

Раздел «Охраны окружающей среды»
Индивидуальный предприниматель
«АЗИЯ СНЭК »
Автозаправочная станция (АЗС)
с.Сагабуйен
Аксуского района
область Жетісу

Разработчик
Индивидуальный предприниматель
«Экология» Кондратенко О.А.
г.Талдыкорган, ул.Назарбаева 120, кв.50
Тел: 8 7773433466, 87073445612.
е-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 ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ И ИСТОЩЕНИЯ	48
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 отходам	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. Сагабуйен Аксуский 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. Сагабуйен Аксуского района область Жетісу по ул. Куат Терібаев №35.

С северной стороны через дорогу пустырь и за пустырем на расстоянии 175м расположены жилые дома. С южной, западной и восточной стороны – пустырь. С юго-западной стороны на расстоянии 148м находится трансформаторная подстанция. С северо-восточной стороны на расстоянии 182м от территории АЗС расположены жилая зона.

Ближайшая жилая зона расположена в северном направлении на расстоянии 175м от территории АЗС.

Ближайший водный источник (р. Биен) расположен на расстоянии 1280м в восточном 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, гидроксibenзол.

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: 0,121м³/сут, 30,535м³/год, из них: на санитарно-бытовые нужды - 0,075м³/сут, 27,375м³/год, на обеспыливание дорог - 0,006м³/сут, 1,08м³/год, на полив зеленых насаждений - 0,04м³/сут, 2,08м³/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 – 0,705т/год, из них отходы производства – 0,405т/год, отходы потребления – 0,3т/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 03-254-012-348, площадь земельного отвода – 0,1296 Га.
2. Справка о категории субъекта предпринимательств ИИН 780213303418
3. Результаты скрининга № KZ12VWF00308208 от 06.03.2025г.
4. Справка РГП «Казгидромет» от 03.03.2025г.
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. Сагабуйен Аксуского района область Жетісу по ул. Куат Терібаев №35.

С северной стороны через дорогу пустырь и за пустырем на расстоянии 175м расположены жилые дома. С южной, западной и восточной стороны – пустырь. С юго-западной стороны на расстоянии 148м находится трансформаторная подстанция. С северо-восточной стороны на расстоянии 182м от территории АЗС расположены жилая зона.

Ближайшая жилая зона расположена в северном направлении на расстоянии 175м от территории АЗС.

Ближайший водный источник (р. Биен) расположен на расстоянии 1280м в восточном 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 - Нефтеловушка

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 № KZ12VWF00308208 от 06.03.2025г. 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 № ҚР 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

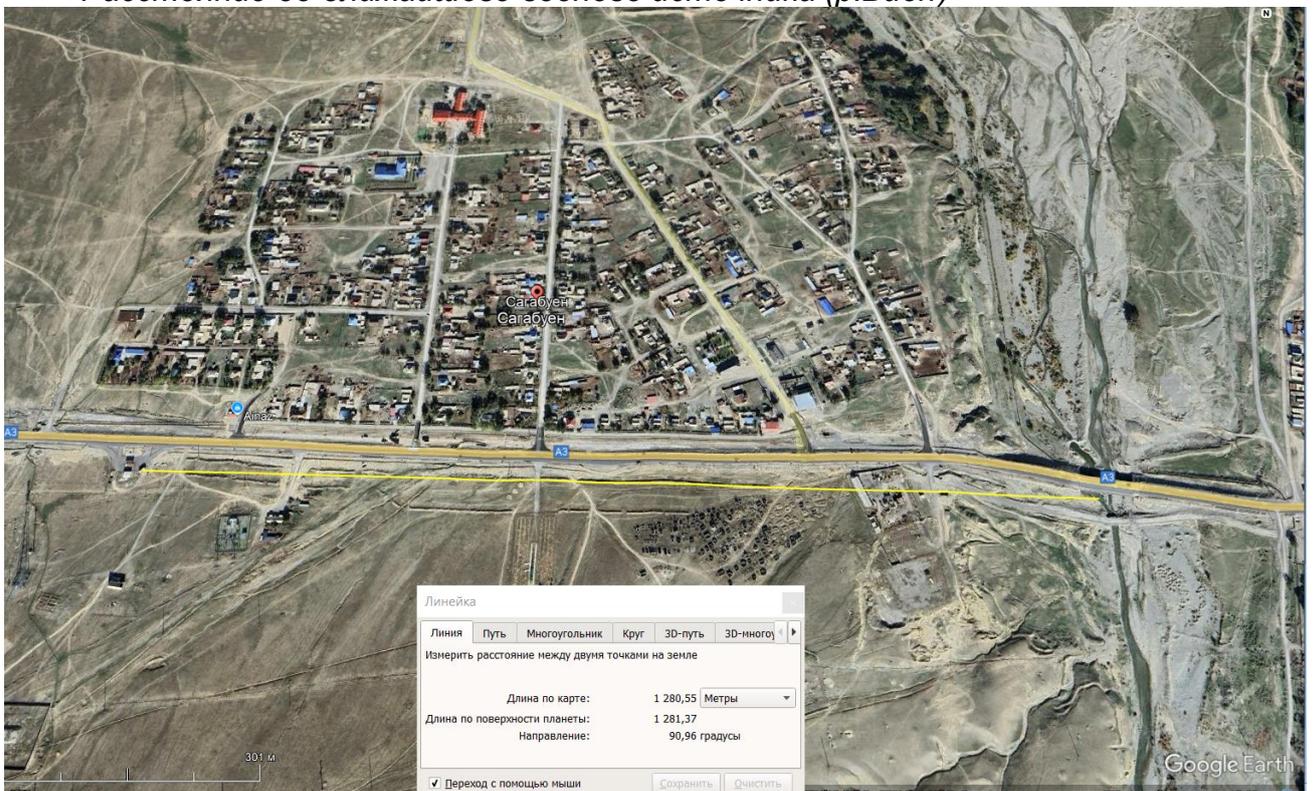
вредных веществ, создаваемые выбросами объекта, в период строительных работ на прилегающей территории участка не превышают допустимых значений 1 ПДК (РНД 211.2.01.01.-97) и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха на прилегающей территории объекта.

СИТУАЦИОННАЯ КАРТА СХЕМА

Расстояние до ближайшей жилой зоны



Расстояние до ближайшего водного источника (р.Биен)



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 таблице 2.1.

Таблица 2.1

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
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	2.6
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	7.2

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 03.03.2025г.

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 осуществляемой 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 работ 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 заглубленный резервуара объемом 10 м³ для 95 бензина, один заглубленный 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 заглубленный резервуар объемом 25м³. Максимальный выброс *предельных углеводородов С₁₂-С₁₉ 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 - Нефтеловушка

Нефтеловушка - 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 нефтеловушку 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

Аксуский райрн, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

Наименование производства номер цеха, участка и т.д.	Номер источника загрязнения атм-ры	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			
А	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
							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

Аксуский райрн, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

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

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

Таблица 2.2

Аксуский райн, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

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

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

Аксуский район, 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)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00418	0.0019
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.5312	0.067507
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.1964	0.025
						0501 (1.5)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.02	0.0025
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.01805	0.0023
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.002277	0.00029
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.01703	0.002165
6005	1.5	0.05	0.51	0.001		0627 (0.02)	Этилбензол (675)	0.000471	0.00006
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.06242	0.133
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.39266	0.05
						0501 (1.5)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.03925	0.005
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.03611	0.004516
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0046	0.00057
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.03407	0.00426
6006	1.5	0.05	0.51	0.0010014		0627 (0.02)	Этилбензол (675)	0.000942	0.00012
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000732	0.0000112
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02606	0.00399
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000078	0.002477
						0415 (*50)	Смесь углеводородов	0.0144	0.4546
6007	2.5	0.5	2.04	0.4					

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2025 год

Таблица 2.2

Аксуский райн, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0416 (*30)	предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000354	0.0111724
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.00036	0.01154
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.00095	0.03
						0627 (0.02)	Этилбензол (675)	0.00045	0.014123
						1071 (0.01)	Гидроксибензол (155)	0.000098	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 пылегазоочистного оборудования (ПГО)
на 2025 год

Таблица 2.2

Аксуский райн, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

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

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

ЭРА v2.5 ИП "Экология"

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

Таблица 2.2

Аксуский райрн, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

Код загр- яз- няющ веще- ства	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизовано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		0.9113003	0.9113003					0.9113003
в том числе:								
Газообразные, жидкие		0.9113003	0.9113003					0.9113003
из них:								
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0024935	0.0024935					0.0024935
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.709977	0.709977					0.709977
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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	Гидроксibenзол (155)	0.00311	0.00311					0.00311
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 нанесении 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 предприятия 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:

$$\text{КОП} = \left[\frac{M_i}{\text{ПДКс.с.}} \right]^{a_i}$$

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

ПДКс.с. – среднесуточная предельно-допустимая концентрация i -того вещества, мг/м³

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),

СМАХ = 580

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м³,

QOZ=78,08

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,

QVL=78,08

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

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

Максимальный изразовых выброс, г/с (9.2.1),

GR=(СМАХ VSL) / 3600 = (580 16) /3600 =2.58

С учетом мероприятий:

1. Слив «подслой», снижена на 50%;

2.58*0,5=1,29г/сек

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

MZAK=(COZ·QOZ+CVL· QVL) 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),

MPRR = 0.5· J · (QOZ + QVL) 10⁻⁶ = 0.5 · 125 · (78,08 + 78,08) · 10⁻⁶ = 0.00976

Валовый выброс, т/год(9.2.3),

MR=MZAK+MPRR=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),

$$G = CI \cdot G / 100 = 2.5 \cdot 1,29 / 100 = 0.03225$$

Примесь: 0602 Бензол (64)

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

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

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**

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

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**

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

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**

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

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

$$G = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 1,29 / 100 = 0.003741$$

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

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров 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 – **226 тн или 309,59 м³**

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

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, /м³ (Прил.15),

СМАХ=580

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, **QOZ=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, **QVL=154,796**

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

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

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

$$GR = (СМАХ \cdot VSL) / 3600 = (580 \cdot 16) / 3600 = 2.58$$

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),

$$MZAК = (COZ \cdot QOZ + CVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (260.4 \cdot 154,795 + 308.5 \cdot 154,795) \cdot 10^{-6} = 0.08806$$

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

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

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

Валовый выброс, т/год (9.2.3),
 $MR = MZAK + MPRR = 0.08806 + 0.01935 = 0.10741$

С учетом мероприятий:

1. Слив «подслой», снижение на 50%;

$0,10741 \cdot 0,5 = 0.054 \text{ т/год}$

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

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

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

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 C6-C10 (1503*)

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

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

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), $CI = 2.5$

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), $CI = 2.3$

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), $CI = 2.17$

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), $CI = 0.06$

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), $CI = 0.29$

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 – **110 тн или 143,043 м³**

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

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 15), **СМАХ = 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 сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м³/час, **VSL=16**

Максимальный из разовых выброс, 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),

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

$$\text{Валовый выброс, т/год(9.2.3), } MR=MZAK+MPRR=0.000166+0.0036= 0.00377$$

С учетом мероприятий:

1.Слив «подслой», снижение на 50%;

$$M=0,00377 \cdot 0,5=0,0019$$

Примесь:2754 Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

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

$$\text{Валовый выброс, т/год (5.2.5), } M_ = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.0019 / 100 = 0.0019$$

Максимальный из разовых выброс, 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**

$$\text{Валовый выброс, т/год(5.2.5), } M_ = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.0019 / 100 = 0.0000053$$

$$\text{Максимальный из разовых выброс, г/с(5.2.4), } G_ = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.0042 / 100 = 0.000012$$

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 наТРК, 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 C1-C5 (1502*)

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

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

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

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), $M=CI \cdot MTRK/100=25.01 \cdot 0,09976 / 100=0.025$

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

Примесь:0501 Пентилены (амилены-смесьизомеров) (460)

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

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

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

Примесь: 0602 Бензол (64)

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

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

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

Примесь:0621 Метилбензол (349)

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

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

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

Примесь:0627 Этилбензол (675)

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

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

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

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

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

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

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

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

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),

$$GB=NN \cdot CMAX \cdot VTRK / 3600 = 2 \cdot 1176.12 \cdot 2,4 / 3600 = 1,57$$

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

$$MBA=(CAMOZ \cdot QOZ+CAMVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = \\ = (520 \cdot 154,795 + 623.1 \cdot 154,795) \cdot 10^{-6} = 0,177$$

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

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

$$MPRA=0.5 \cdot J \cdot (QOZ+QVL) \cdot 10^{-6} =0.5 \cdot 125 \cdot (154,795 + 154,795) \cdot 10^{-6} = 0.01935$$

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

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

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

Валовый выброс, т/год(5.2.5), **M =Cl \cdot M / 100=67.67 \cdot 0,19635 / 100=0,133**

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

$$G =Cl \cdot G / 100 =67.67 \cdot 1,57 / 100 = 1,06242$$

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

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M =Cl \cdot M / 100=25.01 \cdot 0,19635 / 100=0.05**

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

Примесь:0501 Пентилены (амилены-смесьизомеров) (460)

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

Валовый выброс, т/год(5.2.5), **M =Cl \cdot M / 100=2.5 \cdot 0,19635 / 100=0.005**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G =Cl \cdot G / 100 =2.5 \cdot 1,57 / 100 =0.03925**

Примесь: 0602 Бензол (64)

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

Валовый выброс, т/год(5.2.5), **M =Cl \cdot M / 100 =2.3 \cdot 0,19635 / 100 =0.004516**

Максимальный из разовых выброс, г/с(5.2.4), **G =Cl \cdot G / 100=2.3 \cdot 1,57 / 100=0.03611**

Примесь:0621 Метилбензол (349)

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

Валовый выброс, т/год(5.2.5), **M =Cl \cdot M / 100=2.17 \cdot 0,19635 / 100=0.00426**

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

$$G =Cl \cdot G / 100 =2.17 \cdot 1,57 / 100 =0.03407$$

Примесь:0627 Этилбензол (675)

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

Валовый выброс, т/год(5.2.5), **M =Cl \cdot M / 100=0.06 \cdot 0,19635 / 100=0.00012**

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

$$G =Cl \cdot G / 100 =0.06 \cdot 1,57 / 100 =0.000942$$

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

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

Валовый выброс, т/год(5.2.5), **M =Cl \cdot M / 100 =0.29 \cdot 0,19635 / 100 =0.00057**

Максимальный из разовых выброс,г/с(5.2.4), **G =Cl \cdot G / 100=0.29 \cdot 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), **CMAХ = 3.92**

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

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, **QOZ=71,5215**

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

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

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

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),

$$GB=NN \cdot CMAХ \cdot VTRK/3600=1 \cdot 3.92 \cdot 2.4/3600=0.002613$$

Выбросы при закатке в баки автомобилей, т/год(9.2.7),

$$MBA=(CAMOZ \cdot QOZ + CAMVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6}=(1.98 \cdot 71,5215 + 2.66 \cdot 71,5215) \cdot 10^{-6}=0.000332$$

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

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

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

Валовый выброс, т/год (9.2.6), **MTRK=MBA+MPRA=0.000332+0.0036= 0.004**

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

(в пересчете на C); 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 0.004/100=0.00399**

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

$$G_ =CI \cdot G/ 100 =99.72 \cdot 0.002613 /100 =0.02606$$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

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

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

Максимальный из разовых выброс, г/с(5.2.4)

$$G_ =CI \cdot G/ 100=0.28 \cdot 0.002613/ 100= 0.00000732$$

Источник 6007 - Нефтеловушка

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

$$П=(4+0,4v)(1,33 P_{s(38)} K_5)^{K_{10}} (C/F)^{0,1} F K_{11} \cdot 10^{-2}, \text{ где}$$

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

P_{s(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

$$G_ =(4+0,4 \cdot 7)(1,33 \cdot 64 \cdot 0,381)^{0,25} (0,5/2)^{0,1} \cdot 2 \cdot 0,21 \cdot 10^{-2}=0,06 \text{ кг/час}=0,0167 \text{ г/с}$$

Валовые выбросы составят

$$M_ =0,0167 \text{ г/с} \cdot 8760 \cdot 3600/10^6=0,527 \text{ т/г}$$

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

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

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

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

$$G_{CI} = CI \cdot G / 100 = 86,26 \cdot 0,0167 / 100 = 0,0144$$

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=2,12$

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

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

$$G_{CI} = CI \cdot G / 100 = 2,12 \cdot 0,0167 / 100 = 0,000354$$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=2,19$

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

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G_{CI} = CI \cdot G / 100 = 2,19 \cdot 0,0167 / 100 = 0,00036$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=5,69$

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

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G_{CI} = CI \cdot G / 100 = 5,69 \cdot 0,0167 / 100 = 0,00095$

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=2,68$

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

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G_{CI} = CI \cdot G / 100 = 2,68 \cdot 0,0167 / 100 = 0,00045$

Примесь: 1071 Гидроксибензол (Фенол)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=0,59$

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

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G_{CI} = CI \cdot G / 100 = 0,59 \cdot 0,0167 / 100 = 0,000098$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14), $CI=0,47$

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

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G_{CI} = CI \cdot G / 100 = 0,47 \cdot 0,0167 / 100 = 0,000078$

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

Аккусский райрн, 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	Гидроксibenзол (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)

Аккусский райрн, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м ³ /с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		прием и хранение бензина АИ-95 в резервуаре 10м ³	1		дыхательный клапан	0001	3.5	0.05	2.04	0.004		982	991	
001		прием и хранение бензина АИ-92 в резервуаре 25м ³	1		дыхательный клапан	0002	3.5	0.05	2.04	0.004		981	989	

Таблица 2.4

у для расчета нормативов ПДВ на 2025 год

Цифра линии объекта	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по кото- рым произво- дится газо- очистка	Кэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
У2	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

Аккусский райрн, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		прием и хранение дизтоплива в резервуаре 25м3	1		дыхательный клапан	0003	3.5	0.05	2.04	0.004		982	985	
001		отпуск бензина АИ-95	1		горловины бензобаков	6004	1.5	0.05	0.51	0.001		1008	1005	
001		отпуск бензина АИ-92	1		горловины бензобаков	6005	1.5	0.05	0.51	0.001		1004	1004	

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 (0.000012	3.000	0.0000053	2025
						Дигидросульфид) (518)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.00418	1045.000	0.0019	2025
						пересчете на C/ (
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на C);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
					0415	Смесь углеводородов	0.5312	531200.000	0.067507	2025
						предельных C1-C5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.1964	196400.000	0.025	2025
						предельных C6-C10 (
						1503*)				
					0501	Пентилены (амилены -	0.02	20000.000	0.0025	2025
						смесь изомеров) (460)				
					0602	Бензол (64)	0.01805	18050.000	0.0023	2025
					0616	Диметилбензол (смесь	0.002277	2277.000	0.00029	2025
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.01703	17030.000	0.002165	2025
					0627	Этилбензол (675)	0.000471	471.000	0.00006	2025
					0415	Смесь углеводородов	1.06242	1062420.000	0.133	2025
						предельных C1-C5 (
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.39266	392660.000	0.05	2025
						предельных C6-C10 (
						1503*)				
					0501	Пентилены (амилены -	0.03925	39250.000	0.005	2025
						смесь изомеров) (460)				
					0602	Бензол (64)	0.03611	36110.000	0.004516	2025
					0616	Диметилбензол (смесь	0.0046	4600.000	0.00057	2025
						о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
					0621	Метилбензол (349)	0.03407	34070.000	0.00426	2025

Аксуский райрн, 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		1000	1006	
001		нефтеловушка	1		неорганизованный источник	6007	2.5	0.5	2.04	0.4		981	981	

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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	0.0144	36.000	0.4546	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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	Гидроксibenзол (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

$$\begin{aligned} M/ПДК > \Phi, \\ \Phi = 0,01H \text{ при } H > 10\text{м}, \\ \Phi = 0,1 \text{ при } H < 10\text{м} \end{aligned}$$

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

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

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

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

Аксуский райрн, 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	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	0.1		0.11452	2.5510	0.3817	Расчет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			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	Расчет
1071	Гидроксibenзол (155)	0.01	0.003		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			0.03024	1.7765	0.0302	-

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

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.

с. Код	Наименование	РП	С33	ЖЗ	ФТ	П
0233	Сервоксид (Дигидросульфид) (S18)	0.2543	0.0452	0.1029	#	С
0415	Смесь углеродов (предельных C1-C 1.4807)	0.2080	0.3789	#	С	
0416	Смесь углеродов (предельных C5-C 0.9036)	0.1277	0.1104	#	С	
0501	Пентилены (авилены - смесь изомеров)	1.8163	0.2565	0.2215	#	С
0502	Бензол (B4)	0.8407	0.1207	0.1044	#	С
0615	Диветилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	1.5900	0.2232	0.1939	#	С
0617	Метилбензол (M5)	3.9303	0.5579	0.4822	#	С
0707	Этилбензол (E7)	3.4121	0.5127	0.4458	#	С
1071	Гидроксибензол (H5)	0.2329	0.0388	0.0246	#	С
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C7 (Mга) 1.1340)	0.1261	0.1103	#	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

Аксуский район, 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 я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.17982/8.99085	0.20808/10.40394	1004/1114	1091/1060	6005	43.7	43.6	территория АЗС
						6004	21.2	23.2	территория АЗС
						0001	17.7	16.6	территория АЗС
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.11042/3.31265	0.12779/3.83375	1004/1114	1091/1060	6005	43.8	43.8	территория АЗС
						6004	21.3	23.3	территория АЗС
						0001	17.8	16.6	территория АЗС
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.22158/0.33238	0.25654/0.38481	1004/1114	1091/1060	6005	43.6	43.6	территория АЗС
						6004	21.6	23.7	территория АЗС
						0001	17.7	16.6	территория АЗС
0602	Бензол (64)	0.10443/0.03133	0.12073/0.03622	1004/1114	1091/1060	6005	42.6	42.6	территория АЗС
						6004	20.7	22.7	территория АЗС
						0001	17.5	16.4	территория АЗС
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.19288/0.03858	0.22322/0.04464	1004/1114	1091/1060	6005	44.1	44	территория АЗС
						6004	21.2	23.2	территория АЗС
						0001	17.7	16.6	территория АЗС
0621	Метилбензол (349)	0.48225/0.28935	0.55797/0.33478	1004/1114	1091/1060	6005	43.5	43.5	территория АЗС

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Аксуский район, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0627	Этилбензол (675)	0.4458/0.00892	0.5127/0. 01025	1004/ 1114	1091/ 1060	6004 0001 6005	21.1 17.7 38.3	23.2 16.5 39.3	территория АЗС территория АЗС территория АЗС
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.11039/0.11039	0.12614/0. 12614	1004/ 1114	1011/ 1105	6004 0001 6006	18.4 16.4 94	20.9 14.9 94	территория АЗС территория АЗС территория АЗС
						0003	6	6	территория АЗС
Примечание: В таблице представлены вещества (группы веществ), максимальная расчетная концентрация которых ≥ 0.05 ПДК									

Декларируемый год 2025– 2034 гг.. Таблице 2.7			
№ ИЗ	Наименование загрязняющего вещества	г/сек	т/год
1	2	3	4
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
0002	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.873	0.03654
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.32263	0.013505
	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
	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	0.00418	0.0019
6004	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
6005	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1.06242	0.133
	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
	Этилбензол (675)	0.000942	0.00012
6006	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
	Смесь углеводородов предельных С6-С10		
	Бензол (64)	0.000354	0.0111724
	Метилбензол (349)		
	Этилбензол (675)	0.00036	0.01154
	Гидроксибензол (155)	0.00095	0.03
ИТОГО:		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) складироваться 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, исключаящие 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 нефтеловушка;
- 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 15м². Норма расхода воды на полив площадки с твердым покрытием составляет 0,4 л/м². Твердые покрытия поливают каждый день в теплый период года.

$$0,4 * 15 / 1000 = \mathbf{0,006 \text{ м}^3/\text{сут}}$$

$$0,006 * 180 = \mathbf{1,08 \text{ м}^3/\text{год.}}$$

Полив зеленых насаждений (безвозвратные потери)

Норма расхода воды на полив зеленых насаждений составляет 5л на 1кв.м. Площадь поливаемых зеленых насаждений составляет 8м². Зеленые насаждения поливаются 2 раза в неделю в теплый период года.

Расход воды на полив составит:

$$8 * 5л / 1000 = \mathbf{0,04 \text{ м}^3/\text{сут}}$$

$$0,04 * 2 \text{ раза} * 26 \text{ недель} = \mathbf{2,08 \text{ м}^3/\text{год}}$$

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

Таблица 3.1

Производство	Водопотребление, м³/сут / м³/год						Водоотведение, м³/сут / м³/год						
	Всего привозится воды	На производственные нужды			На хозяйственно-бытовые нужды	Вода технического качества	Всего	Объем сточной воды, повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Безвозвратное потребление	Примечание	
		Свежая вода	Оборотная вода	Повторно используемая вода									
	Всего	В том числе питьевого качества											
БАЛАНС ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ 2025-2034ГГ..													
Хозяйственные нужды	0,075м³/с /27,375 м³/г					0,075м³/с /27,375 м³/г		0,075м³/с /27,375 м³/г			0,075м³/с /27,375 м³/г		
Расход воды на обеспыливание дорог	0,006 м³/с/ 1,08 м³/г					0,006 м³/с/ 1,08 м³/г	0,006 м³/с/ 1,08 м³/г				0,006 м³/с/ 1,08 м³/г	В местный выгреб	
Полив зеленых насаждений	0,04м³/с /2,08 м³/г					0,04м³/с /2,08 м³/г	0,04м³/с /2,08 м³/г				0,04м³/с /2,08 м³/г		
ИТОГО:	0,121 м³/с/ 30,535м³/г					0,121 м³/с/ 30,535м³/г	0,046м³/с/ 3,16 м³/г	0,075м³/с /27,375 м³/г			0,075м³/с /27,375 м³/г	0,046м³/с /3,16 м³/г	-/-

3.2. Гидрогеологические условия района

Подземные воды района представлены трещинными и пластовыми водами, неразличимыми по химическому составу. Состав вод определяется, главным образом, положением источников в рельефе и степенью дренажа поверхности. Трещинные воды развиты в области распространения палеозойских пород в горах Ак-Адыр и Кара - Кунгей. Среди их источников отмечены как холодные, так и горячие. в большей части являющиеся хлоридными. Выходы трещинных вод наблюдаются в виде источников, иногда бьющих грифонами, дебит их колеблется - от 0,1 до 4-5 л/сек. Многие источники приурочены к линиям разломов. Питание трещинных вод происходит за счёт инфильтрации атмосферных осадков и таяния снегов и ледников.

Выходы источников приурочены к разрывным нарушениям в гранитах, перекрытых четвертичными отложениями. При выходе на поверхность многие источники газированы сероводородом, температура их -260 дебит не превышает 3 л/сек. Вода пресная, безвкусная, для питья вполне пригодная.

Пластовые с воды средне четвертичных и верхнечетвертичных аллювиально-пролювиальных отложений распространены в Капал-Арасанской впадине. Состав их гидрокарбонатно-кальциевый; воды содержат значительное количество магния, жесткость их повышена (8-11°). сухой остаток более 0,2 г/л.

Воды Капал-Арасанской впадины имеют хлоридный состав. Глубина залегания водного типа 3-5 м от поверхности, все источники изливаются в оврагах и промоинах, нисходящие или восходящие, дебит их около 1-2 л сек.

В заключении следует отметить, что весь район в целом достаточно обеспечен поверхностными речными водами, в связи, с чем подземные воды не имеют существенного значения для водоснабжения.

Ближайший водный источник (р. Биен) расположен на расстоянии 1280м в восточном направлении от территории АЗС.

Данный объект находится за пределами водоохраных 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. Нефтеловушка 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. нефтеловушка 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 хозяйственно-бытовых стоков предусмотрен местный гидроизоляционный выгреб (туалет). Ассенизация выгреба осуществляется специализированным предприятием по договору.

Производственный сток 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 водоохраной 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 талыми 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.

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

Расчет количества сметы

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

$$M = 15\text{ м}^2 * 5\text{ кг}/\text{г} : 10^3 = 0,075\text{т}/\text{год}$$

$$\text{Всего ТБО составляют } 0,225 + 0,075 = \mathbf{0,3\text{т}/\text{год}}$$

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:

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

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

k - Удельный норматив образования нефтешлама на 1тн хранившегося 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 на предприятии. 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 отдельное 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
<u>ТБО</u>	20 03 01	0,3	Временное хранение в металлическом контейнере с дальнейшей передачей на полигон ТБО
<u>Нефтешлам при зачистке резервуара</u>	13 08 99*	0,405	Нефтешлам собирается в металлические контейнера и хранится не более 6 месяцев, по мере их накопления передаются в специализированные предприятия, которые занимаются их утилизацией.
<u>ВСЕГО:</u>		0,705	

5.3 Технологии по обезвреживанию или утилизации отходов

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

ТБО вывозятся, в местах 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	0,705		0,705
в т.ч. отходов производства	0,405		0,405
Отходы потребления	0,3		0,3
<u>Опасные отходы</u>			
Нефтешлам при зачистке резервуара	0,405		0,405
<u>Не опасные отходы</u>			
Твердо-бытовые отходы	0,3		0,3
<u>Зеркальные</u>			
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, осуществляемое 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 / колл-ый)	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)	0,3 тонн	Вывозить для Захоронения на полигоне ТБО.	ИП АЗИЯ СНЭК	По мере накопления	35,0	Собственные средства
2	Сортировка отходов согласно морфологического состава на организованной специальной площадке для сбора мусора в металлических контейнерах	Металлалом (1,5%)-0,004875т; пластмасс (4%) – 0,013т; бумага (3,5%) – 0,011375 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 июля 2025по 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 занимающиеся их 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
ТВО (20 03 01)	0,3	0,3

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», противозумные 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 № ҚР 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 радиологической 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 транслокации в растения. Высокое содержание карбонатов, сульфидов и гидроксидов, глинистых минералов повышает сорбционную способность почв. Токсичное действие тяжелых металлов стимулируется присутствием в атмосфере оксидов серы и азота, понижающих рН 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 сгорания 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 безискровым 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 использоваться 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 площадках 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, мятлика 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 позволят 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, металлоломом, 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 arenanus*) и саджи (*Syrrhaptes paradoxus*), из ящериц круглоголовки (*Phrynocephalus*), ящурки (*Eremias*), кроме того, степная черепаха (*Testudo horstieldi*), степная гадюка (*Vipera renardii*) и др. В горах области водятся медведь, горный баран и козел.

Район размещения площадки находится под влиянием многокомпонентного антропогенного воздействия.

Путей 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 позволят рационально использовать проектируемые площади и объекты, внедрить замкнутую систему оборотного 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 ограничиться 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

Аксуский район расположен в северо-восточной части области Жетісу. Северную часть района омывает озеро Балхаш; на востоке район граничит с Саркандским районом; на юго-востоке и юге – с Китайской Народной Республикой; на юго-западе – с Ескельдинским районом; на западе – с Каратальским районом. Район образован 17 декабря 1930 года. Территория района составляет 12,6 тыс. кв. км. В районе насчитываются 54 населенных пункта объединенных в 18 сельских и поселковых округов. Районный центр – поселок Жансугурово. Расстояние до областного центра 120 км. Население района – 41,2 тыс. человек. 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. Климатические условия района довольно суровые, характерны повышенная континентальность и засушливость. Почвенные зоны от высокогорных черноземов до почв сухих степей. На территории района частично находится заказник "Лепсы" площадью 33 тыс. га. В развитии туризма в районе определенную работу проводит филиал Республиканского государственного предприятия "Каратал-Орман", офис которого расположен в селе Капал. При участии этого учреждения разработаны 1-2-3-х дневные туристические маршруты для пеших и конных туристов.

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 состояние 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, выражающийся 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 одновременно 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) взимаются 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.

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 C1-C5 (1502*)	0.709977	0,32	3932	893,32146
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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	1,377728
0621	Метилбензол (349)	0.038185	0,32	3932	480,45894
0627	Этилбензол (675)	0.0143514	0,32	3932	18,057505
1071	Гидроксibenзол (155)	0.00311	0,32	3932	3,9131264
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	0.00589	0,32	3932	7,4110336
В С Е Г О:		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 сколь-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:

- иницирующее 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 землетрясения 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 территории 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 нарушении 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 устранению 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/год, не приведут к изменению и качества атмосферного воздуха.

- Воздействие на почвы и грунты при проведения работ не приведет к осязательному 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.

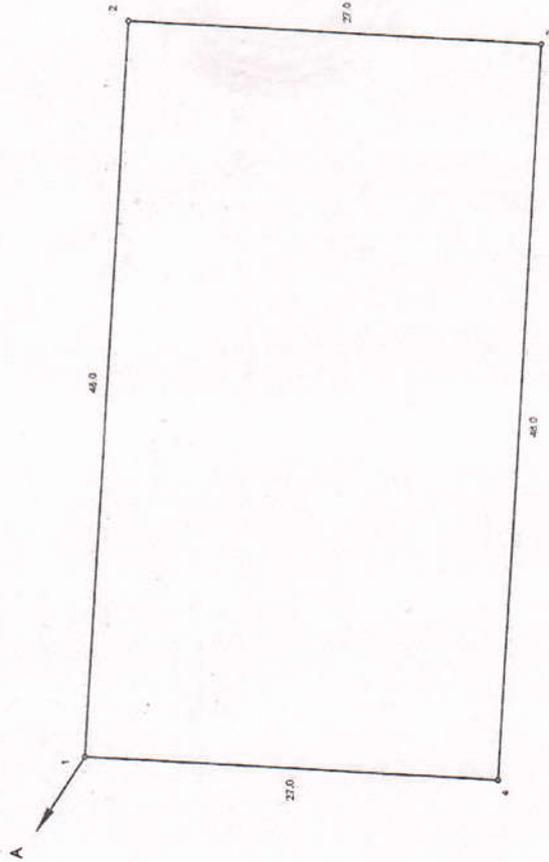
СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

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 № ҚР 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.

№ 1018204

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Ақсу ауданы, Сағабүйен ауылы, Қуат Терібаев көшесі, № 35
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: Аксуский район, с.Сағабүйен, ул. Қуат Терібаев, № 35



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)

А-дан А-ға дейін: Ауылшаруашылық мақсатындағы жерлер

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков

от А до А: Земли сельскохозяйственного назначения

№ 1018204

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-254-012-348

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 0,1296 га

Жердің саңаты: Елді мекендердің жерлері (қалалар,

поселкелер және ауылдық елді мекендер)

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

ғимаратқа қызмет көрсету

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен

ауыртпалықтар: жоқ

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 03-254-012-348

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: 0,1296 га

Категория земель: Земли населенных пунктов

(городов, поселков и сельских населенных пунктов)

Целевое назначение земельного участка:

обслуживание здания

Ограничения в использовании и обременения земельного

участка: нет

Делимость земельного участка: делимый

МАСШТАБ 1:500

Жоспар шегіндегі бетен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бетен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га
	ЖОҚ НЕТ	

Осы акт "Жер ҒӨӨ" РМҚ АОФ-ның Ақсу аудандық бөлімшесінде жасалды
Настоящий акт изготовлен в Аксуском районном отделении АОФ РГП "НПЦзем"

М.О. Желеубаева Р. Желеубаева

М.П. 20 16 жг. 25. 01

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 14 болып жазылды

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 14

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде

Описание смежных действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

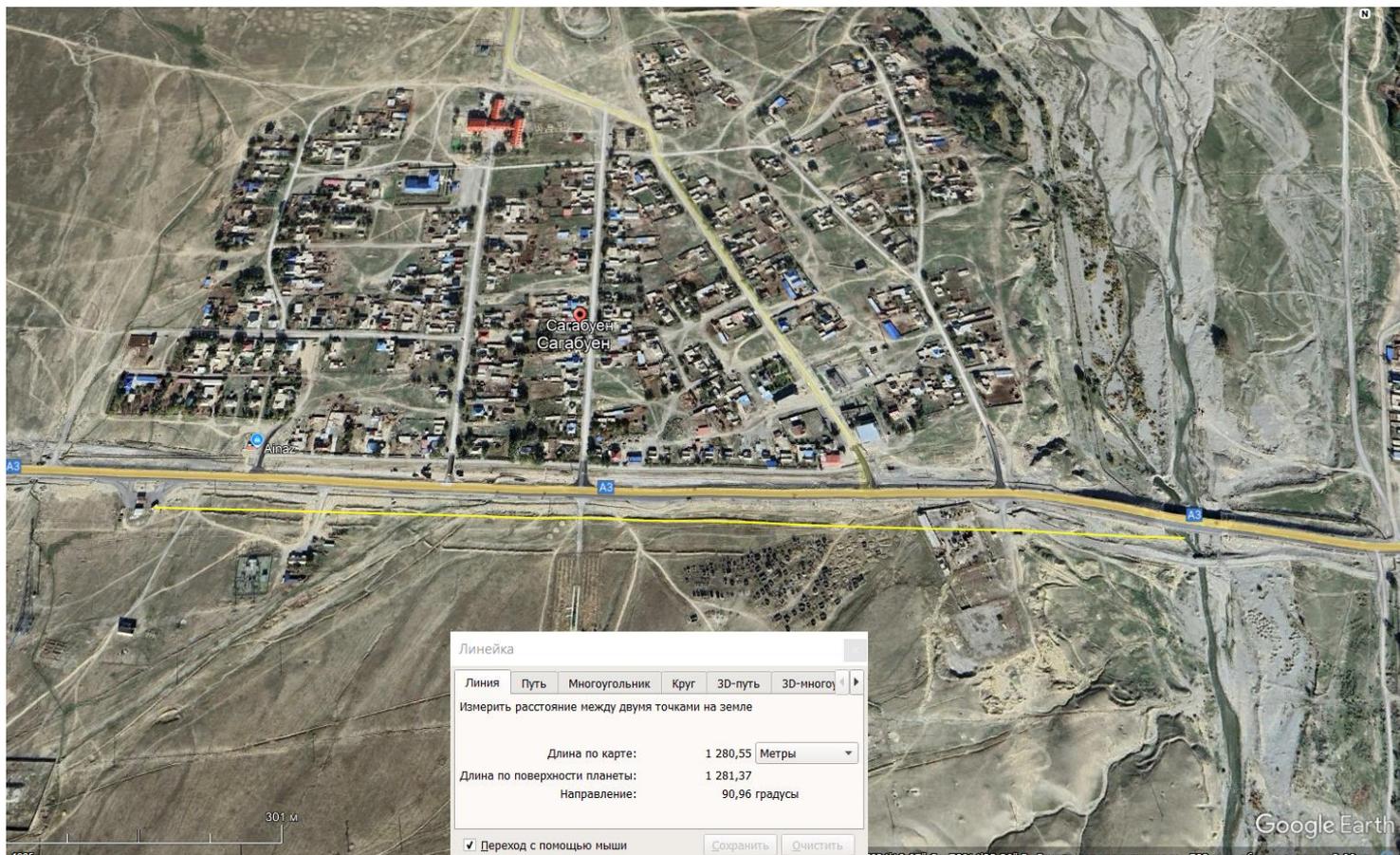
АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

Ситуационная карта схема с указанием расстояния до ближайшей жилой зоны



Ситуационная карта схема с указанием расстояния до ближайшего водного источника (р.Биен)



«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

03.03.2025

1. Город -
2. Адрес - **область Жетысу, Аксуский район, село Сагабуйен, улица Куата Терибаева**
4. Организация, запрашивающая фон - **ИП \"Экология\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **АЗС ИП \"АЗИЯ СНЭК\"**
6. Разрабатываемый проект - **Раздел «Охраны окружающей среды»**
Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид,**
7. **Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Сероводород, Углеводороды,**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в область Жетысу, Аксуский район, село Сагабуйен, улица Куата Терибаева выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

Министерство
национальной экономики



Ұлттық
экономика министрлігі

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 электронно документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

Министерство
национальной экономики



Ұлттық
экономика министрлігі

Кәсіпкерлік субъектісінің санаты туралы анықтама

Субъектінің атауы: ИП "АЗИЯ СНЭК"

ЖСН/БСН: 780213303418

Кәсіпкерлік түрі: Жеке

Санат: Орта кәсіпкерлік

Жарамдылығы: 15.12.2022

[мүдделі тұлға ЖСН/БСН: 780213303418]



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7-бабының 1-тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі



Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

"Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Жетісу облысы бойынша экология департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по области Жетісу Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»

ТАЛДЫҚОРҒАН Қ.Ә., ТАЛДЫҚОРҒАН Қ., Абай көшесі, № 297 үй

ТАЛДЫҚОРҒАН Г.А., Г.ТАЛДЫҚОРҒАН, улица Абая, дом № 297

Номер: KZ12VWF00308208

ИП "АЗИЯ СНЭК"

Дата: 06.03.2025

040000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ЖЕТИСУ, ТАЛДЫҚОРҒАН Г.А., Г.ТАЛДЫҚОРҒАН, УЛИЦА Ш.Уалиханова, дом № 195, 50

Мотивированный отказ

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по области Жетісу Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан», рассмотрев Ваше заявление от 05.03.2025 № KZ47RYS01030441, сообщает следующее:

Согласно п.2 Заявления о намечаемой деятельности (далее – Заявление) ИП "АЗИЯ СНЭК" предусматривает «Реализацию 95 и 92 бензина и дизельного топлива населению». Существующее предприятия.

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. Сагубиен Аксуского района область Жетісу по ул.Куат Терібаев №35. С северной стороны через дорогу пустырь и за пустырем на расстоянии 175м расположены жилые дома. С южной, западной и восточной стороны –пустырь. С юго-западной стороны на расстоянии 148 м находится трансформаторная подстанция. С северо-восточной стороны на расстоянии 182 м от территории АЗС расположены жилая зона. Ближайшая жилая зона расположена в северном направлении на расстоянии 175м от территории АЗС. Ближайший водный источник (р. Биен) расположен на расстоянии 1280м в восточном направлении от территории АЗС. Количество работающих на объекте 3 чел.

Предприятие имеет одну промплощадку. 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 C12-C19, смесь предельных углеводородов C1-C5, смесь предельных углеводородов C6-C10, пентилены, бензол, диметилбензол, метилбензол, этилбензол, гидроксibenзол. Суммарный выброс по предприятию составляет 0,9113003т/г, в т.ч. твердые – 0,0т/г и газообразные

– 0,9113003т/год. Расчеты выбросов загрязняющих веществ по источникам приведены в приложении данного заявления. Данный объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Сбросы сточных вод на поверхностные и подземные воды на территории объекта не предусматриваются, предложения по достижению предельно-допустимых сбросов (ПДС) не требуются. Канализация – местный гидроизоляционный выгреб. В результате деятельности образуются хозяйственные стоки. Возможных источников загрязнения хозяйственных стоков не выявлено. Хозяйственные стоки на объекте по качеству соответствуют бытовым и сбрасываются в местный гидроизоляционный выгреб. Всего водоотведения для данного объекта составляет: – 0,075м³/сут, 27,375м³/год, из них: на санитарно-бытовые нужды - 0,075м³/сут, 27,375м³/год. Данный объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

На объекте будут образовываться следующее количество отходов: - Твердо-бытовые отходы. Код отхода 20-03-01; - Нефтешлам при зачистке резервуара. Код отхода 13 08 99 *. Количество отходов составляет– 0,705т/год, из них нефтешлам при зачистке резервуара – 0,405т/год, твердо-бытовые отходы – 0,3т/год. Образующиеся твердо-бытовые отходы будут храниться в металлических контейнерах, установленных на площадке с твердым покрытием, с последующим вывозом по договору на полигон ТБО . Нефтешлам собирается в металлические контейнера и хранится не более 6 месяцев, по мере их накопления передаются в специализированные предприятия, которые занимаются их утилизацией. Данный объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Данная деятельность не входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

В случае отсутствия вида деятельности в приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее-Кодекс) проводится экологическая оценка по упрощенному порядку в соответствии с пунктом 3 статьи 49 Кодекса.

Согласно пп.72) п.1 раздела 3 Приложение 2 к Кодексу данный вид деятельности относится к объекту III категорий (автозаправочные станции по заправке транспортных средств жидким и газовым моторным топливом).

Согласно п.2) ст. 87 Кодекса объекты III категорий подлежат обязательной государственной экологической экспертизе.

В отношении проектной документации по строительству и (или) эксплуатации объектов III категории государственная экологическая экспертиза организуется и проводится местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения в соответствии с пп.2) п.2 ст. 88 Кодекса.

Вывод: Согласно п.9 Правил оказания государственной услуги в области охраны окружающей среды «Выдача заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности» утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 2 июня 2020 года № 130 (с изменениями от 15.11.2023 года №323),

Департамент отказывает в дальнейшем рассмотрении Заявления.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении ИП "АЗИЯ СНЭК" при условии их достоверности.

И.о. руководителя

**Байгуатов
Тлеухан**

