озелененных территорий.

Окраинное расположение ОНПЗ обеспечивает его значительное удаление от основных жилых территорий города, но в силу ряда исторических причин элементы жилой застройки присутствуют непосредственно в районе расположения, что обусловлено сохранением и включению в городскую черту малоэтажной застройки бывших пригородных поселков.

Ближайшими жилыми территориями к рассматриваемой производственной площадке ОНПЗ являются:

- отдельные одноэтажные дома и 2 двухэтажных многоквартирных жилых дома по ул. Доковская (д. 25, корп. 6, 7, 8, 9, 10) с юго-западной стороны на расстоянии 650 - 700 м от ОНПЗ. Очевидно, исторически сохранившиеся элементы ранее существовавших (до развития производственных территорий) поселков;
- жилой дом по улице Комбинатская, д. 46/3 с северной стороны на расстоянии 315 м;
- жилые микрорайоны "Юбилейный" (2,4 км от ОНПЗ), пос. "Ермак" (1,45 км), "Городок нефтяников" (1,65 км), "Заозерный" (2,7 км), расположенные с южной стороны от ОНПЗ;
- микрорайон «Новоалександровский» - северо-западной стороны от ОНПЗ на расстоянии 3,5 км от основной площадки, 2,7 км от площадки ТСБ-2;
- поселок Омский – с северо-западной стороны от ОНПЗ на расстоянии 2,45 км;
- поселок Николаевка – с западной стороны от предприятия 1200 – 1300 м.

Указанные поселения административно входят в границы муниципального образования г. Омск.



Изм.	Кол.	Лист	Инд.	Подпись	Дата
Проверил		Бухгалтер Б.Л.			08.18
Исполнитель		Макаров Е.А.			08.18

ONPZ-PON-PD-0000-OVOS1_T-I03		
АО "Газпромнефть-ОНПЗ" Площадка обезвреживания нефтешлама		
Стадия	Лист	Листов
Предварительная экологическая оценка	П	1

Ситуационный план
М 1:15000
Копировал



Формат А3

С юго-востока и юга от СЗПУ между производственной застройкой и жилыми кварталами расположены территории, используемые населением под сады и огороды. Указанные объекты имеют как вид просто освоенных под огороды участков, так и участков с жилыми строениями. Отдельные участки в ряде случаев объединены в садоводческие некоммерческие товарищества (СНТ) и садовые товарищества (СТ) "Каучук", "Строитель", "Дорожник", "Мечта", "Энергетик ТЭЦ-3", "Нефтяник". С юго-западной стороны имеются СНТ и СТ – "Химик", "Рассвет", "Дары Сибири", "Деревообработчик", "Энергетик", "Труд", "Монтажник", "Монтажник-2". С западной стороны – СНТ "Север".

Минимальное расстояние от ОНПЗ до садовых участков, расположенных у южных границ промплощадки, составляют: с южной стороны – 150 м, с юго-западной стороны – около 650 м, с остальных сторон света – более 1000 м.

С северо-восточной стороны от промузла и ОНПЗ находятся земли сельскохозяйственного назначения (за границей муниципального образования г. Омск), на расстоянии около 5 км имеются оздоровительные лагеря.

В окружении производственных площадок ОНПЗ и на территории СЗПУ отсутствуют такие места массового отдыха населения как городские сады и парки. Городские территории, имеющие рекреационное назначение расположены на достаточно большом удалении от ОНПЗ:

- зоны рекреационного значения "Зона городской рекреации" с юго-восточной стороны от ОНПЗ;
- на расстоянии 980 м, расположена вдоль улицы Нефтезаводская (по данным ПКК территориальная зона 55.36.1.1316; решения Омского городского Совета от 10.12.2008 г. № 201, от 24.09.2014 г. № 270);
- на расстоянии 2,8 км, расположена вдоль улицы Энтузиастов (по данным ПКК территориальная зона 55.36.1.567; решения Омского городского Совета от 10.12.2008 г. № 201, от 23.10.2013 г. № 166);
- особо охраняемая природная территория регионального (областного) значения "Зеленая зона "Сельхозакадемическая" в юго-восточном направлении от ОНПЗ на расстоянии 3,3 км.

Парк культуры и отдыха Советского округа расположен на расстоянии более 3 км от юго-восточной границы СЗПУ.

По фактическому использованию район расположения ОНПЗ может быть охарактеризован как городская территория с преобладанием производственных функций. В целом сложившаяся функциональная организация района отвечает принципам пространственного разделения производственных и жилых (или приравненных к ним по показателям качества среды обитания) территорий, но в силу исторических причин в отдельных секторах района эти принципы не соблюдаются.

Участок площадки, предназначенной для обезвреживания нефтешлама, расположен в юго-западной части территории ОНПЗ, планшет (квартал заводской территории) № 100. Расстояние от участка до ближайшей жилой застройки (поселок Николаевка) составляет более 1000 м.

2.1.2 Краткая природная характеристика района

Климатическая характеристика района расположения АО "Газпромнефть-ОНПЗ" приведена согласно «Реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива».

Технический отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям. ОНПЗ-УГДТ-ИИ-2567-8013-ИГМ. ОНПЗ-УГДТ-ИИ-7021-ИГМ. Том 3».

На стадии разработки материалов ОВОС требуется получение актуальных климатических характеристик, заверенных уполномоченной организацией, обладающей соответствующей лицензией Росгидромета.

Температура атмосферного воздуха

Среднемесячные температуры воздуха приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 - Среднемесячные температуры воздуха

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
T, °C	-17,2	-15,9	-7,8	3,7	12,1	17,7	19,5	16,3	10,5	2,8	-7,3	-14,3

Среднегодовая температура составляет + 1,7°С.

Абсолютные минимумы температуры воздуха за 10-ти летний период приведены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Абсолютные минимумы температуры воздуха

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
T, °C	-36	-34	-29	-13	-4	2	7	3	-3	-12	-26	-34

Абсолютные максимумы температуры воздуха за 10-ти летний период приведены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 - Абсолютные максимумы температуры воздуха

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
T, °C	-3	-2	3	21	30	34	32	30	27	18	5	-1

Расчетные температуры воздуха, °C:

- Абсолютная максимальная: +35 (за период 1954-2010 г.г.)
- Абсолютная минимальная: -39 (за период 1954-2010 г.г.)
- Средняя максимальная наиболее жаркого месяца: +19,5
- Средняя наиболее холодного месяца: -17,2.

Атмосферные осадки

Среднемесячное и годовое количество осадков по данным метеостанции МГУ приведено в таблице 2.4.

Таблица 2.4 - Среднемесячное и годовое количество осадков

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Осадки, мм	42	39	36	44	60	71	86	76	55	56	46	51	664

Ветер

Территория характеризуется преобладанием ветра юго-западных и западных румбов (Таблица 2.5) Штилевые условия в течение года формируются редко. Среднегодовая скорость ветра – 2,2 м/с (Таблица 2.6).

Таблица 2.5 – Повторяемость направлений ветра и штилей

Румб	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Ш
Повторяемость, %	9	7	8	10	15	20	17	14	3

Таблица 2.6 - Среднемесячная и годовая скорость ветра

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Скорость, м/с	2,4	2,2	2,3	2,2	2,2	2,1	1,8	2,0	2,0	2,3	2,4	2,4	2,2

Расчетные скорости ветра по направлениям приведены в таблице 2.7.

Таблица 2.7 - Расчетные скорости ветра по направлениям (м/с)

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
Январь	2,6	1,6	1,4	2,2	2,8	2,3	2,4	2,4
Июль	2,0	1,6	1,7	1,6	2,3	1,4	2,1	2,1

Отсутствие окружающей высотной застройки обеспечивает хорошее проветривание площадки предприятия.

Скорость ветра 5% обеспеченности - 4 м/с.

Поправка на рельеф местности – 1.

Коэффициент стратификации -140.

2.1.3 Характеристика площадки

Расположение проектируемой площадки на территории предприятия приведено на рисунке 2.1.

Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов расположена в границах территории основного предприятия АО «Газпромнефть-ОНПЗ».

До начала проектирования площадка ранее не использовалась. В настоящее время представляет из себя техногенно-преобразованную территорию с утраченными почвами и насыпными грунтами.

Растительность на территории проектируемого объекта отсутствует. Из животных присутствуют только синатропные виды.

3 ИДЕНТИФИКАЦИЯ И КЛАССИФИКАЦИЯ ОБЪЕКТА

3.1 Экологическая классификация. Требование проведения процедуры ОВОС и экологической экспертизы

Планируемая деятельность по строительству объекта "Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов на территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ" имеет следующие экологические признаки:

- является производственным объектом,
- относится к хозяйственной деятельности, основанной на использовании земельных природных ресурсов;
- является антропогенным объектом, функционирующем на производственной территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ", деятельность которого сопровождается прямыми и косвенными воздействиями на компоненты окружающей среды, и может привести к негативным изменениям в окружающей среде.

В соответствии с требованиями ст. 32 Закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ для намечаемой хозяйственной и иной деятельности, которая может оказать прямое или косвенное воздействие на окружающую среду, необходима оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Порядок проведения и состав материалов ОВОС по объектам государственной экологической экспертизы определены «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» (утв. Приказом Госкомэкологии от 16.05.2000 г. № 372).

Процедура ОВОС проводится с учетом результатов общественных обсуждений. Предложения по процедуре проведения общественных обсуждений представлены в подразделе 7 настоящего тома.

Определить классификацию (категорию) как ОНВОС по ПП РФ от 28 сентября 2015 г. N 1029.

3.2 Идентификация и классификация по назначению объекта проектирования

Объект предназначен для ведения производственного процесса, который согласно ФЗ-89 от 24.06.1998 г. «Об отходах производства и потребления» имеет признаки:

- обезвреживания, т.к. происходит изменение состава, физических и химических свойств исходного отхода (нефтешлама), обеспечивающее снижение в дальнейшем негативное воздействие отходов на здоровье человека и окружающую среду;
- утилизации, т.к. на площадке осуществляется использование отходов для производства попутной продукции (грунтовой смеси), имеющей полезные потребительские свойства.

По основной цели намечаемой деятельности назначение объекта, в первую очередь, в обезвреживании отхода, что и зафиксировано в названии Площадки.

Согласно Градостроительному кодексу РФ №190-ФЗ от 29 декабря 2004 года планируемая деятельность относится к градостроительной деятельности, так как предусматривает строительство и последующую эксплуатацию объекта капитального строительства - инженерного сооружения с водо- и нефтенепроницаемым экраном и инженерными сетями.

3.3 Государственная экологическая экспертиза

Согласно ст. 11 п.7.2 Федерального закона № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня является проектная документация объекта, используемого для размещения и (или) обезвреживания отходов I-V класса опасности.

В соответствии со ст.1 ФЗ N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления" проектируемая площадка является объектом обезвреживания отходов. Настоящая проектная документация на строительство площадки обезвреживания относится к объекту ГЭЭ.

В соответствии с п.2.1 Приказа Росприроднадзора от 29.09.2010 №283 "О полномочиях Росприроднадзора и его территориальных органов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2010 №717" департаменты Росприроднадзора по федеральным округам по поручению центрального аппарата Росприроднадзора организуют и проводят в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, государственную экологическую экспертизу федерального уровня.

По предварительным оценкам место проведения ГЭЭ проектной документации "Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов на территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ" – Департамент Росприроднадзора по Сибирскому федеральному округу (г. Новосибирск).

3.4 Согласование деятельности с Федеральным агентством по рыболовству

Статьей 50 Федерального закона №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении биологических ресурсов», а также Постановлением Правительства РФ №384 от 30 апреля 2013 г. установлен порядок согласования Федеральным агентством по рыболовству (ФАР) или его территориальными органами строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания.

В связи со значительным удалением площадки от близлежащих водных объектов (расстояние до ближайшего водного объекта р. Иртыш более 1 км) и использованием для приема стоков внутривозвратной сети предприятия АО "Газпромнефть-ОНПЗ" с последующим отведением сточных воды в сети городской канализации, воздействие на водные биологические ресурсы при реализации настоящего проекта исключено. По предварительным оценкам согласование ФАР для реализации проекта не требуется.

3.5 Особые характеристики объекта проектирования и строительства.

Отнесение к опасным объектам, сложность объекта проектирования

Проектная документация строительства площадки обезвреживания разрабатывается согласно Постановлению Правительства РФ N 87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» для стадии строительства и эксплуатации.

Согласно Федеральному закону №116 от 21.07.1997 (ред. от 07.03.2017) "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" проектируемый объект можно отнести к опасным объектам по следующим критериям:

– на объекте перерабатываются, хранятся:

– окисляющие вещества – вещества, поддерживающие горение, вызывающие воспламенение и (или) способствующие воспламенению других веществ в результате окислительно-восстановительной экзотермической реакции

– горючие вещества – жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления;

– используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля (пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии)).

Точное отнесение к опасным объектам, а также класс опасного объекта определяется на стадии разработки проектной документации.

Экологические аспекты деятельности подобных объектов известны, технологические и технические решения по снижению уровней воздействий на окружающую среду не несут неопределенности, не позволяющей сделать вывод об их допустимости. Применение современных технологий и природоохранные решения можно отнести к стандартным мероприятиям, эффективность которых оценивается по соблюдению нормативов допустимого воздействия.

3.6 Санитарная классификация объекта. Санитарно-защитная зона

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция» площадка обезвреживания нефтешлама предварительно можно отнести ко II классу опасности с размером ориентировочной санитарно-защитной зоны 500 м (п.8 "Полигоны по размещению, обезвреживанию, захоронению токсичных отходов производства и потребления 3-4 классов опасности" класса II группы 7.1.2 «Сооружения санитарно-технические, транспортной инфраструктуры, объекты торговли и оказания услуг»).

Площадка находится в границах действующего предприятия АО "Газпромнефть-ОНПЗ". В целом, предприятие относится к промышленным объектам I класса опасности с размером ориентировочной санитарно-защитной зоны 1000 м (п. 7.1 «Промышленные объекты и производства», пп. 7.1.1 «Химические объекты и производства»).

3.6.1 Санитарно-эпидемиологическая экспертиза и согласование СЗЗ

Объект проектирования достаточно удален (~ 1 км) от территории жилой застройки, в границах ориентировочной СЗЗ (500 м) жилые здания и территории с нормируемым качеством среды обитания отсутствуют.

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция» для вновь строящихся и реконструируемых промышленных объектов должны устанавливаться санитарно-защитные зоны. Проектируемая площадка входит в состав группы промышленных объектов действующего предприятия АО "Газпромнефть-ОНПЗ". Для группы промышленных объектов устанавливается единая СЗЗ. В соответствии с разработанным Проектом расчетной санитарно-защитной зоны (АО "ГК ШАНЭКО", 2018 г.) для АО "Газпромнефть-ОНПЗ" определена единая СЗЗ переменного размера. Проектируемая площадка учитывалась при расчете единой санитарно-защитной зоны предприятия на основании основных технических решений по объектам аналогам. Граница санитарно-защитной зоны проектируемой площадки не выходит за границу единой санитарно-защитной зоны предприятия. Разработка проекта СЗЗ отдельно для проектируемой площадки не требуется.

3.7 Государственная экспертиза

Проектная документация объектов капитального строительства и результаты инженерных изысканий, выполняемых для подготовки такой проектной документации, в соответствии со ст. 49 Градостроительного кодекса РФ подлежат государственной экспертизе.

Порядок организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий утвержден постановлением Правительства РФ от 5 марта 2007г. №145.

В соответствии с действующим законодательством (Градостроительным кодексом РФ) инженерные изыскания и проектная документация площадки обезвреживания нефтешламов готовятся в необходимом объеме и подлежат Государственной экспертизе.

4 ОЦЕНКА НЕОБХОДИМОСТИ РАССМОТРЕНИЯ АЛЬТЕРНАТИВ И ВАРИАНТОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

4.1 Отказ от деятельности ("нулевой" вариант)

Принятие решения об отказе от планируемой деятельности по строительству площадки обезвреживания нефтешлама сохраняет существующий уровень воздействия объекта на компоненты окружающей среды

Отказ от планируемой деятельности приведет к необходимости привлечения внешних подрядчиков для транспортировки и обезвреживания многотонного количества нефтешлама, образующегося на очистных сооружениях и от зачистки емкостей и оборудования при том, что имеется техническая возможность выполнять обезвреживание непосредственно на территории нефтеперерабатывающего завода.

Необходимо отметить, что транспортировка нефтешламов на иные площадки за пределы территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ" даже при условии обеспечения безопасности перевозок обуславливает дополнительное негативное воздействие на окружающую среду.

Условием допустимости планируемой деятельности является реализация проектных решений по охране окружающей среды, обеспечивающих отсутствие неприемлемых последствий для компонентов окружающей среды по сравнению с «нулевым вариантом».

С учетом изложенного, на этапе ПЭО можно сделать вывод о предпочтительности варианта деятельности по строительству площадки обезвреживания нефтешлама по сравнению с «нулевым вариантом»

4.2 Варианты проектных решений

К наиболее значимому отличию, требующему рассмотрения и оценок, следует отнести:

- наличие или отсутствие легковозводимого здания над площадкой обезвреживания;
- наличие или отсутствие установки центрифугирования.

От наличия или отсутствия здания над площадкой зависят объемы поверхностных сточных вод, образующихся на территории объекта, воздействие на окружающую среду на период строительства.

С наличием или отсутствием установки центрифугирования перед поступлением нефтешламов на площадку биоремедиации будут связаны шумовое воздействие на окружающую среду, образование дополнительных объемов сточных вод после установки, воздействие на окружающую среду на период строительства.

Выбор тех или иных проектных решений осуществляется при разработке проектной документации. По экспертной оценке, учитывая что площадка расположена на территории крупного действующего предприятия нефтепереработки, указанные различия в вариантах проектных решений не могут значимо сказаться на результатах оценки воздействия на окружающую среду.

5 ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКИХ АСПЕКТОВ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

5.1 Анализ значимых стадий жизненного цикла объекта

С целью определения значимых и исследуемых в ОВОС стадий жизненного цикла объекта и его элементов (строительство; эксплуатация, ликвидация) оценивались прогнозируемые воздействия объекта на окружающую среду для каждой из возможных стадий.

На основании предварительной оценки воздействия, с учетом специфики планируемой хозяйственной деятельности определен уровень масштаба исследований ОВОС (Таблица 5.1).

Таблица 5.1 - Обоснование выбора рассматриваемых стадий жизненного цикла для проведения оценки воздействия на окружающую среду

Стадия жизненного цикла объекта, его элементов	Необходимость рассмотрения в исследованиях ОВОС
Стадия строительства	Стадия рассматривается. Процесс строительства объекта будет сопровождаться воздействием на компоненты природной среды. По ряду воздействий параметры могут отличаться от условий эксплуатации (например, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, отведение поверхностных сточных вод).
Стадия эксплуатации	Стадия рассматривается. Процесс эксплуатации сопровождается воздействием на компоненты природной среды.
Период консервации	Стадия не рассматривается. При консервации (временной остановке) производственная деятельность объекта прекращается. В случае консервации объекта ожидаемое воздействие по большинству факторов будет исключено. Отдельное рассмотрение стадии консервации объекта не целесообразно.
Стадия ликвидации объекта и рекультивации земельного участка	Процесс ликвидации объекта и рекультивации нарушенных земель сопровождается воздействием на компоненты природной среды. Решения по ликвидации и рекультивации должны быть максимально ориентированы на восстановление природной среды и смягчение негативных последствий. При этом работы по рекультивации сопровождаются воздействиями по интенсивности значительно более низкими, чем при строительстве или эксплуатации объекта. На данном этапе проектирования рассмотрение воздействий не целесообразно, т.к. не определен срок проведения работ и технологические приемы, которые для данного этапа будут использоваться. С высокой долей вероятности ликвидация, составе проекта рекультивации, выполняемого для всего предприятия АО "Газпромнефть-ОГНЗ" после его закрытия (весьма отдаленная перспектива).

Учитывая результаты выполненного анализа, при проведении оценки воздействия на окружающую среду предлагается рассмотреть стадию строительства и стадию эксплуатации объекта.

5.2 Перечень и оценка исследуемых экологических аспектов планируемой деятельности

Федеральным законом "Об охране окружающей среды" (ст. 4) определены компоненты окружающей среды, подлежащие охране от негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности, природной среды, требующие рационального использования и воспроизводства, сохранения и восстановления. При этом, изучение

имеющихся исходных материалов, в т.ч. данных ведения локального мониторинга недр и подземных вод (геологической среды), позволили определить перечень компонентов окружающей среды, на которые может быть оказано негативное воздействие в результате реализации планируемой деятельности (Таблица 5.2).

Таблица 5.2 – Компоненты окружающей среды, на которые может быть оказано негативное воздействие в результате реализации планируемой деятельности

Объект окружающей среды	Необходимость оценки
Земли	Реализация планируемой деятельности не связана с: <ul style="list-style-type: none"> ● внесением изменений в условия землепользования, в документы территориального планирования; ● изъятием дополнительных площадей во временное и постоянное пользование. Разработка и реализация проектных намерений предусмотрена в границах земельного участка АО "Газпромнефть-ОНПЗ". Необходимость проведения исследований ОВОС отсутствует.
Почвы	Проектируемая площадка является объектом, находящимся в границах промышленной территории предприятия. Согласно данным натурных обследований площадки на всей площади площадки естественный почвенно-растительный слой отсутствует. Необходимость проведения исследований ОВОС отсутствует.
Недра	Реализация планируемой деятельности не предполагает добычу подземных ископаемых или строительство объектов, которые могут оказать воздействие на недропользование. Необходимость проведения исследований ОВОС отсутствует.
Геологическая среда	Реализация планируемой деятельности не предполагает проведение работ, способных оказать воздействие на геологическую среду. Необходимость проведения исследований ОВОС отсутствует.
Поверхностные воды	В непосредственной близости от площадки обезвреживания поверхностные водные объекты отсутствуют. В рамках исследований ОВОС будет рассмотрено косвенное воздействие на поверхностные воды в результате отведения сточных вод в сети канализации предприятия на различных стадиях жизненного цикла объекта
Подземные воды	В конструкции проектируемой площадки предусматривается противодиффузионный экран из тяжелого суглинка (или подобных материалов). Противодиффузионный экран необходимо запроектировать с учетом глубины залегания подземных вод (определяется по материалам инженерных изысканий). В случае проектирования экрана согласно требованиям соответствующих нормативно-правовых актов и исключения инфильтрации загрязненных вод в подземные горизонты, необходимость проведения исследований ОВОС отсутствует
Леса и иная растительность	Растительность предприятия преимущественно является результатом искусственного озеленения завода. На площадке отсутствует почвенно-растительный слой и покровные отложения. Согласно данным натурных обследований местами на участках вблизи границ площадки незначительно встречается кустарниковая и травяная растительность. Необходимость проведения исследований ОВОС отсутствует.
Животные и другие организмы и их генетический фонд	Животный мир района планируемой деятельности представлен, в основном, синантропными видами. Охраняемый компонент окружающей среды отсутствует, соответствующие исследования ОВОС не предусматриваются.
Атмосферный воздух	Реализация планируемой деятельности связана с: <ul style="list-style-type: none"> ● испарениями летучих компонентов нефтешламов в процессе переработки; ● загрязнением окружающей среды в результате выбросов ЗВ при работе строительной техники, спецтехники и транспорта; ● работой инженерного оборудования и техники, являющихся источниками шума. что обуславливают необходимость проведения соответствующих исследований ОВОС.
Естественные экологические системы,	Проектируемая площадка располагается на территории действующего нефтеперерабатывающего предприятия. Вся территория предприятия имеет сильную антропогенную нарушенность вследствие многолетней работы производственных

Объект окружающей среды	Необходимость оценки
природные ландшафты и природные комплексы, не подвергшиеся антропогенному воздействию	цехов и вспомогательных подразделений завода. Ввиду преимущественно техногенного ландшафта рассматриваемой территории необходимость проведения соответствующих исследований ОВОС отсутствует.
Редкие или находящиеся под угрозой исчезновения почвы, леса и иная растительность, животные и другие организмы и места их обитания	Исследуемая территория проектируемой площадки имеет полностью техногенное происхождение со снятым почвенно-растительным слоем и покровными отложениями. Какая-либо растительность в границах проектируемого объекта отсутствует. Площадка, как природная среда, непригодна для обитания животных. Охраняемый компонент окружающей среды отсутствует, соответствующие исследования ОВОС не предусматриваются.

Более подробное рассмотрение и обоснование целесообразности дальнейших исследований дано в подразделе 6.

5.3 Рассмотрение возможных аварийных ситуаций и их последствий

В качестве аварийных ситуаций на проектируемом объекте можно выделить следующие:

1. Пожар.

Причины пожара могут быть следующие:

- неисправная электрическая проводка;
- использование на территории объекта открытого пламени.

Можно с уверенностью утверждать, что меры противопожарной безопасности и наличие специальных служб на АО «Газпромнефть-ОНПЗ» практически исключают развитие аварийного инцидента до ситуации, приводящей к негативным последствиям для окружающей среды.

2. Проливы реагентов, нефтешлама при транспортировке.

В случае проливов также не прогнозируется негативного последствия на окружающую среду в связи с тем, что все проливы поступают с помощью гидросмыва в канализационную сеть предприятия, попадая затем на очистные сооружения.

Таким образом, рассмотрение в материалах ОВОС последствий воздействий аварийных ситуаций на окружающую среду не целесообразно.

6 ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОЦЕНКА

6.1 Воздействие на окружающую среду, связанное с землепользованием

6.1.1 Нормативно-правовые и методические основы оценки

Предварительная оценка планируемой деятельности объекта "Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов" на земельные ресурсы проводилась исходя из требований законодательных и нормативно-правовых актов РФ и города Омск [1-6] в части рационального использования и охраны земель производственных территорий при развитии деятельности АО "Газпромнефть-ОНПЗ";

Одним из основных критериев оценки допустимости планируемой деятельности является соблюдение:

- условий договора купли-продажи земельного участка №3672/2008/АС-0979 от 26.12.2008 г.;
- градостроительных регламентов, установленных градостроительным планом земельного участка АО "Газпромнефть-ОНПЗ" № RU55301000-000000000016451.

6.1.2 Существующее положение

6.1.2.1 Градостроительная документация

Предприятие АО "Газпромнефть-ОНПЗ" расположено в Советском административном округе, г. Омск.

Земельный участок с площадкой обезвреживания нефтешлама расположен в юго-западной части территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ".

Для территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ" оформлен ГПЗУ № RU55301000-000000000016451 со следующими реквизитами и данными:

- кадастровый номер земельного участка - 55:36:030801:4289;
- площадь земельного участка – 976,0905 га;
- местонахождение земельного участка: г. Омск, Советский административный округ, проспект Губкина;
- градостроительный регламент территории:
 - основной вид разрешенного использования земельного участка - участки размещения промышленно-производственных объектов (3002), объекты размещения промышленных предприятий II и III классов вредности (3002 01), объекты размещения промышленных предприятий IV и V классов вредности (3002 02), объекты размещения промышленных предприятий I класса вредности (3002 07);
 - условно разрешенные виды использования земельных участков - не установлены;
 - вспомогательные виды разрешенного использования объектов капитального строительства - виды использования, технологически связанные с основными видами использования объектов капитального строительства, в том числе необходимые для обеспечения их

безопасности, а также необходимые для обслуживания производственных объектов:

- объекты размещения административно-управленческих служб (1001 01);
 - объекты размещения складских предприятий (3001 03);
 - виды использования, необходимые для обслуживания, временного проживания, хранения автотранспортных средств пользователей объектов основных видов и иных вспомогательных видов использования;
 - виды использования, необходимые для инженерно-технического и транспортного обеспечения объектов основных видов и иных вспомогательных видов использования.
- максимальный процент застройки в границах земельного участка - не установлен.

ГПЗУ № RU55301000-0000000000016451 утвержден Распоряжением Департамента архитектуры и градостроительства Администрации г. Омска от 29.03.2017 г. № 828.

6.1.2.2 Требования Земельного кодекса РФ

В соответствии с кадастровым паспортом от 30.11.2011 г. № 77/501/11-70648 земельный участок АО "Газпромнефть-ОНПЗ" расположен на землях населенных пунктов, разрешенное использование – объекты размещения промышленных предприятий I-II класса опасности.

Согласно статье 85 "Состав земель населенных пунктов и зонирование территорий" [2]:

- производственные территории могут располагаться на землях населенных пунктах;
- реконструкция существующих объектов недвижимости, а также строительство новых объектов недвижимости, прочно связанных с указанными земельными участками, могут осуществляться только в соответствии с установленными градостроительными регламентами;
- земельные участки в составе производственных зон предназначены для застройки промышленными, коммунально-складскими, иными предназначенными для этих целей производственными объектами согласно градостроительным регламентам.

Градостроительный регламент использования земельного участка АО "Газпромнефть-ОНПЗ" установлен ГПЗУ № RU55301000-0000000000016451, функциональное назначение объекта (площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов) соответствует целевому использованию земельного участка АО "Газпромнефть-ОНПЗ".

6.1.2.3 ООПТ

В соответствии с [6] территория АО "Газпромнефть-ОНПЗ", включая участок проектирования, в границы существующих и планируемых к образованию особо охраняемых природных территорий, природных и озелененных не входит.

6.1.2.4 Водоохранные зоны

Рассматриваемый земельный участок расположен в юго-западной части территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ" и в границы ВОЗ не входит.

6.1.2.5 Объекты культурного значения

В соответствии с разделом 3 "Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия" ГПЗУ № RU55301000-0000000000016451 объекты, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, на всей территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ" отсутствуют.

6.1.2.6 Договорные документы

На территорию АО "Газпромнефть-ОНПЗ" оформлен договор купли-продажи земельного участка №3672/2008/АС-0979 от 26.12.2008 г.

6.1.3 Перспективное положение

6.1.3.1 Зона влияния по фактору воздействия на земельные ресурсы

Разработка и реализация проектных намерений предусмотрена в границах земельного участка АО "Газпромнефть-ОНПЗ" без изъятия дополнительных площадей вне территории предприятия.

6.1.4 Результаты предварительной оценки

В части использования земельных ресурсов для проведения работ по строительству объекта "площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов" планируемая деятельность характеризуется:

- нулевой вероятностью возникновения неблагоприятных последствий при условии соблюдения технологии работ;
- длительностью (завершение работ по строительству и эксплуатации объекта).

На основании принятых на предпроектной стадии планировочных решений воздействие планируемой деятельности предварительно оценивается как допустимое и не несет негативных социальных и иных последствий.

6.1.5 Пробелы и неопределенности предварительной оценки

Отсутствуют.

6.1.6 Рекомендации на следующий этап подготовки документации

Проектную документацию разрабатывать в соответствии с градостроительными регламентами, установленными ГПЗУ № RU55301000-0000000000016451.

6.1.7 Предложения в ТЗ на ОВОС

Исследования ОВОС в части рассмотрения воздействия на земельные ресурсы не целесообразны и в ТЗ на ОВОС не включаются.

Выводы:

1. Намерение по строительству объекта "Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов" в границах земельного участка АО "Газпромнефть-ОНПЗ" соответствует:
 - документации территориального планирования;
 - документации по планировке территории;
 - установленным градостроительным регламентам;
 - требованиям земельного законодательства.
2. Планировочные ограничения для строительства объекта отсутствуют.
3. Земельный участок с площадкой для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов в границы ООПТ, ПиОТ, ВОЗ не входит, объекты культурного наследия отсутствуют.
4. Необходимость проведения дальнейших исследований ОВОС отсутствует.

Список использованных источников:

1. Федеральный закон от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ "Градостроительный кодекс Российской Федерации".
2. Федеральный закон от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ "Земельный кодекс Российской Федерации".
3. Федеральный закон от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ "Водный кодекс Российской Федерации".
4. Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации".
5. Решение омского городского совета № 201 от 10 декабря 2008 г. Об утверждении правил землепользования и застройки Муниципального образования городской округ город Омск Омской области (с изм. от 16.05.2012).
6. Решение Омского городского совета от 25 июля 2007 года №43 Об утверждении Генерального плана Муниципального образования городской округ город Омск Омской области (с изм. на 19.07.2017 г.).

6.2 Воздействие на атмосферный воздух

6.2.1 Нормативно-правовые и методические основы оценки

Условием допустимости воздействия объекта на атмосферный воздух является соблюдение санитарно-гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха [3, 4] в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.6.1032-01 [1]:

- соблюдение уровней загрязнения не выше 1,0 ПДК_{мр} на границе СЗЗ объекта¹, на территории жилой застройки;

При проведении ОВОС оценка загрязнения атмосферы будет выполнена совокупно с выбросами АО "Газпромнефть-ОНПЗ" и иных объектов (предприятий-арендаторов и собственников), расположенных на его территории [9, 10].

Для загрязняющих веществ, концентрация которых в результате деятельности объекта превышает 0,1 ПДК, при ОВОС будет проведен учет фонового загрязнения атмосферы, определенное по данным наблюдений ФГБУ "Обь-Иртышское УГМС" (письмо от 28.11.2017 г. № 09-01-15/616).

На этапе исследований ОВОС моделирование рассеивания загрязняющих веществ предусматривается выполнить по методике, утвержденной Росгидрометом – ОНД-86 [5] с применением унифицированной программы «Эколог», версия 3.1, разработанной ООО «Фирма «Интеграл», и согласованной с ГГО им. А. И. Воейкова.

Для оценки воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух будут применяться как рекомендованные к использованию МПР РФ методики расчетов эмиссии загрязняющих веществ [6, 7], так и величины выделений загрязняющих веществ, основанные на данных технологической части проекта.

6.2.2 Существующее положение

6.2.2.1 Фоновое загрязнение атмосферы

Уровень фонового загрязнения атмосферы, определенное по данным наблюдений ФГБУ "Обь-Иртышское УГМС" (письмо от 28.11.2017 г. № 09-01-15/616, представлен в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ

Наименование загрязняющего вещества	Значение фоновых концентраций, мг/м ³					ПДК _{м.р.} , мг/м ³
	Скорость ветра, м/с					
	0-2	3-7				
	Направление ветра					
	любое	С	В	Ю	З	
Диоксид азота	0,072	0,059	0,058	0,057	0,055	0,2
Оксид азота	0,086	0,065	0,061	0,057	0,059	0,4
Хлорид водорода	0,045	0,043	0,047	0,039	0,038	0,2
Сажа	0,038	0,024	0,024	0,024	0,022	0,15
Оксид углерода	3,3	3,2	3,1	2,9	2,8	5,0
Сероводород	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,008
Ксилол	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2

¹ Поскольку проектируемая площадка функционально связано с АО "Газпромнефть-ОНПЗ" и находится на его территории, допустимость воздействия оценивается на границе СЗЗ АО "Газпромнефть-ОНПЗ", конфигурация которой обоснована проектом СЗЗ [10].

Наименование загрязняющего вещества	Значение фоновых концентраций, мг/м ³					ПДКм.р., мг/м ³
	Скорость ветра, м/с					
	0-2	3-7				
	Направление ветра					
	любое	С	В	Ю	З	
Толуол	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
Этилбензол	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
Диоксид серы	0,006	0,007	0,009	0,005	0,004	0,5
Фенол	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,01
Аммиак	0,048	0,050	0,046	0,039	0,042	0,2
Бензол	0,028	0,024	0,024	0,026	0,026	0,3
Железо (мкг/м ³)	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	0,04 (сс)
Марганец (мкг/м ³)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,01
Свинец (мкг/м ³)	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,001
Бенз(а)пирен (мкг*10-3/м ³)	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	0,0000001 (сс)

Фоновое загрязнение атмосферного воздуха по всем контролируемым веществам не превышает допустимые значения.

Таким образом, существующий уровень фонового загрязнения атмосферы не является препятствием (ограничением) для функционирования и развития предприятия.

6.2.2.2 Выбросы АО "Газпромнефть-ОНПЗ"

Согласно инвентаризации 2017 года на существующее положение предприятие имеет 557 источников выбросов, из них 380 – организованные, 177 – неорганизованные. Суммарные выбросы загрязняющих веществ 37 наименований составляют: максимально-разовый 2253,823 г/с, валовый 36584,900 т/год.

Основной вклад в валовый выброс предприятия вносят следующие загрязняющие вещества:

- смесь предельных углеводородов С1-С5, код 0415, 4 класс опасности – 39,9%;
- сера диоксид, код 0330, 3 класс опасности – 21,0%;
- смесь предельных углеводородов С6-С10, код 0416, 3 класс опасности – 10,4%;
- диоксид азота, код 0301, 3 класс опасности – 10,2%;
- оксид углерода, код 0337, 4 класс опасности – 8,3%.

Доли остальных загрязняющих веществ в валовом выбросе предприятия составляют менее 3%.

6.2.3 Перспективное положение

6.2.3.1 Стадия строительства

На стадии строительства объекта потребуется использование строительной техники (незначительного количества и непродолжительное время). Выбросы техники оцениваются как незначимые, практически тождественные выбросам от техники, функционирующей при эксплуатации объекта.

6.2.3.2 Стадия эксплуатации

Основными источниками поступления загрязняющих веществ в атмосферу при функционировании площадки будут являться:

- Испарение летучих компонентов нефтешламов в процессе переработки. Прогнозируется выброс в атмосферу следующих загрязняющих веществ (список приведен в порядке уменьшения величин выбросов): смесь углеводородов предельных C₆-C₁₀, пентилены, толуол, бензол, ксилол и следовые количества фенола и сероводорода.
- Согласно расчетам аналогичных производств (АО «Газпромнефть-МНПЗ»), поступление в атмосферу оценивается на уровне до 13-17 тонн в год.
- Работы при планировке площадки, перемещению поступившего шлама и вывозу переработанного шлама, осуществляемые с применением строительной техники и автотранспорта, будут сопровождаться выбросом диоксида и оксида азота, оксида углерода, сернистого ангидрида, керосина и сажи при работе ДВС. Согласно расчетам аналогичных производств (АО «Газпромнефть-МНПЗ»), величина выбросов в атмосферу оценивается на уровне до 2-3 тонны в год.

Таким образом, общий выброс от функционирования площадки оценочно прогнозируется на уровне 15-20 тонн в год, что составляет порядка 0,05% от величины ПДВ АО "Газпромнефть-ОНПЗ".

Можно уверенно утверждать, что выбросы с площадки для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов не оказывают значимого воздействия на загрязнение атмосферного воздуха на границе СЗЗ, территории жилой застройки.

6.2.3.3 Аварийные выбросы

Аварийные выбросы при эксплуатации проектируемой площадки исключены.

6.2.4 Результаты предварительной оценки

На основании проведенных оценок, воздействие объекта на атмосферный воздух характеризуется следующими качественными параметрами:

- по интенсивности воздействия - низкое (не прогнозируются значимые необратимые изменения в окружающей среде с перестройкой основных экосистем);
- по масштабу воздействия - локальное (не прогнозируется воздействие регионального и трансграничного распространения);
- по продолжительности воздействия - постоянное (определяется сроком эксплуатации объекта);
- по вероятности наступления необратимых последствий - необратимые последствия отсутствуют (показатели качества атмосферного воздуха после прекращения деятельности будут определяться только природными процессами).

Отрицательные социальные и экономические последствия, связанные с воздействием намечаемой деятельности на атмосферный воздух, не прогнозируются ввиду локального масштаба и невысокого уровня воздействия, а также вследствие

достаточной удаленности (~ 1 км) рассматриваемого объекта от территории жилой застройки.

В целом, прогнозируемое воздействие на атмосферный воздух оценивается как допустимое.

6.2.5 Пробелы и неопределенности предварительной оценки

Настоящая ПЭО проведена с использованием ранее выполненных проработок [9, 10] на основании общих технических решений. При проведении исследований ОВОС будет проведено уточнение технологических, конструктивных, планировочных решений для периодов строительства и эксплуатации объекта и связанных с ними параметров выбросов загрязняющих веществ.

Устранение неопределенностей подобного рода достигается в процессе проектирования: детализацией и принятием обоснованных проектных решений, в том числе в области охраны окружающей среды.

Следует отметить, что указанные пробелы не являются критичными для выводов о допустимости намечаемой деятельности, сделанных по результатам предварительной экологической оценки.

6.2.6 Рекомендации на этап разработки проектной документации

6.2.6.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Мероприятия по охране атмосферного воздуха при проведении работ в период строительства и эксплуатации объекта в общем виде включают:

- организацию работ в строгом соответствии с планировочными, технологическими и техническими решениями; проведения работ в соответствии с надлежащей практикой, соблюдение правил производства работ, привлечение для производства работ персонала, обладающего необходимой квалификацией;
- запрет на сжигание отходов и строительного мусора на площадке и прилегающей территории;
- применение для работ исправной техники, соответствие строительных и дорожных машин установленным нормативным требованиям по содержанию загрязняющих веществ в отработавших газах;

В соответствии с результатами проведенных оценок, уровень воздействия проектируемого воздействия невысок и локален, поэтому специальных воздухоохраных мероприятий не требуется.

6.2.6.2 Производственный контроль и мониторинг

Производственный контроль, который предусматривается осуществлять в период строительства и эксплуатации объекта, включает проверку наличия действующего сертификата (свидетельства) о соответствии автотранспорта и строительной техники нормативным требованиям по содержанию загрязняющих веществ в отработавших газах.

Следует постоянно контролировать соблюдение правил эксплуатации объекта и производства работ.

С целью определения уровня воздействия предприятия АО "Газпромнефть-ОНПЗ" на прилегающие жилые районы в настоящее время организован контроль за состоянием атмосферного воздуха. На автоматических станциях контроля и на границе санитарно-защитной зоны предприятия осуществляется контроль содержания в атмосфере всех веществ, выброс которых прогнозируется от объекта.

Проведение дополнительных натурных опробований атмосферного воздуха для оценки воздействия проектируемого объекта представляется нецелесообразным, вследствие его малой интенсивности и, следовательно, низкого уровня его воздействия.

6.2.7 Предложения в ТЗ на ОВОС

При проведении работ по оценке воздействия на атмосферный воздух проектируемого объекта следует провести следующие работы:

- провести расчеты выбросов загрязняющих веществ от строительных машин, механизмов и автотранспорта в соответствии с их техническими характеристиками, проектными решениями по проведению работ на стадии строительства и эксплуатации объекта;
- провести расчеты выбросов от обрабатываемого нефтешлама в период эксплуатации.
- провести расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере с учетом фонового загрязнения атмосферы, выбросов АО "Газпромнефть-ОНПЗ" и иных объектов (предприятий-арендаторов), расположенных на его территории;
- сформировать предложения по нормативам выбросов, определить плату за выброс загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства и эксплуатации объекта;

Выводы:

1. Воздействие объекта на загрязнение атмосферного воздуха определяется выбросами, обусловленными работой техники, автотранспорта и испарения летучих компонентов нефтешлама в процессе его переработки.
2. Оценка планируемой деятельности свидетельствует о принципиальной допустимости функционирования объекта с точки зрения воздействия на атмосферный воздух.
3. На последующей стадии исследований ОВОС будут проведены детальные расчеты выбросов загрязняющих веществ и выполнены расчеты рассеивания примесей в атмосферном воздухе с учетом расположения объектов (территорий) с нормируемым уровнем воздействия.

Список использованных источников:

1. СанПиН 2.1.6.1032-01 Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест.
2. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы (Новая редакция). М, 2007 г.
3. ГН 2.1.6.1338-03. Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест (с дополнениями).

4. ГН 2.1.6.2309-07. Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест (с дополнениями).
5. ОНД-86. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. – Л.: Гидрометеоиздат, 1987.
6. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (дополненное и переработанное). Санкт-Петербург, ОАО НИИ Атмосфера, 2012 г. Утвержден письмом МПР №05-12-47/4521 от 29.03.2012 г.
7. Перечень методик, используемых в 2015 году для расчета, нормирования и контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. НИИ Атмосфера. Утвержден Приказом № 43 от 22.12.2014 года.
8. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"
9. Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) АО «Газпромнефть-ОНПЗ» (с учетом Программы реконструкции и модернизации производства по 2030 г.). АО «ГК ШАНЭКО», 2018 г.

6.3 Воздействие физических полей и излучений

6.3.1 Нормативно-правовые и методические основы оценки

При оценке воздействий полей и излучений на компоненты окружающей среды были использованы санитарно-гигиенические нормативы, поскольку в настоящий момент не существует иных критериев допустимости воздействия, утвержденных российским законодательством.

Специализированное программное обеспечение при подготовке данного раздела не применялось.

6.3.2 Существующее положение

Земельный участок с площадкой расположен в юго-западной части территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ".

На севере и востоке от площадки находится территория предприятия АО "Газпромнефть-ОНПЗ" с источниками интенсивного излучения шума.

С юга, на расстоянии 1,3 км от границы предприятия АО "Газпромнефть-ОНПЗ" находятся строения СНТ «Энергетик».

С запада, на расстоянии 1,2 км находится от границы предприятия АО "Газпромнефть-ОНПЗ" находится жилая застройка района "Николаевка" [6].

6.3.3 Перспективное положение

6.3.3.1 *Воздействие вибрации, инфразвука и ультразвука, электромагнитного и ионизирующего излучения*

Планируемая деятельность не связана с наличием источников инфразвукового и ультразвукового воздействия, электромагнитного излучения промышленной частоты и радиочастотного диапазона, ионизирующего излучения. Источников повышенной вибрации при строительстве площадки не ожидается, т.к. будут проводиться только планировочные, общестроительные и монтажные работы.

6.3.3.2 *Шумовое воздействие*

При оценке шумового воздействия проектируемого объекта учитывалось, что источниками шума будут являться машины и механизмы, задействованные при строительстве и эксплуатации площадки для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов.

6.3.3.2.1 *Стадия строительства*

На стадии проведения работ по строительству объекта предварительно предусматривается использовать строительную технику:

- экскаватор;
- трактор;
- бульдозер;
- автокран

- автотранспорт.

Состав и характеристики строительной техники определяются при разработке проектной документации.

Уровни шума, излучаемые работающей техникой, лежат в диапазоне 85-90 дБА.

Уровни шума, излучаемые работающей техникой при строительстве объекта, лежат в диапазоне 80-90 дБА. На фоне имеющихся источников шума АО "Газпромнефть-ОНПЗ", определяющих необходимый размер СЗЗ, источники площадки являются не значимыми, специальных шумозащитных мероприятий не требуется.

Учитывая вышеизложенное, никаких шумозащитных мероприятий не требуется.

6.3.3.2 Стадия эксплуатации

На стадии эксплуатации объекта будет использоваться:

- культиватор;
- разбрызгиватель суспензии;
- трактор;
- экскаватор-погрузчик;
- установка центрифугирования нефтешлама (в случае реализации намечаемой деятельности по варианту №2).

Точный состав и характеристики используемой на стадии эксплуатации техники определяется при разработке проектной документации.

Для подвоза нефтешлама и наполнителя будут использоваться автосамосвалы.

Уровни шума, излучаемые работающей техникой на площадке для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов, лежат в диапазоне 80-90 дБА. На фоне имеющихся источников шума АО "Газпромнефть-ОНПЗ", определяющих необходимый размер СЗЗ, источники площадки являются не значимыми, специальных шумозащитных мероприятий не требуется.

6.3.4 Результаты предварительной оценки

Согласно предварительной оценке при строительстве и эксплуатации площадки для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов никаких шумозащитных мероприятий не требуется.

6.3.5 Пробелы и неопределенности предварительной оценки

Предварительная оценка воздействия строительства и эксплуатации площадки для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов на среду обитания в форме внешнего шума требует уточнение технологических, конструктивных, планировочных решений и связанных с ними параметров воздействия оборудования:

- Перечень и количество машин и механизмов, задействованных при проведении работ по строительству объекта.
- Время работы машин и механизмов, задействованных при проведении работ по строительству объекта.

Следует отметить, что указанные пробелы и неопределенности не влияют на результаты предварительной оценки в связи с общим уровнем шума на предприятии.

6.3.6 Рекомендации на этап разработки проектной документации

6.3.6.1 Мероприятия по охране населения от негативного воздействия физических полей и излучений

В соответствии с результатами проведенных оценок уровень звукового воздействия не будет превышать ДУ на ближайшей жилой застройке, поэтому специальных мероприятий по защите от шума не требуется.

6.3.6.2 Мониторинг

С учетом относительной малой значимости источников шума площадки обезвреживания представляется достаточным осуществление мониторинга внешнего шума АО "Газпромнефть-ОНПЗ" в целом по программе, согласованной в проекте санитарно-защитной зоны предприятия.

6.3.7 Предложения в ТЗ по работам этапа исследований ОВОС

Провести проверочную расчетную оценку шумового воздействия после определения количественного и качественного состава оборудования и техники при строительстве и эксплуатации объекта.

Выводы:

1. Физические факторы воздействия (электромагнитные поля, ультразвуковое воздействие, вибрационное воздействие) незначимы и не подлежат рассмотрению на дальнейших стадиях ОВОС.
2. Физические факторы воздействия на стадии строительства и эксплуатации площадки для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов не могут оказать какое-либо значимое влияние на размер санитарно-защитной зоны АО "Газпромнефть-ОНПЗ".
3. Прогноз акустического воздействия показывает принципиальную возможность осуществления намечаемой деятельности в соответствии с проектными решениями.

Список использованных источников:

1. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы"
2. СН 2.2.4/2.1.8.562-96 "Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки"
3. ГОСТ 31295.2-2005 "Затухание звука при распространении на местности. Часть 2"
4. "Защита от шума. Справочник проектировщика". М., Стройиздат, 1974
5. Сафонов В.В. "Шум реконструкции зданий и сооружений, проблемы его снижения на прилегающих территориях"

6. Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) АО «Газпромнефть-ОНПЗ» (с учетом Программы реконструкции и модернизации производства по 2030 г.). АО «ГК ШАНЭКО», 2018 г.

6.4 Воздействие на поверхностные воды

6.4.1 Нормативно-правовые и методические основы оценки

Предварительная оценка воздействия планируемой деятельности по обустройству объекта "Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов на территории АО «Газпромнефть-ОНПЗ» (далее объект) на поверхностные водные объекты выполнена с учетом требований нормативной документации в области охраны и использования поверхностных вод [1,2].

Предварительная оценка воздействия планируемой деятельности на поверхностные воды выполнена с использованием следующих материалов:

- Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) веществ и микроорганизмов через централизованные системы водоотведения (ЦСВ) АО «ОмскВодоканал» Открытого акционерного общества "Газпромнефть-ОНПЗ" (ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ").

Также при проведении ПЭО использовались материалы, обосновывающие условия водоснабжения, водоотведения действующего предприятия, локальной очистки сточных вод.

6.4.2 Современное состояние поверхностных водных объектов

Прямой сброс в водные объекты от предприятия отсутствует. На стадии разработки материалов ОВОС целесообразно запросить справки о гидрологическом режиме и фоновом загрязнении реки.

6.4.3 Воздействие на поверхностные воды

6.4.3.1 Существующее положение

Водопотребление и водоотведение АО "Газпромнефть-ОНПЗ"

Водоснабжение АО «Газпромнефть-ОНПЗ» осуществляется по следующим потокам.

- Обратное водоснабжение предприятия. Обеспечивает температурный режим технологического процесса, охлаждение технологического оборудования.
- Речная вода технического качества. Потребление осуществляется в соответствии с Договором №55-14.01.01.003-3-ДЗИО-С-2014-00536/00. Лимит на отпуск воды, согласно Договора, составляет 32,111 тыс. м³/год;
- Вода питьевого качества. Потребление из городских сетей АО «ОмскВодоканал» по Договору 24/446-ВС от 18.05.2002 г. Вода идет на обеспечение хозяйственно-бытовых нужд предприятия и арендаторов;

Водоотведение. К сточным водам, образующимся на территории АО «Газпромнефть-ОНПЗ», относятся:

- Производственные сточные воды;
- Поверхностные сточных воды;
- Хозяйственно-бытовые сточные воды.

Производственные сточные воды

Производственные сточные воды АО «Газпромнефть-ОНПЗ» формируются на технологических установках в результате производственных процессов. В связи со спецификой деятельности основными загрязняющими компонентами являются нефтепродукты.

Отведение производственных сточных вод осуществляется во внутриплощадочную сеть производственно-ливневой канализации, по которой стоки поступают на заводские (локальные) очистные сооружения (ОС).

В состав очистных сооружений входят блоки:

- Блок механической очистки.
- Установка импеллерной флотации.
- Установка WEMKO (блок физико-химической очистки).
- Блок биологической очистки.
- Буферный пруд.

После предварительной очистки на заводских сооружениях механической очистки стоки поступают в ЦСВ АО «ОмскВодоканал», согласно договорным условиям водоотведения (Договор №24/446-ВС от 18.05.2002 г).

После поступления в городскую сеть стоки транспортируются для очистки на городских очистных сооружениях.

Поверхностные сточные воды

Отведение поверхностных сточных вод осуществляется с помощью дренажно-ливневого коллектора, в который поступают стоки с поверхности внутризаводских проездов, стоки, собираемые в обваловках заводских установок, стоки, дренирующие с других территорий промплощадки (пешеходных дорожек, железнодорожных путей, озелененных территорий).

Через дренажно-ливневой коллектор внутриплощадочной сети поверхностные стоки совместно с производственными сточными водами предприятия отводятся на заводские ОС, после чего поступают в городскую сеть в объединенном потоке частично очищенных стоков предприятия.

Хозяйственно-бытовые сточные воды

Источником образования данного вида сточных вод является расход воды на хозяйственно-питьевые нужды персонала предприятия и организаций-арендаторов.

Хозяйственно-бытовые сточные воды предприятия отводятся на соответствующие очистные сооружения АО «Газпромнефть-ОНПЗ».

Очистные сооружения хозяйственно-бытовых сточных вод состоят из блоков:

- механической очистки;
- физико-химической очистки;
- обеззараживания.

После очистки хозяйственно-бытовые воды поступают в оборотную систему предприятия.

6.4.3.2 Перспективное положение

Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов АО «Газпромнефть-ОНПЗ» должна содержать комплекс инженерных сооружений, обеспечивающих отведение сточных вод в существующую систему канализации завода.

На стадии разработки проектной документации при проведении ОВОС необходимо получить технические условия (ТУ) на подключение соответствующих инженерных сетей объекта к действующей системе хозяйственно-бытовой и производственно-ливневой канализации АО «Газпромнефть-ОНПЗ».

6.4.3.2.1 Стадия строительства

Водопотребление. На стадии строительства площадки для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов не прогнозируется увеличение объемов водопотребления на хозяйственно-бытовые и производственные нужды.

Строительные работы будут выполняться силами имеющихся сотрудников завода, без привлечения дополнительного персонала.

При необходимости расхода на производственные нужды потребность строительства может быть обеспечена за счет действующих сетей завода в пределах лимита на водопотребление воды технического качества.

Таким образом, водопотребление на хозяйственно-питьевые и производственные нужды на стадии строительных работ исключают воздействие на поверхностные воды в форме увеличения забора (изъятия) водных ресурсов.

Водоотведение. При проведении предусмотренных проектом строительных работ образующиеся хозяйственно-бытовые и поверхностные сточные воды будут отводиться в существующую систему канализации завода.

6.4.3.2.2 Стадия эксплуатации

Водопотребление. Эксплуатация объекта предполагает расход воды на:

- хозяйственно-бытовые,
- производственные нужды.

Производственные нужды на стадии эксплуатации проектируемого объекта характеризуются потреблением воды технического качества на:

- приготовление раствора биологически активного препарата,
- увлажнение толщи перерабатываемых отходов,
- эксплуатацию мойки колес автотранспорта.

С учетом данных суммарного водопотребления предприятием воды технического качества на производственные нужды (29375 м³/сут), уже на стадии предварительной оценки можно с высокой долей достоверности предположить, что увеличение объемов водопотребления не превысит 1% от общего расхода.

Водоотведение. При эксплуатации объекта будут образовываться следующие сточные воды:

- хозяйственно-бытовые,

- производственно-ливневые.

Производственно-ливневые воды при эксплуатации объекта будут формироваться за счет образования поверхностного стока с его территории и стоков от мойки колес автотранспорта.

Согласно существующему положению на объекте предусмотрена система дренажа поверхностного стока и стока с площадки мойки колес автотранспорта. Отведение промливневых стоков будет осуществляться через канализационный колодец дренажного коллектора в существующую систему канализации завода.

При этом на стадии предварительной оценки можно сказать, что объем отведения промливневых вод проектируемого объекта будет незначительным по сравнению с общим расходом стоков предприятия (объем суммарного промливневого стока завода – 10721,9 тыс.м³/год, согласно «Проекту нормативов допустимых сбросов (НДС)...» [5]).

Хозяйственно-бытовые сточные воды

В процессе эксплуатации объекта не предполагается изменения суммарного объема образования хозяйственно-бытовых сточных вод, а также характеристик состава данного вида стоков и условий отведения в городскую канализационную сеть.

6.4.4 Результаты предварительной оценки

По предварительным оценкам на стадии строительных работ и эксплуатации площадки для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов АО «Газпромнефть-ОНПЗ» рассмотренные выше мероприятия по отведению сточных вод, исключают прямое воздействие на поверхностные водные объекты.

В ходе строительства и эксплуатации площадки обезвреживания прогнозируется сохранение условий и количественных параметров отведения хозяйственно-бытовых и производственно-ливневых сточных вод, обусловленных настоящей производственной деятельностью завода.

Воздействие на водные объекты на стадиях строительства и эксплуатации площадки предварительно оценивается как допустимое.

6.4.5 Пробелы и неопределенности предварительной оценки

Отсутствуют.

6.4.6 Рекомендации на этап разработки проектной документации

С целью обеспечения оценки воздействия планируемой деятельности на поверхностные водные объекты при разработке проектных решений рекомендуется конкретизировать характеристики расхода технической и питьевой воды, объемов отведения стоков, качественный состав стоков для сравнения с условиями существующего водопотребления и водоотведения действующего предприятия.

6.4.6.1 Мероприятия по охране поверхностных вод

Мероприятия по охране поверхностных вод при строительстве и эксплуатации объекта планируемой деятельности в общем виде включают:

- обеспечение эксплуатации существующих систем хозяйственно-бытовой и производственно-ливневой канализации действующего завода и аналогичных систем объекта в регламентном режиме;
- гидроизоляцию дна площадки при ее эксплуатации;
- обваловку территории площадки для перехвата поверхностного стока с последующим отведением по дренажной системе в существующую канализацию.

6.4.7 Предложения в ТЗ на ОВОС

По результатам разработки проектной документации необходимо проанализировать количество и качество сточных вод, образующихся при строительстве и эксплуатации объекта на предмет влияния их на общий состав стоков предприятия.

Выводы:

1. На стадии выполнения строительных работ и при эксплуатации объекта проектирования существенных изменений в водопотреблении и водоотведении действующего предприятия не прогнозируется.
2. По результатам проведенной предварительной оценки и с учетом эффекта от принятых природоохранных мероприятий воздействие планируемой деятельности на поверхностные воды допустимо и не несет негативных социальных и иных последствий

Список использованных источников

1. Федеральный закон «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10. 01. 2002 г.
2. Водный кодекс Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ.
3. Государственный водный реестр /Общедоступный электронный ресурс; режим доступа: <http://www.textual.ru/gvr/>
4. Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения. / Утверждены Приказом Росрыболовства от 18.01.2010 года № 20.
5. Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов для абонентов организаций, осуществляющих водоотведение. АО «Газпромнефть-ОНПЗ». Разработан ООО «Природоохранный центр», Омск, 2014 год.

6.5 Воздействие на окружающую среду, связанное с обращением с отходами

6.5.1 Нормативно-правовые и методические основы оценки

Раздел разработан на основании следующих нормативных и методических документов:

- Федеральный закон от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Федеральный закон РФ от 30.03.1999 г. №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- Федеральный закон РФ 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
- Федеральный закон РФ от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ «Земельный кодекс российской федерации».
- Приказ МПР РФ от 18.07.2014 г. № 445 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов»;
- Приказа Минприроды России от 25.02.2010 №50 «О порядке разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение».
- СанПиН 2.1.7.1322-03. Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления.

6.5.2 Характеристика объекта как источника образования отходов

6.5.2.1 Существующее положение

Обращение с отходами на предприятии АО «Газпромнефть-ОНПЗ» осуществляется на основании Документа №364-13 об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение [1], утвержденного Приказом №1136 Управления Росприроднадзора по Омской области от 23.12.2013 г. Срок действия документа до 23.12.2018 г.

На предприятии организованы централизованные места для сбора и временного накопления отходов, откуда они по мере накопления передаются на обезвреживание или переработку предприятиям соответствующего профиля или для размещения на специализированных объектах, часть отходов утилизируется на собственном производстве.

Транспортировку отходов с территории предприятия производят с помощью специализированного транспорта.

Предприятие не осуществляет накопление отходов сроком более 6 месяцев и не осуществляет захоронение отходов.

За размещение отходов на специализированном полигоне в соответствии с разрешительной документацией осуществляется своевременное внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду.

6.5.2.2 Перспективное положение

Проектируемую площадку предусматривается использовать для проведения процесса обезвреживания нефтешлама, образующегося от зачистки емкостей и трубопроводов. Полные наименования и коды отходов согласно ФККО -2014 [8] :

- Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (9 11 200 02 39 3).

Производительность площадки для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов определяется по результатам разработки проектной документации.

Отходы относятся к III классу опасности по отношению к окружающей среде (Письмо РПН по ЦФО от 04 июня 2015 г. №18-59/5827 о подтверждении отнесения отхода к конкретному классу опасности и о его соответствии отхода аналогичному виду отхода, включенному в ФККО и Банк данных об отходах).

6.5.2.2.1 Стадия строительства

Строительство площадки обезвреживания отходов будет включать в себя следующие технологические процессы:

- строительство площадки, в т.ч. противотриационного экрана (материал экрана определяется по результатам инженерных изысканий и по результатам разработки проектной документации);
- строительство здания из быстровозводимых конструкций – при реализации намечаемой деятельности по варианту 1.2 (необходимость строительства определяется технологией процесса, размеры и конструкция здания определяется при разработке проектной документации);
- строительство бытовки для персонала (размеры и объемы строительства определяется количеством одновременно находящегося персонала на объекте, что определяется при разработке проектной документации);
- строительство площадки для автомашин с мойкой колес (размеры площадки определяются по результатам разработки проектной документации);
- устройство складов реагентов, биопрепаратов и т.п. (размеры складов зависят от нормы расходов и определяются при разработке технологической части проектной документации).

В период строительства предполагается проведение земляных и планировочных работ, устройства фундамента под здание (при необходимости).

Перечень отходов, образующихся при строительстве площадки, определяется при разработке соответствующих разделов проектной документации. Однако, с уверенностью можно сказать, что номенклатура отходов не будет выходить за рамки существующего на предприятии ПНООЛР.

Строительные работы предполагается выполнить силами имеющихся сотрудников завода, без привлечения дополнительного персонала. В результате жизнедеятельности строителей образуется мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный). На стадии строительства не прогнозируется увеличение лимита образования и размещения мусора от бытовых помещений, установленного для АО "Газпромнефть-ОНПЗ" [1].

Образование и накопление бытовых отходов непосредственно на площадке не происходит. Бытовое обслуживание и питание персонала осуществляется на существующих объектах предприятия. Накопление отхода будет происходить в существующих местах временного складирования отходов - контейнеры для бытовых отходов.

При строительстве площадки будет задействована строительная техника и транспорт, состоящие на балансе завода. Эксплуатацию техники на территории площадки обезвреживания будет осуществлять привлекаемый подрядчик. На основании ст. 4 "Отходы как объект права собственности" № 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления" нормативы образования отходов от работающей техники и транспорта должны быть учтены в проекте НООЛР подрядчика.

6.5.2.2 Стадия эксплуатации

В процессе обезвреживания нефтешлама образуется отход в виде грунта 5 класса опасности по отношению к окружающей среде. Степень воздействия материала, отобранного с площадки после процесса обезвреживания, на окружающую среду очень низкая.

В ходе разработки технических и технологических решений предусматривается провести дополнительные исследования продукции (грунта) на химический состав, микробиологические, радиологические и агрохимические показатели. На продукцию необходимо разработать Технические условия «Грунт для производства планировочных и благоустроительных работ» и технологический регламент обезвреживания нефтешламов. Кроме того, на стадии исследования ОВОС необходимо определить класс опасности получаемого продукта, а при дальнейшей эксплуатации объекта подтвердить его (класс) лабораторными исследованиями.

Следует отметить, что эксплуатация объекта носит для предприятия экологическую направленность, в частности позволяет утилизировать образующиеся отходы высокого класса опасности непосредственно на территории. Это, в свою очередь, позволяет снижать косвенное воздействие на окружающую среду при перевозке, размещении и утилизации отхода на сторонних предприятиях (полигонах). С другой стороны, на площадке осуществляется обезвреживание отхода, что позволяет получить продукт с меньшим классом опасности. Его можно использовать как непосредственно на предприятии (при планировочных работах). Также в случае вывоза грунта на полигоны в качестве отхода предположительно 5 класса опасности, во-первых, снижается плата за его размещение, а во-вторых, его (грунт) можно использовать в качестве изолирующего слоя на полигонах.

Для освещения площадки, по прежварительным решениям, используется существующая на площадке прожекторная мачта с люминесцентными и ртутными лампами. Отработанные лампы поступают в отход как ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки отработанные и брак и электрические лампы накаливания отработанные и брак. Годовой норматив образования отхода отработанных ламп учтен в установленном предприятию лимите образования отхода.

Эксплуатацию площадки планируется осуществлять рабочим персоналом предприятия в составе до 10 человек (уточняется в процессе проектирования).

В результате жизнедеятельности работников образуется мусор бытовых помещений организаций, несортированный (исключая крупногабаритный).

Бытовое обслуживание и питание персонала осуществляется на существующих площадках предприятия. Образование и накопление бытовых отходов на площадке обезвреживания не происходит.

На стадии эксплуатации не прогнозируется увеличение лимита образования и размещения мусора от бытовых помещений, установленного для АО "Газпромнефть-ОНПЗ" [1].

Полный перечень отходов, образующихся на стадии эксплуатации, определяется по результатам разработки проектной документации.

6.5.3 Порядок обращения с отходами

Порядок обращения с отходами, которые будут образовываться на объекте в период строительства и эксплуатации, определяется существующими регламентами и другими нормативными документами, принятыми на АО «Газпромнефть-ОГПЗ».

6.5.4 Результаты предварительной оценки

На основании проведенных оценок, воздействие объекта в части воздействия образующихся отходов на окружающую среду характеризуется следующими качественными параметрами:

- по интенсивности воздействия - низкое (не прогнозируются значимые необратимые изменения в окружающей среде с перестройкой основных экосистем);
- по масштабу воздействия - локальное (не прогнозируется воздействие регионального и трансграничного распространения);
- по продолжительности воздействия - постоянное (определяется сроком эксплуатации объекта);
- по вероятности наступления необратимых последствий - необратимые последствия отсутствуют (показатели окружающей среды после прекращения деятельности будут определяться только природными процессами).

По результатам проведенной предварительной оценки воздействие планируемой деятельности в части обращения с отходами не несет негативных социальных и иных последствий.

Обращение с отходами, образующимися в результате планируемой деятельности, предусматривается осуществлять в соответствии с действующими нормативными требованиями [3, 4, 5].

Предварительная оценка планируемой деятельности в части обращения с отходами свидетельствует о принципиальной возможности ее реализации при условии соблюдения природоохранных требований.

6.5.5 Пробелы и неопределенности предварительной оценки

Отсутствуют.

6.5.6 Рекомендации на этап разработки проектной документации

6.5.6.1 Мероприятия по обращению с отходами

Перечень мероприятий по снижению влияния отходов на окружающую среду для действующего предприятия в общем случае включает:

- содержание мест временного складирования отходов в соответствии с санитарно-гигиеническими требованиями;
- соблюдение правил накопления и периодичности вывоза отходов.
- ведение журнала учета образовавшихся, обезвреженных, размещенных, накопленных, переданных другим лицам отходов 1-5 класса опасности.

С учетом планируемой деятельности, в мероприятия по обращению с отходами рекомендуется добавить:

- оформление лицензии на деятельность по обращению с отходами I-IV классов опасности.

6.5.6.2 Производственный контроль в области обращения с отходами

При накоплении, транспортировании, обезвреживании и захоронении отходов должны соблюдаться действующие экологические, санитарно-эпидемиологические, технические нормы и правила в области обращения с отходами.

С целью осуществления производственного контроля за безопасным обращением с отходами на территории объекта предприятием назначено ответственное лицо, в обязанности которого входит учет образовавшихся, переданных другим лицам, отходов.

Раз в месяц ответственный за производственный контроль на предприятии проверяет:

- исправность тары для временного накопления отходов;
- наличие маркировки на таре для отходов (контейнер с надписью «ТКО», тара с надписью «обтирочный материал»);
- состояние площадок для временного складирования отходов;
- соответствие накопленного количества отходов установленному объему;
- выполнение периодичности вывоза отходов с территории объекта;
- выполнение требований экологической безопасности и техники безопасности при загрузке, транспортировке и выгрузке отходов.

В обязанности ответственного за производственный контроль входит ведение журнала движения отходов, который заполняется по мере образования, передачи или утилизации отходов и является первичным документом отчетности. Объем передачи отходов должен быть подтвержден документально (накладной, актом).

6.5.7 Предложения в ТЗ по работам этапа исследований ОВОС

При проведении работ по оценке воздействия на окружающую среду, связанной с обращением с отходами следует провести следующие работы:

- Оценить экологическую целесообразность проекта;

- Определить класс опасности отхода, поучаемого в процессе обезвреживания нефтешламов и возможности его использования в качестве попутной продукции;
- Провести расчет нормативов образования отходов;
- Определить размеры платежей за размещение отходов.

Выводы:

1. Проектируемая площадка будет использоваться для проведения процесса обезвреживания нефтешлама, что является природоохранным мероприятием, обеспечивающим снижение негативного воздействия отходов на здоровье человека и окружающую среду.
2. На стадии выполнения строительных работ и при эксплуатации объекта превышений установленных лимитов образования и размещения отходов действующего предприятия не прогнозируется.
3. По результатам проведенной предварительной оценки воздействие планируемой деятельности в части образования отходов допустимо и не несет негативных социальных и иных последствий.

Список использованных источников:

1. Документ №364-13 об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденного Приказом №1136 Управления Росприроднадзора по Омской области от 23.12.2013 г.
2. Федеральный закон РФ от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
3. Федеральный закон РФ от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
4. СанПиН 2.1.7.1322-03. Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления.
5. Критерии отнесения опасных отходов к классу опасности для окружающей природной среды, утверждены приказом МПР России от 15 июня 2001 г. N 511.
6. Приказ МПР РФ от 18.07.2014 г. № 445 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов».
7. Приказ МПР РФ от 02.12.2002 г. №786 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов».
8. Проект нормативов образования и лимитов размещения отходов производства и потребления ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ», ООО «Сибпромпроект», г. Омск, 2013 г.

6.6 Воздействие на геологическую среду и подземные воды

6.6.1 Нормативно-правовые и методические основы оценки

Воздействие на подземные воды может рассматриваться с двух позиций:

1. непосредственное воздействие на подземные воды, используемые в качестве источника питьевого водоснабжения;
2. воздействие на подземные воды, приводящее к последующему загрязнению поверхностных водотоков.

Для подземных вод, используемых в качестве источников питьевого водоснабжения, критерием их чистоты будет служить ГН 2.1.5.1315-03 «ПДК химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

При выявлении воздействия подземных вод на поверхностные водотоки, допустимость воздействия будет определяться следующими нормативными документами. Для водоемов культурно-бытового водопользования – СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод» и ГН 2.1.5.1315-03 «ПДК химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования». Для водоемов с установленной рыбохозяйственной категории – Приказ Федерального Агентства по Рыболовству №20 от 18 января 2010 г.

Подробная характеристика состояния геологической среды и подземных вод будет приведена в материалах ОВОС по результатам инженерных изысканий территории.

6.6.2 Характеристика планируемой деятельности как источника воздействия на геологическую среду и подземные воды

Процесс обезвреживания нефтешлама заключается в обработке биологически активным препаратом гряд, состоящих из смеси нефтешлама и структураторов. При этом содержание нефтепродуктов в твердой фазе нефтешлама не должно превышать 200 г/кг. Подготовленные гряды смеси орошают предварительно приготовленным водным раствором биопрепарата с диаммонийфосфатом и селитрой, которые служат питательной средой для бактерий биопрепарата.

Опасность для подземных вод может представлять фильтрат, образующийся при орошении нефтешлама. Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов может служить источником загрязнения подземных вод такими веществами, как нефтепродукты, аммоний-ион, нитриты, нитраты, фосфаты и биологически активный препарат.

Объектом непосредственного воздействия могут служить подземные воды первого от поверхности водоносного горизонта.

6.6.3 Результаты предварительной оценки

Проектными решениями необходимо предусмотреть устройство противодиффузионного экрана из материала, исключающего возможность поступления фильтрата, образующегося в технологическом процессе, в подземные воды.

Также проектными решениями необходимо предусмотреть либо строительство здания из быстровозводимых конструкций, либо обваловку площадки для исключения поступления загрязненного фильтрата через границу площадки обезвреживания на прилегающую территорию.

Данные проектные решения позволят предотвратить поступление загрязняющих веществ в подземные воды.

Таким образом, в случае реализации указанных технических и технологических решений проведение исследований ОВОС по указанным компонентам окружающей среды нецелесообразно.

6.6.4 Пробелы и неопределенности предварительной оценки

При проектировании противодиффузионного экрана необходимо учитывать данные инженерных изысканий в части глубины залегания подземных вод.

При проведении инженерно-геологических изысканий необходимо в обязательном порядке определить уровень подземных вод во всех вновь пройденных скважинах. Следует также обратить внимание на то, что в скважинах может быть обнаружен нефтепродукт, свободно плавающий по поверхности воды. При обнаружении линзы нефтепродуктов ее мощность также необходимо зафиксировать.

При должном подходе к проектированию и строительству противодиффузионного экрана на площадке обезвреживания отходов пробелы и неопределенности будут сведены к минимуму.

6.6.5 Рекомендации на этап разработки проектной документации

Противодиффузионный экран необходимо проектировать с учетом:

- требований соответствующих нормативно-правовых актов,
- результатами инженерных изысканий.

6.6.6 Мероприятия по охране подземных вод

На стадии эксплуатации основным мероприятием по охране подземных вод является противодиффузионный экран по всему дну площадки для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов.

6.6.7 Предложения в ТЗ на ОВОС

Исследования ОВОС в части рассмотрения воздействия на геологическую среду и подземные не целесообразны и в ТЗ на ОВОС не включаются

Выводы:

1. Решение о создании противодиффузионного экрана по дну и обваловке площадки позволяет практически полностью предотвратить поступление загрязняющих веществ в подземные воды.
2. На стадии эксплуатации основным мероприятием по охране подземных вод является противодиффузионный экран, созданный по всему дну площадки для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов.

Список использованных источников:

1. СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод».
2. ГН 2.1.5.1315-03 «ПДК химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».
3. СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения».
4. Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. № 20 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения».

6.7 Воздействие на растительность, наземную фауну, водные биологические ресурсы

Растительность предприятия преимущественно является результатом искусственного озеленения завода. На площадке отсутствует почвенно-растительный слой и покровные отложения. Местами на участках вблизи границ площадки незначительно встречается кустарниковая и травяная растительность.

Животный мир района планируемой деятельности представлен, в основном, синантропными видами.

Ввиду промышленного использования территории расположения объекта "площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов" и значительной удаленности от природных водных объектов (расстояние до ближайшего водного объекта р. Иртыш более 1 км) реципиенты воздействий (флора, фауна) в зоне возможного влияния практически отсутствуют.

6.7.1 Предложения в ТЗ на ОВОС

Исследования ОВОС в части рассмотрения воздействия на растительный и животный мир, а также на водные биологические ресурсы не целесообразны и в ТЗ на ОВОС не включаются

7 ПРОЦЕДУРНЫЕ ВОПРОСЫ ОВОС И ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

7.1 Процедурные вопросы проведения ОВОС

Проведение процесса ОВОС планируемой деятельности выполняется в соответствии с Положением об оценке хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденным приказом Госкомэкологии России от 16.05.00 № 372 [1]. Данное Положение основывается на законодательных требованиях предоставления экологической информации заинтересованным лицам, гласности экологической оценки, учета общественного мнения, мнения и законных требований заинтересованных лиц.

Для принятия решения о возможности реализации планируемой деятельности процесс ОВОС предусматривает:

- выявление и определение прогнозируемых воздействий на окружающую среду;
- оценку их последствий;
- организацию общественных обсуждений, учет общественного мнения;
- обоснование мероприятий, позволяющих предотвратить, минимизировать, а в необходимых случаях компенсировать выявленные негативные воздействия на окружающую среду.

Материалы ПЭО планируемой деятельности по объекту "Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов на территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ" и проект ТЗ на проведение ОВОС будут вынесены для информирования общественности и последующих обсуждений, которые планируется организовать на территории МО г. Омск. Помимо представителей общественности, жителей, проживающих на территории МО г. Омск, в качестве заинтересованных сторон могут выступать специально уполномоченные органы в области охраны окружающей среды, иные надзорные органы, вовлечение которых в процесс обсуждений позволит получить наиболее компетентное мнение о проблемах намечаемой деятельности, условиях и требованиях к проектным решениям и их реализации.

Поступившие замечания и предложения по материалам ПЭО и проекту ТЗ на проведение ОВОС, будут учтены в утверждаемом варианте ТЗ на проведение ОВОС, а затем в материалах ОВОС.

Важным процедурным вопросом ОВОС является проведение исследований параллельно с процессом строительного проектирования, при этом реализуются следующие взаимосвязи участников процесса:

1. Своевременное предоставление проектировщиками рабочих материалов по проектным решениям исполнителю ОВОС, подготовленных с учетом результатов и рекомендаций предварительной экологической оценки.
2. Оценка исполнителем ОВОС допустимости воздействий на основании анализа рабочих вариантов проектных решений.
3. В случае обоснованных выводов о допустимости конкретного решения - уведомление исполнителем ОВОС проектировщиков и Заказчика.
4. В случае выявления ожидаемых сверхнормативных воздействий и/или воздействий с непрогнозируемыми негативными последствиями - уведомление исполнителем ОВОС проектировщиков и Заказчика о необходимости изменения

- проектных решений или разработки дополнительных компенсационных природоохранных мероприятий.
5. Рекомендации исполнителя ОВОС по вариантам необходимых природоохранных мероприятий для проектировщиков и Заказчика.
 6. Подготовка проектировщиком и принятие Заказчиком решения об изменении проектных предложений и направление исполнителю ОВОС возможных вариантов (далее повторно реализуются описанные выше процедуры до момента принятия приемлемого решения).
 7. Принятие Заказчиком решения по экологически обоснованному варианту природоохранных мероприятий.
 8. Разработка проектировщиками технических решений по природоохранным мероприятиям.
 9. Итоговая оценка исполнителем ОВОС эффективности природоохранных мероприятий, принятие решения о достаточности, уведомление Заказчика и проектировщиков.
 10. Внесение технических природоохранных решений в проектную документацию.
 11. Подготовка исполнителем ОВОС перечня проектных мероприятий по охране окружающей среды, обеспечивающих допустимость и устойчивость реализации намечаемой деятельности.

В представленном выше процессе работ по ОВОС общественность рассматривается как участник, заинтересованный в минимизации воздействия на окружающую среду и формирующий свои требования и предпочтения в отношении проектных решений.

Одним из результатов разработки материалов ОВОС является перечень мероприятий по охране окружающей среды (ПМ ООС) – раздел проектной документации.

Раздел ПМ ООС проектной документации является основой для разработки проекта производственного контроля, программы экологического мониторинга.

7.2 Организация общественных обсуждений

7.2.1 План мероприятий по организации общественных обсуждений

В соответствии с «Положением об ОВОС» [1] информирование и участие общественности осуществляется на всех этапах оценки воздействия на окружающую среду. Общественные обсуждения материалов ОВОС организует Заказчик планируемой деятельности совместно с органами местного самоуправления в соответствии с Российским законодательством.

Общественные обсуждения планируемой деятельности – строительство объекта "Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов на территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ", предусматривается провести согласно разработанному плану (Таблица 7.1).

Таблица 7.1 - План проведения общественных обсуждений планируемой деятельности – строительство объекта "Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов на территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ»

№ п/п	Мероприятие	Исполнитель	Дата	Продолжительность, дней
1 этап: Уведомление о намечаемой деятельности				
1.1.	Уведомление органов местного самоуправления	АО «ГК ШАНЭКО», АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	до 04.09.2018	1
1.2.	Организация работы общественных приемных (в читальном зале библиотеки АО «Газпромнефть-ОНПЗ» и фойе офисного помещения АО «Газпромнефть-ОНПЗ» по адресу: г. Омск, ул. Губкина, д 1/1).	АО «ГК ШАНЭКО»	до 28.08.2018	1
2 этап: Подготовка предварительной экологической оценки (ПЭО) и проекта технического задания (ТЗ) на проведение исследований оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС)				
2.1.	Разработка ПЭО и проекта ТЗ на проведение исследований ОВОС, согласование Заказчиком	АО «ГК ШАНЭКО»	до 04.09.2018	
2.2.	Размещение в общественных приемных и на официальном сайте АО «ГК «ШАНЭКО»: <ul style="list-style-type: none"> • ПЭО; • проекта ТЗ на проведение исследований ОВОС; • журнала учета обращений общественности 	АО «ГК ШАНЭКО»	до 14.09.2018	1
2.3.	Размещение информационного сообщения о проведении общественных обсуждений ПЭО и проекта ТЗ на проведение ОВОС в официальных изданиях: <ul style="list-style-type: none"> • федерального уровня - «Российская газета» (ежедневное издание) (либо «Транспорт России еженедельное издание - по четвергам); • областной уровень - газета «Омский вестник» (еженедельное издание - по пятницам); • городской уровень - «Вечерний Омск — Неделя» (еженедельное издание по средам). 	АО «ГК ШАНЭКО»	13.09.2018 (четверг)	1
			(14.09.2018 (пятница)	
			12.09.2018 (среда)	
2.4.	Работа общественных приемных (регистрация письменных обращений общественности). Прием обращений общественности по электронной почте в письменной	АО «ГК ШАНЭКО»	14.09.2018- 14.10.2018	30
2.5	Подготовка отчетных материалов общественных обсуждений по этапу	АО «ГК ШАНЭКО»	до 21.10.2018	5

Приведенные мероприятия в проекте плана проведения общественных обсуждений в случае необходимости могут дополняться и корректироваться.

Информационные объявления о возможности ознакомиться с материалами ПЭО и проектом ТЗ на проведение ОВОС планируется разместить в СМИ различных территориальных уровней:

- федеральный уровень - «Российская газета» (ежедневное издание) (либо «Транспорт России еженедельное издание - по четвергам);
- региональный уровень - газета «Омский вестник» (еженедельное издание - по пятницам);

- местный уровень - «Вечерний Омск — Неделя» (еженедельное издание по средам).

Проект ТЗ на проведение ОВОС и материалы ПЭО намечаемой деятельности по объекту "Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов на территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ" будут размещены для ознакомления общественности в читальном зале библиотеки АО «Газпромнефть-ОНПЗ» по адресу: г. Омск, ул. Губкина, д. 1 и на официальном сайте АО «ГК «ШАНЭКО» (в электронном виде).

В ходе работы общественных приемных, в период, составляющий не менее 30 календарных дней со дня опубликования информационного сообщения, производится прием и документирование обращений общественности. Полученные замечания и предложения предполагается учитывать при корректировке ТЗ на проведение ОВОС и разрабатываемых материалов ОВОС.

7.2.2 Определение возможных заинтересованных сторон и результаты изучения общественного мнения

Выявленные на стадии ПЭО заинтересованные стороны представлены ниже (Таблица 7.2).

Таблица 7.2 - Планируемые мероприятия взаимодействия с заинтересованными лицами

Группы заинтересованных сторон	Предмет заинтересованности
Уполномоченные органы различных территориальных уровней	Заинтересованность в улучшении окружающей среды, соблюдении требований федерального природоохранного законодательства
Органы местного самоуправления и исполнительной власти г. Омск	Заинтересованность в улучшении окружающей среды, снижении нагрузки на полигоны промышленных отходов
Жители г. Омск и ближайшего к предприятию жилого квартала	Заинтересованность в улучшении окружающей среды

По результатам работ в рамках организации общественных обсуждений на этапе ПЭО перечень заинтересованных сторон может быть откорректирован и представлен в материалах ОВОС. Предусматривается информирование о выходе различных материалов, мероприятиях в рамках общественных обсуждений на основном этапе ОВОС через СМИ.

Список использованных источников:

1. Положение об оценке хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации. Утв. приказом Госкомэкологии России от 16.05.00 № 372.

8 СВОДНЫЙ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Вид оцениваемого воздействия	Предварительный перечень рекомендуемых мероприятий по охране окружающей среды
1	2
Загрязнение атмосферного воздуха	<ul style="list-style-type: none"> ● Организация работ в строгом соответствии с планировочными, технологическими и техническими решениями; проведение работ в соответствии с надлежащей практикой, соблюдение правил производства работ, привлечение для производства работ персонала, обладающего необходимой квалификацией; ● Соблюдение всех необходимых норм ПБ, ОТ, ГЗ и ООС АО «Газпромнефть-ОНПЗ» на стройплощадке и прилегающей территории; ● Применение для работ исправной техники, соответствие строительных и дорожных машин установленным нормативным требованиям по содержанию загрязняющих веществ в отработавших газах.
Загрязнение поверхностных вод	<ul style="list-style-type: none"> ● Обеспечение эксплуатации существующих систем хозяйственно-бытовой и производственно-ливневой канализации действующего завода и аналогичных систем объекта в регламентном режиме; ● Предусмотреть выполнение мероприятий по производственному контролю стоков; ● Обеспечить гидроизоляцию основания площадки при ее эксплуатации; ● Обеспечить обваловку территории площадки для перехвата поверхностного стока с последующим отведением по дренажной системе в существующую канализацию.
Загрязнение почв и грунтов отходами	<ul style="list-style-type: none"> ● Складирование отходов в существующие места временного складирования отходов, оборудованные в соответствии с действующими нормативными документами; ● Соблюдение правил накопления и периодичности вывоза отходов. ● Рассмотрение актуальности документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. ● Оформление лицензии на деятельность по обращению с отходами I-IV классов опасности
Загрязнение подземных вод	<ul style="list-style-type: none"> ● Устройство противофильтрационного экрана по всей площади площадки необходимой мощности и противофильтрационных характеристик;

В соответствии с результатами проведенных оценок, уровень звукового воздействия не будет превышать ДУ на ближайшей жилой застройке, поэтому специальных мероприятий по защите от шума не требуется.

9 ПЕРЕЧЕНЬ ПРОБЕЛОВ И НЕОПРЕДЕЛЕННОСТЕЙ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЙ ОЦЕНКИ

Значимый экологический аспект деятельности	Выявленные пробелы и неопределенности для данного этапа проведения ОВОС			Предложения по устранению
	Пробел, неопределенность исследования исходной ситуации (идентификация участка, кадастровые данные, фоновые данные по состоянию компонентов среды)	Пробел, неопределенность ожидаемых параметров воздействий (исходных данных, включая проектные решения, расчетных, аналоговых методов оценки параметров воздействий)	Пробел, неопределенность прогнозируемого состояния компонентов среды ввиду отсутствия методологии оценки последствий	
1	2	3		5
Загрязнение атмосферного воздуха	Не выявлено	<ul style="list-style-type: none"> Отсутствие проектных решений по производству работ 	Не выявлено	<ul style="list-style-type: none"> Получение необходимого объема проектных решений.
Воздействие на поверхностные воды	Не выявлено	<ul style="list-style-type: none"> Отсутствие проектных решений по производству работ 	Не выявлено	<ul style="list-style-type: none"> Получение необходимого объема проектных решений.
Воздействие связанное с обращением с отходами	Не выявлено	<ul style="list-style-type: none"> Отсутствие проектных решений по производству работ 	Не выявлено	<ul style="list-style-type: none"> Получение необходимого объема проектных решений
Воздействие на подземные воды	<ul style="list-style-type: none"> Не определен поток и уровень залегания подземных вод вблизи площадки Отсутствуют данные по существующему состоянию подземных вод 	Не выявлено	Не выявлено	<ul style="list-style-type: none"> Получить и проанализировать дополнительные данные о современном состоянии геологической среды, и подземных вод в районе строительства объекта

ВЫВОДЫ

Проведенный анализ исходной ситуации и имеющихся предпроектных предложений позволил выявить наиболее значимые экологические аспекты воздействия планируемой деятельности на окружающую среду (по мере убывания):

- Воздействие на атмосферный воздух;
- Воздействие на окружающую среду, связанное с обращением с отходами;
- Воздействие на поверхностные воды.
- Шумовое воздействие на окружающую среду

С учетом экологических условий и требований, которые необходимо соблюдать в процессе разработки проектной документации, а также сформулированных в настоящем документе требований и рекомендаций к проектным решениям, планируемая хозяйственная деятельность предварительно оценивается как допустимая.

Окончательную оценку планируемой хозяйственной деятельности предусматривается выполнить в ходе исследований ОВОС с учетом результатов анализа уточненных исходных данных, разработанных проектных решений, результатов инженерных и инженерно-экологических изысканий по выявленным значимым экологическим аспектам.

В составе ПЭО заинтересованным лицам представляется проект технического задания на проведение ОВОС намечаемой деятельности.

Проект ТЗ на ОВОС выносится на обсуждение с заинтересованными лицами и должен быть утвержден инициатором намечаемой деятельности по итогам консультаций.

10 ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОВЕДЕНИЕ ИССЛЕДОВАНИЙ ОВОС

Согласно Приказу Госкомэкологии от 16 мая 2000 г. №372 "Об утверждении положения об оценке воздействия планируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации", на основании результатов предварительной оценки воздействия на окружающую среду составляется техническое задание (ТЗ) на проведение ОВОС.

В рамках ПЭО представлен проект технического задания на проведение ОВОС для планируемой деятельности "Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов на территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ".

Проект ТЗ на проведение ОВОС учитывает следующие требования к материалам ОВОС:

- состав и содержание материалов ОВОС должны соответствовать законодательным и нормативным требованиям РФ в области охраны окружающей среды, здоровья населения, природопользования, удовлетворять требованиям региональных законодательных и нормативных документов;
- разработанные материалы ОВОС должны быть пригодны для выполнения функции документа, на основании которого проводится информирование общественности о планируемой деятельности, определяется необходимость и процедура общественных обсуждений по проекту, проводятся общественные обсуждения;
- материалы ОВОС должны быть пригодны для выполнения функции обосновывающей документации для разработки раздела проектной документации "Перечень мероприятий по охране окружающей среды".

При составлении ТЗ на ОВОС Заказчик также учитывает мнения других участников процесса оценки воздействия на окружающую среду.

"Материалы ОВОС" - результирующая часть обосновывающей документации, планируемой деятельности, публичная документация, в которой Заказчик:

- представляет информацию об инициаторе деятельности и организации, ответственной за проведение процедуры ОВОС;
- документирует выполнение целей, принципов, процесса, требований ОВОС, соблюдение действующего законодательства, включая требование общественных обсуждений планируемой деятельности;
- представляет информацию о планируемой деятельности, ее правовых и экологических аспектах, об источниках воздействия планируемой деятельности на окружающую среду;
- представляет обоснование выделения значимых экологических аспектов (включенных в исследования ОВОС), а также аспектов, масштаб воздействия по которым принимается не значимым для целей специальных исследований и нормирования воздействий;
- демонстрирует осведомленность об объектах охраны окружающей среды, их экологических функциях в окружающей среде, потребительских характеристиках, представляет итоги работы в части прогнозируемых значимых изменений, воздействий на среду и связанных с ними последствий, обеспечения экологических прав граждан, заинтересованных лиц;

-
- подтверждает выполнение экологических требований в разработке документации на реализацию планируемой деятельности, экологическую эффективность и правовую обоснованность предложенных проектных решений и мероприятий;
 - подтверждает допустимость реализации планируемой деятельности и указывает реальность выполнения экологических требований перечнем обоснованных мероприятий по охране окружающей среды;
 - формирует экологические требования к последующим этапам реализации планируемой деятельности, направления и масштаб исследований, мероприятия смягчающие и компенсирующие воздействия на среду, мероприятия экологического мониторинга и контроля.

УТВЕРЖДАЮ

СОГЛАСОВАНО

Генеральный директор
АО "Газпромнефть-ОНПЗ"

Генеральный директор
АО "ГК ШАНЭКО"

_____/_____/

_____/Д.Г. Шанаурин/

«__» _____ 2018 г.

«__» _____ 201* г.

М.п.

М.п.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ (ПРОЕКТ)

НА ПРОВЕДЕНИЕ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

«ПЛОЩАДКА ДЛЯ ОБРАБОТКИ, УТИЛИЗАЦИИ И ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ОТХОДОВ НА ТЕРРИТОРИИ "АО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОНПЗ»

1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ		
1.1	Заказчик планируемой деятельности	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»
1.2	Генеральный проектировщик	АО "ГК ШАНЭКО"
1.3	Наименование и адрес ответственного исполнителя ОВОС	АО "ГК ШАНЭКО" 115522, г. Москва, ул. Москворечье, д.4, корп. 3
1.4	Планируемая деятельность	Строительство объекта "Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов на территории АО "Газпромнефть-ОНПЗ"
1.5	Район и площадка размещения объекта	РФ, Омская область, г. Омск, Северо-западный промышленный узел, территория АО «Газпромнефть-ОНПЗ», планшет 100
1.6	Краткое описание функционального назначения и технических характеристик проектируемого объекта	Проектируемая площадка предназначена для обезвреживания нефтешлама биологическим методом. В ходе проведения работ образуется попутная продукция (материал) - грунт для производства планировочных и благоустроительных работ. Объем нефтешлама, образующегося в ходе производственной деятельности предприятия – определяется проектными решениями. Площадь площадки - 1,0 га.
1.7	Перечень существующих и сохраняемых объектов (сооружений) на участке строительства	Участок свободен от застройки, имеются инженерные коммуникации предприятия
2. ТРЕБОВАНИЯ К ВЫПОЛНЕНИЮ РАБОТ ПО ОВОС		
2.1	Основные нормативные правовые требования к выполнению работ/документации	<ol style="list-style-type: none"> 1. Федеральный закон от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». 2. Федеральный закон от 23.11.1995 г. №174-ФЗ "Об экологической экспертизе" 3. Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ. 4. Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.99 г. № 96-ФЗ. 5. Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24 июня 1998 г. №89-ФЗ. 6. Федеральный закон «О недрах» от 03.03.1995 № 27-ФЗ. 7. Федеральный от 03.06.2006 №74-ФЗ закон "Водный кодекс Российской Федерации"

		<p>8. Федеральный закон от 29.12.2004 г. № 191-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации».</p> <p>9. Федеральный закон от 25.10.2001 №136-ФЗ "Земельный кодекс Российской Федерации"</p> <p>10. Положение об оценке воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации (Приложение к приказу Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 г. № 372).</p> <p>11. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>12. Постановление Правительства РФ от 23.02.1994 г. №140 «О рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы».</p> <p>13. Приказ Роскомзема от 22.12.1995 г. №67 «Об утверждении Основных положений о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы».</p> <p>14. ГОСТ 17.5.3.04-83 «Общие требования к рекультивации земель».</p>
2.2	Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду	2018 г.
2.3	Основные методы проведения оценки воздействия на окружающую среду	<p>1. Рекогносцировочные обследования;</p> <p>2. Расчетные методы определения параметров воздействий по утвержденным методикам;</p> <p>3. Метод оценок параметров воздействий с использованием данных по объектам-аналогам;</p> <p>4. Метод экспертных оценок для оценки воздействий, параметры которых не могут быть определены непосредственными измерениями/расчетами;</p> <p>5. Методы моделирования изменений компонентов окружающей среды в результате воздействий;</p> <p>6. Методы экспертных оценок последствий для компонентов среды;</p> <p>7. Метод причинно-следственных связей для анализа не прямых воздействий;</p> <p>8. Методы анализа и учета мнений, пожеланий, рекомендаций заинтересованных сторон, полученных при обсуждении планируемой деятельности.</p>
2.4	Рассматриваемые альтернативы	Рассматриваемые альтернативные варианты отсутствуют.
2.5	Анализ риска и последствий аварийных ситуаций	<p>Анализ риска аварийных ситуаций, их последствий, требуемых предупредительных мер, в том числе связанных с природными процессами и явлениями рассматривается в разделе обеспечения технической безопасности.</p> <p>Анализ выполняется с учетом результатов предварительной экологической оценки.</p>

2.6	Области исследований ОВОС на этапе разработки проектной документации	<ol style="list-style-type: none"> 1. Оценка воздействия на атмосферный воздух населенных мест в части химического загрязнения: <ul style="list-style-type: none"> ● Провести расчеты выбросов загрязняющих веществ от строительных машин, механизмов и автотранспорта в соответствии с их техническими характеристиками, проектными решениями по проведению работ на стадии строительства и эксплуатации объекта; ● Провести расчеты выбросов от обрабатываемого нефтешлама в период эксплуатации. ● Провести расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере с учетом фоновго загрязнения атмосферы, выбросов АО "Газпромнефть-ОНПЗ" и иных объектов (предприятий-арендаторов), расположенных на его территории; ● определить плату за выброс загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства и эксплуатации объекта. 2. Оценка воздействия на поверхностные воды: <ul style="list-style-type: none"> ● По результатам разработки проектной документации необходимо проанализировать количество и качество сточных вод, образующихся при строительстве и эксплуатации объекта на предмет влияния их на общий состав стоков предприятия. 3. Оценка воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления: <ul style="list-style-type: none"> ● Оценить экологическую целесообразность проекта; ● Определить класс опасности отхода, получаемого в процессе обезвреживания нефтешламов и возможности его использования в качестве попутной продукции; ● Провести расчет нормативов образования отходов; ● Определить размеры платежей за размещение отходов. 4. Шумовое воздействие на окружающую среду <ul style="list-style-type: none"> ● Провести проверочную расчетную оценку шумового воздействия после определения количественного и качественного состава оборудования и техники при строительстве и эксплуатации объекта.
2.7	Состав исследований ОВОС в выбранной области	<ol style="list-style-type: none"> 1. Оценка параметров техногенных воздействий с учетом принимаемых проектных решений. 2. Прогноз изменений в компонентах окружающей среды с учетом прогнозных воздействий. 3. Оценка эффективности и обоснование достаточности проектных мероприятий по охране окружающей среды.
2.8	Основные задачи при проведении ОВОС	<ol style="list-style-type: none"> 1. Изучение и учет мнения общественности и общественных организаций, результатов общественных обсуждений. 2. Анализ предполагаемых технических решений планируемой деятельности, определение основных источников и видов воздействий на окружающую среду. 3. Проведение оценки воздействия планируемой деятельности на компоненты природной окружающей среды, связанных с ними

		<p>экологических последствий.</p> <p>4. Подготовка рекомендаций для Заказчика и проектных организаций по изменению (при необходимости) проектных решений, включению в состав проекта превентивных и компенсационных природоохранных мероприятий.</p> <p>5. Разработка мероприятий по охране окружающей среды и проведение оценки эффективности природоохранных мероприятий.</p>
2.9	План проведения информирования общественности	<p>1. Проинформировать население о разработке Технического задания на проведение ОВОС, а также о том, где можно ознакомиться с проектом ТЗ. Замечания и предложения принимать не менее 30 дней со дня объявления.</p> <p>2. На основании ТЗ провести исследования ОВОС, разработать перечень мероприятий по охране окружающей среды (ПМ ООС) и проинформировать население о том, где можно ознакомиться с предварительным вариантом материалов ОВОС. Принимать замечания и предложения к предварительному варианту материалов ОВОС от населения не менее 30 дней.</p> <p>3. Совместно с органами местного самоуправления в соответствии с законодательством РФ провести общественные слушания предварительного варианта материалов ОВОС.</p> <p>4. Для информирования общественности и других участников ОВОС опубликовать объявления об обсуждении проекта ТЗ и последующего обсуждения предварительного варианта материалов ОВОС в официальных изданиях органов исполнительной власти, в соответствии с требованиями ст. 4.3 Положения об ОВОС (утв. приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 г. № 372). В объявлении указать адрес и сроки принятия замечаний и предложений.</p>
2.10	Предполагаемый состав и содержание материалов по оценке воздействия на окружающую среду	<ul style="list-style-type: none"> ● Материалы предварительной экологической оценки (ПЭО), Техническое задание (ТЗ) на проведение ОВОС. ● Материалы исследований по оценке воздействия на окружающую среду (Исследования ОВОС). ● Раздел проектной документации "Перечень мероприятий по охране окружающей среды" (ПМ ООС). ● Материалы по информированию общественности и организации общественных обсуждений. ● Резюме нетехнического характера.

ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				
1	8,46,62,65				73	01/ПД-18		09.2018
2	56				73	01/ПД-18		09.2018
3	56				73	01/ПД-18		09.2018