**«Қостанай облысы, Әулиекөл ауданының Аманқарағай ауылында екі мың текше метр мұнай базасын салу»**
жұмыс жобасы бойынша
22.10.2018 ж. № 13-0129/18
(оң)

# ҚОРЫТЫНДЫ

**ТАПСЫРЫСШЫ:**
«ИНСПЭК» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Қостанай облысы, Әулиекөл ауданы,
Әулиекөл селосы

**БАС ЖОБАЛАУШЫ**:
«Институт «Агропромпроект»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Қостанай қаласы

Қостанай қаласы

## АЛҒЫ СӨЗ

**«Қостанай облысы, Әулиекөл ауданының Аманқарағай ауылында екі мың текше метр мұнай базасын салу» жұмыс жобасы** бойынша осы жинақтау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Қостанай облысы бойынша филиалымен берілді.

**«Мемсараптама» РМК-нің Қостанай облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы жинақтау қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.**

# ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 13-0129/18 от 22.10.2018 г.
(положительное)

по рабочему проекту
**«Строительство нефтяной базы на две тысячи кубических метров, Аулиекольский район, село Аманкарагай в Костанайской области»**

**ЗАКАЗЧИК:**
Товарищество с ограниченной ответственностью «ИНСПЭК», село Аулиеколь, Аулиекольский район Костанайская область

**ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:**
Товарищество с ограниченной ответственностью «Институт «Агропромпроект», город Костанай

город Костанай

## ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Строительство нефтяной базы на две тысячи кубических метров, Аулиекольский район, село Аманкарагай в Костанайской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Костанайской области.

**Данное сводное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Костанайской области.**

**1. НАИМЕНОВАНИЕ:** рабочий проект «Строительство нефтяной базы на две тысячи кубических метров, Аулиекольский район, село Аманкарагай в Костанайской области».

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 27 августа 2018 года № 01-1240.

**2. ЗАКАЗЧИК:** Товарищество с ограниченной ответственностью «ИНСПЭК», с. Аулиеколь, Аулиекольский район, Костанайской области.

**3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** Товарищество с ограниченной ответственностью «Институт «Агропромпроект» г. Костанай (государственная лицензия на проектирование I - категории от 05 февраля 2001 года ГСЛ № 003001, с приложением от 22 июня 2012 года, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства).

**4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** негосударственные инвестиции.

**5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

**5.1 Основание для разработки:**

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 20 апреля 2017 года;

дополнение к заданию на проектирование, утвержденное заказчиком 28 сентября 2018 года;

постановление акимата Аулиекольского района Костанайской области от 10 марта 2017 года № 67 о разрешении строительства нефтяной базы на две тысячи кубических метров на территории железнодорожного тупика, находящегося по адресу: село Аманкарагай;

акт на право временного возмездного землепользования на земельный участок площадью 14,3187 га с кадастровым номером 12-188-009-570 для обслуживания железнодорожного тупика, выданный Департаментом земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 05 апреля 2017 года;

архитектурно-планировочное задание от 30 марта 2017 года № 34, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства акимата Аулиекольского района»;

протокол дозиметрического контроля от 21 сентября 2018 года № 08, выданный ТОО «KAZ ATOM»;

протоколы испытаний проб подземных вод и проб почв от 12 октября 2018 года № 624, выданный ТОО ИЛ «Севказгра Плюс»;

протокол испытаний содержания радона от 21 сентября 2018 года № 9559, выданный Филиалом РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» Комитета охраны общественного здоровья Министерства здравоохранения Республики Казахстан по Костанайской области;

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях на объекте, выполненный в 2017 году, ТОО «КарГИИЗ», г. Костанай (лицензия на изыскательную деятельность от 02 февраля 2015 года, выданная Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан);

технический отчет по топографо-геодезическим изысканиям на объекте, выполненный в 2017 году, ТОО «КарГИИЗ»;

топографическая съёмка в масштабе 1:500, выполненная 13 апреля 2017 года, ТОО «КарГИИЗ»;

*Письма:*

от 11 июля 2018 года № ЮЛ-3-1 акима Аманкарагайского сельского округа Аулиекольского района Костанайской области о зеленых насаждениях;

от 23 июля 2018 года № 111 ТОО «ИНСПЭК» об источниках финансирования;

от 30 июля 2018 года № 115 ТОО «ИНСПЭК» об электроснабжении;

от 08 октября 2018 года № 18-15-02/93 РГУ «Тобол-Торгайская инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВР МСХ РК» о водоохранных зонах;

от 15 октября 2018 года № 157 ТОО «ИНСПЭК» о пожаротушении;

от 15 октября 2018 года № 158 ТОО «ИНСПЭК» о сроках начала строительства;

от 23 февраля 2018 года № 29-03-25/32 филиал РГП на праве ПВХ «Казгидромет» о гидрометеорологических данных.

*Технические условия:*

от 23 ноября 2016 года № 2338-12-ф ТОО «ЭПК-Forfait» на электроснабжение.

### 5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Разбивочный план, план благоустройства согласованы с ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства акимата Аулиекольского района» и ТОО «ИНСПЭК»;

планы прокладки КЛ-0,4 кВ, пожарной сигнализации, устройств связи на территории нефтебазы согласованы с заказчиком;

декларация промышленной безопасности на экспертное заключение от 22 августа 2018 года № 9 зарегистрирована РГУ «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности 29 августа 2018 года № KZ22VEG00008032;

разрешение на эмиссии в окружающую среду от 18 октября 2018 года № KZ70VDD00102132, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования» акимата Костанайской области.

### 5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Паспорт проекта. 6-2017 – ПП.
Том 2. Общая пояснительная записка. 6-2017 – ОПЗ.
Том 3. Генеральный план. 6-2017 – ГП.
Архитектурно-строительные чертежи. 6-2017 – АС.
Том 4. Технологические решения. 6-2017 – ТХ.
Том 5. Отопление и вентиляция. 6-2017 – ОВ.
Наружные сети водопровода и канализации. 6-2017 – НВК.
Том 6. Электроснабжение. 6-2017 – ЭС.
Электроосвещение, электрооборудование. 6-2017 – ЭОСМ.
Сети связи. 6-2017 – СС.
Пожарная сигнализация. 6-2017 – ПС.
Автоматизация технологических процессов. 6-2017 – АТХ.
Том 7. Проект организации строительства. 6-2017 – ПОС.
Том 8. Оценка воздействия на окружающую среду. 6-2017 – ОВОС.

### 5.4 Цели и назначение объекта строительства

Проектом предусмотрено строительство склада нефтепродуктов для обеспечения горюче - смазочными материалами собственных нужд предприятия.

## 6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

### 6.1. Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Объект строительства расположен в 4 км к северо-западу от районного центра села Аулиеколь в промышленной зоне. По территории проходит действующая железная дорога и асфальтированные автомобильные дороги. По территории и вокруг участка проходят трассы инженерных коммуникаций. Поверхность участка ровная, полого - волнистая в восточном направлении.

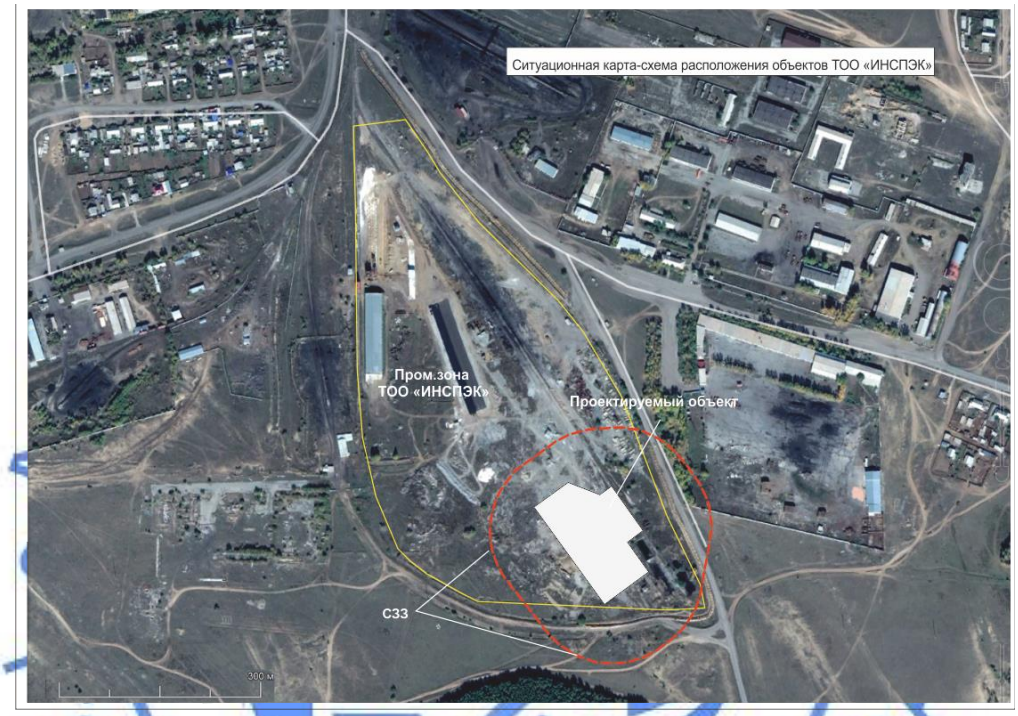



Рисунок 1- Ситуационная схема.

**Природно-климатические условия района строительства:**

Район строительства не сейсмичен и относится к I В климатическому подрайону, характеризующемуся следующими показателями:

| | |
|---|---|
| средняя температура наиболее холодной пятидневки | - минус 35 °С; |
| средняя температура наиболее холодных суток | - минус 40 °С; |
| абсолютная минимальная температура воздуха | - минус 45 °С; |
| абсолютная максимальная температура воздуха | - плюс 42 °С; |
| средняя температура отопительного периода | - минус 8,1°С; |
| продолжительность отопительного периода | - 214 суток. |
| нормативная снеговая нагрузка | - 70 кг/м²; |
| господствующие ветра - юго-западные, с нормативным давлением | - 38 кг/м². |

**Инженерно-геологические условия района строительства**

Согласно техническому отчету по инженерно-геологическим изысканиям, выполненному ТОО «КарГИИЗ» в 2017 году, в геологическом отношении участок

изысканий представлен песчаными аллювиальными отложениями среднечетвертичного возраста, перекрываемые с поверхности насыпными грунтами техногенного возраст.

Насыпной грунт представлен глиной, суглинком, щебнем, дресвой, песком, вскрыт скважинами повсеместно до глубины 0,10-1,10 м, мощностью 0,10-1,10 м.

ИГЭ-1 - песок средней крупности желто-бурый, маловлажный ниже уровня грунтовых водонасыщенный, средней плотности, с прослойками глины мощностью до 10-13 см, ожелезненный (с''= 1 кПа; φ''= 53°; ρ''= 1,74 г/см$^3$; $E_e$= 30,0 МПа).

Вскрыт песок повсеместно до глубины 10,0 м, мощностью 8,90 – 9,90 м, полная мощность песка скважинами не вскрыта.

Грунтовые воды вскрываются до глубины 3,20-5,10 м.

Максимальный уровень принимается на 1,0 м выше установившегося, на глубине 2,20 - 4,10 м от поверхности земли.

Водовмещающие отложения представлены песчаными аллювиальными отложениями среднечетвертичного возраста. Коэффициент фильтрации песка (ИГЭ-1) - 10,45 - 11,15 м/сутки. По химическому составу грунтовые воды хлоридно-калиевого типа.

Грунтовые воды являются неагрессивными и слабоагрессивными по всем видам агрессии по отношению к бетонам марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе, корродирующими по отношению к железу по Штаберу. Коэффициент коррозии равен от 2,82 до 10,50 мг-экв/л.

Степень агрессивности грунтов по отношению к бетонам марки W 4 по водонепроницаемости составляет для: песков – от неагрессивной до слабоагрессивной к бетонам на портландцементе, к железобетонным конструкциям от неагрессивной до слабоагрессивной.

По суммарному содержанию водно-растворимых солей грунты незасоленные.

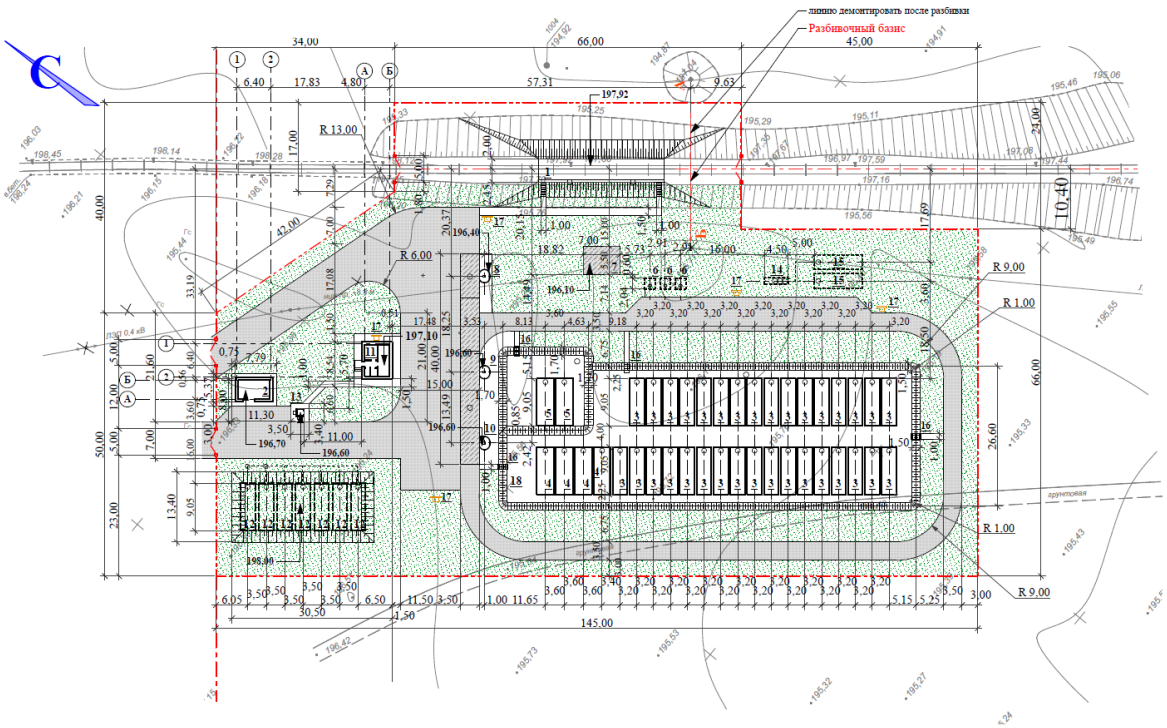
Коррозионная активность песков к углеродистой стали для – средняя и высокая, равна 1,57 - 2,20 г/сут.

Нормативная глубина сезонного промерзания для песчаных грунтов 2,52 м от поверхности земли.

**6.2 Проектные решения**

**6.2.1 Генеральный план**

Генеральный план разработан на основании задания на проектирование и архитектурно-планировочного задания от 30 марта 2017 года № 34. Генеральный план разработан на топографической съемке, выполненной в масштабе 1:500.




Экспликация к генплану:

1. Площадка слива нефтепродуктов (1 шт.);
2. Здание хранения противопожарного инвентаря и пенообразователя (1 шт.);
3. Резервуар для диз. топлива емк. 50,0 м$^3$ (33 шт);
4. Резервуар для бензина емк. 75,0 м$^3$ (4 шт);
5. Резервуар для масла емк. 75,0 м$^3$ (2 шт);
6. Дренажный резервуар емк. 5,0 м$^3$ (3 шт);
7. Насосная площадка (1 шт.);
8. Стояк АСН-100 для налива диз.топлива (1 шт);
9. Стояк АСН-100 для налива масла (1 шт);
10. Стояк АСН-80 для налива бензинов (1 шт);
11. Операторная (1 шт);
12. Пожарный резервуар емк. 75,0 м$^3$ (7 шт);
13. Санитарный блок на 1-но очко с ящиком для мусора(1 шт);
14. Грязеотстойник с бензомаслоуловителем (1 шт);
15. Резервуар - накопитель емк. 75,0 м$^3$ (2 шт);
16. Переходной мостик длиной 2,0 м (4 шт);
17. Пожарный щит с ящиком песка (5 шт);

Рисунок 2 - Схема генерального плана

Нефтебаза является частью производственной базы ТОО «ИНСПЭК». Схема генерального плана разработана в соответствии с существующей ситуацией и требуемого дополнительного благоустройства.

Генеральный план площадки разработан с учетом технологии производства, а также в соответствии с нормативными документами.

Расположение сооружений, а также транспортных путей на территории площадки принято согласно технологического задания, требуемым разрывам по нормам пожаровзрывобезопасности, с учетом розы ветров и санитарным требованиям.

Проектом предусмотрено строительство площадки слива из ж/д цистерн на два вагона, трех автоналивных островков, насосной площадки, резервуарного парка, пожарных резервуаров 7х75 м$^3$, очистных сооружений, дренажных резервуаров 3х5 м$^3$.

Состав резервуарного парка:

дизельное топливо в 33-х резервуарах по 50 м$^3$ (всего 1650 м$^3$).

бензин АИ-80 и АИ-92 - в 4-х резервуарах по 75 м$^3$ (всего 300 м$^3$).

дизельное масло - в 2-х резервуарах по 75 м$^3$ (150 м$^3$, или 30 м$^3$ в перерасчете на ЛВЖ).

Площадки у автоналивных островков предусмотрены из безыскрового цементного покрытия с железнением поверхности лотком для сбора дождевых стоков и на случай возможного пролива нефтепродукта. Территория топливного парка засыпана мелкозернистым песком. Проезды, площадки, тротуары предусмотрены с грунтощебеночным покрытием.

Горизонтальная привязка площадки резервуаров произведена от разбивочного базиса Б-А. Вертикальная планировка выполнена методом проектных горизонталей с учетом сбора сточных вод в колодец накопитель, с последующим вывозом.

Согласно противопожарным нормам предусмотрена кольцевая дорога вокруг парка ГСМ. С территории склада нефтепродуктов имеются два выезда.

Территория нефтебазы огораживается продуваемым забором высотой 2,1 м.

Технико-экономические показатели по генеральному плану приведены в таблице 1.

Таблица 1

Основные технические показатели по генеральному плану

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Количество | % |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Площадь проектируемого участка, в границах проектирования | га | 1,1002 | 100,0 |
| 2 | Площадь застройки в границах проектирования | м$^2$ | 4358,0 | 39,6 |
| 3 | Площадь озеленения | м$^2$ | 3235,0 | 29,4 |
| 4 | Площадь покрытия | м$^2$ | 2385,0 | 21,7 |
| 5 | Прочие покрытия | м$^2$ | 1024,0 | 9,3 |

**6.2.2 Технологические решения**

**Мощность, производственная программа**

Мощность нефтебазы по ёмкости хранения 1980 м$^3$ в перерасчете на ЛВЖ.

Производительность нефтебазы по одновременно выполняемым операциям, общая максимальная - 237,5 м$^3$/час нефтепродуктов;

в том числе:

слив бензинов 50 м$^3$ х 2 шт= 100 м$^3$/час;

налив (слив) дизельного топлива - 100 м$^3$/час;

налив (слив) масла - 37,5 м$^3$/час;

Производительность нефтебазы по наливу бензинов 50 м$^3$ х 1 шт = 50 м$^3$/час.

Суммарная максимальная производительность оборудования нефтебазы по сливу светлых нефтепродуктов из железнодорожных цистерн – до 150 м$^3$/час.

Объем одновременной сливной операции на железнодорожной площадке - 2 железнодорожные цистерны.

Объем одновременной наливной операции на автомобильной эстакаде - 3 автоцистерны.

Производственная программа (грузооборот) - 1980 м$^3$ в год нефтепродуктов в перерасчете на ЛВЖ.

**Потребность в основных видах ресурсов**

Потребность в людских ресурсах, всего – 3 человека.

Годовое потребление электроэнергии – 19750 кВт-час в год.

**Технология производства**

Технологическая часть рабочего проекта разработана согласно заданию на проектирование и с учетом требований действующих в Республике Казахстан на период проектирования нормативных документов.

Строительство склада предусмотрено на территории производственной базы заказчика- сельхозпроизводителя (производство продукции растениеводства). Хранимый на проектируемой нефтебазе запас нефтепродуктов в основном предназначен для покрытия собственных производственных нужд заказчика в пиковые периоды потребления ГСМ - периоды посевной и уборочной компании. По замыслу заказчика заполнение склада предполагается партиями нефтепродуктов, получаемых по сниженным правительством для сельхозпроизводителей ценам, для проведения посевной и уборочной компаний, в связи с чем годовой товарооборот не превысит общей вместимости проектируемого склада нефтепродуктов.

Для хранения горюче- смазочных материалов проектом предусмотрен резервуарный парк из стальных горизонтальных резервуаров.

Дизельное топливо предусмотрено хранить в 33-х резервуарах емкостью по 50 м$^3$ (всего 1650 м$^3$).

Бензин АИ-80 и АИ-92 предусмотрено хранить в четырех резервуарах по 75 м$^3$ (всего 300 м$^3$).

Дизельное масло предусмотрено хранить в двух резервуарах по 75 м$^3$ (150 м$^3$, или 30 м$^3$ в перерасчете на ЛВЖ).

Для приема нефтепродуктов с железнодорожного транспорта предусмотрена специальная площадка с покрытием из бетона на два вагона-цистерны. Слив топлива предусмотрен через два устройства типа УСН-150. Слив масла предусмотрен только в теплый период года через устройство типа УСНА-100.

Для операций по перекачкам топлива предусмотрена насосная площадка, оснащенная насосами, фильтрами, счетчиками нефтепродукта, запорной арматурой и трубопроводной обвязкой, позволяющая производить слив железнодорожных, налив автомобильных цистерн и внутрибазовые перекачки.

Перекачка дизельного топлива из железнодорожных цистерн предусмотрена консольными насосными агрегатами типа КМН 100-80 (основной и резервный) через фильтр типа ФЖУ, счетчик типа ППВ и, далее, по трубопроводу в нужный резервуар хранения.

Перекачка бензинов из железнодорожных цистерн предусмотрена консольными насосными агрегатами типа КМН 80-65, раздельно для АИ-80 и АИ-92 через фильтры типа ФЖУ и счетчики типа ППВ по трубопроводу в нужный резервуар хранения. Схемой

предусмотрена взаимозаменяемость насосных агрегатов на период ремонта любого их них.

Для приема масла из железнодорожных цистерн предусмотрен насосный агрегат шестеренный типа Ш-80-2,5-37,5 (основной и резервный). После насосного агрегата масло предусмотрено пропускать через фильтр типа ФЖУ, счетчик типа ППВ и далее по трубопроводу направлять в нужный резервуар хранения.

Для слива нефтепродуктов из железнодорожных цистерн с неисправным устройством нижнего слива предусмотрена установка верхнего слива типа УПВС-80.

Резервуары для хранения нефтепродуктов предусмотрены внутри обвалования через которое предусмотрены переходные мостки.

Предусмотрены технологические площадки обслуживания горловин резервуаров хранения, горловин автоцистерн.

Резервуары для хранения нефтепродуктов оснащены для безопасной безаварийной работы полным комплектом арматуры и устройств, в том числе люками замерными, бобышками для установки уровнемера, датчиками сигнализации верхнего уровня, , вентиляционными патрубками (резервуары дизельного топлива), приемными и раздаточными патрубками, задвижками и водогрязеспускными пробками.

Резервуары хранения бензинов предусмотрено также оснастить пламяпреградителями, запорной арматурой, совмещенными дыхательными клапанами типа СМДК и подключить к газоуравнительной системе и системе газовозврата.

Предусмотрена система возврата паровоздушной смеси из цистерн бензовозов в резервуары хранения при наливе бензинов и возврат паровоздушной смеси в железнодорожные цистерны при сливе светлых нефтепродуктов.

Для дренажа нефтепродуктов из трубопроводов в период возможного ремонта элементов трубопроводных систем и агрегатов предусмотрены подземные дренажные резервуары. Откачка дренажа нефтепродуктов из резервуаров предусмотрена насосами автоцистерн. В дренажный резервуар для бензина предусмотрен сброс конденсата из нижней точки газоуравнительной системы.

Для дренажа (при помощи переносного насоса) подземных участков трубопроводов светлых нефтепродуктов и трубопровода масла предусмотрены дренажные заглушки.

Выдача нефтепродуктов в автоцистерны-топливозаправщики (бензовозы) предусмотрена на проектируемой автоналивной площадке через одно устройство верхнего налива типа АСН-80-02 (бензины) и два устройства верхнего налива типа АСН-100А (масла и дизельное топливо). Все устройства верхнего налива предусмотрено установить на специальных островках (бетонных фундаментах).

Управление насосными установками при сливе и наливе нефтепродуктов предусмотрено как местное с насосной площадки, так и дистанционное из здания операторной.

Зачистку резервуаров и ремонт оборудования, КИПиА предусмотрено выполнять специализированными организациями по договорам.

По решению заказчика все необходимые лабораторные анализы предусмотрено проводить на нефтебазе соседнего предприятия, имеющей аттестованную лабораторию.

Предусмотрено использование только сертифицированного на территории Республики Казахстан технологического оборудования. Предусмотрено максимальное использование технологического оборудования казахстанских производителей для оснащения проектируемого объекта.

Разработана и представлена таблица характеристик трубопроводов с параметрами их испытаний после монтажа.

Представлен перечень работ на которые необходимо составление актов скрытых работ.

Сварку трубопроводов предусмотрено производить по ГОСТ 5264-80* электродами Э-42 (ГОСТ 9467-80).

Дефектоскопию сварных швов и резервуаров предусмотрено провести неразрушающими методами.

Надземные трубопроводы, арматуру, резервуары предусмотрено после очистки от ржавчины окалины и грязи окрасить эмалью ПФ-115, ГОСТ 6465-76, по грунтовке ГФ-021, ГОСТ 25179-82.

Подземные трубопроводы и резервуары предусмотрено покрыть усиленной битумной изоляцией по ГОСТ 25812-83.

Режим работы проектируемого объекта односменный, 8-ми часовой, с двумя выходными днями в неделю и праздничными днями.

Штат склада нефтепродуктов три человека, в том числе: заведующий складом - 0,5 ед.; оператор товарный (III разряд) - 1,5 ед.; машинист (IV разряд).- 1 ед.

Для персонала нефтебазы предусмотрено здание операторной с тамбуром и электрощитовой, с помещением отдыха и приема пищи, оснащенным необходимой мебелью, оборудованием, инвентарем. По решению заказчика для нужд персонала нефтебазы также предусмотрено использовать существующие административные и санитарно-бытовые помещения сельхозпредприятия.

**Автоматизация технологических процессов**

Для дистанционного контроля верхнего уровня в резервуарах нефтепродуктов предусмотрена звуковая и световая сигнализация. Для дистанционного контроля уровня в резервуаре используется датчик-реле уровня типа РОС-101-011И. Датчик уровня монтируется на резервуаре, передающие преобразователи реле уровня - в операторной на стене. При достижении верхнего допустимого уровня в резервуаре (90% уровня заполнения резервуара), автоматически включается электрический звонок, а на передающем преобразователе датчика-реле РОС-101 включается сигнальная лампа.

На нефтебазе предусмотрено измерение объема и массы перекачиваемого нефтепродукта с помощью счетчиков ППВ и контроллеров КУП, присоединенных к компьютеру в операторной. Прокладка линий сигнализации выполняется в операторной кабелями марок ВВГ, КВВГ и проводом марки ПВ1, прокладываемым в металлорукаве по стенам на скобах. Линии сигнализации вне операторной выполняются кабелем марки КВВГ, прокладываемым в кабельной канализации, в траншее и в стальной трубе.

С целью определения наличия взрывоопасной концентрации паров нефтепродуктов резервуарного парка, предусмотрен анализ окружающей среды переносным сигнализатором типа СГГ-35И. Сигнализатор СГГ-35И принят во взрывобезопасном исполнении. График проведения анализа предусмотрено составлять инженерной службой нефтебазы.

Для защиты от поражения электрическим током все металлические нетоковедущие части электрооборудования, могущие оказаться под напряжением при повреждении изоляции, должны быть присоединены к защитному проводу сети.

*Основные технические показатели:*

общее количество датчиков уровня - 40 шт;

общее количество контроллеров КУП - 4 шт.

### 6.2.3 Конструктивные решения

Здание операторной

Уровень ответственности - II,
степень огнестойкости - II,
класс функциональной пожарной опасности - Ф 5.1,
категория здания по взрывопожарной и пожарной опасности - В,
класс конструктивной пожарной опасности - СО,
класс пожарной опасности строительных конструкций - КО.

Здание одноэтажное, прямоугольное в плане, размерами 6,4х4,8 м (в осях), бесподвальное, бескаркасное, с продольными несущими стенами. Высота помещений до низа несущих конструкций - 3,0 м.

В здании предусмотрены: операторная, комната отдыха и электрощитовая.

Основные конструктивные элементы здания:

Фундаменты - ленточные из бетонных фундаментных блоков по ГОСТ 13579-78*;

Наружные стены - из кирпича КР-р-пу 250х120х65/1НФ/125/1,4/35 по ГОСТ 530-2012 с облицовкой из кирпича лицевого КР-л-пу 250х120х65/1НФ/100/1,4/50 по ГОСТ 530-2012 на цементно-песчаном растворе М75 толщиной 510 мм (утепленные).В качестве утеплителя предусмотрен пенополистирол ППС25*Т-Б по ГОСТ 15588-2014 толщиной 120 мм.

Перегородки -- из кирпича КР-р-пу 250х120х65/1НФ/125/1,4/35 по ГОСТ 530-2012 на растворе М 50, толщиной 120 мм;

Покрытие - сборные пустотные ж.б. плиты по серии 1.141-1 вып. 63;

Крыша - совмещенная;

Кровля - рулонная;

Двери - деревянные по ГОСТ 14624-84;

Окна - деревянные ГОСТ 11214-2003;

Отделка и полы - в соответствие с назначением помещений.

Резервуары емкостью 50 м$^3$ (д. 2768х9040 мм) и 75 м$^3$ (д. 3248х9040 мм) надземного исполнения

Фундаменты из монолитного железобетонного оголовка из бетона В15, F50, W4 армированного стержнями AIII и A I по ГОСТ 5781-82* и блоков бетонных по ГОСТ 13579-78 и плит ленточных по ГОСТ 13580-85. Основанием служат пески средней крупности (ИГЭ-1).

Площадки обслуживания резервуаров из уголков по ГОСТ 8509-93, Швеллеров по ГОСТ 8240-97, сталь рифленая по ГОСТ 8568-77*.

Дренажные резервуары (3 шт) емкостью по 5 м$^3$ (д.1908х1900 мм) подземного исполнения.

Резервуары устанавливаются в ж/б поддон (2940х8850х2250( h) мм) из бетона В12,5, F50, W4 армированного стержнями AIII и A I по ГОСТ 5781-82* на песчаную подушку. Поддон устраивается по подготовке из бетона В7,5, F50, W4 (100 мм). Основанием служат пески средней крупности (ИГЭ-1).

Пожарные резервуары подземного исполнения

Резервуары (д.3250х9000 мм) устанавливаются в котлован на песчаную подушку. Основанием служат пески средней крупности.

Насосная площадка (7000х5500 мм)

Фундамент монолитный ж/б (h=400 мм) - из бетона В7,5, F50, W4 армированного стержнями AIII и A I по ГОСТ 5781-82* по подготовке из щебня толщиной 100 мм. Основанием служат пески средней крупности (ИГЭ-1).

Установка резервуаров – накопителей для грязеотстойника с бензомаслоуловителем подземного исполнения

Резервуары (д.3250х9000 мм) устанавливаются в котлован на монолитный ж/б фундамент (4,2х9,5 х0,9(h) и 1,8х5х0,6 (h ) м) из бетона В15, F50, W4 армированного стержнями AIII и A I по ГОСТ 5781-82* . Основанием служат пески средней крупности.

Крепление резервуара к закладным фундаментам предусмотрено тяжами 10х100 по ГОСТ 103-2006.

Железобетонная площадка слива нефтепродуктов (4,0х24,0 м)

Под ж.д. путями предусмотрена бетонная площадка из бетона В15, F50, W6 с уклоном 0,02 по ж/б дорожным плитам по серии 3.503.1-91-03 и выравнивающей песчаной подушки. Основанием служит существующая насыпь ж.д. пути.

По краю уклона площадки предусмотрен ж/б лоток (250х250 мм) из бетона В15, F50, W6 армированного сеткой по ГОСТ 23279-2012.

Фундаменты под наливные установки – столбчатые (1000х1000х1200 (h) и 800х800х1200 (h) мм) из бетона В15, F50, W4, армированные сетками по ГОСТ 23279-2012 с анкерными болтами по ГОСТ 24379.1-80. Под фундаментами предусмотрена щебеночная подготовка (100 мм). Основанием служат пески средней крупности (ИГЭ-1).

Санитарный блок на одно очко

Стены - из кирпича КР-р-пу 250х120х65/1НФ/125/1,4/35 по ГОСТ 530-2012 на растворе М 50 толщиной 120 мм.

Фундаменты – ленточные монолитные из бетона В7,5, F50, W4. Основанием служат пески средней крупности (ИГЭ-1).

Кровля – односкатная из асбестоцементных листов по ГОСТ 30340-95 по деревянным стропилам и обрешётке.

Двери и крышки – деревянные индивидуальные.

*Защита конструкций от коррозии*

Все металлические изделия предусмотрено окрасить за 2 раза эмалью ХВ-124 ГОСТ 10144-89 по слою грунта ФЛ-03К ГОСТ 9109-81.

Все наружные конструкции резервуаров соприкасающихся с грунтом предусмотрено окрасить за 2 раза лаком ХП-734 ТУ 6-005763450-82-89.

Бетонные и ж/б конструкции соприкасающиеся с грунтом предусмотрены из бетона на шлакопортландцементе ГОСТ 10178-85.

### 6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

**Теплоснабжение, отопление, вентиляция**

Теплоснабжение операторной нефтяной базы в селе Аманкарагай предусмотрено с использованием электроэнергии с непосредственной трансформацией её в тепловую, согласно заданию на проектирование.

**Отопление**

Отопление операторной предусмотрено электрическое при помощи универсальных электрических конвекторов. Конвекторы оснащены автоматическим регулированием температуры нагревательного элемента в зависимости от требуемой температуры в помещении.

**Вентиляция**

Вытяжная вентиляция помещений предусмотрена системами с естественным побуждением ВЕ1, ВЕ2, через вытяжные шахты с зонтом. Приток – неорганизованный, через открываемые фрамуги окон. Воздуховоды приняты металлические из оцинкованной стали по ГОСТ 14918-80 класса Н.

Расход теплоты на отопление - 5800 Вт.

**Сети водоснабжения и водоотведения**

*Противопожарный водопровод*

Рабочий проект наружных сетей водоснабжения выполнен в соответствии: с заданием на проектирование;

СНиП РК 4.01-02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;

СН РК 2.02-03-2012 «Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы»;

СН РК 3.05-04-2014 «Подземные хранилища нефти, нефтепродуктов и сжиженных газов».

Рабочим проектом предусмотрено наружное пожаротушение нефтебазы от резервуаров пожарного запаса воды.

Проектируемая нефтебаза расположена в пределах обслуживания пожарного подразделения № 1 «Аманкарагай» согласно письму заказчика № 157 от 15.10.2018г.

В здании противопожарного инвентаря проектом предусмотрено хранение пожарных рукавов, синтетического фторсодержащего пленкообразующего пенообразователя, стволов пожарных воздушно-пенных СВПК-4 а также переносных пожарных мотопомп Q=20 л/с Н=100 м (2 рабочих, 1 резервной).

Наружное пожаротушение осуществляется от 7-ми стальных горизонтальных пожарных резервуаров емкостью 75 м³ каждый (РГС-75). Расчетный расход воды на пенообразование 22.56 л/с, на охлаждение 20 л/с. Расчетный расход пенообразующего вещества 1,44 л/с. Отбор воды для наружного пожаротушения осуществляется автонасосом либо мотопомпой из мокрого колодца расположенного на отводящем трубопроводе вне резервуара. Перед мокрым колодцем на отводящем трубопроводе устанавливаются колодцы с задвижками, штурвал которых выводится под крышку люка.

Колодцы приняты из сборных железобетонных элементов по ТПР 902-09-11.84. На сети водопровода предусмотрена запорная арматура из ВЧШГ фланцевая с обрезиненным клином DN200 PN10 по ГОСТ 5762-2002. Задвижки, установленные в колодцах №1, 2, 3, 4, 5, 6 у пожарных резервуаров, всегда находятся в открытом положении, и служат для отключения сети во время ремонтных работ, в колодце №7 задвижка на отводящем трубопроводе в мокрый колодец находится в закрытом положении и открывается в случае необходимости отбора воды на нужды пожаротушения.

В местах размещения пожарных резервуаров предусмотрены флуоресцентные указатели по ГОСТ 12.4.009-83. Указатели предусмотрено установить на высоте 2,0-2,5 м в соответствии с СТ РК 12.4.026 - 2002 «Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка сигнальная», СТ РК 1174-2003 «Пожарная техника для защиты объектов. Основные виды, размещение и обслуживание». Размещение указателей необходимо согласовать с органами пожарного надзора в период строительства.

Наружные сети водопровода проектируются из труб стальных электросварных прямошовных 219х5,0 по ГОСТ 10704-91. Фасонные части в колодце предусматриваются из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Внутреннюю и наружную поверхность стальных фасонных частей изолирована лаком ХС-710 по грунтовке - ХС-010. Соединение труб между собой осуществляется с помощью фланцев.

*Дождевая канализация*

На площадке нефтебазы предусмотрена закрытая система ливневой канализации. Ливневые стоки с площадки сетью канализации отводятся на локальные очистные сооружения, затем в накопитель.

Сточные воды - дождевые, талые.

Расходы сточных вод, подлежащих очистке - 22 л/с;

Концентрация загрязняющих веществ на входе:

а) по взвешенным веществам - 2000 мг/л;

б) по нефтепродуктам - 100 мг/л;

Концентрация загрязняющих веществ на выходе:

а) по взвешенным веществам - 3 мг/л;

б) по нефтепродуктам - 0,05 мг/л;

Очистные сооружения предназначены для очистки дождевых сточных вод от взвешенных веществ и нефтепродуктов до допустимых пределов.

В составе ЛОС:

дождеприемные колодцы предназначенные для приема сточных вод;

сеть ливневой канализации К2;

пескоотделитель, бензомаслоотделитель и сорбционный блок в едином корпусе, комплектной поставки;

резервуары-накопители условно чистых стоков емк. 75,0 м$^3$.

Сточные воды с площадки собираются в дождеприемный колодец. В дождеприемнике предусмотрена щелевая перегородка для задержания случайно попавших со сточной водой предметов мусора, ветоши и т.д., далее стоки из дождеприемного колодца самотеком попадают в пескоотделитель, бензомаслоотделитель и сорбционный блок в едином корпусе.

Сток из талых и дождевых вод поступает на установку ливневого очистного сооружения, внутреннее пространство которой разделено на секции. В блоке пескоотделителя происходит осаждение твердых частиц под действием силы тяжести, далее жидкость проходит через блок маслобензотделителя. Происходит отделение эмульгированных нефтепродуктов и мелкодисперсных взвешенных веществ. Для удаления «легких» примесей (высокоэмульгированных нефтепродуктов и легкой взвеси) предусматривают прохождение стока через блок сорбционного фильтра, установка комплектуется датчиками (сигнализаторами) уровня песка и уровня нефтепродуктов. Сервисное обслуживание установок осуществляется при помощи ассенизационной машины по мере накопления осадков из песка и нефтепродуктов в соответствующих блоках. Замену фильтрующих материалов в сорбционном фильтре предусмотрено проводить 1 раз в эксплуатационный год. Замена и утилизация сорбционных фильтров предусмотрена специализированными организациями, по договору. На зимний период, во избежания размораживания, предусматривается опорожнение очистных сооружений.

Проектируемая сеть ливневой канализации предусмотрена из двухслойных профилированных труб «Корсис PRO» 250/216 SN8 ТУ 248-001-73011750-2005.

На проектируемой сети канализации предусматриваются канализационные колодцы диаметром 1000 мм, из сборных железобетонных элементов по ТПР 902-09-22.84.

**Электротехнические решения**

***Электроснабжение и наружное освещение***

Электроснабжение нефтебазы предусмотрено в соответствии с техническими условиями № 2338-12-ф от 23.11.2016 г., выданными «ЭПК-forfaint».

По надежности электроснабжения электроприемники объекта относятся к III категории.

Источником электроснабжения нефтебазы является существующая комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ типа КТП мощностью 160 кВА (на балансе ТОО «ИНСПЭК»).

Для подключения объекта от существующей КТП–160 кВА предусмотрена кабельная линия 0,4 кВ с кабелем АВБбШв 2(4х120) мм$^2$, прокладываемым в траншее Т1 по серии А5-92. Кабельную линию под железнодорожным путем предусмотрено проложить в гофрированной двустенной ПНД трубе диаметром 110 мм методом ГНБ.

Протяжённость траншеи для прокладки кабеля составляет 550 м, протяженность кабельной линии 0,4 кВ – 572 м.

Освещение территории нефтесклада предусмотрено прожекторами UTS-400H с лампами ДНаТ-400, установленными на 6-ти железобетонных прожекторных мачтах типа ПМЖ-22,8 по серии 3.407.9-172 высотой 22,8 м. Освещение запроектировано для нормы освещенности 10 лк в соответствии с СП РК 2.04-102-2012 «Естественное и искусственное освещение».

Аппаратура защиты и управления осветительными установками располагается в электрощитовой и операторной. Кабели питания прожекторных мачт приняты марки ВБбШв-5х6 мм$^2$. По территории нефтесклада кабели освещения прокладываются в блочной канализации из асбестоцементных труб по серии А6-92 и в траншеях по серии А5-92. Общий расход кабеля составляет 710 м.

*Основные технические показатели:*

установленная мощность - 103,37 кВт;

расчетная мощность - 76,3 кВт.

***Электроосвещение и силовое оборудование***

Питание электроприемников нефтебазы принято на напряжении 380/220 В с системой заземления TN-C-S.

В электрощитовой здания операторной предусмотрен главный распределительный щит (ГРЩ) типа ПР8503-7011 с автоматическими выключателями. Для распределения электроэнергии приняты щиты ПР8503-7102 и ШРН-36.

Искусственное освещение предусмотрено в соответствии с требованиями СН РК 2.04-01-2011 «Естественное и искусственное освещение». В здании операторной предусмотрено устройство рабочего и ремонтного освещения. Напряжение на лампах рабочего освещения 220 В, ремонтного – 36 В. Для аварийного освещения операторной предусмотрен аккумуляторный фонарь типа СГВ-2. В здании хранения противопожарного инвентаря предусмотрено рабочее электроосвещение светильниками НПП03-100 с компактными люминесцентными лампами. Выбор светильников и электроустановочных изделий произведен в соответствии с назначением и характеристикой среды помещений. Светильники приняты с люминесцентными лампами. Управление освещением предусмотрено выключателями по месту. К ГРЩ предусмотрено подключение ящиков РУСМ 5124 для управления наружным освещением нефтебазы.

Питающая сеть к светильникам и штепсельным розеткам принята однофазная трехпроводная. В целях повышения электробезопасности для групповых линий штепсельных розеток предусмотрены дифференциальные автоматические выключатели с устройствами защитного отключения УЗО.

Групповые осветительные сети в операторной приняты кабелем ВВГнг 3х1,5 мм$^2$, прокладываемым в ПВХ трубах, в бороздах стен скрыто под штукатуркой. Высота установки выключателей принята 1,2 м, розеток - 0,8 м от пола. Сеть электроосвещения в здании хранения противопожарного инвентаря предусмотрена кабелем ВВГнг-3х1,5 мм$^2$, прокладываемым открыто по строительным конструкциям.

Силовыми электроприемниками нефтебазы являются электродвигатели технологического оборудования. Аппаратура защиты и управления силовыми и осветительными приемниками располагается в электрощитовой и операторной. Силовые и контрольные кабели по территории нефтесклада прокладываются в блочной канализации из асбестоцементных труб по серии А6-92 и в траншеях по серии А5-92. Общая длина кабельной канализации составляет 113 м. В пределах взрывоопасных зон кабели прокладываются в стальных водогазопроводных трубах с выполнением требований ПУЭ РК к электропроводкам во взрывоопасных зонах.

Для защиты от поражения электрическим током в случае повреждения изоляции, предусмотрено зануление. Все проводящие части электрооборудования предусмотрено присоединить к нулевому защитному проводнику сети.

Молниезащита нефтесклада в соответствии с СП РК 2.04-103-2013 предусмотрена 6-ю отдельно стоящими молниеотводами высотой 30,55 м совмещенными с прожекторными мачтами. Молниеотводы присоединяются к общему заземляющему устройству, выполняемому электродами из круглой стали диаметром 16 мм длиной 3 м и горизонтальными заземлителями из круглой стали диаметром 12 мм. Резервуары для хранения топлива, технологическое оборудование и трубопроводы предусмотрено в двух местах присоединить к заземляющему устройству нефтебазы. Все соединения токоотводов, заземлителей и заземляющих перемычек предусмотрено выполнить сваркой.

Для заземления автоцистерн при наливе топлива предусмотрены ящики К654 с заземляющими проводниками МГ-1х6 мм$^2$, оконцованными струбцинами, установленные на приставках ПТ43-2.

**Системы связи и сигнализации**

***Пожарная сигнализация***

Для подачи сигнала о возникновении пожара в помещениях операторной устанавливаются автоматические пожарные извещатели типа ИП-103-5/1-А3, ИП-212-41М и ручной пожарный извещатель типа ИПР-3СУ. Извещатели типа ИП-103-5/1-А3, ИП-212-41М устанавливаются на потолках защищаемых помещений, ИПР-3СУ - на стене здания. Шлейфы пожарной сигнализации выполняются кабелем КСПВ-2х0,5 мм, прокладываемым по стенам скрыто под слоем штукатурки, в пустотах плит перекрытия.

На территории нефтесклада, на площадке слива нефтепродуктов и насосной площадке предусмотрена установка взрывозащищенных ручных пожарных извещателей ИПР 535 на высоте 1,5 м.

Шлейфы пожарной сигнализации по территории нефтесклада предусмотрены кабелем ВБбШв-2х1,5 мм$^2$, прокладываемым в земле в траншеях по серии А5-92 и кабельной канализации.

Лучи пожарной сигнализации включаются в прибор ВЭРС-ПК-4 устанавливаемый в операторной. Питание приборов предусматривается от сети переменного тока 220 В,

резервное – 12 В - от встроенной аккумуляторной батареи.

Оповещение людей о пожаре принято громкоговорителями мощностью 10 Вт типа СН-520 с применением коммуникационной системы АСР. Громкоговорители устанавливаются на территории нефтебазы на прожекторных мачтах.

*Основные технические показатели:*

общее количество пожарных извещателей - 22 шт.

***Диспетчерская и громкоговорящая связь***

Для нефтебазы предусмотрена установка в операторной коммуникационной системы АСР, обеспечивающей выполнение коммуникационных задач: диспетчерской связи; громкоговорящей связи; оповещения.

В рабочих зонах на территории нефтесклада на прожекторных мачтах предусмотрено установить громкоговорители и переговорные устройства.

Линии диспетчерской и громкоговорящей связи предусмотрены кабелем ПРППМ 2х1,2 мм, прокладываемым в операторной по стенам под слоем штукатурки, по территории нефтесклада - в траншее в ПВХ трубе диаметром 15 мм.

*Основные технические показатели:*

общее количество громкоговорителей - 6 шт.;

общее количество переговорных устройств - 6 шт.

### 6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывоопасных ситуаций

С целью обеспечения безопасной эксплуатации приняты следующие решения: создание аварийной бригады, нормативная численность которой должна состоять из трёх человек, включая бригадира или старшего слесаря; предусмотрено ограждение территории полигона; соблюдение противопожарного режима и выполнение в установленные сроки мероприятий, повышающих пожарную безопасность; обеспечение технологии захоронения согласно проектным решениям; обеспечение технической исправности технологического оборудования; обеспечение контроля над содержанием в исправном состоянии первичных средств тушения пожара и выполнением требований пожарной безопасности.

### 6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство нефтяной базы на две тысячи кубических метров, Аулиекольский район село Аманкарагай», разработанная ТОО «Экогеоцентр», государственная лицензия на природоохранное проектирование и нормирование №01412Р от 18.08.2011г, выданная Министерством охраны окружающей среды РК.

Рассматриваемый объект на период эксплуатации согласно ст. 40 Экологического кодекса РК относится к III категории.

Воздействие на атмосферный воздух

На период строительства предусмотрено 5 (ист. № 6001-6005) неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: земляные работы (ист. № 6001), работа с сыпучими материалами (ист. № 6002), сварочные работы (ист. № 6003-6004), покрасочные работы (ист. № 6005).

На период эксплуатации предусмотрено 40 организованных и 3 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наземные резервуары для хранения ГСМ (ист. № 0001-0039), дождеприемный колодец (ист. № 0040), насосная

площадка (ист. № 6001), прием нефтепродуктов (ист. № 6002), отпуск нефтепродуктов (ист. № 6003).

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства приведены в таблице 2.

Таблица 2

| Производство, цех, участок | Номер источника выброса | Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства (2019-2020 гг.) | | | | | | год достижения ПДВ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | существующее положение | | период строительства (2019-2020 гг.) | | ПДВ | | |
| Код и наименование загрязняющего вещества | | г/с | т/пер | г/с | т/пер | г/с | т/пер | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| (0123) Железа оксид | | | | | | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Сварочные работы | 6003 | | | 0,01163 | 0,0067 | 0,01163 | 0,0067 | 2019 |
| (0143) Марганец и его соединения | | | | | | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Сварочные работы | 6003 | | | 0,00115 | 0,00066 | 0,00115 | 0,00066 | 2019 |
| (0301) Азота диоксид | | | | | | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Газосварочные работы | 6004 | | | 0,00617 | 0,00026 | 0,00617 | 0,00026 | 2019 |
| (0616) Ксилол | | | | | | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Лакокрасочные работы | 6005 | | | 0,8125 | 0,162 | 0,8125 | 0,162 | 2019 |
| (0621) Толуол | | | | | | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Лакокрасочные работы | 6005 | | | 0,5769 | 0,0208 | 0,5769 | 0,0208 | 2019 |
| (1210) Бутилацетат | | | | | | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Лакокрасочные работы | 6005 | | | 0,1117 | 0,004 | 0,1117 | 0,004 | 2019 |
| (1401) Ацетон | | | | | | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Лакокрасочные работы | 6005 | | | 0,2419 | 0,0087 | 0,2419 | 0,0087 | 2019 |
| (2752)Уайт-спирит | | | | | | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Лакокрасочные работы | 6005 | | | 0,1875 | 0,027 | 0,1875 | 0,027 | 2019 |
| (2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния | | | | | | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Земляные работы | 6001 | | | 8,33 | 1,24856 | 8,33 | 1,2486 | 2019 |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Пересыпка материалов | 6002 | | | 0,85 | 0,01148 | 0,85 | 0,01148 | 2019 |
| Итого по неорганизованным | | | | 11,12945 | 1,49016 | | | |
| Всего по предприятию: | | | | 11,12945 | 1,49016 | | | |

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации приведены в таблице 3.

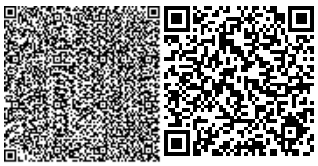
Таблица 3

| Производство, цех, участок | Номер источника выброса | Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации (2020-2028 гг.) | | | | | | год достижения ПДВ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | существующее положение | | период эксплуатации (2020-2028гг.) | | ПДВ | | |
| Код и наименование загрязняющего вещества | | г/с | т/год | г/с | т/год | г/с | т/год | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| (0333) Сероводород (Дигидросульфид) (528) | | | | | | | | |
| Организованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 0001 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0002 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0003 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0004 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0005 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0006 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0007 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0008 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0009 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0010 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0011 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0012 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0013 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0014 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0015 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0016 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0017 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0018 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0019 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0020 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0021 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0022 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0023 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0024 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0025 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 0026 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0027 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0028 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0029 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0030 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0031 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0032 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0033 | | | 0,00034 | 0,000001 | 0.00034 | 0.000001 | 2020 |
| | 0040 | | | 0,00006 | 0,00054 | 0.00006 | 0.00054 | 2020 |
| Итого: | | | | 0,01128 | 0,000573 | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 6001 | | | 0,000062 | 0,000004 | 0.000062 | 0.000004 | 2020 |
| | 6002 | | | 0,00024 | 0,00001 | 0.00024 | 0.00001 | 2020 |
| | 6003 | | | 0,00024 | 0,00001 | 0.00024 | 0.00001 | 2020 |
| Итого: | | | | 0,000542 | 0,000024 | | | |
| Всего: | | | | 0,011822 | 0,000597 | | | |
| (0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*) | | | | | | | | |
| Организованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 0034 | | | 18,2709 | 0,18418 | 18.2709 | 0.18418 | 2020 |
| | 0035 | | | 18,2709 | 0,18418 | 18.2709 | 0.18418 | 2020 |
| | 0036 | | | 20,3769 | 0,20541 | 20.3769 | 0.20541 | 2020 |
| | 0037 | | | 20,3769 | 0,20541 | 20,3769 | 0.20541 | 2020 |
| Итого: | | | | 77,2956 | 0,77918 | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 6001 | | | 0,3113 | 0,000301 | 0.3113 | 0.000301 | |
| Всего: | | | | 77,6069 | 0,779481 | | | |
| (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*) | | | | | | | | |
| Организованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 0034 | | | 6,7527 | 0,06807 | 6,7527 | 0.06807 | 2020 |
| | 0035 | | | 6,7527 | 0,06807 | 6,7527 | 0.06807 | 2020 |
| | 0036 | | | 4,9626 | 0,05002 | 4,9626 | 0.05002 | 2020 |
| | 0037 | | | 4,9626 | 0,05002 | 4,9626 | 0.05002 | 2020 |
| Итого: | | | | 23,4306 | 0,23618 | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 6001 | | | 0,111356 | 0,000091 | 0.111356 | 0.000091 | 2020 |
| Всего: | | | | 23,5420 | 0,236271 | | | |
| (0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468) | | | | | | | | |
| Организованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 0034 | | | 0,675 | 0,0068 | 0.675 | 0.0068 | 2020 |
| | 0035 | | | 0,675 | 0,0068 | 0.675 | 0.0068 | 2020 |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 0036 | | | 0,675 | 0,0068 | 0.675 | 0.0068 | 2020 |
| | 0037 | | | 0,675 | 0,0068 | 0.675 | 0.0068 | 2020 |
| | 0040 | | | 0,00042 | 0,00396 | 0.00042 | 0.00396 | 2020 |
| Итого: | | | | 2,70042 | 0,03116 | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 6001 | | | 0,011389 | 0,000011 | 0.011389 | 0.000011 | 2020 |
| Всего: | | | | 2,711809 | 0,031171 | | | |
| (0602) Бензол (64) | | | | | | | | |
| Организованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 0034 | | | 0,621 | 0,00626 | 0.621 | 0.00626 | 2020 |
| | 0035 | | | 0,621 | 0,00626 | 0.621 | 0.00626 | 2020 |
| | 0036 | | | 0,54 | 0,00544 | 0.54 | 0.00544 | 2020 |
| | 0037 | | | 0,54 | 0,00544 | 0.54 | 0.00544 | 2020 |
| | 0040 | | | 0,0002 | 0,00186 | 0.0002 | 0.00186 | 2020 |
| Итого: | | | | 2,322200 | 0,02526 | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 6001 | | | 0,010361 | 0,000009 | 0.010361 | 0.000009 | 2020 |
| Всего: | | | | 2,332561 | 0,025269 | | | |
| (0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) | | | | | | | | |
| Организованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 0034 | | | 0,0783 | 0,00079 | 0.0783 | 0.00079 | 2020 |
| | 0035 | | | 0,0783 | 0,00079 | 0.0783 | 0.00079 | 2020 |
| | 0036 | | | 0,0405 | 0,00041 | 0.0405 | 0.00041 | 2020 |
| | 0037 | | | 0,0405 | 0,00041 | 0.0405 | 0.00041 | 2020 |
| | 0040 | | | 0,00042 | 0,00398 | 0.00042 | 0.00398 | 2020 |
| Итого: | | | | 0,23802 | 0,00638 | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 6001 | | | 0,001267 | 0,000001 | 0.001267 | 0.000001 | 2020 |
| Всего: | | | | 0,239287 | 0,006381 | | | |
| (0621) Метилбензол (353) | | | | | | | | |
| Организованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 0034 | | | 0,5859 | 0,00591 | 0.5859 | 0.00591 | 2020 |
| | 0035 | | | 0,5859 | 0,00591 | 0.5859 | 0.00591 | 2020 |
| | 0036 | | | 0,3915 | 0,00395 | 0.3915 | 0.00395 | 2020 |
| | 0037 | | | 0,3915 | 0,00395 | 0.3915 | 0.00395 | 2020 |
| | 0040 | | | 0,00021 | 0,00198 | 0.00021 | 0.00198 | 2020 |
| Итого: | | | | 1,95501 | 0,0217 | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 6001 | | | 0,009606 | 0,000008 | 0.009606 | 0.000008 | 2020 |
| Всего: | | | | 1,964616 | 0,021708 | | | |





| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| (0627) Этилбензол (687) | | | | | | | | |
| Организованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 0034 | | | 0,0162 | 0,00016 | 0.0162 | 0.00016 | 2020 |
| | 0035 | | | 0,0162 | 0,00016 | 0.0162 | 0.00016 | 2020 |
| | 0036 | | | 0,0135 | 0,00014 | 0.0135 | 0.00014 | 2020 |
| | 0037 | | | 0,0135 | 0,00014 | 0.0135 | 0.00014 | 2020 |
| Итого: | | | | 0,0594 | 0,0006 | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 6001 | | | 0,00025 | 0,0000001 | 0.00025 | 0.0000001 | 2020 |
| Всего: | | | | 0,05965 | 0,0006001 | | | |
| (1071) Гидроксибензол (154) | | | | | | | | |
| Организованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 0040 | | | 0,00003 | 0,00028 | 0.00003 | 0.00028 | 2020 |
| (2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (723*) | | | | | | | | |
| Организованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 0038 | | | 0,0126 | 0,00003 | 0.0126 | 0.00003 | 2020 |
| | 0039 | | | 0,0126 | 0,00003 | 0.0126 | 0.00003 | 2020 |
| Итого: | | | | 0,0252 | 0,00006 | | | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 6001 | | | 0,022222 | 0,00032 | 0.022222 | 0.00032 | 2020 |
| | 6002 | | | 0,009 | 0,00003 | 0.009 | 0.00003 | 2020 |
| | 6003 | | | 0,00338 | 0,00003 | 0.00338 | 0.00003 | 2020 |
| Итого: | | | | 0,034602 | 0,00038 | | | |
| Всего: | | | | 0,059802 | 0,00044 | | | |
| (2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592) | | | | | | | | |
| Организованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 0001 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0002 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0003 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0004 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0005 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0006 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0007 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0008 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0009 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0010 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0011 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0012 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0013 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 0014 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0015 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0016 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0017 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0018 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0019 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0020 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.0002 | 2020 |
| | 0021 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0022 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0023 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0024 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0025 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.0002 | 2020 |
| | 0026 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0027 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0028 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0029 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0030 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0031 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0032 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0033 | | | 0,121769 | 0,00022 | 0.121769 | 0.00022 | 2020 |
| | 0040 | | | 0,00616 | 0,05885 | 0.00616 | 0.05885 | 2020 |
| Итого: | | | | 4,024537 | 0,06611 | 4.024537 | 0.06607 | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Склад ГСМ | 6001 | | | 0,02216 | 0,00132 | 0.02216 | 0.00132 | 2020 |
| | 6002 | | | 0,087 | 0,00318 | 0.087 | 0.00318 | 2020 |
| | 6003 | | | 0,087 | 0,00318 | 0.087 | 0.00318 | 2020 |
| Итого: | | | | 0,19616 | 0,00768 | | | |
| Всего: | | | | 4,220697 | 0,07379 | | | |
| Всего по предприятию: | | | | 112,749130 | 1,1759881 | | | |

Выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников загрязнения атмосферного воздуха в соответствие со статьей 28 Экологического кодекса РК при установлении нормативов ПДВ не учитывались.

Предоставлен протокол № 814АВ от 10.10.2018 г. атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоне, по результатам выполненных натурных исследований превышений ПДК анализируемых веществ не выявлено.

Предусмотрен ежегодный мониторинг воздушного бассейна на границе санитарно-защитной зоны и на источниках выбросов загрязняющих веществ.

Воздействие на воздушный бассейн на период строительства и период эксплуатации ожидается не значительное.

Водные ресурсы

В ходе выполнения работ по строительству будет осуществляться подвоз питьевой и хозяйственной водой, для отведения хозяйственно-бытовых нужд предусмотрен биотуалет.

На этапе эксплуатации питьевое водоснабжение привозное, отведение хозяйственно-бытовых вод в санитарный блок.

Предоставлен протокол № 624 от 12.10.2018 г. подземных вод на содержание нефтепродуктов, по результатам лабораторных исследований превышений нормативов не выявлено.

На период эксплуатации предусмотрен ежегодный мониторинг подземных вод на содержание нефтепродуктов. Объект строительства расположен за пределами водоохраной полосы и зоны, письмо № 18-15-02/93 от 08.10.2018 г., выданное РГУ «Тобыл-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов». Воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Земельные ресурсы

Объект строительства расположен на урбанизированной территории. Предоставлен протокол испытаний почвенного покрова № 624 от 12.10.2018 года на содержание нефтепродуктов. На период эксплуатации предусмотрен ежегодный мониторинг почв. Воздействие на земельные ресурсы ожидается не значительное.

Оценка воздействия на недра

Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления

На период строительства и эксплуатации предусмотрено образование отходов производства и потребления зеленого и янтарного уровня опасности.

Обоснованные нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства приведены в таблице 3.

Таблице 3

| Наименование отходов | Образование, т/пер | Размещение, т/пер | Передача сторонним организациям, т/пер |
|---|---|---|---|
| Период строительства (2019-2020 гг.) | | | |
| Всего | 1,0467 | | 1,0467 |
| в т.ч. отходов производства | 0,0717 | | 0,0717 |
| отходов потребления | 0,975 | | 0,975 |
| Янтарный уровень опасности | | | |
| Тара из-под ЛКМ (AD070) | 0,0705 | | 0,0705 |
| Зеленый уровень опасности | | | |
| Огарки электродов (GA090) | 0,0012 | | 0,0012 |
| ТБО (GO060) | 0,975 | | 0,975 |
| Красный уровень опасности | | | |
| | | | |

Обоснованные нормативы размещения отходов производства и потребления на период эксплуатации приведены в таблице 4.

Таблица 4

| Наименование отходов | Образование, т/год | Размещение, т/год | Передача сторонним организациям, т/год |
|---|---|---|---|
| Период эксплуатации (2020-2028 гг.) | | | |
| Всего | 6,75487 | | 6,75487 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| в т.ч. отходов производства | 6,52987 | | 6,52987 |
| отходов потребления | 0,225 | | 0,225 |
| Янтарный уровень опасности | | | |
| Нефтешламы (AE030) | 1,92259 | | 1,92259 |
| Осадки очистных сооружений (AE030) | 4,60728 | | 4,60728 |
| Зеленый уровень опасности | | | |
| ТБО (GO060) | 0,225 | | 0,225 |

Своевременный сбор, организация временного хранения, утилизация отходов способствуют минимуму воздействию на окружающую среду. Воздействие отходов на окружающую среду будет оказываться не значительное.

Растительный и животный мир

Предусмотрено озеленение территории предприятия. В ходе строительства снос зеленых насаждений не предусматривается, письмо № ЮЛ-3-1 от 11.06.2018г., выданное Акимом Аманкарагайского сельского отделом округа Аулиекольского района Костанайского области. Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не ожидается.

Социально-экономическая среда

Реализация проектируемого объекта будет способствовать увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет за счет налоговых отчислений, увеличению занятости местного населения, за счет создания новых рабочих мест, улучшению сервисного обслуживания и конкуренции в данной отрасли.

Оценка экологического риска

При соблюдении природоохранных мероприятий, санитарно - эпидемиологических требований экологические риски допустимые.

Природоохранные мероприятия

На период строительства предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:
организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов;
реализация работ по благоустройству и озеленению территории.

На период эксплуатации предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:
организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов;
выполнение плана природоохранных мероприятий;
проведение производственного экологического контроля.

Представлен Протокол общественных слушаний от 31.05.2018 года (ст. 57, 57-1, 57-2 ЭК РК) и предварительное информирование общественности от 28.04.2018 года.

### 6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Проектом предусмотрено строительство нефтяной базы для хранения дизельного топлива, бензина, масел. Проектируемый объект относится к IV классу опасности с нормативной СЗЗ не менее 100 метров, согласно пп. 8, п. 43 приложения 1 к Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237.

Проектируемый объект расположен в границах существующей СЗЗ предприятия ТОО «ИНСПЭК». Согласно требованиям п. 38 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны

производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237 санитарно-защитная зона устанавливается от крайних источников выбросов загрязняющих веществ.

Расчет рассеивания был проведен без учета фоновых концентраций, согласно письму РГП «Казгидромет» в связи с отсутствием постов наблюдения в с. Аманкарагай. Расстояние до близлежащей селитебной территории составляет более 100 метров в северном и северо-восточном направлениях. Отдаленность от жилой зоны обеспечивает соблюдение гигиенических нормативов на границе единой санитарно-защитной зоны предприятия по всем загрязнителям, а также по уровню физического воздействия. Границы санитарно-защитной зоны обозначены на графических материалах проекта.

Производственный контроль за соблюдение нормативов ПДВ осуществляется непосредственно в контрольных точках на границе СЗЗ. Отбор проб будет производиться на специально-выбранных точках на границе СЗЗ на следующие загрязняющие вещества: бензол, ксилол, толуол, сероводород, углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, углеводороды С12-С19. Лабораторные исследования атмосферного воздуха будут производиться аккредитованными лабораториями. Периодичность контроля – 1 раз в год.

Проектируемый нефтесклад находится на территории промышленной площадки ТОО «ИНСПЭК». Озеленение 60% площади территории СЗЗ не представляется возможным, так как территория занята промышленной площадью. Проектом предусмотрено озеленение свободной от застройки территории, что не противоречит требованиям п. 58 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237.

На участке, отведенном под строительство пункта ТО, проведен дозиметрический контроль, измерены уровни содержания радона и продуктов его распада, результаты не превышают ПДУ.

Организация строительства включает в себя создание необходимых санитарно-бытовых условий для строителей, в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177.

### 6.6 Организация строительства

Строительство объекта осуществляется в соответствии с рабочим проектом, действующим законодательством, строительными нормами и правилами, стандартами по безопасности строительной продукции и охране окружающей среды, требованиями СН РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 26.06.2017 г.).

Мероприятия по организации строительства и технологии производства работ разрабатываются перед началом строительства лицом, осуществляющим строительство, или по договору лицом, имеющим соответствующий разрешительный документ к таким видам работ, и отражаются в проекте производства работ (ППР).

Работы предусмотрено выполнять в оптимальные сроки с применением передовых технологий, механизации работ.

При строительстве предусмотрено максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей. Транспортировка материалов

от поставщика (предприятия-изготовителя) до приобъектного склада предусмотрена автотранспортом.

Продолжительность строительства объекта определена по СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».

Общая продолжительность строительства составляет 12 месяцев.

Планируемый срок строительных работ – апрель 2019 года, согласно письму заказчика №158 от 15.10.2018 г.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

2019 год – 75%;

2020 год – 25%.

## 7 РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

### 7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Костанайской области в рабочий проект «Строительство нефтяной базы на две тысячи кубических метров, Аулиекольский район, село Аманкарагай в Костанайской области» внесены следующие изменения и дополнения:

*по общей пояснительной записке и приложениям*

1) представлен протокол дозиметрических измерений на участке строительства, выполненный аккредитованной лабораторией дозиметрического контроля;

2) в дополнении к заданию на проектирование указан уровень ответственности проектируемого объекта согласно п. 9 Приказа МНЭ РК от 28.02.2015 г. № 165;

3) в дополнении к заданию на проектирование в пункте 9 указаны конкретные требования к технологии работы нефтебазы, к режиму работы нефтебазы посуточно и в течение года согласно п. 9.3.7, приложению Б (обязательное) СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»;

4) в дополнении к заданию на проектирование в пункте 14 задания на проектирование вместо неопределенного «Согласно СНиП», заданы конкретные требования к режиму работы персонала согласно п. 9.3.7 , приложению Б (обязательное) СН РК 1.02-03-2011;

5) в дополнении к заданию на проектирование даны требования по пункту 13 к разработке природоохранных мероприятий на проектируемом объекте согласно приложению Б (обязательное) СН РК 1.02-03-2011;

6) на титульном листе ОПЗ согласно п. 5.10 СН РК 1.02-03-2011 даны все ответственные исполнители разделов рабочего проекта с указанием Ф.И.О., и представлением их подписей;

7) наименование рабочего проекта на каждом листе проектной документации приведено в соответствие с наименованием рабочего проекта, указанным заказчиком в договоре на проведение экспертизы;

*по разделу «Генеральный план»*

8) предоставлены согласования проекта;

9) уточнена площадь участка в ТЭП;

10) дано пояснение по целевому назначению участка;

11) представлена информация по выполнению п.34 технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности»;

12) показан разбивочный базис п. 5.1 ГОСТ 21.508-93;

*по разделу «Технологические решения»*

13) в общих указаниях к комплекту чертежей марки ТХ на листе ТХ-2 в перечне нормативно-технических документов, примененных при проектировании объекта исключены утратившие действие на период проектирования объекта документы и включены действовавшие в этот период нормативные документы;

14) во избежание возникновения при эксплуатации нештатных и аварийных ситуаций откорректировано количество штатного персонала с учетом максимального количества выполняемых операций на нефтебазе, в том числе при работе всех трех постов отпуска нефтепродуктов в автоцистерны или при сочетании сливных и наливных операций с нефтепродуктами;

15) предусмотрены технологические площадки обслуживания горловин автоцистерн;

16) на листе ТХ-5 откорректированы согласно профилям листов ТХ-10÷14 отметки верха опор трубопроводов;

17) маркировка арматуры, оборудования на технологической схеме приведена в соответствие маркировке позиций оборудования в спецификации ТХ.СО;

18) схема трубопроводов дополнена указанием диаметров и толщин стенок трубопроводов, местами подъемов и опусков трубопроводов;

19) технологическая схема нефтебазы согласована заказчиком;

20) предусмотрено оборудование для верхнего слива нефтепродукта из железнодорожной цистерны при неисправном её устройстве нижнего слива;

21) в общих данных дан перечень работ на которые необходимо составление актов освидетельствования скрытых работ;

22) дано пояснение согласованное с заказчиком о сливе и наливе загустевающих при низких температурах масел только в теплый период года.

23) откорректирована схема движения транспорта по территории нефтебазы применительно к принятому расположению стояков и островков наливных установок нефтепродуктов, также изменено расположение шлагбаумов разрешения к движению автоцистерн;

24) согласно п. 7.1.6ж СН РК 2.02-03-2012 «Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы» предусмотрены бобышки для установки на резервуарах датчиков системы контроля уровня нефтепродукта с передачей оперативной информации на монитор оператора;

25) с целью определения наличия взрывоопасной концентрации паров нефтепродуктов на взрывопожароопасных участках территории нефтебазы предусмотрен переносной газоанализатор;

26) предусмотрен уклон 0,004 дренажных резервуаров к зачистным устройствам;

27) предусмотрено оснащение нефтебазы первичными средствами пожаротушения в нормативном объеме и номенклатуре согласно приложению 4 «Правила пожарной безопасности», утвержденных Постановлением Правительства Республики Казахстан от 09.10.2014 г. №1077;

28) предусмотрено максимальное использование в проекте технологического оборудования казахстанских производителей;

*по разделу «Автоматизация технологических процессов»*

29) в общих указаниях на л. АТХ-1 откорректирована ссылка на недействующий нормативный документ;

30) на функциональной схеме автоматизации для схем учета нефтепродуктов обозначены позиции средств автоматизации;

31) план внешних трасс сигнализации согласован с заказчиком и смежными разделами;

*по разделу «Конструктивные решения»*

32) указана агрессивность грунтов;
33) разработаны мероприятия по защите конструкций от коррозии;
34) указан расход щебня;
35) учтены шайбы и гайки в спецификации;
36) откорректированы марки раствора на чертежах;
37) указана водонепроницаемость и морозостойкость бетона;
38) откорректирована нумерация примечаний;
39) указан объем песчаной подушки;
40) исключена пароизоляция для пенополистирола;
41) соединение отливов между собой на фальцах;
42) указан расход пенополистирола на устройство теплового бруса;
43) указана толщина парапета;
44) указан расход асбестоцементных листов;

*по разделам «Теплоснабжение, отопление, вентиляция»*

45) дополнительно указаны параметры внутреннего воздуха в помещениях операторной, согласно ГОСТ 21.602-2003;

46) дополнительно предусмотрена вытяжная вентиляция помещений с естественным побуждением через вытяжные шахты с зонтами, взамен периодически действующей естественной вентиляции через фрамуги окон;

*по разделу «Наружный водопровод и канализация»*

47) предоставлен расчет расходов воды и пенообразователя;
48) заменены ссылки на отмененные нормативные документы;
49) на листе НВК 5 исправлен объем пожарного резервуара на разрезе 1-1;

50) предоставлено письмо о расположении нефтебазы относительно пожарных постов согласно СН РК 2.02-03-2013 п.5.10;

51) предоставлены чертежи и коммерческое предложение на ЛОС;

*по разделу «Электротехнические решения»*

52) представлены ТУ на электроснабжение нефтебазы;

53) решения по электроснабжению нефтебазы приведены в соответствие с ТУ на электроснабжение;

54) предусмотрен демонтаж существующей ВЛ-0,4 кВ;

55) прокладка кабеля 0,4 кВ под железнодорожным путем предусмотрена в гофрированной двустенной ПНД трубе диаметром 110 мм;

56) план прокладки КЛ-0,4 кВ согласован с заказчиком;

57) в общих указаниях на л. ЭОМ-1 откорректированы ссылки на отмененные нормативные документы;

58) для управления насосными агрегатами № 1 – 6 приняты ящики управления РСМ5110 с нереверсивными магнитными пускателями;

59) на плане силового оборудования операторной откорректировано изображение и обозначение пусковых устройств для насосов № 1 – № 6 в соответствии со схемой распределительной сети;

60) план силового электрооборудования резервуарного парка согласован с технологом;

61) на схеме управления задвижкой откорректировано обозначение кнопки управления SB4;

62) на плане заземления предусмотрены устройства для заземления автоцистерн при наливе топлива;

*по разделу «Системы связи и сигнализации»*

63) подключение оповещателя Маяк-12КП на напряжении 12 В предусмотрено кабелем КСПВ-2х0,5 мм;

64) план пожарной сигнализации на территории нефтебазы согласован с заказчиком и смежными разделами;

65) в общих указаниях на л. СС-1 откорректирована ссылка на недействующие нормативные документы;

66) план устройств связи на территории нефтесклада согласован с заказчиком и смежными разделами;

*по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»*

67) проектные решения приведены в соответствие с требованиями пп. 3, 11-2 п.1 ст.41 Экологического Кодекса РК;

68) программа производственного экологического контроля приведена в соответствие с требованиями главы 14 Экологического кодекса РК;

69) представлено письмо № 18-15-02/93 от 08.10.2018 г., выданное РГУ «Тобыл-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»;

70) водопотребление и водоотведение на период эксплуатации объекта приведены в соответствие с проектными решениями;

71) характеристика и количество выбросов загрязняющих веществ приведены в соответствие с разделом «Технологическая часть»;

72) представлены исходные данные выданные заказчиком;

73) заявка на получения Разрешения на эмиссии в окружающую среду приведена в соответствие с Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 115 «Об утверждении форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду и правил их заполнения»:

предлагаемые к заявке документы откорректированы;

объемы запрашиваемых и нормативных выбросов загрязняющих веществ заполнены согласно откорректированных нормативов эмиссий в окружающую среду оценки воздействия на окружающую среду;

74) план природоохранных мероприятий приведен в соответствие с Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 12 июня 2013 года № 162-Ө «Об утверждении Типового перечня мероприятий по охране окружающей среды»: план мероприятий по охране окружающей среды предоставлен в формате «Microsoft Word»;

количество точек отбора источников выбросов загрязняющих веществ атмосферного воздуха приведены в соответствие с проектной документацией;

добавлены мероприятия по ремонту и замене газовозвратной системы;

дополнен контроль атмосферного воздуха на границе СЗЗ, подземных вод и почвенных ресурсов (гл. 14 Экологического кодекса РК);

дополнено мероприятие по оборудованию мест для временного хранения отходов производства и потребления для безопасного хранения отходов (ст. 288 Экологического кодекса РК);

дополнено мероприятие по разработке проекта ПДВ, ведение отчетности по ПЭК, по ППМ;

по разделу «Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам»

75) представлена программа натурных исследований и измерений для подтверждения расчетных размеров СЗЗ с перечнем контролируемых показателей и веществ, контрольных точек, периодичностью контроля и режимом работы объекта на период эксплуатации, согласно п. 9 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлении санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237;

76) исключены разночтения в таблице перечня актов освидетельствования скрытых работ раздела НВК;

77) в проекте организации строительства учтены требования Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177, внесены в список использованной литературы;

78) представлены протоколы дозиметрического контроля и уровней содержания радона, на земельном участке, отведенном под строительство объекта, согласно требования п. 2, ст. 11 Закона РК «О радиационной безопасности населения»;

79) проект ОВОС, в состав которого входит проект установления СЗЗ согласован с заказчиком, согласно п. 10 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлении санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237;

80) границы СЗЗ обозначены на графических материалах проекта, согласно п. 44 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлении санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237;

81) представлены данные об озеленении территории СЗЗ, согласно п. 58 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлении санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237;

82) границы СЗЗ установлены от крайних источников химического, биологического и/или физического воздействия, согласно п. 38 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлении санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237;

*по разделу «Организация строительства»*

83) указаны уровень ответственности, технически и технологически сложность объекта;

84) откорректирован и приведен в соответствие с проектными решениями текст пояснительной записки ПОС;

85) разработан стройгенплан;

86) представлены ведомость потребности в материалах и ведомость физических объемов работ;

87) откорректированы ТЭП после внесения изменений по замечаниям;

88) выполнен расчет продолжительности строительства согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений»;

89) исключены отмененные нормативные документы;
90) письменно подтвержден срок начала строительных работ;
91) дано указание в ПОС, что производство всех видов работ осуществляется только при наличии у лица, осуществляющего строительство, технологической документации (ППР, ПОС и др.) в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений»;
92) выполнен расчет потребности в строительных кадрах (общее), в том числе ИТР, МОП, охрана и т.д.;
93) представлен расчет необходимых временных зданий и сооружений.

### 7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденные приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20 декабря 2016 года) разработчиком проекта установлен I (повышенный) уровень ответственности.

Состав и содержание представленной проектно-сметной документации соответствует СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.1, соответствуют заданию на проектирование, государственным нормативным требованиям по санитарной, пожарной, экологической безопасности.

Рабочий проект с оценкой воздействия на окружающую среду соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденной Министром охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237, «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 г. № 177.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

Основные технические показатели по рабочему проекту приведены в таблице 5.

Таблица 5

Основные технические показатели по рабочему проекту

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | Показатели | |
|---|---|---|---|---|
| | | | Заявленные | Рекомендуемые к утверждению |
| 1. | Мощность нефтебазы | $м^3$ | 1980 | 1980 |
| 2. | Производительность нефтебазы | $м^3$/час | 237,5 | 237,5 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 3. | Площадь проектируемого участка, в границах проектирования | га | 1,1002 | 1,1002 |
| 4. | Площадь застройки в границах проектирования | м$^2$ | 4358,0 | 4358,0 |
| 5. | Площадь покрытия | м$^2$ | 2385,0 | 2385,0 |
| 6. | Продолжительность строительства | мес. | 12,0 | 12,0 |

## 8. ВЫВОДЫ

**8.1** С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Строительство нефтяной базы на две тысячи кубических метров, Аулиекольский район, село Аманкарагай в Костанайской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими техническими показателями:

| | | |
|---|---|---|
| Мощность нефтебазы | 1980 | м$^3$ |
| Производительность нефтебазы | 237,5 | м$^3$/час |
| Площадь проектируемого участка, в границах проектирования | 1,1002 | га |
| Площадь застройки в границах проектирования | 4358,0 | м$^2$ |
| Площадь покрытия | 2385,0 | м$^2$ |
| Продолжительность строительства | 12,0 | месяцев |

**8.2** Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована товариществом с ограниченной ответственностью «ИНСПЭК» в соответствии с условиями договора от 27 августа 2018 года № 01-1240.

**8.3** Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

**8.4** Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

## ТҰЖЫРЫМДАР

**8.1** Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Қостанай облысы, Әулиекөл ауданының Аманқарағай ауылында екі мың текше метр мұнай базасын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілерінің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

| | | |
|---|---|---|
| Мұнай базасының қуаты | 1980 | м$^3$ |
| Мұнай базасының өнімділігі | 237,5 | м$^3$/сағ. |
| Жобаланатын учаскенің ауданы, жобалау шекараларында | 1,1002 | га |
| Жобалау шекарасындағы құрылыс алаңы | 4358,0 | м$^2$ |
| Жабу алаңы | 2385,0 | м$^2$ |
| Құрылыс ұзақтығы | 12,0 | ай |

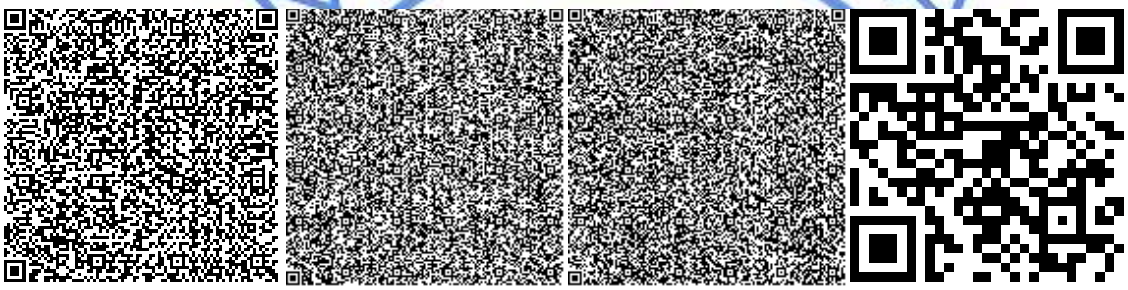
**8.2** Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2018 жылғы 27 тамыздағы № 01-1240 шарттың талаптарына сәйкес «ИНСПЭК» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі кепілдік етеді.

**8.3** Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

**8.4** Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

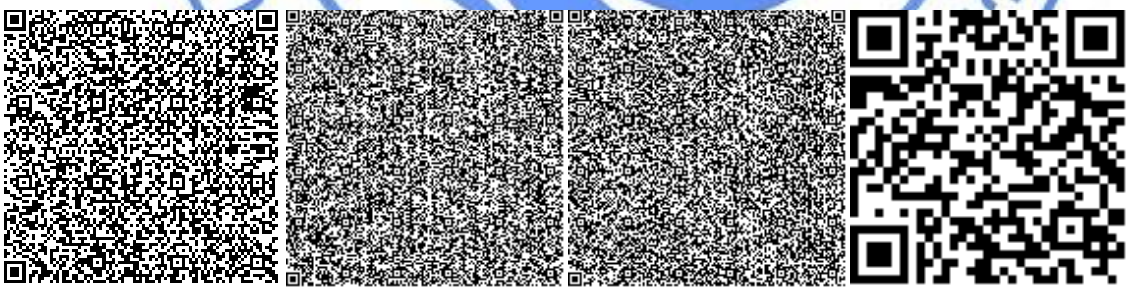
Татиева А.С.

И.о. директора



Ткаченко В.В.

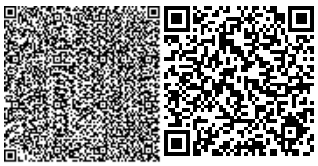
Эксперт

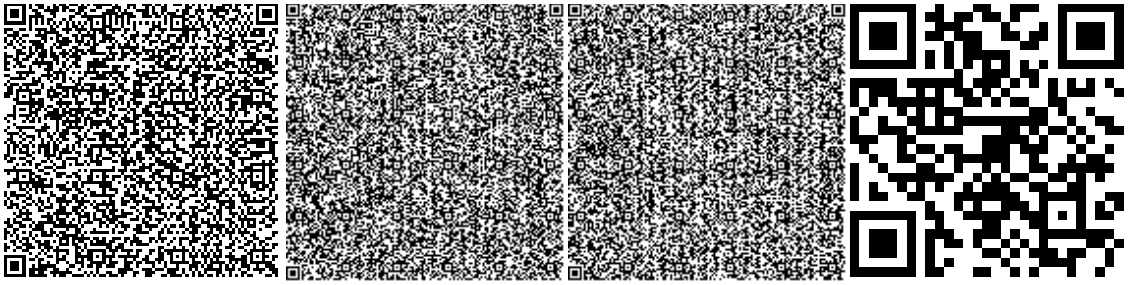


Назирова З.К.

Эксперт

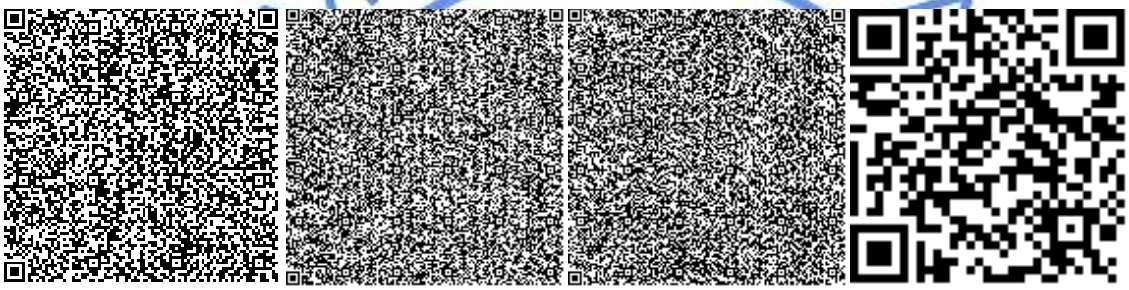






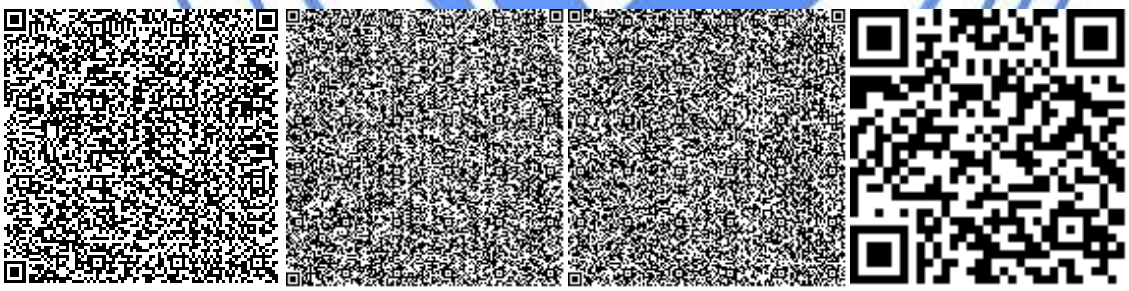
Максимова О.И.

Эксперт



Сансызбаев Е.И.

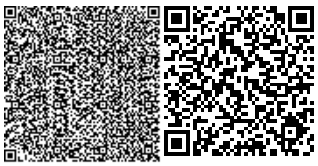
Эксперт

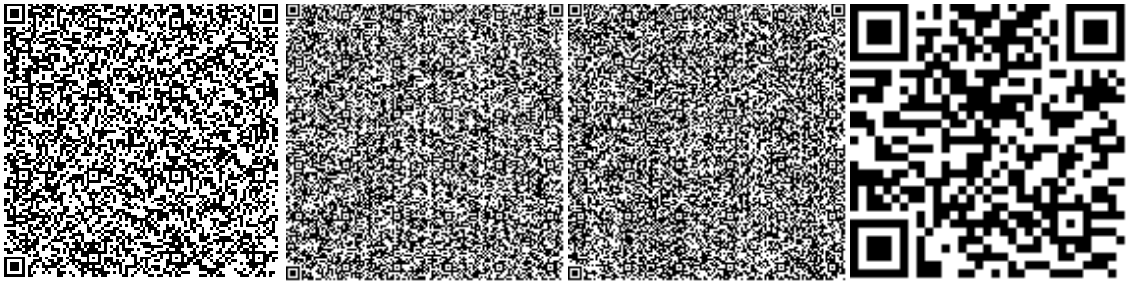


Бирназарова Н.С.

Эксперт

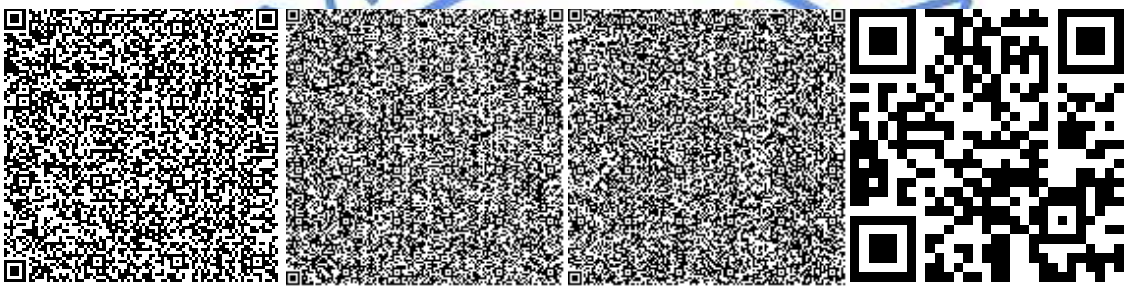






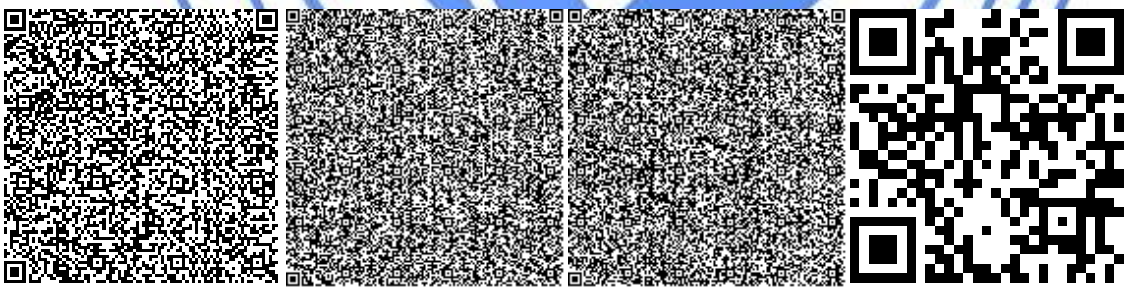
Глинский Е.О.

Эксперт



Жусупов А.К.

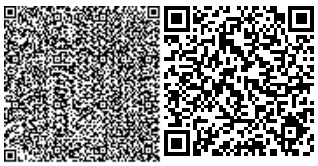
Эксперт

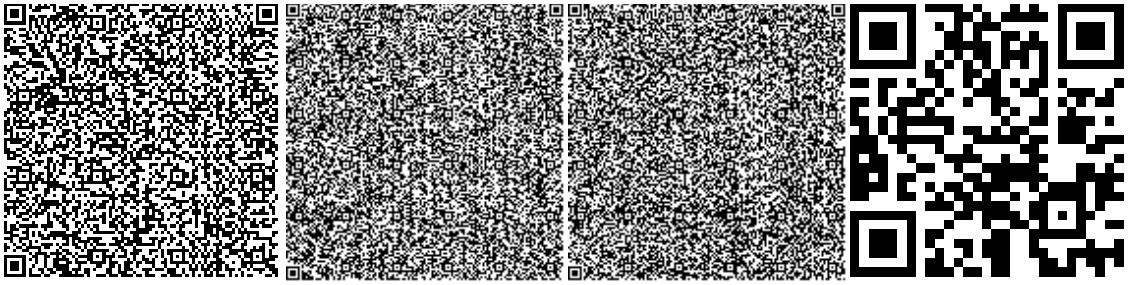


Савочкин Ю.А.

Эксперт

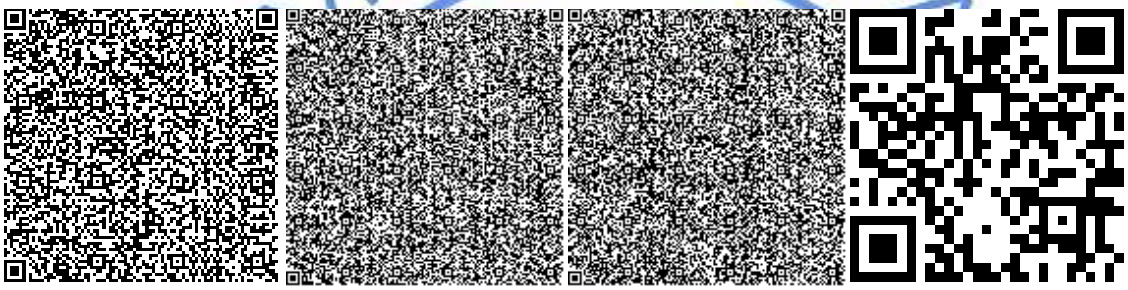






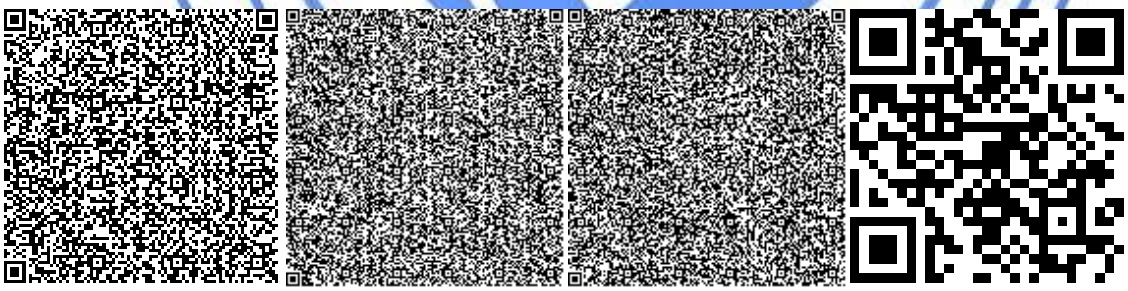
Лебедев П.Н.

Эксперт

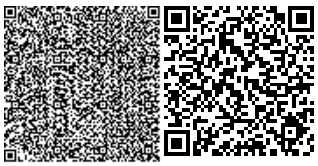


Данилкина И.С.

Эксперт







Номер: KZ70VDD00102132

**Акимат Костанайской области**

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Костанайской области"

**РАЗРЕШЕНИЕ**

**на эмиссии в окружающую среду**

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "ИНСПЭК" 110000, Республика Казахстан, Костанайская область, Аулиекольский район, Аулиекольский с.о., с.Аулиеколь, улица БАЙТУРСЫНОВА, дом № 14А.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 930540000407

Наименование производственного объекта: Строительство и эксплуатация нефтяной базы на две тысячи кубических метров, Аулиекольский район, село Аманкарагай

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Аулиекольский район, Аманкарагайский с.о., с.Аманкарагай -

Костанайская область, Аулиекольский район, Аманкарагайский с.о., с.Аманкарагай -

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2019 году 1,49016 тонн
в 2020 году 1,1759881 тонн
в 2021 году 1,1759881 тонн
в 2022 году 1,1759881 тонн
в 2023 году 1,1759881 тонн
в 2024 году 1,175981 тонн
в 2025 году 1,1759881 тонн
в 2026 году 1,1759881 тонн
в 2027 году 1,1759881 тонн
в 2028 году 1,1759881 тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих:

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах , не превышающих:

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн

5.Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды, на период действия настоящего Разрешения, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
6.Выполнять программу производственного экологического контроля на период действия Разрешения.
7.Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы Оценки воздействия в окружающую среду (далее-ОВОС), проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению.
8. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению
Срок действия разрешения на эмиссии в окружающую среду с 01.01.2019 года по 31.12.2028 года
Примечание: * Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют со дня выдачи настоящего Разрешения и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 6 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.Разрешения на эмиссии в окружающую среду действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения.

| Руководитель | Шаимов Мурат Амантаевич |
|---|---|
| (подпись) | Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии) |

**Место выдачи:** г.Костанай **Дата выдачи:** 18.10.2018 г.

Приложение №1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

**Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий**

| № | Наименование заключение государственной экологической экспертизы | Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы |
|---|---|---|
| Выбросы | | |
| 1 | ОВОС «Строительство нефтяной базы на две тысячи кубических метров, Аулиекольский район, село Аманкарагай» | |
| Сбросы | | |
| Размещение Отходов | | |
| Размещение Серы | | |

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

## Условия природопользования

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы) установленные в настоящем разрешении на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий в окружающую среду, разделов оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий.
2. Принимать меры по сокращению объемов образования эмиссий.
3. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды, реализовать в полном объеме и в установленные сроки.
4. Ежеквартально предоставлять отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 17.06.2016 г. № 252.
5. Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие утилизации либо захоронению согласно заключенным договорам передачи собственником отходов субъектам, выполняющим операции по сбору, утилизации, переработке, размещению или удалению отходов.
6. Разрешение действует до указанного срока или до изменения применяемых технологий и условий природопользования (п.1 ст.76 Экологического кодекса РК). В случае изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении, природопользователь обязан получить новое разрешение на эмиссии в окружающую среду.
7. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
8. Предоставлять отчет по производственному экологическому контролю в территориальные органы в области охраны окружающей среды в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 21 июня 2016 года № 258. Физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять экологический контроль на основании п.1 ст.128 Экологического Кодекса РК.