



010000, Астана қ., Мәңгілік ел даңғ., 8  
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс  
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8  
«Дом министерств», 14 подъезд  
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

ТОО «Ustyurt refinery»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на  
рабочий проект «Строительство склада хранения нефтепродуктов с  
нефтеперерабатывающей установкой НПУ-100 на территории  
существующей производственной базы».**

Заявление о намечаемой деятельности рассмотрено в Комитете экологического регулирования и контроля МЭПР, получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ10VWF00107648 от 11.09.2023 года.

Вид деятельности подпадает под перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным согласно п. 1.1 раздела 1 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (далее - Кодекс) (Нефтеперерабатывающие заводы (за исключением предприятий по производству исключительно смазочных материалов из сырой нефти) подлежат обязательной оценке воздействия на окружающую среду).

Таким образом, для данного объекта является обязательным проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Согласно п. 1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 Кодекса объект относится к объектам I категории (разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов).

**Общие сведения.**

Участок строительства расположен в Бейнеуский р., село Бейнеу, возле разъезда №1 Мангистауской области, Республики Казахстан.

Расстояние до ближайшей жилой зоны в поселке Бейнеу 2,02 км.

Расстояние до Каспийского моря 129 км, залива Кайдак 18,2 км, реки Манаши 25,7 км. Объект расположен за пределами водоохранной зоны.

Координаты: 1 45.220114, 55.152362, 2. 45.219393, 55.156049, 3.45.216842, 55.154794, 4. 45.217568, 55.151141.

Цель проекта является «строительство склада хранения нефтепродуктов с нефтеперерабатывающей установкой НПУ-100 на территории существующей производственной базы». Строительство производственного комплекса по приему, первичной переработке, хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов. Данный объект классифицируется как мини-НПЗ.

Мощность предприятия 300 т в сутки (100000 т в год) по углеводородному сырью (нефть).



Продуктами первичной переработки нефти являются:

1. Бензиновые фракции (далее - БФ) в т.ч.:
  - легкая бензиновая фракция (далее – ЛБФ) – 5000 т/год;
  - тяжелая бензиновая фракция (далее – ТБФ) – 8000 т/год.
2. дизельная фракции (далее - ПДФ) в т.ч.:
  - керосиновая фракция – 8000 т/год;
  - фракция легкого дизельного топлива (далее – ЛДТ) – 25000 т/год;
  - фракция тяжелого дизельного топлива (далее – ТДТ) – 15000 т/год.
3. Остаток атмосферной перегонки (мазут) – 35320 т/год.

В производственном процессе переработки нефти и хранения нефтепродуктов используются: - пар; - оборотная техническая вода; - топливный газ.

Пар для технологических нужд подогрева нефти и нефтепродуктов поступает от проектируемых блочно-модульных котельных.

Техническая вода используется для оборотного водоснабжения НПУ (нефтеперерабатывающей установкой) и УОН (установка отбензинивания нефти) на охлаждение нефтепродуктов с помощью теплообменников.

Пресная (волжская) вода используется для впрыскивания в состав нефти при подготовке нефти в целях размыва остаточной соли в составе нефти.

### **Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы.**

#### Период строительства.

На период строительства выявлено 4 источника загрязнения атмосферного воздуха, из которых 1 неорганизованный и 3 организованных:

#### Источник загрязнения N 0001, Организованный

#### Источник выделения N 0001 01, Компрессоры передвижные

Компрессоры работают на дизельном топливе, количество компрессоров - 1 ед. Максимальный расход диз. топлива установкой - 5.5кг/час, годовой расход дизельного топлива, 7,016 т/год. Время работы - 1275,64 ч/год.

#### Источник загрязнения N 0002, Организованный

#### Источник выделения N 0002 02, Котел битумный передвижной

Время работы оборудования - 2367.85 ч/год. Расход диз.топлива - 1,08 т/год. Объем битума – 1,5 т/год.

#### Источник загрязнения N 0003, Организованный

#### Источник выделения N 0003 03, Электростанции передвижные

Электростанции передвижные работают на дизельном топливе, количество - 1 ед. Максимальный расход диз. топлива установкой - 5.6 кг/час, годовой расход дизельного топлива, 0,121 т/год. Время работы - 21,696 ч/год.

#### Источник загрязнения N 6001, Площадка строительства

#### Источник выделения N 600101, Сварочные работы

Сварка осуществляется электродами марки Э42А в количестве 407,71 кг/год время работы- 2118,31 ч/год, Э42 в количестве 353,3 кг/год время работы - 2118,31 ч/год, дуговая наплавка с газоплазменным напылением с использованием пропан-бутановой смеси и кислорода в количестве 489,43 кг/год, время работы – 132,24 ч/год, электроды Э46 - 144,3 кг/год, время работы - 2118,31 ч/год.

#### Источник выделения N 6001 02, Покрасочные работы

Покрасочные работы. Работы производятся грунтовкой ГФ-021 в количестве - 0,38 тонн, время работы 3229,03 часов, Растворитель Уайт-спирит в количестве - 0,139 тонн,



время работы 3229,03 часов растворителем Р-4 в количестве - 0,3837 тонн, время работы 3229,03 часов, растворитель 646 в количестве - 0,12796 тонн, время работы 3229,03 часов, Эмаль КО-8101 – 0,001755 т/год и Уайт-спирит (Олифа) в количестве - 0,096393 тонн, время работы 3229,03 часов. Способ окраски: пневматический. Эмалью ПФ-115 в количестве 0,362 тонн, время работы 1500 часов. Лак БТ-123, БТ-177 и БТ-577 в количестве - 0,229 тонн, время работы 1500 часов. Наносится валиком, кистью.

Источник выделения N 6001 03, Пересыпка инертных материалов

Пересыпка инертных материалов. Цемент 39,13 т., время переработки - 2727,06 часов. Известь каменная 2,24 т., время переработки - 2727,06 часов. Песок 778,21 тонн, время переработки - 2727,06 часов. Щебень 5416,079 т/год, ПГС - 6279,62 т, время переработки - 2727,06 часов. Гипс молотый 38,49 тонн, время переработки - 2727,06 часов.

Источник выделения N 600104, Газовая резка

Газовая резка. Время работы - 2274,27 часов. Разрезаемый материал: Сталь углеродистая толщиной 5 мм.

Источник выделения N 6001 05, Машины шлифовальные

Машины шлифовальные. Время работы - 1378,88 часов.

Источник выделения N 6001 06, Молотки отбойные и бурильные

Время работы - 57,75 часов.

Источник выделения N 6001 07, Агрегаты для сварки полиэтиленовых и пластиковых труб Время работы оборудования в год - 1159,21 час/год. Масса перерабатываемого материала, 2,29 т/год.

Источник выделения N 6001 08, Асфальтные и битумные работы

Асфальтные и битумные работы. Площадь испарения поверхности 30259 м<sup>2</sup>.

Источник выделения N 6001 09, Смесители

Смесители. Время работы – 107,83 часов.

Источник выделения N 6001 10, Дрели электрические

Дрели электрические. Время работы- 1841,37 часов.

Источник выделения N 6001 11, Перфоратор электрический

Перфоратор электрический. Время работы - 2720,87 часов.

Источник выделения N 600112, Паяльные работы

При проведении паяльных работ будут использованы:  
- оловянно-свинцовые припой (бессурьмянистые) ПОС-30 –122,77 кг; ПОС-40 - 11,14 кг, ПОС-61 - 0,099 кг. Время работы в год, 2118,31 часов.

Источник выделения N 6001 13, Столярные работы

Время работы - 22,56 часов.

Источник выделения N 6001 14, Пила дисковая электрическая

Пила дисковая электрическая. Время работы - 13,99 часов.

Источник выделения N 6001 15, Агрегаты сварочные передвижные

Годовой расход дизельного топлива - 0,389 т/год. Время работы- 70,76 ч/год.

Источник выделения N 600116, Движение автотранспорта на территории

Типы машин участвующие при строительстве: Грузовые автомобили дизельные свыше 5 до 8 т (иномарки) - 3 ед., работающие на дизельном топливе; Грузовые автомобили дизельные свыше 2 до 5 т (иномарки) -4 ед., работающие на дизельном топливе. Грузовые автомобили карбюраторные свыше 5 т до 8 т (СНГ) – 5 ед., работающие на бензине. Трактор (Г), N ДВС = 36 - 60 кВт – 2 ед., работающие на дизельном топливе. Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (иномарки) -7 ед., работающие на дизельном топливе.



*Период эксплуатации*

На предприятии выявлено 44 источника загрязнения атмосферного воздуха, из которых 14 неорганизованные и 30 организованных:

*Организованные источники выброса:*

Источник загрязнения № 0101, Организованный источник

Источник выделения № 001, Блочно-модульная котельная К -1

На территории установлен 2 газовых котла БМК-1 – 1 рабочий, 1 резервный. Расход природного газа для 1 котла (2 т /час), расход топлива за год – 1431,01 т/год или 1918,24 тыс.м<sup>3</sup>/год, время работы котла за год составляет 8000 часов. Плотность газа - 0,746 кг/м<sup>3</sup>.

Выбросы производятся организованно через одну трубу высотой 7,0 м и диаметром 0,2 м.

Источник загрязнения № 0102, Организованный источник

Источник выделения № 001, Блочно-модульная котельная К -2

На территории установлен 2 газовых котла БМК-2 – 1 рабочий, 1 резервный. Расход природного газа для 1 котла (2 т /час), расход топлива за год – 1431,01 т/год или 1918,24 тыс.м<sup>3</sup>/год, время работы котла за год составляет 8000 часов. Плотность газа - 0,746 кг/м<sup>3</sup>.

Выбросы производятся организованно через одну трубу высотой 7,0 м и диаметром 0,2 м.

Источник загрязнения № 0103, Организованный источник

Источник выделения № 001, Продувная свеча котельной К-1

Время продувки, 10 сек, Количество продувок в год, 2 шт, Диаметр продувочной свечи, 0,28 м, Высота свечи, 1,5 м.

Источник загрязнения № 0104, Организованный источник

Источник выделения № 001, Продувная свеча котельной К-2

Время продувки, 10 сек, Количество продувок в год, 2 шт, Диаметр продувочной свечи, 0,28 м, Высота свечи, 1,5 м.

Источник загрязнения № 0105, Организованный источник

Источник выделения № 001, Продувная свеча ГРПШ-13-2НУ1

Время продувки, 10 сек, Количество продувок в год, 2 шт, Диаметр продувочной свечи, 0,28 м, Высота свечи, 2,5 м.

Источник загрязнения № 0106, Организованный источник

Источник выделения № 001, Свеча ж/д цистерны (слив)

Нефтепродукт, - Сырая нефть. Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, 30000 т. Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, 30000 т. Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный. Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0107, Организованный источник

Источник выделения № 001, Свеча автоцистерны (слив)

Нефтепродукт - Сырая нефть. Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, 20000 т. Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, 20000 т. Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный. Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0108, Организованный источник

Источник выделения № 001, Резервуар РГС-1/1 объемом 75 м<sup>3</sup> для хранения нефти



Нефтепродукт - Сырая нефть. Конструкция резервуаров - Заглубленный. Объем одного резервуара данного типа, 75 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 30000 т/год. Плотность смеси, 1,020 т/м<sup>3</sup>. Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0109, Организованный источник

Источник выделения № 001, Резервуар РГС-1/2 объемом 75 м<sup>3</sup> для хранения нефти

Нефтепродукт - Сырая нефть. Конструкция резервуаров - Заглубленный. Объем одного резервуара данного типа, 75 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 30000 т/год. Плотность смеси, 1,020 т/м<sup>3</sup>. Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0110, Организованный источник

Источник выделения № 001, Резервуар РВС-2000 объемом 2000 м<sup>3</sup> для хранения нефти

Нефтепродукт - Сырая нефть. Конструкция резервуаров - Заглубленный. Объем одного резервуара данного типа, 2000 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 10000 т/год. Плотность смеси, 1,020 т/м<sup>3</sup>. Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0111, Организованный источник

Источник выделения № 001, Резервуар РВС-2000 объемом 2000 м<sup>3</sup> для хранения нефти

Нефтепродукт - Сырая нефть. Объем одного резервуара данного типа, 2000 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 10000 т/год. Плотность смеси, 1,020 т/м<sup>3</sup>. Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0112, Организованный источник

Источник выделения № 001, Резервуар РВС-2000 объемом 2000 м<sup>3</sup> для хранения нефти

Нефтепродукт - Сырая нефть. Объем одного резервуара данного типа, 2000 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 10000 т/год. Плотность смеси, 1,020 т/м<sup>3</sup>. Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0113, Организованный источник

Источник выделения № 001, Резервуар РВС-2000 объемом 2000 м<sup>3</sup> для хранения нефти

Нефтепродукт - Сырая нефть. Объем одного резервуара данного типа, 2000 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 10000 т/год. Плотность смеси, 1,020 т/м<sup>3</sup>. Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0114, Организованный источник

Источник выделения № 001, Резервуар РВС-2000 объемом 2000 м<sup>3</sup> для хранения мазута- Р -2/1

Нефтепродукт - Мазут. Объем одного резервуара данного типа, 2000 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 8830 т/год. Плотность смеси, 1,010 т/м<sup>3</sup>. Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0115, Организованный источник

Источник выделения № 001, Резервуар РВС-2000 объемом 2000 м<sup>3</sup> для хранения мазута- Р -2/2

Нефтепродукт - Мазут. Объем одного резервуара данного типа, 2000 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 8830 т/год. Плотность смеси, 1,010 т/м<sup>3</sup>. Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0116, Организованный источник

Источник выделения № 001, Резервуар РВС-2000 объемом 2000 м<sup>3</sup> для хранения



мазута- Р -2/3

Нефтепродукт - Мазут. Объем одного резервуара данного типа, 2000 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 8830 т/год. Плотность смеси, 1,010 т/м<sup>3</sup>.  
Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0117, Организованный источник

Источник выделения № 001, Резервуар РВС-2000 объемом 2000 м<sup>3</sup> для хранения

мазута- Р -2/4

Нефтепродукт - Мазут. Объем одного резервуара данного типа, 2000 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 8830 т/год. Плотность смеси, 1,010 т/м<sup>3</sup>.  
Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0118, Организованный источник

Источник выделения № 001, Резервуар РВС-2000 объемом 2000 м<sup>3</sup> для хранения

дизельной фракции- Р -3/1

Нефтепродукт - Дизельное топливо. Объем одного резервуара данного типа, 2000 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 20000 т/год. Плотность смеси, 0,83 т/м<sup>3</sup>.  
Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0119, Организованный источник

Источник выделения № 001, Резервуар РВС-2000 объемом 2000 м<sup>3</sup> для хранения

дизельной фракции- Р -3/2

Нефтепродукт - Дизельное топливо. Объем одного резервуара данного типа, 2000 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 20000 т/год. Плотность смеси, 0,83 т/м<sup>3</sup>.  
Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0120, Организованный источник

Источник выделения № 001, Резервуар РВС-2000 объемом 2000 м<sup>3</sup> для хранения

керосиновой фракции- Р -3/3

Нефтепродукт - Керосин осветит.. Объем одного резервуара данного типа, 2000 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 4000 т/год. Плотность смеси, 0,73 т/м<sup>3</sup>.  
Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0121, Организованный источник

Источник выделения № 001, Резервуар РВС-2000 объемом 2000 м<sup>3</sup> для хранения

керосиновой фракции- Р -3/4

Нефтепродукт - Керосин осветит. Объем одного резервуара данного типа, 2000 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 4000 т/год. Плотность смеси, 0,73 т/м<sup>3</sup>.  
Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0122, Организованный источник

Источник выделения № 001, Резервуар РВС-400 объемом 400 м<sup>3</sup> для хранения

бензиновой фракции- Р -4/1

Нефтепродукт - Бензин. Объем одного резервуара данного типа, 400 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 3250 т/год. Плотность смеси, 0,73 т/м<sup>3</sup>.  
Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0123, Организованный источник

Источник выделения № 001, Резервуар РВС-400 объемом 400 м<sup>3</sup> для хранения

бензиновой фракции- Р -4/2

Нефтепродукт - Бензин. Объем одного резервуара данного типа, 400 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 3250 т/год. Плотность смеси, 0,73 т/м<sup>3</sup>.  
Время работы - 8000 часов.



Источник загрязнения № 0124, Организованный источник  
Источник выделения № 001, Резервуар РВС-400 объемом 400 м<sup>3</sup> для хранения  
бензиновой фракции- Р -4/3

Нефтепродукт - Бензин. Объем одного резервуара данного типа, 400 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 3250 т/год. Плотность смеси, 0,73 т/м<sup>3</sup>.  
Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0125, Организованный источник  
Источник выделения № 001, Резервуар РВС-400 объемом 400 м<sup>3</sup> для хранения  
бензиновой фракции- Р -4/4

Нефтепродукт - Бензин. Объем одного резервуара данного типа, 400 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 3250 т/год. Плотность смеси, 0,73 т/м<sup>3</sup>.  
Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0126, Организованный источник  
Источник выделения № 001, Дренажная емкость ДЕ-1 объемом 63 м<sup>3</sup> для сброса  
подтоварной воды

Нефтепродукт - Сырая нефть. Объем одного резервуара данного типа, 63 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 63 т/год. Плотность смеси, 1,020 т/м<sup>3</sup>.  
Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0127, Организованный источник  
Источник выделения № 001 Дренажная емкость ДЕ-1 объемом 63 м<sup>3</sup> для хранения  
бензина

Нефтепродукт - Бензин. Объем одного резервуара данного типа, 63 м<sup>3</sup>. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 63 т/год. Плотность смеси, 1,020 т/м<sup>3</sup>.  
Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0128, Организованный источник  
Источник выделения № 001, Свеча цистерны с мазутом (налив)  
Нефтепродукт - Мазут. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 35320 т/год. Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0129, Организованный источник  
Источник выделения № 001, Свеча цистерны с дизельным топливом (налив)  
Нефтепродукт - Дизельное топливо. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 40000 т/год. Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения № 0130, Организованный источник  
Источник выделения № 001, Свеча цистерны с бензином (налив)  
Нефтепродукт - Бензин. Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, 13000 т/год. Время работы - 8000 часов.

Источник загрязнения 6101 – Неорганизованный  
Источник выделения 001 ГРПШ-13-2НУ1  
ГРПШ служит для распределения газа. Время работы - 8000 час/год. Запорно-регулирующая арматура – 2 шт, предохранительный клапан -2 шт, количество фланцевых соединений – 4 шт. Плотность газа - 0,746 кг/м<sup>3</sup>.

Источник загрязнения № 6102, Неорганизованный источник  
Источник выделения № 001, Насос разгрузки нефти из ж/д цистерн Н-1/1,2  
Нефтепродукт - Сырая нефть. Количество насосов – 2 ед. (1- рабоч.,1-резервный).  
Количество одновременно работающего оборудования - 1 шт. Время работы - 8000 час/год.



Источник выделения 002, Насос разгрузки нефти из ж/д цистерн Н-1/1,2 ЗРА, ФС  
Нефтепродукт - Сырая нефть. Время работы - 8000 час/год. Запорно-регулирующая арматура – 2 шт, предохранительный клапан -0 шт, количество фланцевых соединений – 9 шт.

Источник загрязнения № 6103, Неорганизованный источник

Источник выделения № 001, Насос перекачки нефти, Перекачка нефти от РГС-1,2 на Р-1/1,2, Н-2/1,2

Нефтепродукт - Сырая нефть. Количество насосов – 2 ед. (1- рабоч.,1-резервный). Количество одновременно работающего оборудования - 1 шт. Время работы - 8000 час/год.

Источник выделения 002 Насос перекачки нефти, Перекачка нефти от РГС-1,2 на Р-1/1,2, Н-2/1,2, ЗРА, ФС

Нефтепродукт - Сырая нефть.Время работы - 8000 час/год. Запорно-регулирующая арматура – 2 шт, предохранительный клапан -0 шт, количество фланцевых соединений – 9 шт.

Источник загрязнения № 6104, Неорганизованный источник

Источник выделения № 001, Насос перекачки мазута Н—3/1,2

Нефтепродукт - Мазут. Количество насосов – 2 ед. (1- рабоч.,1-резервный). Количество одновременно работающего оборудования - 1 шт. Время работы - 8000 час/год.

Источник выделения 002 Насос перекачки мазута Н—3/1,2 ЗРА, ФС

Нефтепродукт - Мазут. Время работы - 8000 час/год. Запорно-регулирующая арматура – 2 шт, предохранительный клапан -0 шт, количество фланцевых соединений – 10 шт.

Источник загрязнения № 6105, Неорганизованный источник

Источник выделения № 001, Насос перекачки дизельной фракции Н—4/1,2

Нефтепродукт - Дизельное топливо. Количество насосов – 2 ед. (1- рабоч.,1-резервный). Количество одновременно работающего оборудования - 1 шт. Время работы - 8000 час/год.

Источник выделения 002 Насос перекачки дизельной фракции Н—4/1,2 ЗРА, ФС

Нефтепродукт - Дизельное топливо. Время работы - 8000 час/год. Запорно-регулирующая арматура – 2 шт, предохранительный клапан -0 шт, количество фланцевых соединений – 11 шт.

Источник загрязнения № 6106, Неорганизованный источник

Источник входящий в установку НПУ-100.

Источник выделения № 001, Насос перекачки бензиновой фракции Н—5/1,2

Нефтепродукт - Прямогонные бензиновые фракции: 85-105. Количество насосов – 2 ед. (1- рабоч.,1-резервный). Количество одновременно работающего оборудования - 1 шт. Время работы - 8000 час/год.

Источник выделения 002 Насос перекачки бензиновой фракции Н—5/1,2 ЗРА, ФС

Нефтепродукт - Прямогонные бензиновые фракции: 85-105. Время работы - 8000 час/год. Запорно-регулирующая арматура – 2 шт, предохранительный клапан -0 шт, количество фланцевых соединений – 11 шт.

Источник загрязнения № 6107, Неорганизованный источник

Источник выделения № 001, Насос перекачки нефти на УПН Н -7/1,2 5НК—9x1 (170)

Нефтепродукт - Сырая нефть. Количество насосов – 2 ед. (1- рабоч, 1-резервный). Количество одновременно работающего оборудования - 1 шт. Время работы - 8000 час/год.

Источник выделения 002 Насос перекачки нефти на УПН Н -7/1,2 5НК—9x1 (170) ЗРА, ФС



Нефтепродукт - Сырая нефть. Время работы - 8000 час/год. Запорно-регулирующая арматура – 2 шт, предохранительный клапан -0 шт, количество фланцевых соединений – 10 шт.

Источник загрязнения № 6108, Неорганизованный источник

Источник выделения № 001, Насос загрузки мазута в АЦН, Н-8/1,2

Нефтепродукт - Мазут. Количество насосов – 2 ед. (1- рабоч, 1-резервный). Количество одновременно работающего оборудования - 1 шт. Время работы - 8000 час/год.

Источник выделения 002 Насос загрузки мазута в АЦН, Н-8/1,2 ЗРА, ФС

Нефтепродукт - Мазут. Время работы - 8000 час/год. Запорно-регулирующая арматура – 2 шт, предохранительный клапан -0 шт, количество фланцевых соединений – 10 шт.

Источник загрязнения № 6109, Неорганизованный источник

Источник выделения № 001, Насос загрузки дизельного топлива в АЦН, АСН-1, Н-8/1

Нефтепродукт - Дизельное топливо. Количество насосов – 1 ед. (1- рабоч). Количество одновременно работающего оборудования - 1 шт. Время работы - 8000 час/год.

Источник выделения 002 Насос загрузки дизельного топлива в АЦН, АСН-1, Н-8/1 ЗРА, ФС

Нефтепродукт - Дизельное топливо. Время работы - 8000 час/год. Запорно-регулирующая арматура – 2 шт, предохранительный клапан -0 шт, количество фланцевых соединений – 11 шт.

Источник загрязнения № 6110, Неорганизованный источник

Источник выделения № 001, Насос загрузки бензина в АЦН, АСН-1, Н-8/3

Нефтепродукт - Прямогонные бензиновые фракции: 85-105. Количество насосов – 1 ед. (1- рабоч). Количество одновременно работающего оборудования - 1 шт. Время работы - 8000 час/год.

Источник выделения 002 Насос загрузки бензина в АЦН, АСН-1, Н-8/3 ЗРА, ФС

Нефтепродукт - Прямогонные бензиновые фракции: 85-105. Время работы - 8000 час/год. Запорно-регулирующая арматура – 2 шт, предохранительный клапан -0 шт, количество фланцевых соединений – 11 шт.

Источник загрязнения № 6111, Неорганизованный источник

Источник выделения № 001, ЗРА и ФС резервуарного парка

Нефтепродукт - Нефть. Время работы - 8000 час/год. Запорно-регулирующая арматура – 8 шт, предохранительный клапан -0 шт, количество фланцевых соединений – 16 шт.

Источник загрязнения № 6112, Неорганизованный источник

Источник выделения № 001, Насос загрузки дизельного топлива в АЦН, АСН-1, Н-8/2

Нефтепродукт - Дизельное топливо. Количество насосов – 1 ед. (1- рабоч). Количество одновременно работающего оборудования - 1 шт. Время работы - 8000 час/год.

Источник выделения 002 Насос загрузки дизельного топлива в АЦН, АСН-1, Н-8/2 ЗРА, ФС

Нефтепродукт - Дизельное топливо. Время работы - 8000 час/год. Запорно-регулирующая арматура – 2 шт, предохранительный клапан -0 шт, количество фланцевых соединений – 11 шт.

Источник загрязнения № 6113, Неорганизованный источник

Источник выделения № 001, Насос загрузки бензина в АЦН, АСН-1, Н-8/4



Нефтепродукт - Прямогонные бензиновые фракции: 85-105. Количество насосов – 1 ед. (1- рабоч). Количество одновременно работающего оборудования - 1 шт. Время работы - 8000 час/год.

Источник выделения 002 Насос загрузки бензина в АЦН, АСН-1, Н-8/4 ЗРА, ФС

Нефтепродукт - Прямогонные бензиновые фракции: 85-105. Время работы - 8000 час/год. Запорно-регулирующая арматура – 2 шт, предохранительный клапан -0 шт, количество фланцевых соединений – 11 шт.

Источник загрязнения № 6114, Неорганизованный источник

Источник выделения № 001, ДВС автотранспорта

Типы машин участвующие при эксплуатации: Легковые автомобили с впрыском топлива рабочим объемом свыше 1.2 до 1.8 л (до 92) - 4 ед., работающие на бензине.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию на период строительства **2023 год - 3,61 т/год.**

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию на период эксплуатации **на 2025-2032 года - 244,34 т/год.**

**Водные ресурсы.**

Период строительства.

Источник водоснабжения на период строительства привозная питьевая бутилированная вода. Водоснабжение осуществлять путем завоза воды из близлежащих населенных пунктов. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Вода хранится в емкости объемом 900 л.

Система водоотведения санитарно-бытовых помещений строительных площадок осуществляется путем подключения их к существующей системе водоотведения по временной схеме мобильных туалетных кабин «Биотуалет» По завершению строительства объекта, после демонтажа надворных туалетов проводятся дезинфекционные мероприятия.

Период эксплуатации.

Источник водоснабжения на период эксплуатации – центральное, расходуемая на хозяйственно-бытовые нужды в административном здании и ремонтно-механическом цехе. Система горячего водоснабжения - закрытая, с приготовлением горячей воды в теплообменниках теплового пункта, расположенного в первомэтаже на отм. +0.000.

Подключение к существующим сетям предусматривается на основании ТУ. Рядом с точкой подключения устанавливается водопроводная подземная камера с отсекающей арматурой и прибором учета.

На площадке организуется отдельная система водоснабжения, в связи с чем в проекте устанавливается насосная и резервуара пожаротушения. Заполнение резервуара предусмотрено подводным проектируемым трубопроводом 0219x5.0, на котором устанавливается приводная электрическая задвижка. Открытие - закрытие задвижки принято автоматически, в зависимости от уровня заполненности резервуара. На резервуаре установлена дыхательный патрубок и арматура КИП. Резервуар и наружные надземные трубопровода в теплоизоляции, предусмотрен электрообогрев резервуара с помощью погружных фланцевых водонагревателей и трубопроводов греющим кабелем.

Бытовая канализация. Система бытовой канализации предусмотрена для отвода стоков от санитарно-технических приборов в сеть внутриплощадочной бытовой канализации. Стоки канализации от сан. узлов сбрасываются в сеть самотечной бытовой канализации отводимой с верхних этажей. Для ликвидации засоров на сети установлены



ревизии и прочистки. Для обеспечения доступа к ревизиям предусмотрены люки с дверцами. От площадки для сбора бытовых стоков запроектирован септик объемом 20 м<sup>3</sup>.

Стоки будут вывозить по мере накопления ассенизационной машиной на специализированное предприятие.

Канализация механически загрязненных вод. Канализация механически загрязненных вод предусмотрена для отвода случайных стоков из приемков, устроенных в котельной.

Ливневая канализация. Дождевые стоки поступают в колодец-отстойник, в котором происходит очистка от взвешенных веществ. Очистные стоки поступают в колодец - сборник чистой воды, откуда насосом подаются на полив территории и зеленых насаждений.

Неиспользованные очищенные дождевые стоки вывозятся в места утилизации.

Загрязненные фильтры подлежат утилизации и замене на новые.

Сбор всплывших нефтепродуктов дождевых стоков осуществляется при помощи нефтесборника, представляющего собой воронку, соединенную с нефтесборной трубой посредством гибкой вставки. При сборе нефтепродуктов верх воронки заглубляется под горизонт жидкости с помощью привода нефтесборника.

Уловленные нефтепродукты собираются в колодце - нефтесборнике, откуда по мере накопления перекачиваются в контейнер для последующего вывоза спец, автотранспортом в места утилизации.

Регенерация фильтрующей загрузки предусматривается чистой водой. Необходимость замены фильтрующего материала устанавливается по результатам эксплуатации, ориентировочно 2-3 раза в год.

### Баланс водопотребления и водоотведения

| Производство      | Водопотребление, м <sup>3</sup> /год |                  |                                |             |                               | Водоотведение, м <sup>3</sup> /год |               |                                           |                               |                                   |                           |            |
|-------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------|-------------|-------------------------------|------------------------------------|---------------|-------------------------------------------|-------------------------------|-----------------------------------|---------------------------|------------|
|                   | Всего                                | На бытовые нужды |                                |             |                               | На хозяйственно-быто-вые нужды     | Всего         | Объем сточной воды, повторно используемой | Производственные сточные воды | Хозяйственно-бытовые сточные воды | Безвозвратное потребление | Примечание |
|                   |                                      | Свежая вода      |                                | Мойка колес | Безвозвратное водопотребление |                                    |               |                                           |                               |                                   |                           |            |
|                   |                                      | всего            | в том числе питьевого качества |             |                               |                                    |               |                                           |                               |                                   |                           |            |
| <b>Период СМР</b> |                                      |                  |                                |             |                               |                                    |               |                                           |                               |                                   |                           |            |
|                   | 1 967,95                             |                  |                                |             | 1435,55                       | 532,4                              | 1 967,95      |                                           |                               | 532,4                             | 1435,55                   |            |
| Итого:            |                                      |                  |                                |             | 3696,414                      | 1841,95                            | 5 538,36<br>4 |                                           |                               | 1841,95                           | 3696,414                  |            |



| Период эксплуатации |           |  |  |  |        |          |         |  |  |         |        |
|---------------------|-----------|--|--|--|--------|----------|---------|--|--|---------|--------|
|                     | 46 554,85 |  |  |  | 44 624 | 1930,85  | 1930,85 |  |  | 1930,85 | 44 624 |
| Итого:              |           |  |  |  | 44 624 | 71930,85 | 1930,85 |  |  | 1930,85 | 44 624 |

### Отходы.

#### При проведении СМР будут образованы следующие виды отходов:

- Смешанные коммунальные отходы, Код 20 03 01

Отходы планируется вывозить на специализированное предприятие по договору и накапливаются не более 6 месяцев.

- Строительные отходы бетона, Код 17 01 01

Строительные отходы, образующиеся при строительно-монтажных работах, предполагается вывозить по мере их накопления по договору, накапливаются не более 6 месяцев.

- Отходы упаковки, содержащей остатки или загрязненная опасными веществами, Код 15 01 10\*

Образуются в результате растаривания сырья (ЛКМ). Общее количество освобождающейся от лакокрасочных материалов тары составляет 1 шт. Пустая тара из-под ЛКМ по мере накопления будут передаваться по договору. Накапливаются не более 6 месяцев.

- Опилки, стружка, обрезки, дерево, ДСП и фанеры, за исключением указанных в 03 01 04, Код 03 01 05

Отходы предполагается вывозить по мере их накопления по договору, накапливаются не более 6 месяцев.

- Бумажная и картонная упаковка, Код 15 01 01

Отходы накапливаются на предприятии не более 6 месяцев и планируется вывозить на специализированное предприятие по договору.

- Отходы сварки, Код 12 01 13

Отходы накапливаются на предприятии не более 6 месяцев и планируется вывозить по договору.

- Пыль и частицы черных металлов, Код 12 01 02

Отходы накапливаются на предприятии не более 6 месяцев и планируется вывозить по договору.

- Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами, Код 15 02 02\*

Отходы образуются без накопления и планируется вывозить по договору.

#### В период эксплуатации объекта будут образовываться следующие виды отходов:

- Смешанные коммунальные отходы, Код 20 03 01



- Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами, Код 15 02 02\*

- Нефтешлам при зачистки резервуаров, Код 13 07 01\*

- Грунт, загрязненный нефтепродуктами, Код отхода 17 05 03\*

Отходы планируется вывозить на специализированное предприятие по договору и накапливается не более 6 месяцев.

**Лимиты накопления отходов**

**Период СМР - 5,907139 тонн/год.**

**Период эксплуатации - 1479,294 тонн/год.**

**В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть следующие требования:**

1. Согласно п.1 ст.207 Кодекса запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо предусмотреть установки очистки газов, в том числе по резервуарному парку.

2. Согласно информации Мангистауской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира на территории планируемого объекта не исключены миграция животных (волк, лиса, заяц, шакалы и тд.) в том числе, птицы занесенных в Красную книгу Казахстана (беркут, могильник, филин, болобан, сокол, фламинго, лебедь).

В этой связи, при необходимо соблюдать мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, в соответствии со ст. Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

3. В соответствии с п. 32 Приложения 2 к Инструкции необходимо проведение послепроектного анализа в процессе реализации намечаемой деятельности с выполнением оценки возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду в процессе оценки воздействия на окружающую среду.

4. В случае наличия опасных отходов в соответствии со ст. 336 Кодекса специализированным организациям, занимающимся выполнением работ (оказанием услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов необходимо получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». Следовательно, необходимо указать какие организации будут привлечены к таким работам и номер лицензии.

5. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.



При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса.

Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

6. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

7. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений для СЗЗ для объектов I класса опасности – не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

8. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

**Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:**

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ10VWF00107648 от 11.09.2023 года.

2. Проект «Строительство склада хранения нефтепродуктов с нефтеперерабатывающей установкой НПУ-100 на территории существующей производственной базы».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Строительство склада хранения нефтепродуктов с нефтеперерабатывающей установкой НПУ-100 на территории существующей производственной базы».

**Вывод:** Представленный проект «Строительство склада хранения нефтепродуктов с нефтеперерабатывающей установкой НПУ-100 на территории существующей производственной базы» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Заместитель председателя**

**Е. Кожиков**



1. Наименование местного исполнительного органа административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы), на территории которого осуществляется деятельность, или на территорию которого будет оказано влияние: Управление природных ресурсов и регулирование природопользования Мангистауской области
2. Предмет общественных слушаний: «Строительство склада хранения нефтепродуктов с нефтеперерабатывающей установкой НПУ-100 на территории существующей производственной базы» (Без сметной документации) Мангистауская обл., Бейнеуский р-н, возле разъезда №1
3. Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды или местного исполнительного органа области, городов республиканского значения, столицы, в адрес которого направлены материалы, выносимые на общественные слушания. РГП на ПХВ «Информационно-аналитический центр охраны окружающей среды» при МЭГПР РК
4. Местонахождение намечаемой деятельности: РК, Мангистауская область, Бейнеуский район, село Бейнеу, возле разъезда №1. Координаты: 1 45.220114, 55.152362, 2. 45.219393, 55.156049, 3. 45.216842, 55.154794, 4. 45.217568, 55.151141.
5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: Республика Казахстан, Мангистауская область, Бейнеуский район, Бейнеуский с.о., с.Бейнеу.  
(перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности и на территории которых будут проведены общественные слушания)
6. Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: ТОО «Ustyurt refinery», Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, улица Ходжанова, дом 76, кв. 83, БИН: 220540037140, 050060, тел.: 8-701-111-9949.
7. Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы. Представитель ТОО "ЭКО-СТРОЙ-ЛТД", БИН: 171140025649, Мангистауская область, г. Актау, микрорайон 26, дом 22, кв. 120, тел 8-702-794-9991, электронный адрес: ismagulova84@mail.ru.
8. Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний): Время регистрации участников – 27 ноября 2023 года в 09:45 часов, время начало общественных слушаний в 10:00 ч. Общественные слушания проходили офлайн по адресу: Мангистауская область, Бейнеуский район, с.Бейнеу, актовый зал дома культуры ГККП "Бейнеумәдениет" акимата Бейнеуского района по адресу: улица Досан Тажиев, 8/1.
9. Копия письма-запроса от инициатора намечаемой деятельности и копия письма-ответа местных исполнительных органов административно-территориальных единиц
10. Регистрационный лист участников общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний.
11. Информация о проведении общественных слушаний распространена на казахском и русском языках следующими способами:



1) на Едином экологическом портале; <https://ecoportal.kz/Public/PubHearings/PublicHearingDetail?hearingId=16130> 2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика ГУ " Управление природных ресурсов и регулирование природопользования Мангистауской области» на ЕДИНОМ ЭКОЛОГИЧЕСКОМ ПОРТАЛЕ <http://ekoportal.kz> 24.10.2023 года, <https://www.gov.kz/memleket/entities/mangystau-eco/documents/details/541213?lang=ru>

3) в средствах массовой информации, в том числе, не менее чем в одной газете, и посредством не менее чем одного теле- или радиоканала, распространяемых на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), полностью или частично расположенных в пределах затрагиваемой территории, не позднее чем за двадцать рабочих дней до даты начала проведения общественных слушаний: Газета Тумба, №21 от 19.10.2023 г.

12. Решения участников общественных слушаний: Секретарь – Исмагулова Айгуль Еркиновна. Количество участников – 20. За – 20 человек, против – 0, воздержались – 0, Секретарь выбран единогласно.

(о выборе секретаря. Указать количество участников общественных слушаний "за", "против", "воздержались") За – 20 человек, против – 0, воздержались - 0, Регламент утвержден единогласно.

13. Сведения о всех заслушанных докладах: Исмагулова Айгуль Еркиновна, руководитель, ТОО "ЭКО-СТРОЙ-ЛТД". Доклад на тему: «Строительство склада хранения нефтепродуктов с нефтеперерабатывающей установкой НПУ-100 на территории существующей производственной базы» (Без сметной документации) Мангистауская обл., Бейнеуский р-н, возле разъезда №1 (охрана окружающей среды).

Заместитель председателя

Кожиков Ерболат Сельбаевич

