

ИП «Экология»

РАЗДЕЛ
«Охраны окружающей среды»
Для Автозаправочной станции
(АЗС) с.Лепсы
Сарканский район
область Жетісу

Индивидуальный предприниматель
«АЗИЯ СНЭК» Шишкин С.М.
М.п.

Разработчик раздела ООС
Индивидуальный предприниматель
«Экология»  Кондратенко О.А.
М.п.

Талдыкорган 2025г.

Раздел «Охраны окружающей среды»
Индивидуальный предприниматель
«АЗИЯ СНЭК »
Автозаправочная станция (АЗС)
с.Лепсы
Сарканский район
область Жетісу

Разработчик
Индивидуальный предприниматель
«Экология» Кондратенко О.А.
г.Талдыкорган, ул.Назарбаева 120, кв.50
Тел: 8 7773433466, 87073445612.
e-mail: Afanasieva olga@mail.ru; anara_29-79@mail.ru

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ	5
ВВЕДЕНИЕ	6
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	7
2 СВЕДЕНИЯ ОБ ОКРУЖАЮЩЕЙ ПРИРОДНОЙ СРЕДЕ	10
2.1 Физико-географические и экономические условия района	10
2.2 Климатическая характеристика района	10
2.3 Качество атмосферного воздуха	10
2.4 Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия	11
2.5 Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха	11
2.6 Мероприятия по регулированию выбросов в период НМУ	12
2.7 Характеристика объекта, как источника загрязнения атмосферного воздуха	13
2.8 Обоснование достоверности исходных данных принятых для расчета	24
2.9 Расчет источников выбросов загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу	25
2.9.1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	31
2.10 Проведение расчетов и определение предложений нормативов ПДВ	42
2.10.1 Расчеты и анализ уровня загрязнения атмосферы на существующее положение	42
2.11 Анализ результатов расчетов, определения норм ПДВ	44
3 ОХРАНА ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД	48
ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ И ИСТОЩЕНИЯ	
3.1 Система водоснабжения и канализации. Баланс водопотребления и водоотведения	48
3.2 Гидрогеологические условия района	50
3.3. Предложения по достижению предельно-допустимых сбросов (ПДС)	50
3.4. Оценка воздействия объекта на водную среду	50
3.5. Природоохранные мероприятия к водным ресурсам предусмотренные проектом	51
3.6 Программа экологического мониторинга поверхностных и подземных вод	51
4. НЕДРА	51
4.1 Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия планируемого объекта	51
4.2 Характеристика используемых месторождений	51
4.3 Оценка воздействия на недра	51
5 ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	52
5.1 Виды и объемы образования отходов	52
5.2 Рекомендации по обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов	52
5.3 Технологии по обезвреживанию или утилизации отходов	53
5.4 Предложения по достижению нормативов размещения отходов производства и потребления	53
5.5 Производственный контроль по управлению отходами	53
5.6 План мероприятий по реализации программы управления отходами	55
5.7 Виды и количество отходов производства и потребления, подлежащих включению в декларацию о воздействии на окружающую среду	55

6	ФИЗИЧЕСКИЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ	56
7	ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ	59
7.1	Почвенный покров	59
7.2	Рельеф района	60
7.3	Характеристика ожидаемого воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров	60
7.4	Мероприятия по охране земель.	60
7.5	Оценка воздействия намечаемой деятельности на почвенный покров	60
7.6	Предложения по организации экологического мониторинга почв	60
8	РАСТИТЕЛЬНОСТЬ	62
8.1	Современное состояние растительного мира района проведения работ	62
8.2	Характеристика ожидаемого воздействия на растительный мир	62
8.3	Мероприятия по охране растительного мира	63
8.4	Оценка воздействия намечаемой деятельности на растительный мир	63
8.5	Мониторинг растительного и животного мира	63
9	ЖИВОТНЫЙ МИР	64
9.1	Современное состояние животного мира района проведения работ	64
9.2	Характеристика ожидаемого воздействия на животный мир	64
9.3	Мероприятия по охране животного мира	64
9.4	Оценка воздействия намечаемой деятельности на животный мир	65
9.5	Мониторинг животного мира	65
10	СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СРЕДА	65
11	ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	67
12	АНАЛИЗ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ	74
13	ОСНОВНЫЕ ВЫВОДЫ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	78
	СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	79
	ПРИЛОЖЕНИЯ	80

АННОТАЦИЯ

Раздел «Охраны окружающей среды» разработан для Автозаправочной станции (АЗС) ИП «АЗИЯ СНЭК» в с.Лепсы Сарканский район область Жетісу, с целью оценки влияния объекта на окружающую среду и установления нормативов природопользования.

Ранее для данного объекта Раздел «Охраны окружающей среды» не разрабатывался.

Территория АЗС ИП «АЗИЯ СНЭК» расположена в с. Лепсы Сарканского района области Жетісу по ул.Мукан Толебаева уч.1Г.

С северной стороны – пустырь, далее на расстоянии 78м проходит автодорога, за которой также пустырь. С южной стороны – пустырь, далее на расстоянии 188м проходит автодорога, за которой также пустырь. По остальным направлениям от территории АЗС – пустырь.

Ближайшая жилая зона расположена в юго-западном направлении на расстоянии 627м от территории АЗС.

Ближайший водный источник (р. Лепсы) расположен на расстоянии 767м в южном направлении от территории АЗС.

На территории объекта выявлены 7 источников выбросов вредных веществ в атмосферу. Из них 3 источник организованный и 4 неорганизованных источников выбросов вредных веществ в атмосферу.

Всего в атмосферный воздух выделяются вредные вещества 10 наименований (сероводород, смесь предельных углеводородов С12-С19, смесь предельных углеводородов С1-С5, смесь предельных углеводородов С6-С10, пентилены, бензол, диметилбензол, метилбензол, этилбензол, гидроксибензол.

Суммарный выброс по предприятию составляет 0,9113003т/г, в т.ч. твердые – 0,0т/г и газообразные – 0,9113003т/год.

Расход водопотребления для данного объекта составляет: 0,162м³/сут, 33,435м³/год, из них: на санитарно-бытовые нужды - 0,075м³/сут, 27,375м³/год, на обеспыливание дорог - 0,012м³/сут, 2,16м³/год, на полив зеленых насаждений - 0,075м³/сут, 3,9м³/год.

Всего водоотведения для данного объекта составляет: – 0,075м³/сут, 27,375м³/год, из них: на санитарно-бытовые нужды - 0,075м³/сут, 27,375м³/год.

Расчетное количество отходов: всего – 0,78т/год, из них отходы производства – 0,405т/год, отходы потребления – 0,375т/год.

Настоящий проект разработан для определения ущерба, наносимого источниками загрязнения объекта окружающей среде района.

Проект разработан на основании Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 марта 2021 года № 22317. Настоящий приказ вводится в действие с 1 июля 2021 года.

В проекте представлены:

- анализ и оценка влияния объекта на загрязнение атмосферы и экологическую обстановку района;
- баланс водопотребления и водоотведения, расчет необходимого количества свежей воды;
- расчет образования отходов;
- план природоохранных мероприятий.

ВВЕДЕНИЕ

Основанием для разработки проекта являются:

1. Земельный акт кадастровый номер 24:263:058:111, площадь земельного отвода – 0,3131 Га.
2. Справка о категории субъекта предпринимательства ИИН 780213303418
3. Договор купли-продажи АЗС с земельным участком.
4. Справка РГП «Казгидромет» от 05.03.2025г.
5. Ситуационная карта схема
6. Генплан

В проекте проведены расчеты выбросов вредных веществ в атмосферу, водопотребления и водоотведения; выполнен расчет образования и размещения отходов объекта.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ИП «АЗИЯ СНЭК»
ИИН 760106303167
Юридический адрес:
РК Алматинская область,
г. Алматы, мкр. Аксай-4, дом 49, кв. 22
тел. 8 7051333555

Основным видом деятельности данного объекта является реализация 95 и 92 бензина и дизельного топлива населению. Годовая программа по реализации 92 бензина составляет 226тн или 309,59м³, 95 бензина - 114тн или 156,16м³, дизельного топлива - 110тн или 143,043м³.

Территория АЗС ИП «АЗИЯ СНЭК» расположена в с.Лепсы Сарканского района области Жетісу по ул.Мукан Толебаева уч.1Г.

С северной стороны – пустырь, далее на расстоянии 78м проходит автодорога, за которой также пустырь. С южной стороны – пустырь, далее на расстоянии 188м проходит автодорога, за которой также пустырь. По остальным направлениям от территории АЗС – пустырь.

Ближайшая жилая зона расположена в юго-западном направлении на расстоянии 627м от территории АЗС.

Ближайший водный источник (р. Лепсы) расположен на расстоянии 767м в южном направлении от территории АЗС.

Количество работающих на объекте 3чел.

Источники выбросов вредных веществ в атмосферный воздух:

ТЕРРИТОРИЯ АЗС

Источник 0001- Прием и хранение бензина АИ-95 в резервуаре 10 м³

Источник 0002 - Прием и хранение бензина АИ-92 в резервуарах 25м³

Источник 0003 - Прием и хранение дизтоплива в резервуарах 25 м³

Источник 6004 - Отпуск бензина АИ-95

Источник 6005 - Отпуск бензина АИ-92

Источник 6006 - Отпуск дизтоплива

Источник 6007 - Нефтепровод

Согласно Приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел 3 Пункт 1., подпункт 72 «автозаправочные станции по заправке транспортных средств жидким и газовым моторным топливом» относятся к объектам III категории;

- Согласно результатам скрининга № KZ00VWF00137122 от 30.01.2024г. данный объект относится к III категории.
- Согласно Статьи 120, пункта 5 Экологического Кодекса РК, Экологические разрешения на воздействие выдаются на срок до изменения применяемых технологий, требующих изменения экологических условий, указанных в действующем экологическом разрешении, но не более чем на десять лет.

Согласно утвержденным Санитарным правилам "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" (утверждены Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2), размер нормативной санитарно-защитной зоны согласно раздела 11, п. 48, пп.6 составляет 100 м.

Уровень приземных концентраций для ВВ определяется машинными расчетами по программе «Эра-2.5». Расчетами установлено, что приземные концентрации

вредных веществ, создаваемые выбросами объекта, в период строительных работ на прилегающей территории участка не превышают допустимых значений 1 ПДК (РНД 211.2.01.01.-97) и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха на прилегающей территории объекта.

СИТУАЦИОННАЯ КАРТА СХЕМА

Расстояние до ближайшей жилой зоны



Расстояние до ближайшего водного источника (р.Каратал)



Водоснабжение и канализация

Водоснабжение – предусмотрено привозное.

Канализация – местный гидроизоляционный выгреб, объемом 3м³.

Ассенизация выгреба осуществляется специализированным предприятием по договору.

Теплоснабжение

В помещении операторной предусмотрено отопление от электротенов. (согласно данных заказчика).

Электроснабжение

Электроснабжение предусмотрено от существующих линий электропередач (ЛЭП).

2.СВЕДЕНИЯ ОБ ОКРУЖАЮЩЕЙ ПРИРОДНОЙ СРЕДЕ

2.1 Физико-географическая характеристика

Район расположения объекта строительства характеризуется резко-континентальным климатом. Своеобразие климата района обусловлено географическим положением в центральной части Евразийского материка, удаленностью от океанов и морей, близостью пустыни и крупных горных массивов. Климатической особенностью района являются условия турбулентного обмена, препятствующие развитию застойных явлений, что обуславливается невысокой динамикой атмосферы юго-восточного региона.

Здесь преобладает сухая жаркая погода с большим количеством безоблачных дней, с периодическими кратковременными грозовыми ливнями, нередко с продолжительными бездождевыми периодами. Лето жаркое, зима умеренно-холодная, мягкая, малоснежная.

Территория района, в геоморфологическом отношении, принадлежит горам Джунгарского Алатау и Балхаш-Алакульской полупустынной впадине.

2.2 Климатическая характеристика района

Метрологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере в соответствии с «Методикой расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий» (приложение № 12 к приказу министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө), приведены в приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Наименование характеристики	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.20
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	37.5
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-6.3
Среднегодовая роза ветров, %	
С	6.8
СВ	7.5
В	11.9
ЮВ	12.8
Ю	23.4
ЮЗ	9.4
З	12.1
СЗ	12.3
Среднегодовая скорость ветра, м/с	
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	2.6
	2.6

2.3 Качество атмосферного воздуха

Загрязнение района расположения определяется общим фоновым загрязнением атмосферного воздуха.

При установлении нормативов эмиссий учитываются существующие загрязнения окружающей среды. Данные по фоновым концентрациям параметров качества окружающей среды представляются гидрометеорологической службой Республики Казахстан от 05.03.2025г.

2.4 Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия

Собственники земельных участков и землепользователи обязаны: применять технологии производства, соответствующие санитарным и экологическим требованиям, не допускать причинение вреда здоровью населения и окружающей среде, ухудшения санитарно-эпидемиологической, радиационной и экологической обстановки в результате осуществляющей ими хозяйственной и иной деятельности; не ухудшать плодородия почв, осуществлять мероприятия по охране земель; соблюдать порядок пользования лесными, водными и другими природными ресурсами, обеспечивать охрану памятников истории, архитектуры, археологического наследия и других, расположенных на земельном участке объектов охраняемых государством, согласно законодательству, при осуществлении хозяйственной или иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы); своевременно предоставлять в государственные органы, установленные земельным законодательством сведения о состоянии и использовании земель.

Масштабы загрязнения атмосферного воздуха в период проведения работ в работах носят локальный характер, непостоянны по времени и совокупности воздействия от отдельных источников.

Источники негативного воздействия на компоненты окружающей среды в проектируемом объекте не предусматриваются, т.к.:

складирование отходов будет осуществляться в специальных емкостях и своевременно вывозиться в места утилизации;

организация движения транспортной техники по существующим дорогам и проездам с твердым покрытием.

2.5 Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха

Программа производственно-экологического контроля (далее ПЭК) включает в себя организацию наблюдений за состоянием объектов окружающей среды, сбор и обзор данных наблюдений, оценку состояния окружающей среды и влияние на нее выбросов и сбросов предприятия - природопользователя, а также сохранение и распространение полученной информации.

Согласно статьи 159. Экологического кодекса РК Пункта 3, под пункта 3 Объектами экологического мониторинга являются воздействия объектов I и II категорий на окружающую среду;

Так же согласно статьи 159. Экологического кодекса РК Пункта 4. Экологический мониторинг основывается на:

1) наблюдениях и измерениях, осуществляемых уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и (или) специально уполномоченными организациями в соответствии с настоящим Кодексом;

2) наблюдениях и измерениях, осуществляемых специально уполномоченными государственными органами, иными государственными органами и организациями в рамках их компетенций, определенных законами Республики Казахстан;

3) официальной статистической информации, производимой в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области государственной статистики;

4) информации, предоставляемой государственными органами по запросу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды или в рамках Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов, а также размещаемой государственными органами в открытом доступе;

5) наблюдениях и измерениях, осуществляемых физическими и юридическими лицами в рамках обязательного производственного экологического контроля;

6) иной информации, получаемой уполномоченным органом в области охраны окружающей среды от государственных и негосударственных юридических лиц.

5. Лица, которые в соответствии с настоящим Кодексом обязаны осуществлять производственный экологический контроль, обеспечивают сбор, накопление, хранение, учет, обработку и безвозмездную передачу соответствующих данных уполномоченному органу в области охраны окружающей среды для целей экологического мониторинга.

2.6 Мероприятия по регулированию выбросов в период НМУ

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды НМУ, предотвращающее высокий уровень загрязнения воздуха. Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе с целью его предотвращения.

Прогноз загрязнения атмосферы и регулирования выбросов являются важной составной частью всего комплекса мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна. Эти работы особенно необходимы в городах и поселках с относительно высоким средним уровнем загрязнения воздуха, поскольку принятие мер по его снижению требует, как правило, больших усилий и времени, а эффект от регулирования примесей может быть практически незамедлительным. Мероприятия разрабатываются на всех предприятиях, имеющих источники выбросов вредных веществ в атмосферу.

При разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов в периоды НМУ необходимо учитывать следующее:

мероприятия должны быть достаточно эффективными и практически выполнимыми;

мероприятия должны учитывать специфику конкретных производств;

осуществление разработанных мероприятий, как правило, не должно сопровождаться сокращением производства.

Сокращение в связи с выполнением дополнительных мероприятий допускается в редких случаях, когда угроза интенсивного скопления примесей в приземном слое атмосферы особенно велика. Предупреждения о повышении уровня загрязнения воздуха в связи с ожидаемым НМУ составляют в прогностических подразделениях КАЗГИДРОМЕТА. В зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляют предупреждения трех степеней, которым соответствуют три режима работы предприятий в периоды НМУ.

При первом режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20%. Эти мероприятия носят организационно-технический характер, их можно быстро осуществить, они не приводят к снижению производительности предприятия.

При втором режиме работы предприятия, мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 20-40%, они включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а также мероприятия, влияющие на технологические процессы и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

При третьем режиме работы предприятия, мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое на 40-60 %.

Мероприятия третьего режима включают в себя мероприятия для первого и второго режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятий.

Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при НМУ для рассматриваемого объекта не разрабатывались, ввиду отсутствия воздействия рассматриваемых настоящим проектом объектов на состояние атмосферного воздуха.

2.7 Характеристика объекта, как источника загрязнения атмосферного воздуха

Основным видом деятельности данного объекта является реализация 95 и 92 бензина и дизельного топлива населению. Годовой грузооборот 92 бензина составляет 226тн или 309,59м³, 95 бензина - 114тн или 156,16м³, дизельного топлива - 110тн или 143,043м³.

АЗС предназначена для приема, временного хранения и отпуска нефтепродуктов потребителям. На АЗС предусмотрена возможность хранения и отпуска нескольких сортов бензина (92, 95) и дизельного топлива.

Средняя доза заправки - 40 литров.

Завоз нефтепродуктов производится автоцистернами. Производительность слива автоцистерны - 16 м³/час.

Количество топливораздаточных колонок (ТРК) имеется с учетом отпуска нескольких 92, 95 бензина и дизельного топлива: Для отпуска 92 бензина имеется две ТРК, для отпуска 95 бензина одна ТРК и для отпуска дизтоплива – одна ТРК.

- Хранение нефтепродуктов производится в трех наземных резервуарах: один заглубленных резервуара объемом 10 м³ для 95 бензина, один заглубленных резервуара объемом 25 м³ для 92 бензина и один заглубленный резервуар для дизтоплива. Резервуары оборудованы люками-лазами, замерными люками и дыхательными клапанами повышенного давления. Для залива и слива нефтепродуктов на каждом резервуаре имеются по два патрубка. На патрубках залива установлены пламяпреградители, задвижки и быстроразъемные муфты. Патрубок для слива соединен с топливораздаточной колонкой и имеет проходной огневой предохранитель и запорный вентиль.

Одновременный прием и отпуск нефтепродуктов не допускается.

Основными источниками выделений вредных веществ на 2025-2034гг..

в атмосферу являются:

ТЕРРИТОРИЯ АЗС

Источник 0001- Прием и хранение бензина АИ-95 в резервуаре 10 м³

Для приема и хранения 95 бензина, на территории АЗС расположен один заглубленный резервуар объемом 10м³. Максимальный выброс **предельных углеводородов** происходит через дыхательный клапан резервуара при сливе бензина с а/м. Годовой объем по реализации бензина составляет 114 тонн или 156,16м³.

Источник 0002 - Прием и хранение бензина АИ-92 в резервуарах 25м³

Для приема и хранения бензина, на территории АЗС расположен один заглубленный резервуар объемом 25м³. Максимальный выброс **предельных углеводородов** происходит через дыхательный клапан резервуара при сливе бензина с а/м. Годовой объем по реализации бензина составляет 226 тонн или 309,59м³.

Источник 0003 - Прием и хранение дизтоплива в резервуарах 25 м³

Для приема и хранения дизтоплива, на территории АЗС расположен один загубленный резервуар объемом 25м³. Максимальный выброс *предельных углеводородов C₁₂-C₁₉ и сероводорода* происходит через дыхательный клапан резервуара при сливе дизтоплива с а/м. Годовой объем по реализации дизтоплива составляет 110 тонн или 143,043м³.

Источник 6004 - Отпуск бензина АИ-95

Одновременно заправляется 1 машина, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м³/час. Максимальный выброс углеводородов происходит через горловину бака автомашины при заправке.

Источник 6005 - Отпуск бензина АИ-92

Одновременно заправляется 1 машина, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м³/час. Максимальный выброс углеводородов происходит через горловину бака автомашины при заправке.

Источник 6006 - Отпуск дизтоплива

Одновременно заправляется 1 машина, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м³/час. Максимальный выброс *предельных углеводородов C₁₂-C₁₉ и сероводорода* происходит через горловину бака автомашины при заправке.

Источник 6007 - Нефтеповушка

Нефтеповушка - это специальное проточное оборудование, предназначенное для очистки технических, дождевых и талых вод с тех территорий, на которых существует вероятность загрязнения нефтепродуктами. Загрязненные сточные воды попадают в нефтеповушку и, проходя через неё, очищаются от нефтепродуктов.

С помощью программы Эра 2.5. была рассчитана инвентаризация выбросов вредных веществ в атмосферу и представлен в табличной форме: таблица 2.2.

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель предприятия
 АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"
 (ф.и.о)
 (подпись)
 " " 2025 г
 М.П.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
 ЭРА v2.5 ИП "Экология"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
 на 2025 год

Таблица 2.2

Саркан, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

Наименование производства номер цеха, участка и т.д. атм-ры	Номер источника загрязнения	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделен, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) территория АЗС	0001	0001 01	прием и хранение бензина АИ-95 в резервуаре 10м3	прием и хранение бензина			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*) 50)	0.01833
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*) 30)	0.00677
	0002	0002 02	прием и хранение бензина АИ-92 в резервуаре 25м3	прием и хранение бензина			Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501 (1.5)	0.00068
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000623
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000078
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.000588
							Этилбензол (675)	0627 (0.02)	0.000016
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (*) 50)	0.03654
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (*) 30)	0.013505

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2025 год

Таблица 2.2

Саркан, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 / в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501 (1.5) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0627 (0.02) 0333 (0.008) 2754 (1) 0415 (*50) 0416 (*30) 0501 (1.5) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0627 (0.02) 0415 (*50) 0416 (*30) 0501 (1.5)	0.00135 0.001242 0.000157 0.001172 0.0000324 0.0000053 0.0019 0.067507 0.025 0.0025 0.0023 0.00029 0.002165 0.00006 0.133 0.05 0.005
0003	0003 03	прием и хранение дизтоплива в резервуаре 25м3	прием и хранение дизтоплива						
6004	6004 04	отпуск бензина АИ-95	отпуск бензина						
6005	6005 05	отпуск бензина АИ-92	отпуск бензина						

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2025 год

Таблица 2.2

Саркан, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Гидроксибензол (155)	0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0627 (0.02) 0333 (0.008) 2754 (1) 0333 (0.008) 0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0621 (0.6) 0627 (0.02) 1071 (0.01)	0.004516 0.00057 0.00426 0.00012 0.0000112 0.00399 0.002477 0.4546 0.0111724 0.01154 0.03 0.014123 0.00311
6006	6006 06	отпуск дизтоплива	отпуск дизтоплива						
6007	6007 07	нефтеповышка	нефтеповышка						

Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 8 указывается "*" - для значения ОБУВ, "**" - для ПДКс.с.

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2025 год

Таблица 2.2

Саркан, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

№ ИЗА	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовоздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код ЗВ (ПДК, ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, разм.сечен устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
Производство: 001 - территория АЗС									
0001	3.5	0.05	2.04	0.004		0415 (*50) 0416 (*30) 0501 (1.5) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0627 (0.02) 0415 (*50) 0416 (*30) 0501 (1.5) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0627 (0.02)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0.873 0.32263 0.03225 0.03 0.003741 0.028 0.000774 0.873 0.32263 0.03225 0.03 0.003741 0.028 0.000774	0.01833 0.00677 0.00068 0.000623 0.000078 0.000588 0.000016 0.03654 0.013505 0.00135 0.001242 0.000157 0.001172 0.0000324
0002	3.5	0.05	2.04	0.004		0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000012	0.0000053
0003	3.5	0.05	2.04	0.004					

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2025 год

Таблица 2.2

Саркан, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6004	1.5	0.05	0.51	0.001	2754 (1)	0415 (*50)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00418	0.0019
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.5312	0.067507
						0501 (1.5)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.1964	0.025
						0602 (0.3)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.02	0.0025
						0616 (0.2)	Бензол (64)	0.01805	0.0023
						0621 (0.6)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.002277	0.00029
						0627 (0.02)	Метилбензол (349)	0.01703	0.002165
						0415 (*50)	Этилбензол (675)	0.000471	0.00006
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.06242	0.133
						0501 (1.5)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.39266	0.05
6005	1.5	0.05	0.51	0.001	0415 (*50)	0602 (0.3)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.03925	0.005
						0616 (0.2)	Бензол (64)	0.03611	0.004516
						0621 (0.6)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0046	0.00057
						0627 (0.02)	Метилбензол (349)	0.03407	0.00426
						0416 (*30)	Этилбензол (675)	0.000942	0.00012
						0501 (1.5)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000732	0.0000112
						0602 (0.3)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02606	0.00399
						0621 (0.6)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000078	0.002477
						0627 (0.02)	Смесь углеводородов	0.0144	0.4546
						0333 (0.008)			
6006	1.5	0.05	0.51	0.0010014	2754 (1)	0415 (*50)			
						0333 (0.008)			
6007	2.5	0.5	2.04	0.4	0333 (0.008)	0415 (*50)			
						0333 (0.008)			

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2025 год

Таблица 2.2

Саркан, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0416 (*30) 0602 (0.3) 0621 (0.6) 0627 (0.02) 1071 (0.01)	пределых С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов пределых С6-С10 (1503*) Бензол (64) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Гидроксибензол (155)	0.000354 0.00036 0.00095 0.00045 0.000098	0.0111724 0.01154 0.03 0.014123 0.00311
Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 7 указывается "*" - для значения ОБУВ, " "**" - для ПДКс.с.									

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ
ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v2.5 ИП "Экология"

3. Показатели работы пылегазочистного оборудования (ПГО) Таблица 2.2
на 2025 год

Саркан, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор. проис- ходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1), %
		проектный	фактичес- кий		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2025 год

Таблица 2.2

Саркан, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

Код загрязняющих веществ	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		0.9113003	0.9113003					0.9113003
	в том числе:							
	Газообразные, жидкые	0.9113003	0.9113003					0.9113003
	из них:							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0024935	0.0024935					0.0024935
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.709977	0.709977					0.709977
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.1064474	0.1064474					0.1064474
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.00953	0.00953					0.00953
0602	Бензол (64)	0.020221	0.020221					0.020221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.001095	0.001095					0.001095
0621	Метилбензол (349)	0.038185	0.038185					0.038185
0627	Этилбензол (675)	0.0143514	0.0143514					0.0143514
1071	Гидроксибензол (155)	0.00311	0.00311					0.00311
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00589	0.00589					0.00589

2.8. Обоснование достоверности исходных данных принятых для расчета

Инвентаризация проводилась в следующей последовательности:

- ознакомление с расположением источников выбросов на предприятии, и нанесение их на план (схему) местности;
- проведение анализа результатов обследования и заполнение бланков инвентаризации.

Инвентаризация выбросов проводилась с использованием расчетно-теоретического метода (путем применения удельных норм выбросов в соответствии с действующими методиками). При обследовании выявлено, что предприятие имеет одну промплощадку. При определении количества вредных веществ расчетно-теоретическим методом использовались характеристики технологического оборудования.

Категория опасности объекта рассчитывалась по каждому веществу и в целом по предприятию, в зависимости от массы и видового состава выбрасываемых веществ по формуле:

$$КОП = \frac{M_i}{ПДК_{с.с.}}^{a_i}$$

M_i - масса выбросов i -того вида, т/год

$ПДК_{с.с.}$ – среднесуточная предельно-допустимая концентрация i -того вещества, $мг/м^3$

a_i – безразмерный коэффициент, позволяющий соотнести степень вредности i -того вещества.

Данные расчета приведены в таблица 2.3. «Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу».

Согласно технологии работы аварийных и залповых выбросов нет.

2.9. Расчет источников выбросов загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу

ТЕРРИТОРИЯ АЗС

Источник 0001- Прием и хранение бензина АИ-95 в резервуаре 10 м³

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Расчет выбросов от резервуаров

Конструкция резервуара: заглубленный

Годовое количество топлива – **114тн или 156,16м³**

Климатическая зона: третья-южные области РК (прил.17)

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 15),
C_{MAX} = 580

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м³,
Q_{OZ}=78,08

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

В осенне-зимний период, г/м3 (Прил.15), **CO_Z=260.4**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м³,
Q_{VL}=78,08

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3 (Прил. 15), **CV_L = 308.5**

Объемсливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, **V_{SL}=16**

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1),

GR=(C_{MAX} V_{SL}) / 3600 = (580 * 16) /3600 =2.58

С учетом мероприятий:

1. Слив «подслой», снижение на 50%;

2.58*0,5=1,29г/сек

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4),

M_{ZAK}=(CO_Z·Q_{OZ}+CV_L· Q_{VL}) 10⁻⁶ =(260.4 · 78,08 + 308.5 · 78,08) · 10⁻⁶ = 0.04442

Удельный выброс при проливах, г/м3, **J=125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5),

MP_{RR} = 0.5 · J · (Q_{OZ} + Q_{VL}) 10⁻⁶ = 0.5 · 125 · (78,08 + 78,08) · 10⁻⁶ = 0.00976

Валовый выброс, т/год (9.2.3),

MR=M_{ZAK}+MP_{RR}=0.04442+0.00976= 0.05418

С учетом мероприятий:

1. Слив «подслой», снижение на 50%;

0,05418*0,5=0.02709т/год

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), **CI=67.67**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M=CI·M/100=67.67·0.02709/100=0.01833**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),

G=CI G/ 100 =67.67 · 1,29 / 100 =0,873

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), **CI=25.01**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M=CI·M/100=25.01·0.02709/100=0.00677**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),

G=CI G/ 100 =25.01 · 1,29 / 100 =0.32263

Примесь: 0501 Пентилены (амилены-смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), **CI=2.5**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M=CI·M/100=2.5·0.02709/100=0.00068**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),

$$G_{\text{Benzol}} = CI \cdot G / 100 = 2.5 \cdot 1.29 / 100 = 0.03225$$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=2.3$

$$\text{Валовый выброс, т/год} (5.2.5), M_{\text{Benzol}} = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0.02709 / 100 = 0.000623$$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),

$$G_{\text{Benzol}} = CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 1.29 / 100 = 0.03$$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=2.17$

$$\text{Валовый выброс, т/год} (5.2.5), M_{\text{Метилбензол}} = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0.02709 / 100 = 0.000588$$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G_{\text{Метилбензол}} = CI \cdot G / 100 = 2.17 \cdot 1.29 / 100 = 0.028$

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=0.06$

$$\text{выброс, т/год} (5.2.5), M_{\text{Этилбензол}} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.02709 / 100 = 0.000016$$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),

$$G_{\text{Этилбензол}} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 1.29 / 100 = 0.000774$$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=0.29$

$$\text{Валовый выброс, т/год} (5.2.5), M_{\text{Диметилбензол}} = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0.02709 / 100 = 0.000078$$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),

$$G_{\text{Диметилбензол}} = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 1.29 / 100 = 0.003741$$

Источник 0002 - Прием и хранение бензина АИ-92 в резервуарах 25м³

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД211.2.02.09-2004.Астана, 2005

Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Расчет выбросов от резервуаров

Конструкция резервуара: заглубленный

Годовое количество топлива – **226тн или 309,59м³**

Климатическая зона: третья-южные области РК (прил.17)

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, /м3 (Прил.15), **C_{MAX}=580**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, **Q_{OZ}=154,795**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3(Прил.15), **COZ=260.4**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, **Q_{VL}=154,796**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), **CVL = 308.5**

Объем сливающегося нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, **VSL=16**

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1),

$$GR = (C_{MAX} \cdot VSL) / 3600 = (580 \cdot 16) / 3600 = 2.58$$

С учетом мероприятий:

1. Слив «подслой», снижение на 50%;

$$2.58 \cdot 0.5 = 1.29 \text{ г/сек}$$

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4),

$$M_{ZAK} = (COZ \cdot Q_{OZ} + CVL \cdot Q_{VL}) \cdot 10^{-6} = (260.4 \cdot 154,795 + 308.5 \cdot 154,795) \cdot 10^{-6} = 0.08806$$

Удельный выброс при проливах, г/м3, **J=125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год(9.2.5),

$$MPRR = 0.5 \cdot J \cdot (Q_{OZ} + Q_{VL}) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 125 \cdot (154,795 + 154,795) \cdot 10^{-6} = 0.01935$$

Валовый выброс, т/год(9.2.3),

$$MR=MAK+MPRR=0.08806+0.01935= 0.10741$$

С учетом мероприятий:

1. Слив «подслой», снижение на 50%;

$$0.10741 \cdot 0.5 = 0.054 \text{ т/год}$$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=67.67$

$$\text{Валовый выброс, т/год (5.2.5), } M = CI \cdot M / 100 = 67.67 \cdot 0.054 / 100 = 0.03654$$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),

$$G = CI \cdot G / 100 = 67.67 \cdot 1.29 / 100 = 0.873$$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=25.01$

$$\text{Валовый выброс, т/год(5.2.5), } M = CI \cdot M / 100 = 25.01 \cdot 0.054 / 100 = 0.013505$$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),

$$G = CI \cdot G / 100 = 25.01 \cdot 1.29 / 100 = 0.32263$$

Примесь: 0501 Пентилены (амилены-смесь изомеров)(460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=2.5$

$$\text{Валовый выброс, т/год(5.2.5), } M = CI \cdot M / 100 = 2.5 \cdot 0.054 / 100 = 0.00135$$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),

$$G = CI \cdot G / 100 = 2.5 \cdot 1.29 / 100 = 0.03225$$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=2.3$

$$\text{Валовый выброс, т/год(5.2.5), } M = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0.054 / 100 = 0.001242$$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),

$$G = CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 1.29 / 100 = 0.03$$

Примесь: 0621 Метилбензол(349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=2.17$

$$\text{Валовый выброс, т/год(5.2.5), } M = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0.054 / 100 = 0.001172$$

Максимальный из разовых выброс, г/с(5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 2.17 \cdot 1.29 / 100 = 0.028$

Примесь: 0627 Этилбензол(675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=0.06$

$$\text{выброс, т/год(5.2.5), } M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.054 / 100 = 0.0000324$$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),

$$G = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 1.29 / 100 = 0.000774$$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил.14), $CI=0.29$

$$\text{Валовый выброс, т/год(5.2.5), } M = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0.054 / 100 = 0.000157$$

Максимальный из разовых выброс, г/с(5.2.4),

$$G = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 1.29 / 100 = 0.003741$$

Источник 0003 - Прием и хранение дизтоплива в резервуарах 25 м³

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчет по п. 9 Нефтепродукт: Дизельное топливо

Расчет выбросов от резервуаров

Конструкция резервуара : заглубленный

Годовое количество топлива – 110тн или 143,043м³

Климатическая зона: третья-южные области РК (прил.17)

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 15), $CMAX = 1.88$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, $QOZ=71,5215$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3 (Прил.15), **COZ=0.99**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, **QVL=71,5215**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3 (Прил. 15), **CVL = 1.33**

Объем сливающегося нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, **VSL=16**

Максимальный из разовых выбросов, г/с (9.2.1),

$$GR=(C_{MAX} \cdot VSL) / 3600 = (1.88 \cdot 16) / 3600 = 0.00836$$

С учетом мероприятий:

1. Слив «подслой», снижение на 50%;

$$M=0.00836 \cdot 0.5=0.0042$$

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4),

$$MZAK=(COZ \cdot QOZ+CVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} =$$

$$=(0.99 \cdot 71,5215 + 1.33 \cdot 71,5215) \cdot 10^{-6} = 0.000166$$

Удельный выброс при проливах, г/м3, **J=50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5),

$$MPRR = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 50 \cdot (71,5215 + 71,5215) \cdot 10^{-6} = 0.0036$$

Валовый выброс, т/год (9.2.3), **MR=MZAK+MPRR=0.000166+0.0036= 0.00377**

С учетом мероприятий:

1. Слив «подслой», снижение на 50%;

$$M=0.00377 \cdot 0.5=0.0019$$

Примесь: 2754 Алканы С12-19 в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), **CI=99.72**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M=CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.0019 / 100 = 0.0019**

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2.4),

$$G=CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.0042 / 100 = 0.00418$$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), **CI=0.28**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M=CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.0019 / 100 = 0.0000053**

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2.4), **G=CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.0042 / 100 = 0.000012**

Источник 6004 - Отпуск бензина АИ-95

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)

Годовое количество топлива – **114тн или 156,16м³**

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), **C_{MAX} = 1176.12**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, **QOZ=78,08**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3 (Прил. 15), **C_{AMOZ} = 520**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м3, **QVL=78,08**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м3 (Прил. 15), **C_{AMVL} = 623.1**

Производительность одного рукава ТРК

(с учетом дискретности работы), м3/час, **VTRK=2,4**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта, $NN = 1$

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с(9.2.2),

$$GB=NN \cdot CMAX \cdot VTRK / 3600 = 1 \cdot 1176.12 \cdot 2,4 / 3600 = 0,785$$

Выбросы при закачке вбаки автомобилей, т/год (9.2.7),

$$MBA=(CAMOZ \cdot QOZ+CAMVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} =$$

$$=(520 \cdot 78,08+623.1 \cdot 78,08) \cdot 10^{-6} = 0,09$$

Удельный выброс при проливах, г/м3, $J=125$

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8),

$$MPRA=0,5 \cdot J \cdot (QOZ+QVL) \cdot 10^{-6} = 0,5 \cdot 125 \cdot (78,08 + 78,08) \cdot 10^{-6} = 0,00976$$

Валовый выброс, т/год(9.2.6), $MTRK=MBA+MPRA=0,09+0,00976= 0,09976$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=67.67$

Валовый выброс, т/год(5.2.5), $M=CI \cdot M / 100 = 67.67 \cdot 0,09976 / 100 = 0,067507$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G=CI \cdot G / 100 = 67.67 \cdot 0,785 / 100 = 0,5312$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=25.01$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M=CI \cdot M / 100 = 25.01 \cdot 0,09976 / 100 = 0.025$

Максимальный из разовых выброс, г/с(5.2.4), $G=CI \cdot G / 100 = 25.01 \cdot 0,785 / 100 = 0,1964$

Примесь: 0501 Пентилены (амилены-смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВв парах, % масс (Прил.14), $=2.5$

Валовый выброс, т/год(5.2.5), $M=CI \cdot M / 100 = 2.5 \cdot 0,09976 / 100 = 0.0025$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G=CI \cdot G / 100 = 2.5 \cdot 0,785 / 100 = 0.02$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=2.3$

Валовый выброс, т/год(5.2.5), $M=CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0,09976 / 100 = 0.0023$

Максимальный из разовых выброс, г/с(5.2.4), $G=CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 0,785 / 100 = 0.01805$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=2.17$

Валовый выброс, т/год(5.2.5), $M=CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0,09976 / 100 = 0.002165$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G=CI \cdot G / 100 = 2.17 \cdot 0,785 / 100 = 0.01703$

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=0.06$

Валовый выброс, т/год(5.2.5), $M=CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0,09976 / 100 = 0.00006$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),

$$G=CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0,785 / 100 = 0.000471$$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=0.29$

Валовый выброс, т/год(5.2.5), $M=CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0,09976 / 100 = 0.00029$

Максимальный из разовых выброс, г/с(5.2.4), $G=CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 0,785 / 100 = 0.002277$

Источник 6005 - Отпуск бензина АИ-92

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)

Годовое количество топлива – 226тн или 309,59м³

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), $CMAX = 1176.12$

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, **QOZ=154,795**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), **CAMOZ = 520**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м3, **QVL=154,795**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м3(Прил.15), **CAMVL=623.1**

Производительность одного рукава ТРК

(с учетом дискретности работы), м3/час, **VTRK=2,4**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта, **NN = 2**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с(9.2.2),

GB=NN· CMAX· VTRK/ 3600 = 2 · 1176.12 · 2,4 / 3600 = 1,57

Выбросы при закачке вбаки автомобилей, т/год (9.2.7),

MBA=(CAMOZ· QOZ+CAMVL· QVL) · 10⁻⁶ =

=(520 · 154,795 + 623.1 · 154,795) · 10⁻⁶ = 0,177

Удельный выброс при проливах, г/м3, **J=125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8),

MPRA=0.5 · J · (QOZ+QVL) · 10⁻⁶ =0.5 · 125 · (154,795 + 154,795) · 10⁻⁶ = 0.01935

Валовый выброс, т/год(9.2.6), **MTRK=MBA+MPRA=0,177+0.01935= 0,19635**

Примесь:0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), **CI=67.67**

Валовый выброс, т/год(5.2.5), **M=CI·M/100=67.67·0,19635/100=0,133**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),

G=CI · G/ 100 =67.67 · 1,57 /100 = 1,06242

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), **CI=25.01**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M=CI·M/100=25.01 · 0,19635 /100=0.05**

Максимальный из разовых выброс, г/с(5.2.4), **G=CI · G/ 100=25.01·1,57/ 100 = 0,39266**

Примесь:0501 Пентилены (амилены-смеси изомеров) (460)

Концентрация ЗВв парах, % масс (Прил.14), **=2.5**

Валовый выброс, т/год(5.2.5), **M=CI·M/100=2.5·0,19635/100=0.005**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G=CI · G/ 100 =2.5 · 1,57/100 =0.03925**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), **CI=2.3**

Валовый выброс, т/год(5.2.5), **M=CI·M/100=2.3 · 0,19635/100 =0.004516**

Максимальный из разовых выброс, г/с(5.2.4), **G=CI · G/ 100=2.3· 1,57/ 100=0.03611**

Примесь:0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), **CI=2.17**

Валовый выброс, т/год(5.2.5), **M=CI·M/100=2.17·0,19635/100=0.00426**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),

G=CI · G/ 100 =2.17 · 1,57 / 100 =0.03407

Примесь:0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), **CI=0.06**

Валовый выброс, т/год(5.2.5), **M=CI·M/100=0.06·0,19635/100=0.00012**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),

G=CI · G/ 100 =0.06 · 1,57 / 100 =0.000942

Примесь:0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), **CI=0.29**

Валовый выброс, т/год(5.2.5), **M=CI · M/100 =0.29 · 0,19635/100 =0.00057**

Максимальный из разовых выброс, г/с(5.2.4), **G=CI · G/ 100=0.29·1,57/ 100 = 0.0046**

Источник 6006 - Отпуск дизтоплива

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Климатическая зона: третья-южные области РК (прил.17)

Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), **C_{MAX} = 3.92**

Годовое количество топлива – **110тн или 143,043м³**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, **Q_{OZ}=71,5215**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3 (Прил. 15), **C_{AMOZ} = 1.98**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м3, **Q_{VL}=71,5215**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в весенне-летний период, г/м3 (Прил.15), **C_{AMVL}=2.66**

Производительность одного рукава ТРК

(с учетом дискретности работы), м3/час, **V_{TRK}=2.4**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта, **NN = 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с(9.2.2),

GB=NN·C_{MAX}·V_{TRK}/3600=1 · 3.92·2.4/3600=0.002613

Выбросы призакачек в баки автомобилей, т/год(9.2.7),

M_{BA}=(C_{AMOZ}·Q_{OZ}+C_{AMVL}·Q_{VL})·10⁻⁶=(1.98·71,5215+2.66·71,5215)·10⁻⁶=0.000332

Удельный выброс при проливах, г/м3, **J=50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год(9.2.8),

MP_{RA}=0.5·J·(Q_{OZ}+Q_{VL})·10⁻⁶=0.5 50·(71,5215+71,5215)·10⁻⁶=0.0036

Валовый выброс, т/год (9.2.6), **M_{TRK}=M_{BA}+MP_{RA}=0.000332+0.0036= 0.004**

Примесь: 2754 Алканы C12-19/ в пересчете на С/ Углеводороды предельные C12-C19

(в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), **CI=99.72**

Валовый выброс, т/год(5.2.5), **M=CI·M/100=99.72·0.004/100=0.00399**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),

G=CI · G/ 100 =99.72 · 0.002613 /100 =0.02606

Примесь: 0333 Сероводород(Дигидросульфид)(518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), **CI=0.28**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M=CI · M/100=0.28 · 0.004/100 =0.0000112**

Максимальный из разовых выброс, г/с(5.2.4)

G=CI · G/ 100=0.28 · 0.002613 / 100= 0.00000732

Источник 6007 - Нефтевушка

Выбросы от нефтевушек (кг/час) рассчитывается по формуле:

P=(4+0,4v)(1,33 Ps₍₃₈₎K₅)^{K10}(C/F)^{0,1}*FK₁₁*10⁻², где

v-среднегодовая скорость ветра, м/с=7м/с

Ps₍₃₈₎ – давление насыщенных паров, гПа=64гПа

C – концентрация нефтепродуктов в сточных водах, мг/л=0,5мг/л

F- площадь поверхности, м²=2 м²

K₅, K₁₀, K₁₁ – коэффициенты=0,381; 0,25; 0,21 соответственно

G=(4+0,4*7)(1,33*64*0,381)^{0,25}*(0,5/2)^{0,1}*2*0,21*10⁻²=0,06 кг/час=0,0167 г/с

Валовые выбросы составят

M=0,0167 г/с*8760*3600/10⁶=0,527т/г

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5(1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), **CI=86,26**

Валовый выброс, т/год(5.2.5), **M=CI·M/100=86,26·0,527/100=0,4546**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4),

$$G_{\text{ прим}} = C_{\text{I}} \cdot G / 100 = 86,26 \cdot 0,0167 / 100 = 0,0144$$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $C_{\text{I}}=2,12$

$$\text{Валовый выброс, т/год (5.2.5), } M_{\text{ прим}} = C_{\text{I}} \cdot M / 100 = 2,12 \cdot 0,527 / 100 = 0,0111724$$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2.4),

$$G_{\text{ прим}} = C_{\text{I}} \cdot G / 100 = 2,12 \cdot 0,0167 / 100 = 0,000354$$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $C_{\text{I}}=2,19$

$$\text{Валовый выброс, т/год (5.2.5), } M_{\text{ прим}} = C_{\text{I}} \cdot M / 100 = 2,19 \cdot 0,527 / 100 = 0,01154$$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2.4), $G_{\text{ прим}} = C_{\text{I}} \cdot G / 100 = 2,19 \cdot 0,0167 / 100 = 0,00036$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $C_{\text{I}}=5,69$

$$\text{Валовый выброс, т/год (5.2.5), } M_{\text{ прим}} = C_{\text{I}} \cdot M / 100 = 5,69 \cdot 0,527 / 100 = 0,03$$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2.4), $G_{\text{ прим}} = C_{\text{I}} \cdot G / 100 = 5,69 \cdot 0,0167 / 100 = 0,00095$

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $C_{\text{I}}=2,68$

$$\text{Валовый выброс, т/год (5.2.5), } M_{\text{ прим}} = C_{\text{I}} \cdot M / 100 = 2,68 \cdot 0,527 / 100 = 0,014123$$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2.4), $G_{\text{ прим}} = C_{\text{I}} \cdot G / 100 = 2,68 \cdot 0,0167 / 100 = 0,00045$

Примесь: 1071 Гидроксибензол (Фенол)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $C_{\text{I}}=0,59$

$$\text{Валовый выброс, т/год (5.2.5), } M_{\text{ прим}} = C_{\text{I}} \cdot M / 100 = 0,59 \cdot 0,527 / 100 = 0,00311$$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2.4), $G_{\text{ прим}} = C_{\text{I}} \cdot G / 100 = 0,59 \cdot 0,0167 / 100 = 0,000098$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $C_{\text{I}}=0,47$

$$\text{Валовый выброс, т/год (5.2.5), } M_{\text{ прим}} = C_{\text{I}} \cdot M / 100 = 0,47 \cdot 0,527 / 100 = 0,002477$$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2.4), $G_{\text{ прим}} = C_{\text{I}} \cdot G / 100 = 0,47 \cdot 0,0167 / 100 = 0,000078$

2.9.1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

В таблице 2.3. представлен перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу всеми источниками выбросов предприятия, с указанием их количественных (валовые выбросы) и качественных (класс опасности, ПДКсс, ПДКмр) характеристик.

В таблице 2.4. приведены: наименование источников выбросов и выделения; их параметры (высота, диаметр, скорость, объем, температура), координаты месторасположения; количественные характеристики выбрасываемых веществ.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Саркан, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.00009732	0.0024935	0	0.3116875
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50		3.35402	0.709977	0	0.01419954
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30		1.234674	0.1064474	0	0.00354825
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			4	0.12375	0.00953	0	0.00635333
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		2	0.11452	0.020221	0	0.20221
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2			3	0.014359	0.001095	0	0.005475
0621	Метилбензол (349)	0.6			3	0.10805	0.038185	0	0.06364167
0627	Этилбензол (675)	0.02			3	0.003411	0.0143514	0	0.71757
1071	Гидроксибензол (155)	0.01	0.003		2	0.000098	0.00311	1.0479	1.03666667
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.03024	0.00589	0	0.00589
В С Е Г О:						4.98321932	0.9113003	1	2.36724196

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Саркан, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

Произв одство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы	Параметры газовозд. смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество в ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м ³ /с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника	2-го кон/длина, ширина площади источника		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
001		прием и хранение бензина АИ-95 в резервуаре 10м3	1		дыхательный клапан	0001	3.5	0.05	2.04	0.004			980	979	
001		прием и хранение бензина АИ-92 в резервуаре 25м3	1		дыхательный клапан	0002	3.5	0.05	2.04	0.004			986	980	

Таблица 2.4

у для расчета нормативов ПДВ на 2025 год

Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя степень эксплуатации очистки/максимальная степень очистки %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ	
						т/с	мг/нм ³	т/год		
Ца лин. о ирина . ого ка ----- Y2	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.873	218250.000	0.01833	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.32263	80657.500	0.00677	2025
					0501	Пентилены (амилены – смесь изомеров) (460)	0.03225	8062.500	0.00068	2025
					0602	Бензол (64)	0.03	7500.000	0.000623	2025
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.003741	935.250	0.000078	2025
					0621	Метилбензол (349)	0.028	7000.000	0.000588	2025
					0627	Этилбензол (675)	0.000774	193.500	0.000016	2025
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.873	218250.000	0.03654	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.32263	80657.500	0.013505	2025
					0501	Пентилены (амилены – смесь изомеров) (460)	0.03225	8062.500	0.00135	2025
					0602	Бензол (64)	0.03	7500.000	0.001242	2025
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.003741	935.250	0.000157	2025
					0621	Метилбензол (349)	0.028	7000.000	0.001172	2025

Саркан, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		прием и хранение дистоплива в резервуаре 25м3	1		дыхательный клапан	0003	3.5	0.05	2.04	0.004		980	974	
001		отпуск бензина АИ-95	1		горловины бензобаков	6004	1.5	0.05	0.51	0.001		981	994	
001		отпуск бензина АИ-92	1		горловины бензобаков	6005	1.5	0.05	0.51	0.001		981	1008	

Таблица 2.4

у для расчета нормативов ПДВ на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0627	Этилбензол (675)	0.000774	193.500	0.0000324	2025
					0333	Сероводород (дигидросульфид) (518)	0.000012	3.000	0.0000053	2025
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00418	1045.000	0.0019	2025
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.5312	531200.000	0.067507	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.1964	196400.000	0.025	2025
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.02	20000.000	0.0025	2025
					0602	Бензол (64)	0.01805	18050.000	0.0023	2025
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.002277	2277.000	0.00029	2025
					0621	Метилбензол (349)	0.01703	17030.000	0.002165	2025
					0627	Этилбензол (675)	0.000471	471.000	0.00006	2025
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.06242	1062420.000	0.133	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.39266	392660.000	0.05	2025
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.03925	39250.000	0.005	2025
					0602	Бензол (64)	0.03611	36110.000	0.004516	2025
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0046	4600.000	0.00057	2025
					0621	Метилбензол (349)	0.03407	34070.000	0.00426	2025

Саркан, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		отпуск дизтоплива	1		горловины бензобаков	6006	1.5	0.05	0.51	0.0010014		985	1017	
001		нефтеповышка	1		неорганизованный источник	6007	2.5	0.5	2.04	0.4		1003	1012	

Таблица 2.4

у для расчета нормативов ПДВ на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0627	Этилбензол (675)	0.000942	942.000	0.00012	2025
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000732	7.310	0.0000112	2025
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02606	26023.567	0.00399	2025
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000078	0.195	0.002477	2025
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0144	36.000	0.4546	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000354	0.885	0.0111724	2025
					0602	Бензол (64)	0.00036	0.900	0.01154	2025
					0621	Метилбензол (349)	0.00095	2.375	0.03	2025
					0627	Этилбензол (675)	0.00045	1.125	0.014123	2025
					1071	Гидроксибензол (155)	0.000098	0.245	0.00311	2025

2.10. Проведение расчетов и определение предложений нормативов ПДВ

2.10.1. Расчеты и анализ уровня загрязнения атмосферы на существующее положение

Согласно требованию п.5.21 РНД 211.2.01.01-97, для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций на предприятии рассматриваются те из выбрасываемых вредных веществ, для которых

$$M/PDK > \Phi,$$

$$\Phi = 0,01H \text{ при } H > 10\text{м},$$

$$\Phi = 0,1 \text{ при } H < 10\text{м}$$

Здесь M (г/с) – суммарное значение выброса от всех источников предприятия по данному ингредиенту

PDK (мг/м³) – максимальная разовая предельно допустимая концентрация

H (м) – средневзвешенная по предприятию высота источников выброса.

Обоснование перечня ингредиентов, по которым необходимо производить расчет приземных концентраций, приведено в таблице 2.5.

Саркан, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с	Средневзвешенная высота, м	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00009732	2.5481	0.0122	-
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	3.35402	2.5454	0.0671	-
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	1.234674	2.5455	0.0412	-
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			0.12375	2.5424	0.0825	-
0602	Бензол (64)	0.3			0.11452	2.5510	0.3817	Расчет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2	0.1		0.014359	2.5421	0.0718	
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.10805	2.5453	0.1801	Расчет
0627	Этилбензол (675)	0.02			0.003411	2.5396	0.1706	
1071	Гидроксибензол (155)	0.01			0.000098	2.5000	0.0098	-
2754	Алканы С12-19 / в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1	0.003	0.03024	1.7765	0.0302	-

Примечание. 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.5.21 ОНД-86. Средневзвешенная высота ИЗА определяется по стандартной формуле: Сумма($Hi \cdot Mi$)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - $10 \cdot \text{ПДКс.с.}$

2.11. Анализ результатов расчетов, определения норм ПДВ

На существующее положение был произведен расчет рассеивания вредностей по ингредиентам и группе суммации и определение приземных концентраций. Целью расчета было определение максимально возможных концентраций на прилегающей территории участка работ. Расчет загрязнения атмосферы проводился с использованием программы “Эра 2.5.”. Расчет полей концентрации загрязняющих веществ на существующее положение приведен в приложении.

Проведенный расчет полей максимальных приземных концентраций вредных веществ позволил определить концентрации и проверить их соответствие нормативным значениям. Результаты расчетов представлены таблицами и картами рассеивания, имеющими иллюстрированный характер. Степень загрязнения каждой примесью оценивалась по максимальным приземным концентрациям, создаваемым на прилегающей территории участка работ.

Анализ расчетов показал, что приземные концентрации создаваемые собственными выбросами не превышают 1ПДК и могут быть предложены в качестве норм ПДВ.

Источники наибольшего загрязнения представлены в таблице 2.6.

Декларируемые объемы выбросов представлены в таблице 2.7

Согласно п. 11 ст. 39 ЭК РК от 2 января 2021 г. №400-VI ЗРК, нормативы эмиссий для III и IV категорий не устанавливаются.

Анализ расчетов показал, что приземные концентрации создаваемые собственными выбросами не превышают 1 ПДК, и могут быть предложены в качестве норм ПДВ.

№	Наименование	РП	С33	Ж3	Ф3	И
0333	Сорбат (Дигидроисиль-фид) (518)	0.250	0.0439	■	■	С
0415	Синес углеродородные предельных С1-С4	0.0000	■	■	■	С
0416	Синес углеродородные предельных С5-С8	0.0963	0.1207	■	■	С
0501	Пентаны (включены - синес изомеров)	1.7998	0.2584	■	■	С
0602	Бензол (64)	0.8259	0.1216	■	■	С
0616	Ди-н-бенз (смесь о-, м-, п- изомеров)	1.5687	0.2247	■	■	С
0621	Мети-бенз (349)	3.8893	0.5620	■	■	С
0627	Эти-бенз (675)	3.2255	0.5156	■	■	С
1071	Гидро-бенз (155)	0.2329	0.0387	■	■	С
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (шт/ч)	1.1170	0.1258	■	■	С

Согласно статье 182 Экологического кодекса Республики Казахстан операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль. Производственный экологический контроль для данного объекта не требуется, так как рассматриваемый объект относится к III категории.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Саркан, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м ³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)	
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада			
							ЖЗ	СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Существующее положение										
З а г р а з н я ю щ и е в е щ е с т в а :										
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.19431/0.00155		976/970		6007	84.1		территория АЗС	
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.85889/42.94465	0.20964/10.48186	1039/1019	881/997	0003 6006 6005	8.1 7.7 48.4	37.6	территория АЗС	
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.5275/15.8249	0.12876/3.8629	1039/1019	881/997	6004 0002 0001 6005	26.7 12.4 20.4 48.5	22.1 37.7	территория АЗС	
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.05963/1.58945	0.25844/0.38766	1039/1019	881/997	6004 0002 0001 6005	26.8 12.4 20.4 48.3	22.2 37.6	территория АЗС	
0602	Бензол (64)	4.87409/1.46223	0.12163/0.03649	1039/1019	881/997	6004 0002 0001 6005	27.2 12.3 20.3 48.3	22.5 36.7	территория АЗС	
						6004 0002	26.6 12.5	21.6	территория АЗС	
									территория АЗС	

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Саркан, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.92184/0.18437	0.22478/0. 04496	1039/ 1019	881/997	0001 6005	48.8	20.1 38	территория АЗС территория АЗС
0621	Метилбензол (349)	2.30311/1.38186	0.56208/0. 33725	1039/ 1019	881/997	6004 0002 0001 6005	26.7 12.3	22.1 20.3 37.5	территория АЗС территория АЗС территория АЗС территория АЗС
0627	Этилбензол (675)	2.16373/0.04327	0.51569/0. 01031	976/970	881/995	6004 0002 0001 6005	26.6 12.3 32	22 20.3 34.8	территория АЗС территория АЗС территория АЗС территория АЗС
1071	Гидроксибензол (155)	0.16466/0.00165		976/970		0002 6007 6004 0001 6007	18.8 17.5 20 100	17.8	территория АЗС территория АЗС территория АЗС территория АЗС территория АЗС
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.52441/0.52441	0.12587/0. 12587	976/970	996/1116	6006 0003	92.4 7.6	94.4 5.6	территория АЗС

Примечание: В таблице представлены вещества (группы веществ), максимальная расчетная концентрация которых ≥ 0.05 ПДК

Декларируемый год 2025- 2034 гг.. Таблица 2.7

№ ИЗ	Наименование загрязняющего вещества	г/сек	т/год	
			1	2
3	4	5	6	7
0001	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.873	0.01833	
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.32263	0.00677	
	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0.03225	0.00068	
	Бензол	0.03	0.000623	
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.003741	0.000078	
	Метилбензол	0.028	0.000588	
	Этилбензол	0.000774	0.000016	
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.873	0.03654	
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.32263	0.013505	
0002	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0.03225	0.00135	
	Бензол	0.03	0.001242	
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.003741	0.000157	
	Метилбензол	0.028	0.001172	
	Этилбензол	0.000774	0.0000324	
0003	Сероводород (Дигидросульфид)	0.000012	0.0000053	
6004	Алканы С12-19 / в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	0.00418	0.0019	
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.5312	0.067507	
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.1964	0.025	
	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0.02	0.0025	
	Бензол (64)	0.01805	0.0023	
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.002277	0.00029	
	Метилбензол (349)	0.01703	0.002165	
	Этилбензол (675)	0.000471	0.00006	
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1.06242	0.133	
6005	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.39266	0.05	
	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.03925	0.005	
	Бензол (64)	0.03611	0.004516	
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.0046	0.00057	
	Метилбензол (349)	0.03407	0.00426	
6006	Этилбензол (675)	0.000942	0.00012	
	Сероводород (Дигидросульфид)	0.00000732	0.0000112	
	Алканы С12-19 / в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	0.02606	0.00399	
6007	Сероводород (Дигидросульфид)	0.000078	0.002477	
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0144	0.4546	
итого:	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000354	0.0111724	
	Бензол (64)	0.00036	0.01154	
	Метилбензол (349)	0.00095	0.03	
	Этилбензол (675)	4.98321932	0.9113003	

2.12. Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух

Отходы (ТБО, смет с территории) складируются в специальные контейнера по отдельности, размещаемые, на площадке с твердым покрытием и по мере накопления передаются специализированным организациям по приему данных видов отходов. Отходы нефтешлама собирается в металлические контейнера и хранится не более 6 месяцев, по мере их накопления передаются в специализированные предприятия, которые занимаются их утилизацией. Специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в

атмосферный воздух к реализации не планируются.

В качестве природоохранных мероприятий предусматривается:

- Слив производится под слой топлива;
- Слив нефтепродуктов из автоцистерн производится с применением быстроразъемных муфт герметичного слива;
- Топливораздаточные колонки, исключающие переливы при заправке автомобилей;
- Участки заправки автомобилей, для слива топлива и подъездные пути выполнены с твердым покрытием;
- Для очистки дождевых и смывных вод имеются водонепроницаемая нефтеголовушка;
- Для предотвращения попадания ливневых и смывных вод в почву площадка АЗС обрамляется бордюрным камнем;
- Выполнена молниезащита и защита от статического электричества для всех взрывоопасных установок АЗС;
- Оснащение первичными средствами пожаротушения;
- Работниками АЗС осуществляется уход территории.

3 ОХРАНА ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ И ИСТОЩЕНИЯ

3.1 Система водоснабжения и канализации. Баланс водопотребления и водоотведения

Водоснабжение – предусмотрено привозное.

Канализация – местный гидроизоляционный выгреб, объемом 3м³.

Ассенизация выгреба осуществляется специализированным предприятием по договору.

Общее количество сотрудников составляет – 3 человека. Годовой период работы 365 дней.

Расчет водопотребления на санитарно-бытовые нужды. Согласно СП РК 4.01 – 101-2012, норма расхода воды для санитарно-питьевых нужд рабочих составляет – 0,025 м³/сутки на 1человека. Общее количество работающих в сутки составляет 3 чел.

$$3 * 0,025 = \mathbf{0,075 \text{ м}^3/\text{сут};}$$

$$0,075 * 365 \text{ дней} = \mathbf{27,375 \text{ м}^3/\text{год}}$$

Расход воды на обеспыливание дорог (безвозвратные потери)

Площадь поливаемых твердых покрытий составляет 30м². Норма расхода воды на полив площадки с твердым покрытием составляет 0,4 л/м². Твердые покрытия поливают каждый день в теплый период года.

$$0,4*30/1000 = \mathbf{0,012 \text{ м}^3/\text{сут}}$$

$$0,012*180 = \mathbf{2,16 \text{ м}^3/\text{год.}}$$

Полив зеленых насаждений (безвозвратные потери)

Норма расхода воды на полив зеленых насаждений составляет 5л на 1кв.м. Площадь поливаемых зеленых насаждений составляет 15м². Зеленые насаждения поливаются 2 раза в неделю в теплый период года.

Расход воды на полив составит:

$$15*5л/1000 = \mathbf{0,075\text{м}^3/\text{сут}}$$

$$0,075*2\text{раза}*26\text{недель} = \mathbf{3,9 \text{ м}^3/\text{год}}$$

БАЛАНС ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ 2025-2034ГГ..(м³/сут / м³/год)

Таблица 3.1

Производство	Водопотребление, м ³ /сут / м ³ /год						Водоотведение, м ³ /сут / м ³ /год					
	Всего привозится воды	На производственные нужды			На хозяйстве нно – быто-вые нужды	Вода технического качества	Всего	Объем сточной воды, повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Безвозвратное потребление	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода								
БАЛАНС ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ 2025-2034ГГ..												
Хоз- бытовые нужды	0,075м ³ /с /27,375 м ³ /г					0,075м ³ /с /27,375 м ³ /г		0,075м ³ /с /27,375 м ³ /г			0,075м ³ /с /27,375 м ³ /г	
Расход воды на обессыпливание дорог	0,012 м ³ /с/ 2,16 м ³ /г					0,012 м ³ /с/ 2,16 м ³ /г	0,012 м ³ /с/ 2,16 м ³ /г				0,012 м ³ /с/ 2,16 м ³ /г	
Полив зеленых насаждений	0,075м ³ /с /3,9 м ³ /г					0,075м ³ /с /3,9 м ³ /г	0,075м ³ /с /3,9 м ³ /г				0,075м ³ /с /3,9 м ³ /г	
ИТОГО:	0,162 м³/с/ 33,435м³/г					0,162 м³/с/ 33,435м³/г	0,087м³/с/ 4,04 м³/г	0,075м³/с /27,375 м³/г			0,075м³/с /27,375 м³/г	0,087м³/с / 4,04 м³/г

3.2. Гидрологические условия района

Грунтовые воды. В гидрологическом отношении район характеризуется наличием благоприятных условий для формирования подземных вод кайнозойского отложения верхнего структурного этажа, имеющие в своем составе ряд водоносных горизонтов и комплексов, которые обладают различными фильтрационными и коллекторными свойствами.

Грунтовые воды приурочены к водоносным комплексам четвертичных аллювиально-пролювиальных отложений предгорных шлейфов. В пределах - предгорной-наклонной равнине грунтовые воды не распространены повсеместно. Питание грунтовых вод обусловлено инфильтрацией атмосферных осадков, подтоком из зоны выклинивания, окаймляющей предгорные шлейфы.

В пределах области Жетісу, воды конусов выноса обладают низкой минерализацией и устойчивым химическим составом. Воды пресные гидрокарбонатно-кальцевые.

Поверхностные воды. Территория является малодоступной областью для атлантических воздушных масс, несущих на материк основные запасы влаги. Континентальные воздушные массы, поступающие из Сибири, отличаются относительно малым влагосодержанием.

Гидрографическая сеть рассматриваемой территории относится к бассейну озера Балхаш. Реки имеют в основном меридиональное направление и представляют водные артерии области Жетісу. Исток рек находится в осевой части водораздельного хребта Заилийского Алатау и, проходя по горным частям, принимают в себя ряд притоков. На всем протяжении реки сохраняют характер бурных горных рек с многочисленными перепадами и нагромождениями обломочного материала в руслах. Уже в предгорьях и на равнине течение рек становится более спокойным, валунно-галечниковые берега, сменяются врезами в суглинистой толще. Через территорию района протекают 2 большие и 5 малых рек. Самая крупная из них – река Аксу – протяженностью 305 км, берет свое начало со склонов Джунгарского Алатау.

Ближайший водный источник (р. Лепсы) расположен на расстоянии 767м в южном направлении от территории АЗС.

Банный объект находится за пределами водоохранных зон и полос.

3.3. Предложения по достижению предельно-допустимых сбросов (ПДС)

К мероприятиям по предупреждению загрязнения нефтепродуктами подземных и поверхностных вод относятся:

Планировка территорий АЗС устроена с учётом отвода поверхностных сточных вод, загрязнённых нефтепродуктами. Для чего площадка АЗС имеет твёрдое покрытие и уклон к приёмным колодцам ливневой канализации. Нефтоловушка состоит из сектора-отстойника и сектора-осветленной воды, куда сточные воды направляются по производственно-ливневой канализации. Производственные сточные воды, содержащие всплывающие примеси (нефть, легкие смолы, масло и др.), очищают путем отстаивания. Нефтоловушка представляет собой горизонтальный отстойник, разделенный продольной стенкой на две параллельно работающие секции. Сточная вода поступает по трубопроводу промливневой канализации в первую секцию очистного сооружения, которая в свою очередь разделена бетонной перегородкой. В первом отделе секции за счет разности удельных весов нефти и воды происходит их разделение: нефтепродукты всплывают на поверхность, а содержащиеся в воде крупнодисперсные твердые частицы оседают на дно колодца. Всплывшие нефтепродукты специальным приспособлением собираются с поверхности воды в специальную емкость с последующей сдачей на нефтебазу. Освобожденная от

нефтепродуктов и частично от взвешенных частиц вода проходит во второй отдел первой секции, откуда далее через фильтр из полиуретана (окончательно очистившись от взвешенных веществ) попадает во вторую секцию с очищенной водой. Из секции с осветленной водой необходимое количество воды забирается ведрами или ручным насосом по водозаборной трубе и направляется на полив территории АЗС. Неиспользованная вода сбрасывается в местный септик.

Для отвода хозяйствственно-бытовых стоков предусмотрен местный гидроизоляционный выгреб (туалет). Ассенизация выгреба осуществляется специализированным предприятием по договору.

Производственный стоков на предприятии не выявлено.

Поэтому влияние данного объекта на водную окружающую среду входит в рамки приемлемого, предложения по достижению предельно-допустимых сбросов (ПДС) не требуются.

3.4. Оценка воздействия объекта на водную среду

Влияния на поверхностные, подземные воды и водные экосистемы, в процессе штатной эксплуатации объекта оказываться не будет.

Согласно Водному Кодексу РК водоохранной зоной является территория, примыкающая к водному объекту, на которой устанавливается специальный режим хозяйственной деятельности для предотвращения загрязнения, засорения и истощения вод.

Строгое соблюдение технологического регламента планируемого объекта, предотвращение аварий позволяет прогнозировать отсутствие негативного влияния на водную среду в процессе эксплуатации объекта.

3.5 Природоохранные мероприятия к водным ресурсам предусмотренные проектом

Особое внимание в проектных проработках должно быть уделено мероприятиям по охране водных ресурсов. В этом случае принимаются следующие мероприятия:

- Проведение технических мероприятий по борьбе с эрозией почв и грунтов и для задержания твердого стока, содержащего загрязняющие вещества;
- Проведение мероприятий по предупреждению попадания в водные объекты сосредоточенных и рассеянных загрязнений с водосборной площади;
- Систематический вывоз мусора;
- При хранении материалов инертного состава должны быть приняты меры для предотвращения размыва ливневыми и тальми водами и выноса материалов в водотоки (складирование на возвышенных участках с уплотненной поверхностью, устройство водоотводных канав);
- Предусмотреть «сухое» удаление замазученных пятен с земляной поверхности или применение впитывающих веществ – сорбентов.

3.6 Программа экологического мониторинга поверхностных и подземных вод

Сброс производственных сточных вод отсутствует. Мониторинг поверхностных и подземных вод не требуется.

4.НЕДРА

4.1 Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия планируемого объекта

Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия планируемого объекта не имеется.

4.2 Характеристика используемых месторождений

Используемых месторождений в зоне воздействия планируемого объекта не имеется.

4.3 Оценка воздействия на недра

В связи с отсутствием минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия планируемого объекта воздействия на недра не имеется.

5 ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Ниже приведен расчет образования отходов и возможность их утилизации.

5.1 Виды и объемы образования отходов

Сбор ТБО производится в металлические контейнеры. Отходы хранятся на территории предприятия не более 6 месяцев.

Согласно договора вывозятся ТБО, мусор из дворов и тротуаров, ветки, листва.

Твердо-бытовые отходы.

Расчет образования твердо-бытовых отходов:

Согласно Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления (Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008г. №100-п (раздел-2, подпункт-2.44)) годовое количество бытовых отходов составляет $0,3\text{м}^3/\text{год}$ на человека, средняя плотность отходов составляет $0,25\text{т}/\text{м}^3$. Количество рабочих дней в году – 365. Численность работающих – 3 чел.

$$\text{Зчел} * (0,3 \text{ м}^3 / 365) * 365 * 0,25 \text{ т}/\text{м}^3 = 0,225\text{т}/\text{год};$$

Расчет количества смета

Согласно СниП РК нормы накопления смета с 1 м^2 составляют 5-15 кг/год. Общая площадь смета = 30м^2 .

$$M=30\text{м}^2 * 5 \text{ кг}/\text{г} : 10^3=0,15\text{т}/\text{год}$$

$$\text{Всего ТБО составляют } 0,225 + 0,15 = \mathbf{0,375\text{т}/\text{год}}$$

Нефтешлам при зачистке резервуара

Образуется при периодических (1 раз год) зачистках резервуаров.

Расчет образования нефтешлама при зачистке резервуара производится согласно «Методическим рекомендациям по расчету нормативов образования отходов производства и потребления, Санкт-Петербург, 1998г.»

Расчет количества нефтешлама, образующегося от зачистки резервуаров хранения топлива с учетом удельных нормативов образования производится по формуле:

$$M = V \cdot k \cdot 10^{-3}, \quad \text{т}/\text{год} \quad \text{где:}$$

V - годовой объем дизтоплива, хранившегося в резервуаре, т/год (450т/год),

k - Удельный норматив образования нефтешлама на 1тн хранящегося топлива, кг/т, – 0,9кг/т.

Итого расчет образования нефтешлама:

$$M = 450 \text{ тн}/\text{год} * 0,9\text{кг}/\text{тн} * 10^{-3} = \mathbf{0,405 \text{ т}/\text{год};}$$

Нефтешлам собирается в металлические контейнера и хранится не более 6 месяцев, по мере их накопления передаются в специализированные предприятия, которые занимаются их утилизацией.

5.2 Рекомендации по обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов

Согласно требованиям Экологического Кодекса РК необходимо вести постоянный контроль за образующимися бытовыми и производственными отходами не предприятия. Накопление на территории производства необходимо производить в установленных местах, не допускать переполнение емкостей хранения, утечки, просыпание, раздувание ветром и т.д.

На предприятии необходимо предусмотреть раздельное накопление бытовых и производственных отходов, с дальнейшей отправкой на утилизацию, захоронение.

Перечень, характеристика, масса и способы удаления отходов производства и потребления представлена в таблице 5.2

Таблица 5.2 Перечень, характеристика, масса и способы удаления отходов производства и потребления

Наименование отхода	Код отхода	Объем отходов, тонн	Способы удаления отходов
ТБО	20 03 01	0,375	Временное хранение в металлическом контейнере с дальнейшей передачей на полигон ТБО
Нефтешлам при зачистке резервуара	13 08 99*	0,405	Нефтешлам собирается в металлические контейнеры и хранится не более 6 месяцев, по мере их накопления передаются в специализированные предприятия, которые занимаются их утилизацией.
ВСЕГО:		0,78	

5.3 Технологии по обезвреживанию или утилизации отходов

С целью снижения негативного влияния отходов на окружающую среду необходимо вести четкую организацию сбора, хранения и отправку отходов в места утилизации.

ТБО вывозятся, в местам утилизации специальным транспортом в укрытом состоянии. Влияние отходов будет минимальным при условии строгого соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

5.4.Предложения по достижению нормативов размещения отходов производства и потребления

Нормативы размещения отходов производства и потребления представлены в таблице 5.4

Таблица 5.4 Нормативы размещения отходов производства и потребления 2025-2034гг..

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	0,78		0,78
в т.ч. отходов производства	0,405		0,405
Отходы потребления	0,375		0,375
Опасные отходы			
Нефтешлам при зачистке резервуара	0,405		0,405
Не опасные отходы			
Твердо-бытовые отходы	0,375		0,375
Зеркальные			
перечень отходов			

5.5 Производственный контроль по управлению отходами

Настоящий раздел представляет дополнительное специальное руководство по размещению с отходами производства и потребления. В процессе производственной и хозяйственной деятельности на предприятии образуется, хранится и используется любое количество отходов производства и потребления. Основной задачей их управления является сбор, сортировка, временное хранение, перевозка, переработка или уничтожение отходов.

Система управления отходами должна обеспечивать:

–экологически обоснованное использование опасных отходов: принятие мер, для того чтобы здоровье человека и окружающая среда были защищены от отрицательного воздействия процесса переработки таких отходов;

охрану окружающей среды (при утилизации отходов) - систему мер, обеспечивающих, отсутствие или сведение к минимуму риска нанесения ущерба окружающей среде и здоровью персонала, населения, проживающего в опасной близости к производству, где осуществляются процессы утилизации отходов;

- безопасность при ликвидации отходов - отсутствие условий, которые могут причинить вред или вызвать смерть персонала, повреждение или потерю оборудования, или другой собственности в процессе ликвидации отходов.

Согласно статья 319. Экологического кодекса

1. Под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления.

2. К операциям по управлению отходами относятся:

1) накопление отходов на месте их образования;

2) сбор отходов;

3) транспортировка отходов;

4) восстановление отходов;

5) удаление отходов;

6) вспомогательные операции, выполняемые в процессе осуществления операций, предусмотренных подпунктами 1), 2), 4) и 5) настоящего пункта;

7) проведение наблюдений за операциями по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению отходов;

8) деятельность по обслуживанию ликвидированных (закрытых, выведенных из эксплуатации) объектов удаления отходов.

3. Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, за исключением домовых хозяйств, обязаны при осуществлении соответствующей деятельности соблюдать национальные стандарты в области управления отходами, включенные в перечень, утвержденный уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Нарушение требований, предусмотренных такими национальными стандартами, влечет ответственность, установленную законами Республики Казахстан.

4. Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, за исключением домашних хозяйств, обязаны представлять отчетность по управлению отходами в порядке, установленном уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Движение отходов на предприятии осуществляется под контролем службы охраны окружающей среды предприятия.

Руководитель предприятия своим приказом назначает лицо, ответственное за сбор, учет, хранение и вывоз промышленных и твердых бытовых отходов для утилизации в каждом подразделении и в целом по предприятию.

Под **накоплением отходов** понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 Статьи 320 Экологического кодекса РК, осуществляющее в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Под **сбором отходов** понимается деятельность по организованному приему отходов от физических и юридических лиц специализированными организациями в целях дальнейшего направления таких отходов на восстановление или удаление.

Под **транспортировкой отходов** понимается деятельность, связанная с перемещением отходов с помощью специализированных транспортных средств между местами их образования, накопления в процессе сбора, сортировки, обработки, восстановления и (или) удаления.

Восстановлением отходов признается любая операция, направленная на сокращение объемов отходов, главным назначением которой является

использование отходов для выполнения какой-либо полезной функции в целях замещения других материалов, которые в противном случае были бы использованы для выполнения указанной функции, включая вспомогательные операции по подготовке данных отходов для выполнения такой функции, осуществляемые на конкретном производственном объекте или в определенном секторе экономики.

К операциям по восстановлению отходов относятся:

- 1) подготовка отходов к повторному использованию;
- 2) переработка отходов;
- 3) утилизация отходов.

Удалением отходов признается любая, не являющаяся восстановлением операция по захоронению или уничтожению отходов, включая вспомогательные операции по подготовке отходов к захоронению или уничтожению (в том числе по их сортировке, обработке, обезвреживанию).

Ответственным по учету и осуществлению взаимоотношений со специализированными организациями всех отходов производства и потребления является ООС.

На период эксплуатации, образуются следующие виды отходов:

- Твердо-бытовые отходы (смет с территории);
- Нефтешлам при зачистке резервуара.

5.6 План мероприятий по реализации программы управления отходами на 2025-2034гг..

№ п/п	Мероприятия	Показатель (качественный / количественный)	Форма завершения	Ответственные исполнения	Срок исполнения	Предполагаемые расходы (тыс. тенге)	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Организовать места сбора и временного хранения отходов в металлические контейнера. (ТБО)	0,375 тонн	Вывозить для Захоронения на полигоне ТБО.	ИП АЗИЯ СНЭК	По мере накопления	45,0	Собственные средства
2	Сортировка отходов согласно морфологического состава на организованной специальной площадке для сбора мусора в металлических контейнерах	Металлалом (1,5%)-0,005625т; пластмасс (4%) – 0,015т; бумага (3,5%) – 0,013125 от планируемого объема ТБО, после сортировки вторичное сырье будет реализовано спец. предприятиям для вторичной переработки	Вывозится для дальнейшей утилизации или вторичной переработки	ИП АЗИЯ СНЭК	С июль 2025 по декабрь 2034г.	100,0	Собственные средства
3	Нефтешлам при зачистке резервуара	0,405	Нефтешлам собирается металлические контейнера хранится не более месяцев, по мере накопления передаются специализированное предприятие которые занимаются утилизацией	ИП АЗИЯ СНЭК	По мере накопления	130,0	Собственные средства

5.7. Виды и количество отходов производства и потребления, подлежащих включению в декларацию о воздействии на окружающую среду

Вывоз накопленных отходов будет осуществляться специальной организацией, имеющая лицензию.

В таблицах 5.5. и 5.5.1. представлены виды и количество декларируемых отходов производства и потребления

Декларируемые количество опасных отходов (т/год)

Таблица 5.5

Декларируемый год – 2025-2034гг..		
наименование отхода	количество образования, т/год	количество накопления, т/год
Нефтешлам при зачистке резервуара (13 08 99*)	0,405	0,405

Декларируемые количество не опасных отходов

Таблица 5.5.1

Декларируемый год – 2025-2034гг..		
наименование отхода	количество образования, т/год	количество накопления, т/год
ТБО (20 03 01)	0,375	0,375

6 ФИЗИЧЕСКИЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Источниками вредного физического воздействия на атмосферный воздух и здоровье человека являются: шум, вибрация, ионизирующее и неионизирующее излучения, электромагнитное излучение, изменяющие температурные, энергетические, волновые, радиационные и другие физические свойства атмосферного воздуха.

Шумовое воздействие

Основными источниками шума при функционировании проектируемого объекта является оборудование. Оборудование, использование которого предусматривается на проектируемом предприятии, является типовым, имеющим шумовые характеристики на уровне нормативных значений, при которых обеспечиваются нормативные значения шума на границе санитарно-защитной зоны.

Предельно-допустимый уровень (ПДУ) шума - это уровень фактора, который при ежедневной работе, но не более 40 часов в неделю в течение всего рабочего стажа, не должен вызывать заболеваний в процессе работы или в отдельные сроки жизни настоящего и последующих поколений. Допустимые уровни шума - это уровень, который вызывает у человека значительного беспокойства и существенных изменений показателей функционального состояния системы и анализаторов, чувствительных к шуму.

Общие требования безопасности» уровни шумов на рабочих местах не должны превышать допустимых значений, а именно:

- постоянные рабочие места в производственных помещениях на расстоянии 1 м от работающего оборудования - <80 дБ(А);
- помещения управления (в зависимости от сложности выполняемой работы) - <60-65 дБ(А).

Для снижения уровня шума от основного и вспомогательного оборудования, а также других установок, агрегатов и механизмов, предусматриваются следующие основные мероприятия:

- применяемые установки, изготовленные в заводских условиях, как правило, имеют уровни шумов не превышающие допустимых значений, указанных в нормативных документах;
- при необходимости, оборудование дополнительно размещается в специальных ограждениях (кожухах, обшивках), защищающих его как от воздействия внешних факторов, так и снижающих уровни шумов;
- на рабочих местах, при необходимости, обслуживающий персонал должен применять индивидуальные средства защиты органов слуха от шума - вкладыши «Беруши», противошумные наушники и т.д.

Уровни шумов, возбуждаемые вспомогательным оборудованием - насосами, тягодутьевым оборудованием и т.д., указывается в их технической документации и, как правило, не превышают нормативных значений.

Так же, шумовое воздействие снижается за счет проектных мероприятий (конструкция зданий, устройство звукоизолирующих перегородок и т.д.), в результате чего шум не выходит за пределы производственных помещений.

При реализации намечаемой деятельности уровень звукового давления в октановых полосах на границе жилого массива будет значительно ниже допустимых для территорий, прилегающих к жилым домам. Следовательно, какие-либо дополнительные мероприятия по защите окружающей среды от воздействия шума при реализации намечаемой деятельности не требуются.

Вибрационное воздействие

Основными источниками вибрационного воздействия при функционировании проектируемого предприятия является оборудование.

Особенность действия вибрации заключается в том, что эти механические упругие колебания распространяются по грунту и оказывают свое воздействие на фундаменты различных сооружений, вызывая затем звуковые колебания в виде структурного шума.

Предельно-допустимый уровень (ПДУ) вибрации - это уровень фактора, который при ежедневной работе, но не более 40 часов в неделю в течение всего рабочего стажа, не должен вызывать заболеваний или отклонений в состоянии здоровья, обнаруживаемых современными методами исследований в процессе работы или в отдельные сроки жизни настоящего и последующих поколений.

Зона действия вибрации определяется величиной их затухания в упругой среде и в среднем эта величина составляет примерно 1 дБ/м. При уровне параметром вибрации 70 дБ, например создаваемых рельсовым транспортом, примерно на расстоянии 70м от источника эта вибрация практически исчезает. Уровень звукового давления от автотехники, работающей на территории предприятия, не превышает допустимые уровни звука.

Данный объект не будет оказывать воздействия на фоновый уровень вибрации на территории жилой застройки. Вибрационное воздействие намечаемой деятельности оценивается как допустимое.

Электромагнитное воздействие

Уровень ЭМП не превышает допустимого для производственных и жилых территорий в соответствии с Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан «Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к радиотехническим объектам" от 23 апреля 2018 года № 188. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 27 июля 2018 года № 17241 и Приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан «Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям работы с источниками физических факторов (компьютеры и видеотерминалы), оказывающих воздействие на человека» от 21 января 2015 года № 38. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 13 марта 2015 года № 10428

Вредное воздействие этих факторов на людей будет иметь кратковременный характер, по значимости - незначительное.

Радиационное воздействие и радиационная безопасность

Радиационная безопасность обеспечивается соблюдением действующих «Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденный Приказом и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 26 июня 2019 года № КР ДСМ-97. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 июня 2019 года № 18920.и других нормативных документов.

Радиационная обстановка в каждой географической точке складывается под влиянием естественного радиационного фона и излучения от техногенных объектов. Природный радиационный фон складывается под влиянием следующих факторов: космического излучения, излучения космогенных радионуклидов, образующихся в атмосфере Земли под воздействием высокоэнергетического космического излучения и излучения природных радионуклидов, содержащихся в биосфере.

Оценка радиоэкологической ситуации

Радиационная безопасность обеспечивается соблюдением действующих республиканских и отраслевых нормативных документов.

Основные требования радиационной безопасности предусматривают: непревышение установленных предельных доз радиоактивного облучения; снижение дозы облучения до возможно низкого уровня.

При выделении природных радиоактивных аномалий, обусловленных породными комплексами геологических образований с повышенными концентрациями естественных радионуклидов, необходимо также учитывать возможность использовать их как местные строительные материалы, содержания радионуклидов в которых регламентируются соответствующими санитарно-гигиеническими нормативами.

Мероприятия по снижению радиационного риска

При организации радиометрического контроля, в список его объектов должны войти завозимые приборы, оборудование, конструкции, вещества и материалы.

При работе с радиоактивными отходами должны быть учтены все виды лучевого воздействия на персонал и население, предусмотрены защитные мероприятия, снижающие суммарную дозу от всех источников внешнего и внутреннего облучения до уровней, не превышающих предельно-допустимые дозы (ПДД), или предела для соответствующей категории облучаемых лиц.

Для сохранения здоровья персонала на нефтегазовых промыслах необходимо организовывать мероприятия по обеспечению радиационной безопасности и по нормализации радиационно-экологической обстановки:

Проведение замеров радиационного фона объекта;

Рабочий персонал должен быть обеспечен спецодеждой и средствами индивидуальной защиты.

В районе размещения предприятия природных и техногенных источников радиационного загрязнения нет.

Согласно технологии оказываемых работ на территории объекта источники радиационного воздействия отсутствуют.

7. ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ

По сравнению с атмосферой или поверхностными водами, почва самая малоподвижная среда, миграция загрязняющих веществ в которой происходит относительно медленно.

Загрязнение почв происходит через загрязнение атмосферы газообразными и твердыми веществами, содержащими микроэлементы химических веществ.

Важное влияние на доступность металлов растениями оказывает почвенная кислотность. Ее повышение усиливает подвижность форм тяжелых металлов и их трансплакации в растения. Высокое содержание карбонатов, сульфидов и гидрооксидов, глинистых минералов повышает сорбционную способность почв. Токсичное действие тяжелых металлов стимулируется присутствием в атмосфере оксидов серы и азота, понижающих pH выпадающих осадков, приводя тем самым тяжелые элементы в подвижные формы.

Основными факторами негативного потенциального воздействия на земли, являются:

- механические нарушения почвенного и растительного покрова;
- стимулирование развития водной и ветровой эрозии;
- возможное загрязнение почв и растительности остатками ГСМ и отходами.

Оценка таких нарушений может производиться с позиции оценки транспортного типа воздействий, который выражается не только в создании многочисленных дорожных путей, но и в загрязнении экосистем токсикантами, поступающими с выхлопными газами, а также при возможных проливах ГСМ. Загрязнение продуктами горения будет происходить на ограниченном пространстве в местах непосредственного проведения работ, но, учитывая хорошее рассеивание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и продолжительность проведения работ, интенсивность воздействия этого фактора будет малозначимой.

Ожидаемое воздействие на почвенный покров может выражаться в его загрязнении отходами производства и потребления. Однако такие мероприятия, как: благоустройство территории, технические решения процесса эксплуатации, твердое покрытие площадки, прилегающей территории и подъездных путей, хранение отходов на предназначенных площадках, своевременный вывоз в отведенные места, позволят свести к минимуму воздействие на земельные ресурсы и почву.

При этом будет осуществляться визуальный контроль за состоянием нарушенности и загрязненности почв с целью выявления потенциальных участков, загрязненных утечками нефтепродуктов (ГСМ), механических нарушений почвенного покрова в местах проведения работ и на прилегающих территориях. Контроль будет обеспечиваться путем маршрутных обследований.

В случае выявления нарушений будут приняты меры по их ликвидации. Результаты контроля будут являться показателями эффективности выполнения природоохранных мероприятий.

При соблюдении всех рекомендаций и мероприятий на данном объекте воздействие на почву, минимальное.

7.1. Почвенный покров

Почвенный покров представлен серо-бурыми почвами под полынно-солянковой растительностью с небольшим количеством эфемеров. Почвенный покров отличается низким содержанием гумусовых веществ и небольшой мощностью гумусового горизонта.

С точки зрения хозяйственного использования почвы района не имеют высокой ценности, основная площадь относится к низко продуктивным пастбищам.

7.2. Рельеф района

Рельеф холмистый, слабопересеченный.

7.3. Характеристика ожидаемого воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров

В процессе работы будет происходить нарушения земель только в следствии передвижения автотранспорта по площадкам без нанесения твердого покрытия.

Из чего можно сделать вывод что воздействие на земельные ресурсы – минимальное.

7.4.Мероприятия по охране земель.

В целях защиты почвы от загрязнения нефтепродуктами проходы и подъезды к зданиям и сооружениям АЗС выполнены из асфальтобетона с бетонным покрытием; в местах возможных случайных разливов н/продуктов – покрытие бетонное.

Для отвода поверхностных вод уклон площадки предусмотрен в сторону промливневой канализации с отводом в очистные сооружения. Внутренние и наружные поверхности нефтеловушки покрыты усиленной гидроизоляцией.

Для предотвращения загрязнения почвы и грунтовых вод от возможной течи резервуаров проектом предусматривается:

- Один раз в год производить проверку герметичности резервуаров и трубопроводов. Результаты проверок оформляются актом и хранятся на АЗС.
- При обнаружении утечки завоз нефтепродуктов должен быть прекращен, резервуар опорожнен, топливо вывозится на ближайшую АЗС, имеющую свободные емкости, после чего должен быть произведен ремонт обнаруженных неисправностей. Загрязненный топливом грунт подлежит изъятию и сдаче дорожно-строительной организации для использования при ремонте дорог.

7.5. Оценка воздействия намечаемой деятельности на почвенный покров

На рассматриваемом объекте не будут использовать ядовитые вещества, которые при случайных проливах и рассыпании при их транспортировании, могли бы при попадании на почву оказать вредное воздействие на поверхностные и подземные воды.

Сбор и хранение до вывоза отходов предусмотрено производить в специальных контейнерах, устанавливаемых на площадке с твердым покрытием.

В процессе работы будет происходить нарушения земель только в следствии передвижения автотранспорта по площадкам без нанесения твердого покрытия.

Вывод: При соблюдении технологии работ в соответствии с проектом, воздействие на почвенный покров оценивается как незначительное. Рациональное размещение подъездных дорог, стоянок автотехники, размещение сухих сыпучих материалов в строго отведенных местах позволят снизить до минимума воздействие на земельные ресурсы.

7.6. Предложения по организации экологического мониторинга почв

Организация экологического мониторинга почв не проводится, так как негативное влияние на земельные ресурсы, связанное с отходами производства и потребления, ничтожно мало. Контроль за состоянием земельных ресурсов заключается в соблюдении мер промышленной безопасности, условий технологического процесса при работе оборудования (правил технической эксплуатации). Местом определения интенсивности загрязнения почв являются

места, где непосредственно происходит или может произойти загрязнения почв различными загрязняющими веществами, таким местом может быть открытая стоянка техники

На рассматриваемом объекте не будут использовать ядовитые вещества, которые при случайных проливах и рассыпании при их транспортировании, могли бы при попадании на почву оказать вредное воздействие на поверхностные и подземные воды.

Сбор и хранение до вывоза твердых бытовых отходов предусмотрено производить в специальных контейнерах, устанавливаемых на площадке с твердым покрытием.

Все отходы образующиеся на территории участка временно размещаются на специально отведенных прощадках в контейнерах.

Вредные ядовитые производственные стоки, которые могли бы быть выпущены на почву, и таким образом стать источником загрязнения подземных вод, отсутствуют.

Для предотвращения попадания ливневых и смывных вод в почву все проезды обрамляются бордюрным камнем. Источников возможного загрязнения почвы не выявлено.

На территории объекта токсичные отходы образовываться не будут. Хозяйственно-бытовые стоки сбрасывать в местный гидроизоляционный выгреб.

Выводы

На основании вышеизложенного можно сделать вывод, что данный объект вредного влияния на почвенный покров земли оказывать не будет. Участок расположения объекта находится на технологически освоенной территории.

8 РАСТИТЕЛЬНОСТЬ

8.1. Современное состояние растительного мира района проведения работ

Район размещения площадки находится под влиянием многокомпонентного антропогенного воздействия. В ландшафтном отношении район представлен преимущественно равнинной зоной - пустынно-степной (полупустынной) с комплексом полынных и полынно-злаковых ассоциаций с участием эбелека и эфемеров.

Растительный мир в районе представлен растениями характерными для данного региона лесопосадки, почвами I и II группы лесопригодности.

Основной фон растительности создают полынно-эфемеровые и полынно-солянковые ассоциации с преобладанием полыни белоземельной и тонкорасеченной, наряду с которыми встречаются эфемеры (костры, ячмень, мортук, эгилопс, бобовые и др.), эфемероиды (мятлик луговичный, осочка) и некоторые колючие травы: кузиния, колючелистник с проективным покрытием до 30%.

Значительную часть площади занимает типчаково-злаковая растительное, представленная типчака бороздчатого, ковыля-волосатика, овсеца пустынного, полыни Лессинга, пиретрума пучкового, мятыника степного, тимофеевки степной.

Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) на территории не наблюдается.

Редких исчезающих краснокнижных растений в зоне влияния нет.

Естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют.

Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества территории

Работы производственного объекта планируется проводить в пределах производственной площадки. Технологические процессы в период проведения работ позволяют рационально использовать проектируемые площади и объекты, внедрить замкнутую систему оборотного процесса, все это приведет к минимальному воздействию на растительный мир.

Эксплуатация объекта, не приведет к существенному нарушению растительного покрова. Для устранения или хотя бы значительного ослабления отрицательного влияния предприятия на природную экосистему необходимо:

- Не допускать загрязнения нефтепродуктами почв при проведении заправок технологического транспорта;
- не допускать захламления территории строительным мусором, бытовыми отходами, металлом, складирование отходов производства, осуществлять в специально отведенных местах.

8.2. Характеристика ожидаемого воздействия на растительный мир

В целях предотвращения гибели объектов растительного мира запрещается:

- строгая регламентация ведения работ на участке;
- упорядочить движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала;
- организовать сбор и вывоз отходов производства и потребления на полигоны и/или специализированные предприятия по мере заполнения контейнеров и мест временного складирования;
- во избежание разноса отходов контейнеры имеют плотные крышки;
- разработать мероприятия для предупреждения утечек топлива при доставке;
- проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан.

При соблюдении принятых проектом технологий и мероприятий, работы окажут незначительное влияние на окружающую среду.

8.3. Мероприятия по охране растительного мира

Проектными решениями предусматриваются следующие основные мероприятия по охране растительного мира:

- применение современных технологий ведения работ;
- строгая регламентация ведения работ на участке;
- упорядочить движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала;
- организовать сбор и вывоз отходов производства и потребления на полигоны и/или специализированные предприятия по мере заполнения контейнеров и мест временного складирования;
- во избежание разноса отходов контейнеры имеют плотные крышки;
- разработать мероприятия для предупреждения утечек топлива;
- проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан.

При соблюдении принятых проектом технологий и мероприятий, работы окажут незначительное влияние на окружающую среду.

С учетом предлагаемых мероприятий по сохранению растительного мира Данный объект не окажут серьезного воздействия на растительный мир района участка.

8.4. Оценка воздействия намечаемой деятельности на растительный мир

В пределах рассматриваемой территории нет природных заповедников.

В технологическом процессе проектируемой деятельности не используются вещества и препараты, представляющие опасность для флоры и фауны.

При условии осуществления вышеперечисленных мероприятий по охране растительного и животного мира намечаемая деятельность не окажет серьезного воздействия на биоразнообразие района.

Учитывая кратковременность проведения работ и локальность проведения работ, а также при условии осуществления вышеперечисленных мероприятий по охране растительного мира, разведочные работы не окажут серьезного воздействия на биоразнообразие района участка.

8.5. Мониторинг растительного и животного мира

Мониторинг растительного мира – это систематические наблюдения за распространением и состоянием популяций видов флоры и фауны *in situ*, т.е. непосредственно в природе. Мониторинг проводится специалистами –ботаниками, биогеографами. В экологии наиболее важное значение имеет наблюдение за редкими и уязвимыми видами, прежде всего – занесенными в Красные книги.

При соблюдении всех выше изложенных мероприятий для растительного мира мониторинг не требуется.

9 ЖИВОТНЫЙ МИР

9.1. Современное состояние животного мира района проведения работ

Животный мир района состоит главным образом из степных форм. Среди млекопитающих наибольший интерес представляют кулан, или полуосел (*Equus hemionus*), сайга (*Antilope saiga*), многочисленные тушканчики (*Dipus*), суслики; в камышах оз. Балхаш попадаются тигры; из птиц степные жаворонки, рябки (*Pterocles arenarius*) и саджи (*Syrrhaptes paradoxus*), из ящериц круглоголовки (*Phrynocephalus*), ящурки (*Eremias*), кроме того, степная черепаха (*Testudo horsti*), степная гадюка (*Vipera renardii*) и др. В горах области водятся медведь, горный баран и козел.

Район размещения площадки находится под влиянием многокомпонентного антропогенного воздействия.

Путь сезонных миграций и мест отдыха, пернатых и млекопитающих во время миграций на территории расположения не отмечено.

Редких исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу на территории проведения работ нет.

9.2. Характеристика ожидаемого воздействия на животный мир

Все работы будут проводиться в пределах отведенной площадки. Технологические процессы в период проведения работ на объекте позволяют рационально использовать проектируемые площади и объекты, внедрить замкнутую систему обратного процесса, все это приведет к минимальному воздействию на животный мир.

Проводимые работы, не приведут к существенному нарушению растительного покрова и мест обитания животных, а также миграционных путей животных.

Участок проведения работ не располагается на землях особо охраняемых территорий, и не на территории государственного лесного фонда.

9.3. Мероприятия по охране животного мира

В процессе проведения работ будут разработаны мероприятия по минимизации воздействия на фауну региона.

Воздействие на животный мир ограничится шумовым воздействием и беспокойством от присутствия людей и техники.

При проведении работ будут разработаны дополнительные мероприятия для охраны животного мира территории.

- применение современных технологий ведения работ;
- строгая регламентация ведения работ;
- упорядочить движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала;
- организовать сбор и вывоз отходов производства и потребления на полигоны и/или специализированные предприятия по мере заполнения контейнеров и мест временного складирования;
- во избежание разноса отходов контейнеры имеют плотные крышки;
- разработать мероприятия для предупреждения утечек топлива при доставке;
- просветительская работа экологического содержания;
- проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан.
- произвести ограждение всех технологических площадок и исключить случайное попадание животных на промплощадку.

Соблюдение вышеперечисленных мер обеспечит не только защиту представителей фауны от вмешательства человека в привычную для них

среду обитания, но и защитит самого человека от возможного негативного воздействия на его здоровье инфицированных животных.

При соблюдении всех правил, существенного негативного влияния на животный мир и изменение генофонда не произойдет. Воздействие оценивается как допустимое.

9.4. Оценка воздействия намечаемой деятельности на животный мир

В пределах рассматриваемой территории нет природных заповедников.

В технологическом процессе проектируемой деятельности не используются вещества и препараты, представляющие опасность для флоры и фауны.

При условии осуществления вышеперечисленных мероприятий по охране животного мира намечаемая деятельность не окажет серьезного воздействия на биоразнообразие района.

Учитывая локальность проведения работ, а также при условии осуществления вышеперечисленных мероприятий по охране животного мира разведочные работы не окажут серьезного воздействия на биоразнообразие района участка.

9.5. Мониторинг животного мира

Мониторинг животного мира – это систематические наблюдения за распространением и состоянием популяций видов флоры и фауны *in situ*, т.е. непосредственно в природе. Мониторинг проводится специалистами – зоологами. В экологии наиболее важное значение имеет наблюдение за редкими и уязвимыми видами, прежде всего – занесенными в Красные книги.

При соблюдении всех выше изложенных мероприятий для растительного и животного мира мониторинг не требуется.

10 СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СРЕДА

Сарканский район расположен в центральной части области Жетісу. На севере граничит с Восточно-Казахстанской областью, на востоке - с Алакольским районом, на юге – с Аксуским районом и Китаем, на западе - с Аксуским районом.

Административным центром района является город Саркан, который расположен по трассе Алматы–Усть-Каменогорск на 416 километре (от г.Алматы), ближайшая железная дорога расположена на расстоянии 130 км – ст. Алажиде и ст. Лепсы – 180 км.

На территории района имеются озера Балхаш, Жасыл Коль, пруды. Территория района характеризуется наличием густой гидрографической сети и располагается в бассейнах рек Саркан, Баскан и Лепсы с притоками. Истоки реки находятся на высоте более 3000 метров над уровнем моря в области ледников северного склона Джунгарского Алатау. Общая длина реки 417 км. На равнине ширина реки достигает 30 м., а глубина – 5 м. Река Саркан берет начало вблизи перевала Карасарык с хребта Алагарды и образуется от слияния двух ветвей Кары-Сарыка и Ак-Чаганака. Длина реки 100 км, причем река на протяжении 60 км. течет в горах.

Расположение данной территории внутри Евроазиатского континента обусловило черты резко выраженного материевого климата с высокой континентальностью – короткая, но довольно холодная зима и жаркое продолжительное лето.

Территория района, в геоморфологическим отношении, принадлежит горам Джунгарского Алатау и Балхаш-Алакульской полупустынной впадине.

Неоднородность рельефа и высотная зональность территории района обуславливает различия в агроклиматических условиях. В целом рельеф района благоприятствует развитию земледелия и животноводства. На территории района произрастает 45 видов лекарственных трав.

В районе имеется гранит цветных пород, бентонитовые глины, мироболит, сульфат натрия.

На территории района имеются (в Черкасском сельском округе) 1 мемориальный комплекс, 8 памятников, 2 бюста, 10 обелисков историко-культурного наследия, находящиеся под охраной акиматов горпоссельокругов, 2 музея – М.Тулебаева в п. Лепсы и Черкасской обороны в с. Черкасск, в с. Койлык при школе Казыбаева, историко-краеведческий музей и раскопки старого городища.

В районе функционируют 7 коллективов художественной самодеятельности, в том числе "Оркестр казахских народных инструментов", "Хореографический коллектив" Сарканского гуманитарного колледжа, "Духовой оркестр", "Оркестр русских народных инструментов" школы-лицея им.Н.Островского, ансамбль "Ложкарей" средней школы им. Акын Сара, ансамбль "Подруги" районного Совета ветеранов войны и труда и ансамбль "Достык" районного дома культуры.

В районе имеются 22 пришкольных спортивных зала, 4 спортплощадки, 5 футбольных стадионов и 1 центральный стадион. Работают 10 пришкольных секций вольной борьбы, 3 секции бокса, 7 секций волейбола, 7 секций футбола, секции таэквондо, карате, шахмат, тогызкумалака, армрестлинга, 6 секций баскетбола, 2 секции тенниса и школа вольной борьбы "Намыс".

Прогноз изменений социально-экономических условия жизни местного населения в результате реализации данного проекта

Проведение работ на рассматриваемом объекте, размах намечаемых действий предопределяет то, что проведение работ будет иметь большое

значение в социально-экономической жизни района, с точки зрения дополнительных рабочих мест и улучшения качества жизни населения.

Таким образом, влияние работ на социально-экономические аспекты оценено как позитивно-значительное. В целом, воздействие производственной и хозяйственной деятельности на окружающую среду в районе участка оценивается как вполне допустимое в социально-экономическом эффекте – обеспечении занятости населения, с вытекающими из этого другими положительными последствиями. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате намечаемой деятельности. В состав выбросов при работе предприятия входят вещества выделяющиеся, при работающем оборудовании. Анализ определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам показал, что превышение ПДКм.р. в жилой зоне по всем рассматриваемым ингредиентам не зафиксировано. Воздействие на здоровье населения оценивается как допустимое.

Оценка воздействия на социально-экономическую среду района

Социально-экономическую состоянию территории в результате эксплуатации объекта существенно не изменится.

Безопасность населения в эксплуатационных и аварийных режимах работы обеспечивается техникой безопасности при эксплуатации оборудования.

Реализация проекта будет иметь положительное влияние на социально-экономические условия жизни населения, предоставления новых рабочих мест и улучшение жизни населения.

11 ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду при нормальном режиме эксплуатации объекта

В связи с тем, что основным фактором загрязнения окружающей среды от реализации проекта будет являться воздействие на атмосферный воздух, рассматриваем возможный экологический риск от воздействия на атмосферный воздух. Проанализировав расчеты выбросов в атмосферу от источников выбросов при проведении работ, выполненных с применением нормативно-методической литературы, можно сделать вывод, что выбросы при проведении работ будут незначительными. В связи с вышеизложенным, риск возникновения чрезвычайной экологической ситуации при эксплуатации проектируемой деятельности возможен минимально. Анализ результатов исследований уровня загрязнения природной среды в районе расположения объекта показывает, что проектируемое производство не относится к предприятиям с повышенным экологическим риском. Экологический риск, выражющийся в возникновении экстраординарных, катастрофических ситуаций, способных нанести глобальный ущерб окружающей природной среде и здоровью населения на современном уровне считается незначительным. Источников залповых или аварийных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объекте не предполагается.

Санитарно-гигиенические требования.

Предусмотрено наличие аптечек первой помощи и носилок для доставки пострадавших в медпункт. Персонал должен быть обучен приемам оказания первой помощи пострадавшим

В таблице ниже. дан примерный перечень необходимого инвентаря и материалов по охране труда и технике безопасности.

Перечень необходимых материалов по ОТ и ТБ.

Наименование инвентаря, материала	Ед. измер.	Количество, шт.
Аптечки переносные	шт.	13
Огнетушители: пенные ОХП-10	шт.	1
углекислые ОУ-3	шт.	1
углекислотные ОУ-5	шт.	1
Носилки складные	шт.	1
Каски защитные	шт.	13
Очки защитные	шт.	13
Диэлектрические перчатки	пар	4
Противошумные наушники	шт.	4

Охрана труда и техника безопасности

Охрана труда и техника безопасности предприятия должно быть основано на:

- Трудовой Кодекс Республики Казахстан;
- Закон Республики Казахстан «О гражданской защите» касательно промышленной безопасности (с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.06.2024 г.);
- Правилами «Определения критериев отнесения опасных производственных объектов к декларируемым и разработки декларации промышленной безопасности для опасных производств»;
- Приказы Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан;
- Постановлениями Правительства Республики Казахстан «Об утверждении Правил пожарной безопасности»;

- Приказов Министра энергетики Республики Казахстан «Об утверждении Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей»;
- прочие документы, Акты и подзаконные Акты.

Также будут созданы безопасные условия труда - условия труда, созданные работодателем, при которых воздействие на работника вредных и опасных производственных факторов отсутствует либо уровень их воздействия не превышает нормы безопасности.

Безопасность производственного оборудования будет выполняться согласно использованию оборудования строго по ГОСТ и заводского («некустарного») изготовления - соответствие производственного оборудования требованиям безопасности труда при выполнении им заданных функций в условиях, установленных нормативно - технической и проектной документацией;

Безопасность производственного процесса - соответствие производственного процесса требованиям безопасности труда в условиях, установленных нормативно - технической документацией будет прописана во всех регламентах проведения работ.

Ежегодное добровольное проведение Аттестаций производственных объектов по условиям труда - деятельность по оценке производственных объектов, цехов, участков, рабочих мест с целью определения состояния безопасности, вредности, тяжести, напряженности выполняемых на них работ, гигиены труда и определения соответствия условий производственной среды нормативам условий труда.

Гигиена труда - комплекс санитарно - гигиенических мер и средств по сохранению здоровья работников, профилактике неблагоприятного воздействия производственной среды и трудового процесса будет обеспечиваться согласно ГОСТам и СНИПам, разработанными уполномоченными органами, что исключит любую вероятность заболеваний.

Постоянно будет проводиться мониторинг безопасности и охраны труда - система наблюдений за состоянием безопасности и охраны труда на производстве, а также оценка и прогноз состояния безопасности и охраны труда в республике;

Нормы безопасности - качественные и количественные показатели, характеризующие условия производства, производственный и трудовой процесс с точки зрения обеспечения организационных, технических, санитарно - гигиенических, биологических и иных норм, правил, процедур и критериев, направленных на сохранение жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности согласно действующего законодательства.

Нормативы условий труда - нормативы, содержащие эргономические, санитарно - гигиенические и психофизиологические и иные требования, обеспечивающие нормальные условия труда.

Охрана труда - система обеспечения безопасности жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности, включающая в себя правовые, социально - экономические, организационно - технические, санитарно - гигиенические, лечебно - профилактические, реабилитационные и иные мероприятия и средства. Данный пункт будет взят во главу всех работ.

Мероприятия по технике безопасности, охране труда, производственной санитарии.

Мероприятия по технике безопасности, охране труда и производственной санитарии сводятся к исключению производственного травматизма и профзаболеваний, снабжение работников спецодеждой, доброкачественной водой, исправным оборудованием, созданием безопасных условий работы.

В целях обеспечения безопасности работ, будут выполнены следующие основные требования:

-рабочие места должны быть оборудованы, и содержаться в соответствии с техникой безопасности и охраной труда. Работники должны соблюдать соответствующие правила безопасности на своих конкретных рабочих местах;

-допускать к работам лиц, имеющих специальную подготовку и квалификацию;

-обеспечивать лиц, занятых при проведении работ, специальной одеждой и средствами индивидуальной и коллективной защиты;

-применять машины, оборудование и материалы, соответствующие требованиям безопасности и санитарным нормам;

В целях сохранения здоровья работников, занятых будут проведены следующие санитарно-гигиенические мероприятия:

- санитарно-гигиенические и противоэпидемиологические мероприятия, направленные на предупреждение производственно-обусловленной заболеваемости с временной утратой трудоспособности, профессиональных заболеваний;

-обеспечивать работающих доброкачественной питьевой водой в нормативных количествах;

-обеспечивать работающих необходимым набором санитарно-бытовых помещений;

-обеспечить обработку санитарно-бытовых помещений раствором хлорамина, а также дезинфекцию выгребных ям и мест общественного пользования.

ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ НА ОБЪЕКТЕ БУДЕТ ПРОВЕДЕНА ЧЕРЕЗ ПОЖАРНЫЕ ИНСТРУКТАЖИ.

По характеру и времени проведения противопожарный инструктаж разделим на:

1. Вводный противопожарный инструктаж
2. Первичный противопожарный инструктаж на рабочем месте
3. Повторный противопожарный инструктаж
4. Внеплановый противопожарный инструктаж
5. Целевой противопожарный инструктаж

Примерный перечень вопросов проведения вводного противопожарного инструктажа:

1. Общие сведения о специфике и особенностях организации (производства) по условиям пожаро- и взрывоопасности.
2. Обязанности и ответственность работников за соблюдение требований пожарной безопасности.
3. Ознакомление с противопожарным режимом в организации.
4. Ознакомление с приказами по соблюдению противопожарного режима; с объектовыми и цеховыми инструкциями по пожарной безопасности; основными причинами пожаров, которые могут быть или были в цехе, на участке, рабочем месте, в жилых помещениях.
5. Общие меры по пожарной профилактике и тушению пожара:

•для руководителей структурных подразделений, цехов, участков (сроки проверки и испытания гидрантов, зарядки огнетушителей, автоматических средств пожаротушения и сигнализации, ознакомление с программой первичного инструктажа персонала данного цеха, участка, обеспечение личной и коллективной безопасности и др.);

•для рабочих (действия при загорании или пожаре, сообщение о пожаре в пожарную часть, непосредственному руководителю, приемы и средства тушения загорания или пожара, средства и меры личной и коллективной безопасности).

Примерный перечень вопросов проведения первичного противопожарного инструктажа:

1. Ознакомление по плану эвакуации с местами расположения первичных средств пожаротушения, гидрантов, запасов воды и песка, эвакуационных путей и выходов (с обходом соответствующих помещений и территорий).
2. Условия возникновения горения и пожара (на рабочем месте, в организации).
3. Пожароопасные свойства применяемого сырья, материалов и изготавливаемой продукции.
4. Пожароопасность технологического процесса.
5. Ответственность за соблюдение требований пожарной безопасности.
6. Виды огнетушителей и их применение в зависимости от класса пожара (вида горючего вещества, особенностей оборудования).
7. Требования при тушении электроустановок и производственного оборудования.
8. Поведение и действия инструктируемого при загорании и в условиях пожара, а также при сильном задымлении на путях эвакуации.
9. Способы сообщения о пожаре.
10. Меры личной безопасности при возникновении пожара.
11. Способы оказания доврачебной помощи пострадавшим.

Пожарно-технический минимум

Руководители, специалисты и работники организаций, ответственные за пожарную безопасность, обучаются пожарно-техническому минимуму в объеме знаний требований нормативных правовых актов, регламентирующих пожарную безопасность, в части противопожарного режима, пожарной опасности технологического процесса и производства организации, а также приемов и действий при возникновении пожара в организации, позволяющих выработать практические навыки по предупреждению пожара, спасению жизни, здоровья людей и имущества при пожаре.

Обучение пожарно-техническому минимуму руководителей, специалистов и работников организаций, не связанных с взрывопожароопасным производством, проводится в течение месяца после приема на работу и с последующей периодичностью не реже одного раза в три года после последнего обучения, а руководителей, специалистов и работников организаций, связанных с взрывопожароопасным производством, один раз в год.

Работники организаций, имеющие квалификацию инженера (техника) пожарной безопасности, а также работники федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности и его структурных подразделений, преподаватели образовательных учреждений, осуществляющие преподавание дисциплины «пожарная безопасность», имеющие стаж непрерывной работы в области пожарной безопасности не менее пяти лет, в течение 1 года после поступления на работу (службу) могут не проходить обучение пожарно-техническому минимуму.

Обязанности по организации обучения пожарно-техническому минимуму в организации возлагаются на ее руководителя.

В инструкции о мерах пожарной безопасности будут отражены следующие вопросы:

- порядок содержания территории, зданий, сооружений и помещений, в том числе эвакуационных путей;
- мероприятия по обеспечению пожарной безопасности технологических процессов при эксплуатации оборудования и производстве пожароопасных работ;
- порядок и нормы хранения и транспортировки пожаровзрывоопасных веществ и пожароопасных веществ и материалов;
- порядок осмотра и закрытия помещений по окончании работы;

- расположение мест для курения, применения открытого огня, проезда транспорта и проведения огневых или иных пожароопасных работ;
- порядок сбора, хранения и удаления горючих веществ и материалов, содержания и хранения спецодежды;
 - допустимое количество единовременно находящихся в помещениях сырья, полуфабрикатов и готовой продукции;
 - порядок и периодичность уборки горючих отходов и пыли, хранения промасленной спецодежды;
 - предельные показания контрольно-измерительных приборов (манометры, термометры и др.), отклонения от которых могут вызвать пожар или взрыв;
 - обязанности и действия работников при пожаре, в том числе при вызове пожарной охраны, аварийной остановке технологического оборудования, отключении вентиляции и электрооборудования (в том числе в случае пожара и по окончании рабочего дня), пользовании средствами пожаротушения и пожарной автоматики, эвакуации горючих веществ и материальных ценностей, осмотре и приведении в пожаровзрывобезопасное состояние всех помещений предприятия (подразделения);
 - допустимое (предельное) количество людей, которые могут одновременно находиться на объекте.

В инструкции о мерах пожарной безопасности указываются лица, ответственные за обеспечение пожарной безопасности, в том числе за:

- сообщение о возникновении пожара в пожарную охрану и оповещение (информирование) руководства и дежурных служб объекта;
- организацию спасания людей с использованием для этого имеющихся сил и средств, в том числе за оказание первой помощи пострадавшим;
 - проверку включения автоматических систем противопожарной защиты (систем оповещения людей о пожаре, пожаротушения, противодымной защиты);
 - отключение при необходимости электроэнергии (за исключением систем противопожарной защиты), остановку работы транспортирующих устройств, агрегатов, аппаратов, перекрывание сырьевых, газовых, паровых и водных коммуникаций, остановку работы систем вентиляции в аварийном и смежных с ним помещениях, выполнение других мероприятий, способствующих предотвращению развития пожара и задымления помещений здания;
 - прекращение всех работ в здании (если это допустимо по технологическому процессу производства), кроме работ, связанных с мероприятиями по ликвидации пожара;
 - удаление за пределы опасной зоны всех работников, не участвующих в тушении пожара;
 - осуществление общего руководства по тушению пожара (с учетом специфических особенностей объекта) до прибытия подразделения пожарной охраны;
 - обеспечение соблюдения требований безопасности работниками, принимающими участие в тушении пожара;
 - организацию одновременно с тушением пожара эвакуации и защиты материальных ценностей;
 - встречу подразделений пожарной охраны и оказание помощи в выборе кратчайшего пути для подъезда к очагу пожара;
 - сообщение подразделениям пожарной охраны, привлекаемым для тушения пожаров и проведения связанных с ними первоочередных аварийно-спасательных работ, сведений, необходимых для обеспечения безопасности личного состава, о перерабатываемых или хранящихся на объекте опасных (взрывоопасных), взрывчатых, сильнодействующих ядовитых веществах;

- по прибытии пожарного подразделения информирование руководителя тушения пожара о конструктивных и технологических особенностях объекта, прилегающих строений и сооружений, о количестве и пожароопасных свойствах хранимых и применяемых на объекте веществ, материалов, изделий и сообщение других сведений, необходимых для успешной ликвидации пожара;

- организацию привлечения сил и средств объекта к осуществлению мероприятий, связанных с ликвидацией пожара и предупреждением его развития.

Обеспечение объектов первичными средствами пожаротушения

При определении видов и количества первичных средств пожаротушения следует учитывать физико-химические и пожароопасные свойства горючих веществ, их взаимодействие с огнетушащими веществами, а также площадь производственных помещений, открытых площадок и установок.

Комплектование технологического оборудования огнетушителями осуществляется согласно требованиям технических условий (паспортов) на это оборудование.

ПОДГОТОВКА, ПЕРЕПОДГОТОВКА КАДРОВ И ПРОГРАММА СТРАХОВАНИЯ.

Технические и экономические преобразования, происходящие в Республике в сжатые сроки, предъявляют повышенные требования к дееспособности предприятий, к росту квалификации их сотрудников.

В этих условиях основной целью профессионального обучения является постоянное приведение уровня квалификации рабочих, инженерно-технических работников и служащих предприятия в соответствие с запросами производства.

Система подготовки, переподготовки и повышения квалификации кадров имеет непрерывный характер.

Непрерывность обучения достигается путем систематического самообразования, массовой производственно-экономической учебы, краткосрочного и периодически длительного обучения в учебных заведениях.

Профессиональное обучение осуществляется непосредственно на предприятии, учебно-курсовых комбинатах, средних специальных и высших учебных заведениях, институтах и факультетах повышения квалификации и переподготовки кадров.

На предприятии система повышения кадров включает в себя мероприятия по обучению кадров с отрывом от производства и без отрыва на краткосрочных и длительных курсах. Повышение квалификации руководящих кадров и специалистов осуществляется также путем повышения требований к активности персонала, т.е. через планирование карьеры сотрудников, через ротацию работников по подразделениям, цехам, службам.

Программа страхования.

Целью обязательного страхования работника от несчастных случаев является обеспечение защиты имущественных интересов работников, жизни и здоровью которых причинен вред при исполнении ими трудовых (служебных) обязанностей, посредством осуществления страховых выплат.

Социальное страхование.

Законом Республики Казахстан «Об обязательном страховании» и изменениями и дополнениями на 01.01.2020г. определяются правовые, организационные и экономические основы социальной защиты граждан, гарантированные государством, осуществляемые за счет средств обязательного страхования. На основании этого закона предприятие производит соответствующие отчисления от заработной платы работников предприятия.

Ориентировочный расчет нормативных платежей за эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду

Согласно статьи 136. Пункта 1. В соответствии с принципом «загрязнитель платит» лицо, действия или деятельность которого причинили экологический

ущерб, обязано в полном объеме и за свой счет осуществить ремедиацию компонентов природной среды, которым причинен экологический ущерб.

Платежи могут быть определены заранее на основе проектных расчетных показателей. Платежи за эмиссии в окружающую среду (далее - плата) взимается за эмиссии в окружающую среду в порядке специального природопользования рассчитываются согласно Закону Республики Казахстан о ведении в действие кодекса РК - О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс) - гл. 69 параграф 4 (ст. 576) от 25 декабря 2017 года № 121-VI ЗРК Ставки платы определяются исходя из размера месячного расчетного показателя, установленного на соответствующий финансовый год законом о республиканском бюджете (далее - МРП), с учетом положений пункта 7 настоящей статьи. Ставка МРП на 2025 год составляет 3932 тенге.

Расчеты платежей за выбросы загрязняющих веществ в воздушную среду от стационарных источников выбросов вредных веществ в атмосферный воздух на 2025 г., в табл.11.1.

Таблица 11.1

Код загр. вещества	Наименование вещества	Выброс вещества, т/год	Ставки платы за 1 тонну (МРП)	Ставки МРП на 1 год	Сумма платежей в год, тенге
1	2	3	4	5	6
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0024935	124	3932	1215,7508
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.709977	0,32	3932	893,32146
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.1064474	0,32	3932	133,93637
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0.00953	0,32	3932	11,991027
0602	Бензол (64)	0.020221	0,32	3932	25,442871
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.001095	0,32	3932	1,3777728
0621	Метилбензол (349)	0.038185	0,32	3932	480,45894
0627	Этилбензол (675)	0.0143514	0,32	3932	18,057505
1071	Гидроксибензол (155)	0.00311	0,32	3932	3,9131264
2754	Алканы С12-19 / в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	0.00589	0,32	3932	7,4110336
всего:		0,9113003			2791,6609

Ориентировочные расчеты нормативных платежей за сбросы сточных вод настоящим проектом не выполняются ввиду их отсутствия.

Ориентировочный расчет нормативных платежей за складирование отходов настоящим проектом не выполняются ввиду их отсутствия.

Расчет размеров возможных компенсационных выплат за сверхнормативный ущерб окружающей среде в результате возможных аварийных ситуаций

Предусматриваемая проектом технология ведения работ на объекте исключает возможность возникновения аварийных ситуаций, которые могут оказать сколько-нибудь значительное воздействие на окружающую среду.

Поэтому, в рамках настоящего проекта, расчет размеров возможных компенсационных выплат за сверхнормативный ущерб окружающей среде в результате возможных аварийных ситуаций не производится.

12 АНАЛИЗ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ

Проведение какого-либо вида работ не гарантирует полной безопасности, поскольку в ходе ведения работ могут возникнуть различные обстоятельства, связанные как с техническими неисправностями (аварии с используемой техникой и оборудованием), так и с человеческим фактором (ошибки при проектировании, несоблюдение правил ведения работ и т.д.).

Возникновение аварийной ситуации требует значительных затрат материальных и трудовых ресурсов, ведет к потере времени, что, в свою очередь, снижает производительность, повышает стоимость работ, вызывает увеличение продолжительности простоев и ремонтных работ.

Поэтому большое практическое значение при проведении любого вида работ имеет выявление причин различных осложнений и аварий и принятие мер по их предупреждению.

Процесс ликвидации аварии и ее последствий зачастую требует использования большого количества специальной техники, оборудования и материалов, чем непосредственные работы, что оказывает дополнительную нагрузку на окружающую среду.

Особое внимание к оценке влияния аварий на окружающую среду объясняется тем, что именно с ними связана максимальная интенсивность негативного техногенного воздействия, а также степень экологической безопасности в целом. Анализ вероятных аварий и их последствий включает в себя рассмотрение характерных вариантов начала и развития аварийного процесса, включая:

- инициирующее событие – первое разрушительное необратимое и неконтролируемое явление, не предусматриваемое проектом (например, нарушение целостности хранилищ горюче-смазочных веществ);
- аварию – разрушительное высвобождение негативного, с точки зрения экологической безопасности, потенциала промышленного объекта, при котором сырье, промежуточные продукты, продукция, отходы производства, установленное технологическое оборудование, вовлекаясь в аварийный процесс, создают поражающие факторы для населения, окружающей человека природной среды и самого промышленного объекта;
- возможность чрезвычайной ситуации – оценка последствий аварий, в результате наступления которых возможно крупномасштабное нарушение экологического равновесия, обуславливающее необходимость привлечения внешних, по отношению к району чрезвычайной ситуации сил и средств.

Негативное воздействие от аварии включает любые прямые или косвенные, немедленные или возникающие через какое-то время, вредные последствия аварий для людей, флоры, фауны, почвы, воды, воздуха, ландшафта и т.д.

В качестве возможных аварийных ситуаций в процессе ведения работ обычно рассматривают:

- разлив материалов с углеводородной основой типа дизельного топлива, смазочных масел, и т.д.;
- травмирование персонала.

Следует отметить, что большинство специалистов к главным причинам возникновения пожаров и взрывов относят человеческий фактор. Последнее подтверждается и статистическими данными.

Для снижения риска возникновения аварий и уменьшения ущерба от их последствий необходимо стремиться к минимальному (приемлемому) уровню риска.

Оценка экологического риска необходима для предотвращения и страхования возможных убытков, банкротств и ответственности за экологические последствия аварий, принимающих порой характер катастроф.

Обзор возможных аварийных ситуаций

Потенциальные опасности, связанные с риском проведения работ, могут возникнуть в результате воздействия как природных, так и антропогенных факторов.

Природные факторы воздействия

Под природными факторами понимаются разрушительные явления, которые не контролируются человеком. Иными словами, при возникновении чрезвычайной природной ситуации возникает опасность саморазрушения окружающей среды.

Для уменьшения природного риска следует разработать адекватные методы планирования и управления. При этом гибкость планирования и управления должна быть основана на правильном представлении о риске, связанном с природными факторами.

К природным факторам относятся:

- землетрясения;
- ураганные ветры;
- обильные атмосферные осадки и грозовые явления.

Согласно данным сейсмического районирования, на территории планируемых работ возможны землетрясений силой 7 и более баллов. Характер воздействия: одномоментный. Вероятность возникновения землетрясения с силой 9 баллов, которое может привести к значительным разрушениям, мала.

В результате неблагоприятных метеоусловий, таких как сильные ураганные ветры, обильные атмосферные осадки, могут произойти частичные повреждения оборудования, линий силовых приводов.

Описываемая территория характеризуется ярко выраженной континентальностью: холодная суровая зима, жаркое лето; быстрый переход от зимы к лету и короткий весенний период; неустойчивость и дефицит осадков; сухость воздуха и интенсивное испарение, обилие прямой солнечной радиации.

Для всей исследуемой территории характерны частые и сильные ветра, в летние месяцы могут наблюдаться с высокой повторяемостью пыльные бури.

Анализ выше представленных природно-климатических данных показывает, что в период проведения работ существует вероятность возникновения пожароопасных ситуаций природного характера.

Как показывает анализ подобных ситуаций, причина возникновения пожаров заключается не только в природных факторах, но и в неосторожном обращении персонала с огнем и нарушение правил техники безопасности.

Характер воздействия пожаров - кратковременный. Вероятность возникновения данных чрезвычайных ситуаций, при условии соблюдения правил ведения работ и техники безопасности, незначительная.

Антропогенные факторы воздействия

Под антропогенными факторами понимаются быстрые разрушительные изменения окружающей среды, обусловленные деятельностью человека или созданных им технических устройств и производств. Как правило, аварийные ситуации возникают вследствие нарушения регламента работы оборудования или норм его эксплуатации.

К антропогенным факторам относятся факторы производственной среды и трудового процесса.

Трендовые показатели свидетельствуют: в то время как число природных катастроф, при небольших колебаниях по годам, в целом остается неизменным, то число техногенных аварий за последние пять лет резко увеличилось.

Принимаемые меры по предупреждению возникновения аварийных ситуаций обеспечат экологическую безопасность осуществления хозяйственной деятельности проектируемого объекта.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ при возможных аварийных ситуациях не устанавливаются.

Рекомендуемые меры безопасности

Важнейшую роль в обеспечении безопасности производственного персонала, местного населения и окружающей природной среды при проведении планируемых работ играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых руководителями и всеми сотрудниками геофизической партии обязательно.

При проведении работ необходимо уделять первоочередное внимание инструктажу, проверке и техническому обслуживанию всех видов оборудования, требуемых в соответствии с правилами техники безопасности и охраны труда, обучению персонала и проведению практических занятий.

Проектом предусматривается проведение инструктажей в течение всего периода полевых работ, определяться виды работ или местоположения мест, представляющих потенциальную опасность, и осуществляться мероприятия по максимальному снижению риска несчастных случаев или влияний на окружающую среду. Обязательным является инструктаж работников по рабочим процедурам, правилам практической безопасности и использования средств индивидуальной защиты (СИЗ), обязанностей на случай возникновения ЧС и действующих правил.

Все работники пройдут необходимое обучение и инструктаж по ТБ на рабочем месте перед началом работ, кроме того, предусматривается проведение регулярного дополнительного инструктажа во время ведения работ.

Также основное внимание следует уделять таким элементам оборудования, противопожарное оборудование, индивидуальные средства защиты, устройства для экстренной эвакуации членов полевой партии, а также методы и средства ликвидации разливов ГСМ, ликвидации возгораний и т. д.

Рекомендации по предотвращению возникновения аварийных ситуаций включают в себя следующие мероприятия:

Строгое выполнение проектных решений при ведении работ, обязательное соблюдение всех правил ведения строительных работ;

– Организация четкой системы профилактического осмотра, обслуживания и ремонта оборудования, которое может быть причиной утечек через поврежденные шланги, негерметичные вентили и соединения;

– Использование поддонов для улавливания вредных жидкостей (ГСМ или сточных вод);

– Как можно скорая ликвидация протечек ГСМ, во избежание расширения площади загрязнения, использование при этом адсорбирующих материалов;

Одним из условий безаварийного ведения работ является периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности;

1. Каждый работник должен пройти обучение на случай возможных аварий. Должен вестись контроль за тем, чтобы спасательное и защитное оборудование всегда имелось в наличии, а персонал умел им пользоваться;

2. Должен быть разработан план ликвидации аварийных ситуаций.

Все погрузочные и разгрузочные работы, выполняемые при складировании и захоронении отходов, планируется проводить механизированным способом.

Таким образом, для определения и предотвращения экологического риска необходимо:

– разработка специализированного плана аварийного реагирования по ограничению, ликвидации и устраниению последствий возможной аварии;

– проведение исследований по различным сценариям развития аварийных ситуаций на различных производственных объектах;

– обеспечения готовности систем извещения об аварийных ситуациях;

– обеспечение объекта оборудованием и транспортными

средствами по ограничению очага и ликвидации аварии;

– обеспечение безопасности используемого оборудования;

– использование системы пожарной защиты, которая сделает возможными своевременную доставку надлежащих материалов и оборудования, а также привлечения к работе необходимого персонала при возникновении пожара на любом участке предприятия;

– оказание первичной медицинской помощи;

– обеспечение подготовки обслуживающего персонала и технических средств к организованным действиям при аварийных ситуациях и предварительное планирование их действий.

Принимаемые меры по предупреждению возникновения аварийных ситуаций обеспечат экологическую безопасность осуществления хозяйственной деятельности проектируемого объекта.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ при возможных аварийных ситуациях не устанавливаются.

Анализ применяемой технологии на предмет соответствия наилучшим доступным технологиям и техническим удельным нормативам, а также соответствия техническим регламентам и экологическим требованиям к технологиям, технике и оборудованию

Наилучшие доступные технологии - используемые и планируемые отраслевые технологии, техника и оборудование, обеспечивающие организационные и управленческие меры, направленные на снижение уровня негативного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду до обеспечения целевых показателей качества окружающей среды.

Технические удельные нормативы эмиссий - величины эмиссий в окружающую среду в единицу времени или на единицу выпускаемой продукции или в других показателях, определяемые исходя из возможности их обеспечения конкретными техническими средствами при приемлемых для экономики страны затратах.

Технические удельные нормативы эмиссий устанавливаются в технических регламентах и являются основой комплексных экологических разрешений.

Применяемая в данном проекте технология отсутствует в «Перечне наилучших доступных технологий», но полностью соответствует техническим регламентам и экологическим требованиям. Таким образом, исходя из возможности обеспечения конкретными техническими средствами при приемлемых для заказчика затратах, применяемая технология соответствует существующему мировому уровню.

Информация об альтернативных вариантах и указание на основные причины выбора проектного варианта

Для данного проектного решения альтернативные варианты отсутствуют, в связи с чем, был выбран настоящий проектный вариант.

13. ОСНОВНЫЕ ВЫВОДЫ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

В данной работе выполнены качественная и количественная охрана окружающей среды для Автозаправочной станции (АЗС) ИП АЗИЯ СНЭК.

На основании приведенных в данной работе материалов можно сделать следующие выводы:

- ✓ Воздействие на атмосферный воздух оценивается как допустимое.
- ✓ Воздействие на поверхностные воды, со стороны их загрязнения не происходит.
- ✓ Воздействие на подземные воды, со стороны их загрязнения оценивается как допустимое.
- ✓ Воздействие на почвы ввиду их загрязнения оценивается как допустимое.
- ✓ Воздействие на биологическую систему оценивается как слабое. Оно не приведет к изменению существующего видового состава растительного и животного мира.
- ✓ Воздействие на социально-экономические аспекты оценено как позитивно-значительное, как для экономики РК и местной экономики, так и для трудоустройства местного населения.

- Воздействие на атмосферный воздух не приведет к изменению качества атмосферного воздуха. Выбросы вредных веществ в атмосферу составляют 0,9113003тн/г, не приведут к изменению и качества атмосферного воздуха.

- Воздействие на почвы и грунты при проведения работ не приведет к ощутимому загрязнению и изменению их свойств. Все образующиеся отходы будут складироваться в специальных контейнерах с последующим вывозом. Инертные материалы хранятся на специальных площадках.

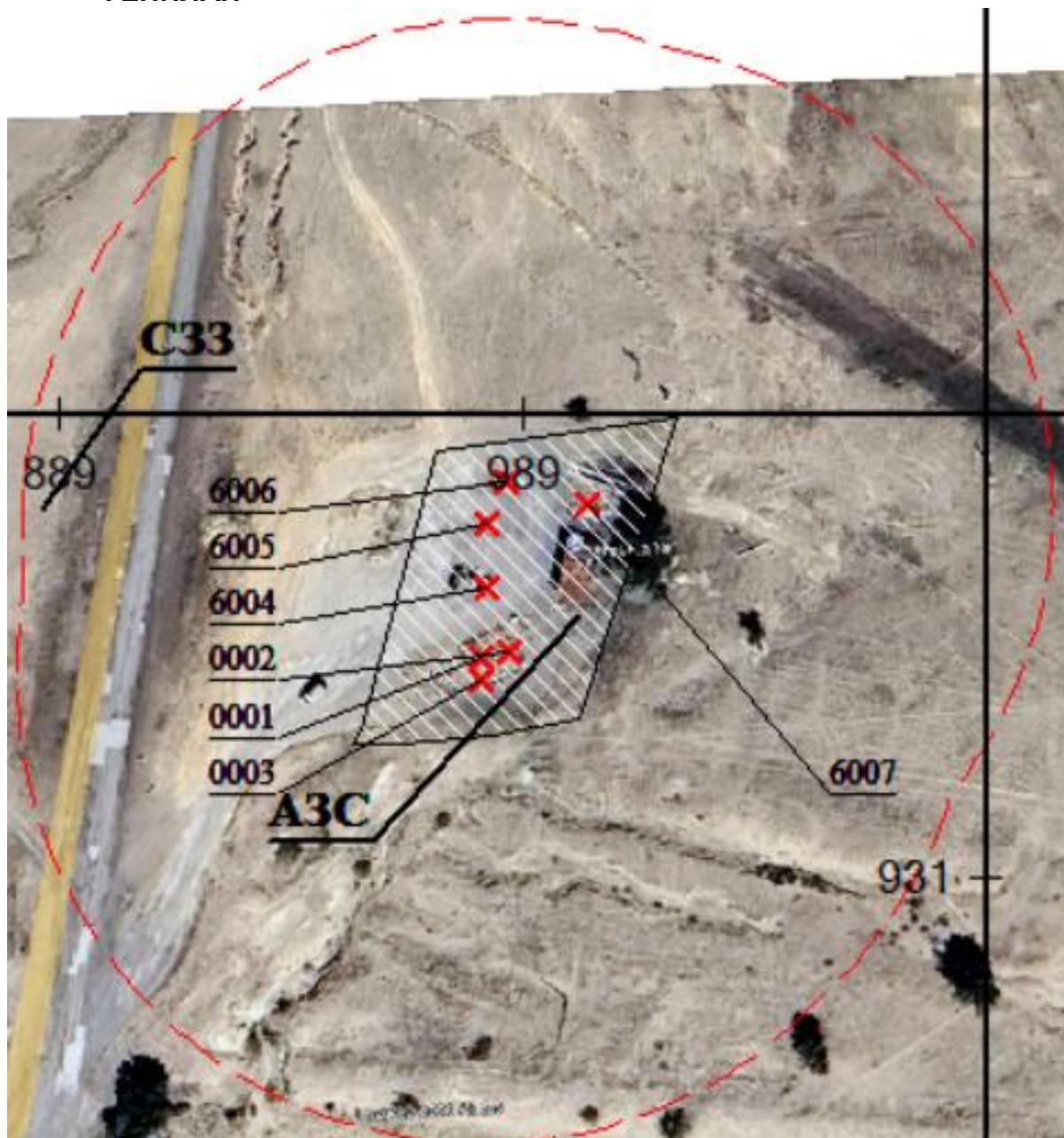
- Существенного негативного влияния на биологическую систему (растительный и животный мир, население) объект не окажет. Деятельность рассматриваемого объекта не приведет к существенному изменению существующего видового состава растительного и животного мира.

В целом, воздействие на окружающую среду в районе функционирования данного объекта оценивается как допустимое. Существенно не нарушит существующего экологического равновесия, несет крупный социально-экономический эффект – обеспечении занятости населения, с вытекающими из этого другими положительными последствиями.

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. «Инструкция по проведению оценки воздействия на окружающую среду» утвержденный Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.
2. Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение № 11 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан № 100-п от 18.04.2008 г.
3. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 №221-0;
4. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
5. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Приложение № 16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан № 100-п от 18.04.2008 г.
6. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к радиотехническим объектам» утвержденный приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 23 апреля 2018 года № 188
7. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» утвержденный Министра здравоохранения Республики Казахстан от 26 июня 2019 года № КР ДСМ-97.
8. Кодекс Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» от 18 сентября 2009 года № 193-IV.
9. Закон о Трудовом кодексе Республики Казахстан от 23 ноября 2015 года № 414-V.
10. Экологический кодекс РК от 09.01.07 года №212 III (с изменениями и дополнениями по состоянию на 28.10.2019 г.
11. Земельный кодекс РК от 20 июня 2003 года № 442-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 21.01.2019 г.
12. Водный кодекс РК от 9 июля 2003 года № 481-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 28.10.2019 г.

ГЕНПЛАН



Экспликация источников выбросов вв

№	X	у
0001	980	979
0002	986	980
0003	980	974
6004	981	994
6005	981	1008
6006	985	1017
6007	1003	1012

«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік
корпорациясы коммерциялық емес
акционерлік қоғамының Жетісу облысы
бойынша филиалының Сарқан аудандық
тіркеу және жер кадастры бөлімі

Отдел Саркандского района по регистрации и
земельному кадастру филиала
некоммерческого акционерного общества
«Государственная корпорация «Правительство
для граждан» по области Жетісу

10.06.2024 18:03

№ 002258352491

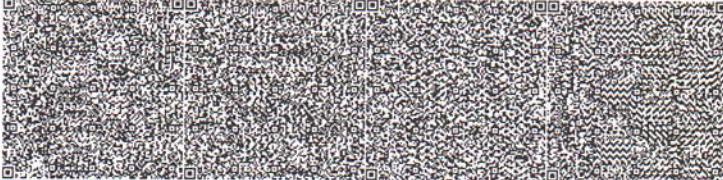
ШИШКИНА СВЕТЛАНА ГЕННАДЬЕВНА
ШИШКИН СЕРГЕЙ МИХАЙЛОВИЧ

УВЕДОМЛЕНИЕ
о государственной регистрации

Отдел Саркандского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по области Жетісу, рассмотрев представленные на регистрацию документы и изучив материалы регистрационного дела на объект недвижимости, расположенный по адресу: обл. Жетісу, р-н Саркандский, с.о. Лепсинский, с. Лепси, ул. Мукан Толебаев, уч. 1Г, сообщает, что зарегистрировано право на вышеуказанное недвижимое имущество.

Осы күжат «Электрондық күжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қантардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі күжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код БМЖМК АЖ-ден алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды

*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью соответствующего НАО «ГК «Правительство для граждан»

Исполнитель: Салыкова Айгерим
Жомартовна

ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ, АЗС С ЗЕМЕЛЬНЫМ УЧАСТКОМ

Республика Казахстан, область Жетісу, Сарканский район, г. Саркан,
Десятое июня две тысячи двадцать четвертого года.

Мы, гр. **Мукашев Серикбек Куттыбекович**, 04.03.1964 года рождения, ИИН 640304300620, уроженец Алматинской области, проживающий по адресу: Область Жетісу, Восточный микрорайон, город Талдыкорган, улица Салтанат, дом №90, с одной стороны, в дальнейшем именуемая “Продавец” и гр. **Шишкин Сергей Михайлович**, 13.02.1978 года рождения, ИИН 780213303418, уроженец Алматинской области, проживающий по адресу: город Талдыкорган, улица Ш.Уалиханова, дом № 195, квартира №50 в дальнейшем именуемая “Покупатель” с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. «Продавец» продал (согласно заявлении в браке не состоит), а «Покупатель» (согласно заявлении согласие супруги гр) **Шишкина Светлана Геннадьевна 02.01.1979 года рождения ИИН 790102402228**, о том, о том, что купил АЗС три бензоколонки, два резервуарный топливной станции с земельным участком с общей площадью – 60,3 кв.м, расположенный на земельном участке общей площадью – 0.3131 га, на право частной собственности на земельный участок, земельный участок, для размещения автозаправочной станции, ограничения в использовании и обременения земельного участка: нет, делимость земельного участка: делимый.

2. Отчуждаемое автозаправочная станция с земельным участком расположено по адресу: Республика Казахстан, Область Жетісу (раннее Алматинская), Сарканский район, Лепсинский сельский округ, село Лепси, улица Мукан Толебаева дом № 1Г, кадастровый номер: 24-263-058-111.

РКА 2202400041378586

3. Указанный АЗС с земельным участком, принадлежит продавцу на основании:

а) Решение суда от 27.03.2000 года

б) Типовой договор №22 от 31.05.2024 года

в) Распоряжение № 22-Ө от 28.05.2024 года

б) Акт на право частной собственности на земельный участок №2024-1879363 от 31.05.2024 года и зарегистрировано в Отделе Сарканского района по Земельному кадастру и недвижимости филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по области Жетісу от 04.06.2024года.

4. Продавец продал нежилое помещение с земельным участком за 5 000 000 (пять миллиона тысяч) тенге, уплаченных полностью, покупателем продавцу при подписании настоящего договора.

5. До совершения настоящего договора, указанный АЗС с земельным участком, никому не продан, не заложен, в споре и под арестом не состоит, по справке о зарегистрированных правах (обременениях) на недвижимое имущество и его



Жер участкесіне арналған акт № 2024-1879363

Акт на земельный участок № 2024-1879363

1. Жер участкесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка	24:263:058:111
2. Жер участкесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды*	Жетісу обл., Сарқан ауд., Лепсі а.о., Лепсі а., Мұқан Төлебаев көш., 1Г уч., МТК: 2202400014378586
Адрес земельного участка, регистрационный код адреса *	обл. Жетісу, р-н Сарканский, с.о. Лепсинский, с. Лепси, ул. Мұқан Толебаев, уч. 1Г, РКА: 2202400014378586
3. Жер участкесіне құқық түрі	жеке меншік
Вид право на земельный участок	частная собственность
4. Жалға алушың аяқталу мерзімі мен күні **	-
Срок и дата окончания аренды **	-
5. Жер участкесінің алаңы, гектар***	0.3131
Площадь земельного участка, гектар***	0.3131
6. Жердің санаты	Елді мекендердің (қалалардың, кенттер мен ауылдық елді мекендердің) жері
Категория земель	Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)
7. Жер участкесінің нысаналы мақсаты****	жанар - жағармай май станциясын орналастыр ,
Елді мекендерді функционалдық аймак (бар болса)*****	Коммерциялық
Целевое назначение земельного участка**** Функциональная зона в населенном пункте (при наличии)*****	размещения автозаправочной станции, Коммерческая
8. Жер участкесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар	ортак пайдаланыстағы арық жүйесіне өтүге мүмкіндік жасау
Ограничения в использовании и обременения земельного участка	обеспечить доступ к общей арычной системе
9. Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді)	Бөлінетін
Делимость (делимый/неделимый)	Делимый

Ескертпе / Примечание:

* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.

** Аяқталу мерзімі мен күні уақытша жер пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.

*** Косымша жер участкесінің улесі бар болған жағдайда көрсетіледі/Дополнительно указывается доля площади земельного участка при наличии.

**** Косымша жеке косалқы шаруашылық жүргізу үшін берілетін жер участкесінің телімінің түрі көрсетіледі/В случае предоставления для ведения личного
подсобного хозяйства, указывается вид надела земельного участка.

***** Жергілікті атқарушы органының шешімінсөйкес елді мекендер жерлеріндегі функционалдық аймак/Функциональная зона на землях населенных
пунктов согласно решения местного исполнительного органа.

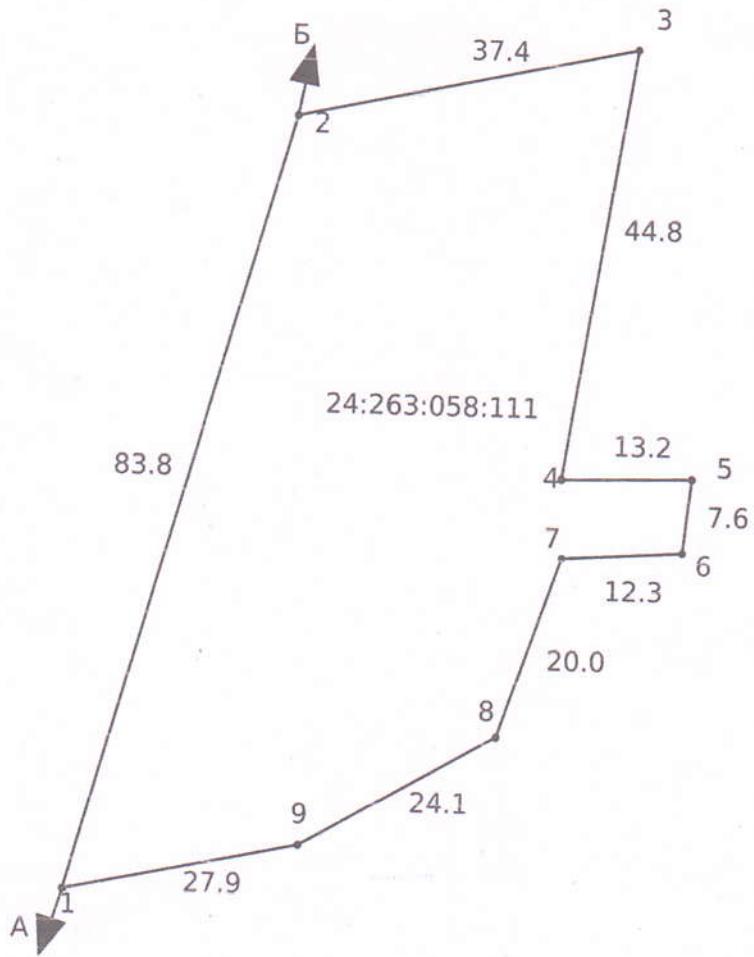
Осы күжат «Электрондық құжат жөне электрондық цифровық колтандыру туралы» 2003 жылдың 7 наурыздағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписью» равнозначен документу на
бумажном носителе.



Штрих-код ЖМВМК АЖдан алғылған және қызмет берушінің электрондық цифровық колтандысымен колойлған директорді камтиды: «Азаматтарға арналған үкімет»
мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік когамының Жетісу облысы бойынша филиалының Сарқан аудандық тіркеу жөне жер кадастры болімі

Штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Сарканского района по регистрации и земельному

Жер участкесінің жоспары*
План земельного участка*

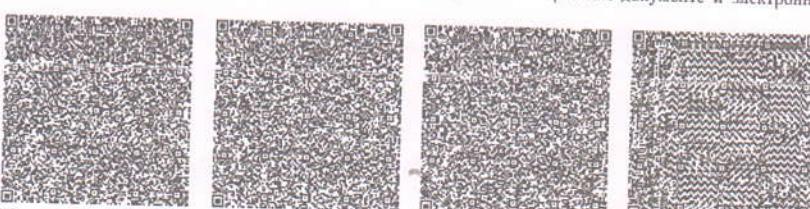


Масштаб: 1:1000

Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий
Жылжымайтын мүлкітің бірыңгай мемлекеттік кадастры ақпараттық жүйесінің жария кадастрылық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері	
Меры линий в системе координат, указанной в публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра недвижимости	
1-2	83.80
2-3	37.40
3-4	44.80
4-5	13.30
5-6	7.60

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық колтандыру туралы» 2003 жылғы 7 қанчадағы N 370-II ҚРЗ 1 баптын сақтасқан жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписью» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық колтандырылған көнілгін дефектерді камтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Жетекші облысы бойынша филиалының Сарқан аудандық тіркеу және жер кадастры болімі *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Саркандского района по регистрации и земельному

6-7	12.30
7-8	20.0
8-9	24.10
9-1	26.46

Бірыңгай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сыйықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат

1-2	83.28
2-3	36.79
3-4	45.0
4-5	13.96
5-6	7.74
6-7	12.70
7-8	19.94
8-9	23.55
9-1	25.46

Аралас участкелердің кадастрық номірлері (жер санаттары)*
Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков*

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	Б	Муқан Толебаев көшесі
Б	А	Елді мекен жерлер
А	Б	ул. Муқан Толебаев
Б	А	Земли населенного пункта

Ескертпе/Примечание:

Шектесулердің сипаттамасы жер участкесіне сәйкестендіру құжатын дайындау сәтіне жарамды/Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.

Жоспар шекарасындағы бөгде жер участкелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер участкелерінің кадастрық номірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Аланы, гектар Площадь, гектар
----	----	----

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық шифрлық қолтандыру туралы» 2003 жылғы 7 кандардағы N 370-Н ҚРЗ 1 бапына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-Н ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алғынан және қызмет берушінің электрондық-цифровық қолтандысымен қол койылған деярктерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Жетісу облысы филиалының Сарқан аудандық тіркес және жер кадастры болалық *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Саркандского района по регистрации и земельным

Осы актіні «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Жетісу облысы бойынша филиалының Сарқан аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі жасады.

(жер кадастрын жүргізетін үйымның атауы)

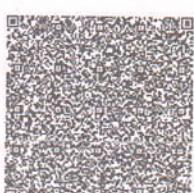
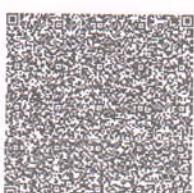
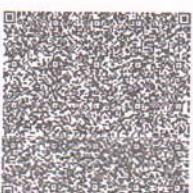
Настоящий акт изготовлен Отдел Саркандского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по области Жетісу

(наименование организации, ведущей земельный кадастр)

Актінің дайындалған күні: 2024 жылғы «31» мамыр

Дата изготовления акта: «31» мая 2024 года

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық колтандыру туралы» 2003 жылғы 7 қантардағы N 370-II ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгілтегі қржатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық колтандасымен кол койылған деректерді камтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Жетісу облысы бойынша филиалының Сарқан аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі

*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Саркандского района по регистрации и земельному



ЖЫЛЖЫМАЙТЫН МУЛІК ОБЪЕКТИСІНІҢ КАДАСТРЛЫҚ
ПАСПОРТЫ
КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ОБЪЕКТА НЕДВИЖИМОСТИ

Өнеркәсіптік-өндірістік ғимарат /
Промышленно-производственное сооружение

- Облысы
Область
- Ауданы
Район
- Қала (кенті, елді мекені)
Город (поселок, населенный пункт)
- Қаладағы аудан
Район в городе
- Мекен-жайы
Адрес
- Мекенжайдың тіркеу коды
Регистрационный код адреса
- Кадастрық номір
Кадастровый номер
- Кадастрық іс номірі
Номер кадастрового дела

Жетісу
Жетісу
ауд., Сарқан, а.о., Лепсі
р-н, Сарқанский, с.о., Лепсинский
Лепсі а.о., Лепсі а.
с.о. Лепсинский, с. Лепси

Мұқан Төлебаев көш., 1Г уч.
ул. Муқан Толебаев, уч. 1Г

2202400014378586

24:263:058:111; 24:263:058:111:1

0320/29489

Паспорт 2024 жылғы «3» маусым жағдайы бойынша жасалған
Паспорт составлен по состоянию на «3» июня 2024 года

Тапсырыс № / № заказа 002257990279

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық колтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қантардагы N 370-II КРЗ 1 баптына сойкес қағаз жеткізілтегі құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на
бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінін электрондық-цифрлық колтаңбасымен қол койылған деректерлі қамтый: «Азаматтарға арналған үкімет»
мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Жетісу облысы бойынша филиалының Сарқан аудандық тіркеу және жер кадастры болімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Саркандского района по регистрации и земельному
кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по области Жетісу»

ЖЕР УЧАСКЕСІ ТУРАЛЫ ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНОМ УЧАСТКЕ

Кадастрык номір / Кадастровый номер	24:263:058:111
Меншік түрі / Форма собственности*	Жеке/Частная
Жер участкесіне құқық түрі / Вид права на земельный участок	жеке меншік/частная собственность
Жалға алудың аяқталу мерзімі мен күні / Срок и дата окончания аренды**	
Жер участкесінің аланы, гектар/квадрат метр / Площадь земельного участка, гектар/квадратный метр***	0.3131 га. (3131.0 кв. м.)
Жердің санаты / Категория земель	Елді мекендердің (қалалардың, кенттер мен ауылдардың) жері/Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)
Жер участкесінің нысаналы мақсаты / Целевое назначение земельного участка****	жанар - жағармай май станциясын орналастыр / размещения автозаправочной станции
Елді мекендердің функционалдық аймак (бар болса) / Функциональная зона в населенном пункте (при наличии)*****	Коммерциялық/ Коммерческая
Жер участкесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар / Ограничения в использовании и обременения земельного участка	ортак пайдаланыстағы арық жүйесіне өтүге мүмкіндік жасау/ обеспечить доступ к общей арычной системе
Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) / Делимость (делимый, неделимый)	Болінетін/ Делимый

Ескерініе / Примечание:

* меншік нысаны: мемлекеттік меншік, жеке меншік, кондоминиум / форма собственности: государственная собственность, частная собственность, кондоминиум;

** аяқталу мерзімі мен күні уақытыша жер пайдалану кезінде корсетіледі / срок и дата окончания указывается при временном землепользовании;

*** шарын метр елді мекендердің жері санаты үшін. Жер участкесі ауданының үлесі бар болса қосынша корсетіледі / квадратный метр для категории земель населенных пунктов. Дополнительно указывается доля площади земельного участка при наличии;

**** жеке қосалқы шаруашылық жүргізу үшін берілген жағдайда жер участкесі төлімінің түрі корсетіледі / в случае предоставления для ведения личного подсобного хозяйства, указывается вид надела земельного участка;

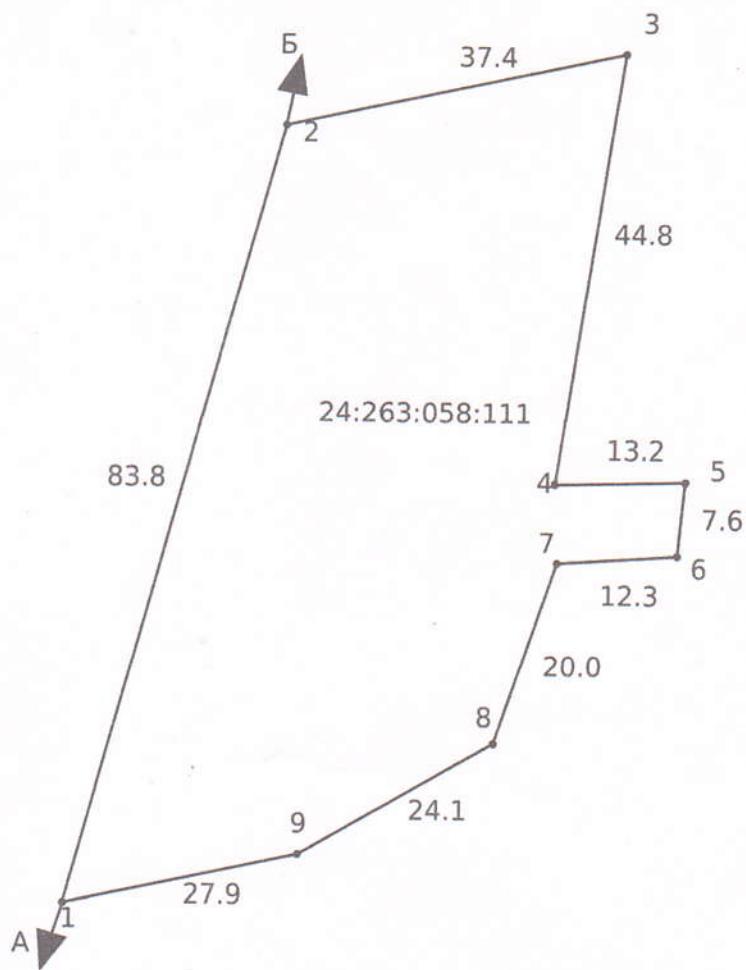
***** жергілікті атқарушы органдың шешіміне сәйкес елді мекендер жерлеріндегі функционалдық аймак / функциональная зона на землях населенных пунктов согласно решения местного исполнительного органа.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық колтаңба туралы» 2003 жылды 7 қантардагы N 370-II КРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данний документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМВМК АЖ-дан алғынан және қызмет берушінің электрондық-цифрлық колтаңбасымен кол қойылған деректердің камтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Жетісу облысы бойынша филиалының Сарқан ауданындағы тіркеу және жер кадастры бөлімі *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Саркандского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по области Жетісу

Жер участкесінің жоспары*
План земельного участка*



Ескерте / Примечание:

* Бірыңгай мемлекеттік жылжымайтын мүлік кадастрының ақпараттық жүйесінің Жария кадастрылық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сзықтардың олишемдері / меры линий в системе координат, указанной в Публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра

Масштабы / Масштаб 1:1000

Шартты белгілер / Условные обозначения:



тіркелген жер участкесі / зарегистрированный земельный участок



жобаланатын жер участкесі / проектируемый земельный участок



іргелес жер участкесі / смежный земельный участок

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық колтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қантардагы N 370-II КРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данний документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-лан алғынан және кызымет берушінің электрондық-цифрлық колтаңбасымен кол қойылған деректерді камтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік когамының Жетісу облысы бойынша филиалының Сарқан аудандық тіркеу жағе жер кадастры бөлімі

*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Саркандского района по регистрации и земельному

кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по области Жетісу

Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий

Бұрылыштың нүктелердің № / № поворотных точек

Сызықтардың өлшемі / Меры линий, метр

Жылжымайтын мұліктің бірынғай мемлекеттік кадастры ақпараттық жүйесінің Жария кадастрылық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сызықтарын өлшемдері / Меры линий в системе координат, указанной в Публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра недвижимости

1	83.80
2	37.40
3	44.80
4	13.30
5	7.60
6	12.30
7	20.00
8	24.10
9	26.46
1	

Бірынғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат

1	83.28
2	36.79
3	45.00

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық колтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қантардағы N 370-Н ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-Н ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінін электрондық-цифрлық колтаңбасымен қол жойылған деректердің кадиди: «Азаматтарға ариалған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық сәмсәкциялық қоғамының Жетісу облысы бойынша филиалының Сарқан аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі

*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Саркандского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по области Жетісу

4

13.96

5

7.74

6

12.70

7

19.94

8

23.55

9

25.46

1

**Шектес жер участкелердің кадастрық номірлері (жер санаттары)*
Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков***

Бастап / От	Дейін / До	Сипаттамасы / Описание
А	Б	Муқан Толебаев көшесі
Б	А	Елді мекен жерлер
А	Б	ул. Муқан Толебаев
Б	А	Земли населенного пункта

**Жоспар шекарасындағы бөгде жер участкелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспардағы № / № на плане	Жоспар шегіндең бөтен жер участкелерінің кадастрық номірлері / Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Ауданы / Площадь, гектар/кв. метр**

Ескертке / Примечание:

* шектесулердің сипаттамасы жер участкесіне сәйкестендіру құжатын дайындау сәтіне жаралды / описание
смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.

** шаршы метр елді мекендердің жері санаты үшін / квадратный метр для категории земель населенных пунктов

Осы күжат «Электрондық күжат және электрондық піфрлұқ колтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қантардагы N 370-II КРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-II ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на
бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық колтаңбасымен кол қойылған деректердің камтиды: «Азаматтарға ариалған үкімет»
мемлекеттік корпорациясы» коммерциалық емес акционерлік қоғамының Жетісу облысы бойынша филиалының Сарқан аудандық тіркеу және жер кадастры болімі

*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Саркандского района по регистрации и земельному

кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по области Жетісу

ГИМАРАТТАР, ҚҰРЫЛЫСТАР, ҚҰРЫЛЫСЖАЙЛАР ТУРАЛЫ ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР /
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ЗДАНИЯХ, СТРОЕНИЯХ, СООРУЖЕНИЯХ
Өнеркәсіптік-өндірістік ғимарат / Промышленно-производственное сооружение

1. Сериясы, жобаның түрі Серия, тип проекта	-	7. Тұрғын ауданы Жилая площадь	
2. Қабат саны Число этажей	1	8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы Площадь нежилых помещений	
3. Құрылым ауданы Площадь застройки	80.6	9. Пәтер саны Число квартир	
4. Гимараттың ауқымы Объем здания	282	10. Үй-жайлар, бөлмелер саны Число помещений, комнат	7
5. Жалпы ауданы Общая площадь	60.3	11. Қабырға материалы Материал стен	кирпіш кирпич
6. Балконның, лоджияның және т.б. ауданы Площадь балкона, лоджии и т.п.		12. Салынған жылы Год постройки	1997

13. Табиги тозу Физический износ	27	
14. Нысаналы максаты (литер) Целевое назначение (литер)		АЗС(А) АЗС(А)
15. Қордың санаты Категория фонда		тұрғын емес нежилой

(тұрғын емес/тұрғын, егер кейінгі объект көп пәтерлі тұрғын үйде орналаса, «көп пәтерлі тұрғын үйдің құрамындағы кейінгі объект» деп көрсету кажет) /
(нежилой/жилой, если вторичный объект расположен в многоквартирном жилом доме, необходимо
указать "ВО в составе МЖД")

Техникалық паспортқа коса берілестін құжаттардың тізбесі
Перечень документов, прилагаемых к техническому паспорту:

1. Қабаттық жоспарлар Поэтажные планы	1
2. Қабаттық жоспарларға экспликация Экспликация к поэтажным планам	1
3. Ерекше белгілері Особые отметки	

Паспорт 2024 жылғы «3» маусым жағдайы бойынша жасалған
Паспорт составлен по состоянию на «3» июня 2024 года

Тапсырыс № / № заказа 002257990279

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық колтаңба туралы» 7-бабының 1 тармақшасына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінін электрондық-цифрлық колтаңбасымен қол жылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы коммерциялық емес акционерлік когамының Жетісу облысы бойынша филиалының Сарқанд аудандық тіркеу және жер кадастры баптімі *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Саркандского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Правительство для граждан» по области Жетісу

АУДАНДАРДЫ БӨЛУ / РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПЛОЩАДИ

№	Ортак аудан есебінен / Из общего числа площади	Болшеваның шағыншынан паттерлідің белгілі Рапределение квартир по числу комнат	5-KOMMATHPIE				
			1-Germei /	2-Germei /	3-Germei /	4-Germei /	5-Germei /
01	Тұрғын пәтерлер саны / Количество жилых квартир	Жалпы аудан, м2 / Общая площадь, м2					
02	Тұрғын бөймөлөр саны / Количество жилых помещений	Тұрғын аудан, м2 / Жилая площадь, м2					
03							
04							

ТУРПИНЕМЕСИЙ-ЖАЙЛАР / НЕЖИЛЫЕ ПОМЕЩЕНИЯ

Документ подписан в соответствии с пунктом 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равносителен документу на бумажном носителе.



**КОНСТРУКТИВТІК ЭЛЕМЕНТТЕРДІҢ ЖӘНЕ ИНЖЕНЕРЛІК ҚҰРАЛ-ЖАБДЫҚТАРДЫҢ ТЕХНИКАЛЫҚ
ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ И ИНЖЕНЕРНОГО ОБОРУДОВАНИЯ**

№	Конструктивтік элементтердің атасы Наименование конструктивных элементов	Конструктивтік элементтердің сипаттамасы (материал, әрленеуі және т.б.) Описание конструктивных элементов (материал, отделка и т.д.)	Техникалық жағдайы (отыруы, шіріу, жарылуы және т.б.) Техническое состояние (осадка, гниль, трещины и т.д.)	Тозу % Износ %	Ағымдағы өзгерістер / Текущие изменения
1	2	3	4	5	6
А - АЗС					
1	Іргетасы Фундамент	бетон бетон	Қанагаттанарлық Удовлетворительное	27	
2	a) ішкі және сырткы тұрақты қабырғалары наружные и внутренние капитальные б) ара қабырға перегородки	кірпіш кирпич	Қанагаттанарлық Удовлетворительное	27	
3	Аражабын Перекрытия	шатырлық чердачное қабатаралық междуетажное	агаш дерево	Қанагаттанарлық Удовлетворительное	27
4	Төбс Крыша	шифер шифер	Қанагаттанарлық Удовлетворительное	27	
5	Еден Полы	1-ші қабаттын 1-го этажа келесі қабаттардың последующих этажей	бетон бетон	Қанагаттанарлық Удовлетворительное	27
6	Ойыктар Проемы	терезелер окна ссіктегі двери	агаш деревянные деревянный-металлический деревянный-металлический	Қанагаттанарлық Удовлетворительное Қанагаттанарлық Удовлетворительное	27 27
7	Әрлеу жұмыстары Отделочные работы	ішкі внутренние сырткы наружные	сырлау ,актау штукатурка,побелка сырлау ,актау штукатурка,побелка	Қанагаттанарлық Удовлетворительное Қанагаттанарлық Удовлетворительное	27 27
8	Бістық су мен камтамастандырылған Горячее водоснабжение				
9	Су құбыры / Водопровод				
10	Канализация / Канализация				
11	Электрмен жарықтандыру Электроосвещение	иә / да	Қанагаттанарлық Удовлетворительное	27	
12	Жылу Отопление	пешті / печное	иә / да	Қанагаттанарлық Удовлетворительное	27
13		газ пешті / печное газовое			
14		ЖЭО-нан / от ТЭЦ			
15		АГВ-дан / от АГВ			
16		жеке жылу қондырғылған от индивидуальной отопительной установки	газбен на газе		
17			катты отынмен на твердом топливе		
18		аудандық қазандығынан от районной котельной	газбен на газе		
19			катты отынмен на твердом топливе		
20		Баска жұмыстар / Разные работы			

Осы күжат «Электрондық күжат және электрондық цифровық қолтаңба туралы» 7-бабының 1 тармакшасына сәйкес қағаз жеткізгіштегі күжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифровық қолтаңбасымен қол койылған деректердің камтиды: «Азаматтарға ариалған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Жетексү облысы бойынша филиалының Сарқан аудандық тіркеу және жер кадастры болімі *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Саркандского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по области Жетексү

ЖЕР УЧАСКЕСІНІН ЭКСПЛИКАЦИЯСЫ, м2 ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, м2

Дегизгі және қызметкүршіліктердің, сұлтандардың, жергөлө, ауалық гимнастар, жабындардың қолдану орны мен сипаттамасы
Назначение и характеристика основных и служебных строений, ходовых пристроек, подвалов, дворовых сооружений, замощений

Конструктивтік элементтердің сипаттамасы / Описание конструктивных элементов						
Жоспардағы ынтымак / литер по плану	Көлданылу орны / Назначение	Ауданы, м ² / Площадь, м ²	Көлемі, м ³ / Объем, м ³	Тозу / Износ, %	іргетас / фундамент	Кабырға және ара кабырғалар / стены и перегородки
1	2	3	4	5	6	7
4	А	А3С	80.6	282	27	бетон бетон

Документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подпись» рано注定 на бумажном носителе.



Конструктивтік элементтердің сипаттамасы / Описание конструктивных элементов										
Жоспардаг ы литер / Литер по плану	Көлдандыру орны / Назначение	Ауданы, м ² / Площадь, м ²	Көлемі, м ³ / Объем, м ³	Тозу / Износ, %	іргетас / фундамент	қабырға және ара қабырғалар / стены и перегородки	аражабын / перекрытия	шатыр / кровля	еден / полы	ойыктар / прозмы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
IV	жанармай станицының сүкімасы резервуары топливной станицы	63	0	27	бетон бетон	металды металлические	агаш/дерево	шифер шифер	бетон бетон	агаш деревянные
V	жанармай станицының сүкімасы резервуары топливной станицы	86.5	0	27	бетон бетон	металды металлические	агаш/дерево	шифер шифер	бетон бетон	агаш деревянные
I	бензоколонкалар бензоколонки	2.2	0	27	бетон бетон	металды металлические	агаш/дерево	шифер шифер	бетон бетон	агаш деревянные
II	бензоколонкалар бензоколонки	2.2	0	27	бетон бетон	металды металлические	агаш/дерево	шифер шифер	бетон бетон	агаш деревянные
III	бензоколонкалар бензоколонки	2.2	0	27	бетон бетон	металды металлические	агаш/дерево	шифер шифер	бетон бетон	агаш деревянные
Итого:		236.7		282						

Осы күжегін қаржылық және электрондық шифрлік кодтандыру тұралы» 7-бейнін I тармакласында сәйкес калып жеткігіштегі күжатын бірдей. Даный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подпись» размножен документу на бумажном носителе.

ЖЫЛЖЫМАЙТЫН МУЛК ОБЪЕКТИСІН ҚАРДАРЫНА ЭКСПЛИКАЦИЯСЫ ЭКСПЛИКАЦИЯ К ПЛАНУ ОБЪЕКТА НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА

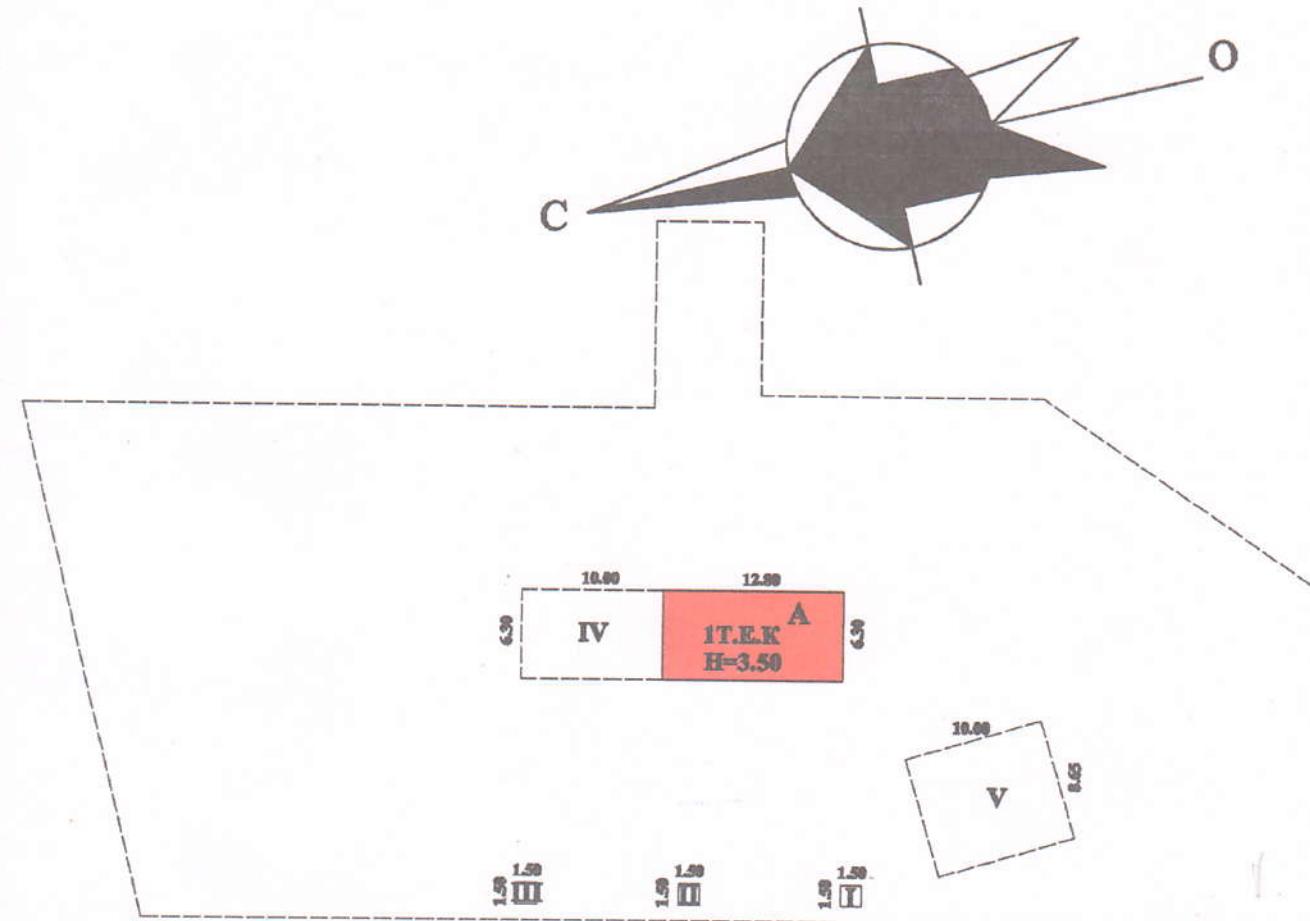
Даныи документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронной подписи и электронной публичной позиции» на биометрической основе.



ЖЕР УЧАСКЕСІНІҢ ЖОСПАРЫ
ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Масштабы/Масштаб

1:500



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифровық көлтаңба туралы» 7-бабының 1 тармакшасына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дақ алынған және қызмет беруінің электрондық-цифровық көлтаңбасымен кол қойылған деректердің кадиди: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Жетісу облысы бойынша филиалының Сарқан аудандық тіркеу және жер кадастры болімі

*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Саркандского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по области Жетісу

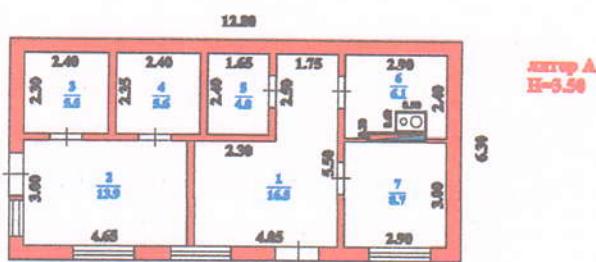
ҚҰРЫЛЫС ЖОСПАРЫ
ПЛАН СТРОЕНИЯ

Литерлер/Литеры: А

1 қабат/этаж

Масштабы/Масштаб

1:200



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифровық қолтаңба туралы» 7-баптың 1 тармакшасына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифровық қолтаңбасымен қол койылған деректерді камтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық смес акционерлік когамының Жетісу облысы бойынша филиалының Сарқан аудандық тіркеу және жер кадастры бөлімі *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Саркандского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по области Жетісу»



Справка о категории субъекта предпринимательства

Наименование субъекта: ИП "АЗИЯ СНЭК"

ИИН/БИН: 780213303418

Вид предпринимательства: Личное

Категория: Среднее предпринимательство

Действительно до: 15.12.2022

[заинтересованное лицо ИИН/БИН:780213303418]



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.



Кәсіпкерлік субъектісінің санаты туралы анықтама

Субъектінің атауы:

ИП "АЗИЯ СНЭК"

ЖСН/БСН:

780213303418

Кәсіпкерлік түрі:

Жеке

Санат:

Орта кәсіпкерлік

Жарамдылығы: 15.12.2022

[мүдделі түлгә ЖСН/БСН:780213303418]



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қантардағы Заны 7-бабының 1-тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Ситуационная карта схема с указанием расстояния до ближайшей жилой зоны



Ситуационная карта схема с указанием расстояния до ближайшего водного источника (р. Лепсы)



«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «ҚАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

05.03.2025

1. Город -
2. Адрес - **область Жетысу, Саркандский район, поселок Лепсы, улица Мукана Толебаева**
3. Организация, запрашивающая фон - **ИП \"Экология\"**
4. Объект, для которого устанавливается фон - **АЗС ИП \"АЗИЯ СНЭК\"**
5. Разрабатываемый проект - **Раздел «Охраны окружающей среды»**
6. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Углерода оксид, Азота оксид, Сероводород, Углеводороды,**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в область Жетысу, Саркандский район, поселок Лепсы, улица Мукана Толебаева выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.