

Раздел «Охраны окружающей среды»

Индивидуальный предприниматель

«АЗИЯ СНЭК »

Автозаправочная станция (АЗС)

с.Рудничный

г.Текели

Область Жетісу

Разработчик

Индивидуальный предприниматель

«Экология» Кондратенко О.А.

г.Талдыкорган, ул.Назарбаева 120, кв.50

Тел: 8 7773433466, 87073445612.

e-mail: Afanasieva_olga@mail.ru; anara_29-79@mail.ru

СОДЕРЖАНИЕ

	АННОТАЦИЯ	5
	ВВЕДЕНИЕ	6
1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	7
2	СВЕДЕНИЯ ОБ ОКРУЖАЮЩЕЙ ПРИРОДНОЙ СРЕДЕ	10
2.1	Физико-географические и экономические условия района	10
2.2	Климатическая характеристика района	10
2.3	Качество атмосферного воздуха	10
2.4	Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия	11
2.5	Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха	11
2.6	Мероприятия по регулированию выбросов в период НМУ	12
2.7	Характеристика объекта, как источника загрязнения атмосферного воздуха	13
2.8	Обоснование достоверности исходных данных принятых для расчета	24
2.9	Расчет источников выбросов загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу	25
2.9.1.	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	31
2.10	Проведение расчетов и определение предложений нормативов ПДВ	42
2.10.1	Расчеты и анализ уровня загрязнения атмосферы на существующее положение	42
2.11	Анализ результатов расчетов, определения норм ПДВ	44
3	ОХРАНА ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД 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. Рудничный г.Текели 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. Рудничный г.Текели область Жетісу по ул.Курмангазы ст. 7А.

С северной стороны от территории АЗС - пустырь. С восточной стороны пустырь за которым на расстоянии 235м от территории АЗС расположена гостиница «California». С западной стороны пустырь. С южной стороны от территории АЗС проходит автодорога, далее на расстоянии 70м территория мечети.

Ближайшая жилая зона расположена в юго-западном направлении на расстоянии 152м от территории АЗС.

Ближайший водный источник (р. Коксу) расположен на расстоянии 501м в южном направлении от территории АЗС.

На территории объекта выявлены 5 источников выбросов вредных веществ в атмосферу. Из них 2 источника организованные и 3 неорганизованных источника 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 0,9103719т/г, в т.ч. твердые – 0,0т/г и газообразные – 0,9103719т/г.

Расход водопотребления для данного объекта составляет: 0,179м³/сут, 34,575м³/год, из них: на санитарно-бытовые нужды - 0,075м³/сут, 27,375м³/год, на обеспыливание дорог - 0,014м³/сут, 2,52м³/год, на полив зеленых насаждений - 0,09м³/сут, 4,68м³/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 – 0,805т/год, из них отходы производства – 0,405т/год, отходы потребления – 0,4т/год.

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

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

В проекте представлены:

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

ВВЕДЕНИЕ

Основанием для разработки проекта являются:

1. Земельный акт кадастровый номер 24:269:028:001, площадь земельного отвода – 0,3584 Га.
2. Справка о категории субъекта предпринимательств ИИН 780213303418
3. Результаты скрининга № KZ86VWF00306391 от 04.03.2025 г.
4. Договор на предоставление услуг водоснабжения №203 от 14.06.2023г.
- 5.
6. Справка РГП «Казгидромет» от 26.02.2025г.
7. Ситуационная карта схема
8. 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 92 бензина и дизельного топлива населению. Годовая программа по реализации 92 бензина составляет 340тн или 465,753м³, дизельного топлива - 110тн или 143,043м³.

Территория АЗС ИП «АЗИЯ СНЭК» расположена в с. Рудничный г.Текели область Жетісу по ул.Курмангазы ст. 7А.

С северной стороны от территории АЗС - пустырь. С восточной стороны пустырь за которым на расстоянии 235м от территории АЗС расположена гостиница «California». С западной стороны пустырь. С южной стороны от территории АЗС проходит автодорога, далее на расстоянии 70м территория мечети.

Ближайшая жилая зона расположена в юго-западном направлении на расстоянии 152м от территории АЗС.

Ближайший водный источник (р. Коксу) расположен на расстоянии 501м в южном направлении от территории АЗС.

Количество работающих на объекте 3чел.

Источники выбросов вредных веществ в атмосферный воздух:

ТЕРРИТОРИЯ АЗС

Источник 0001 - Прием и хранение бензина АИ-92 в резервуарах 25м³

Источник 0002 - Прием и хранение дизтоплива в резервуарах 25 м³

Источник 6003 - Отпуск бензина АИ-92

Источник 6004 - Отпуск дизтоплива

Источник 6005 - 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 № KZ86VWF00306391 от 04.03.2025 г. 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.

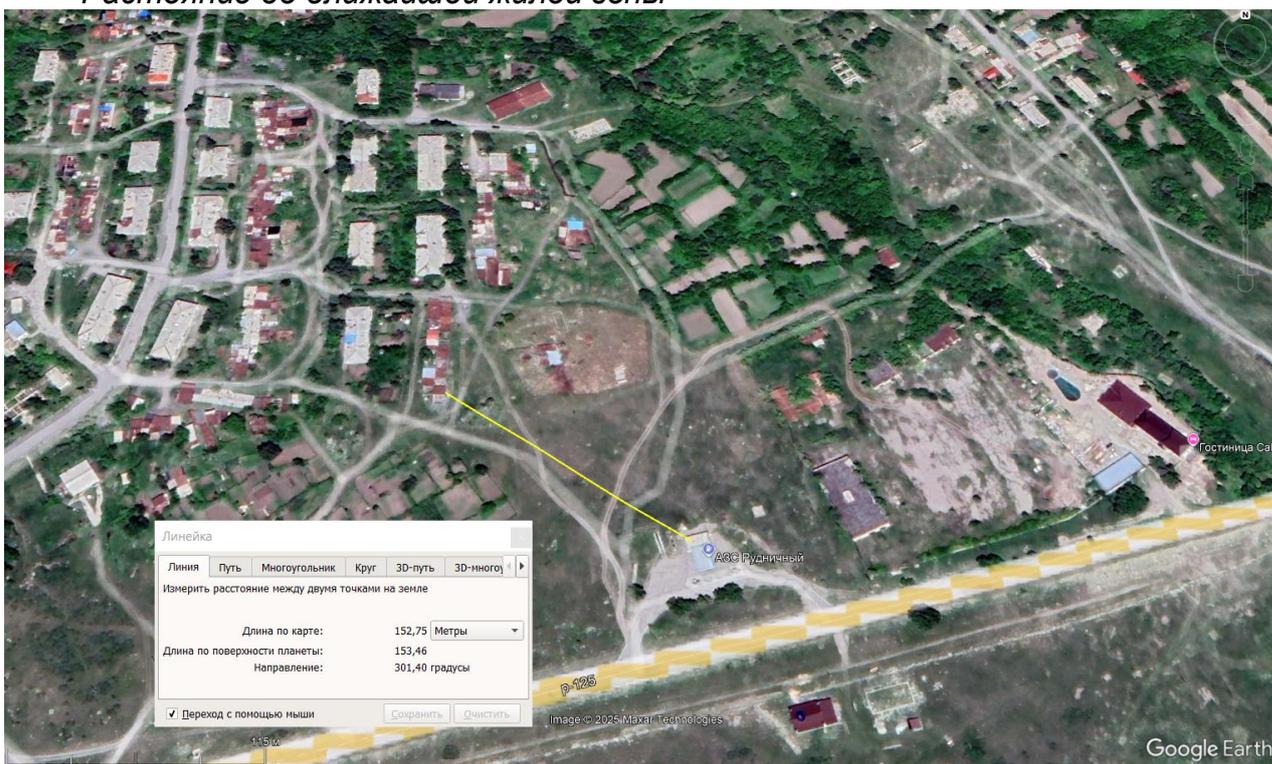
Согласно утвержденным Санитарным правилам "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" (утверждены Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2), размер 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

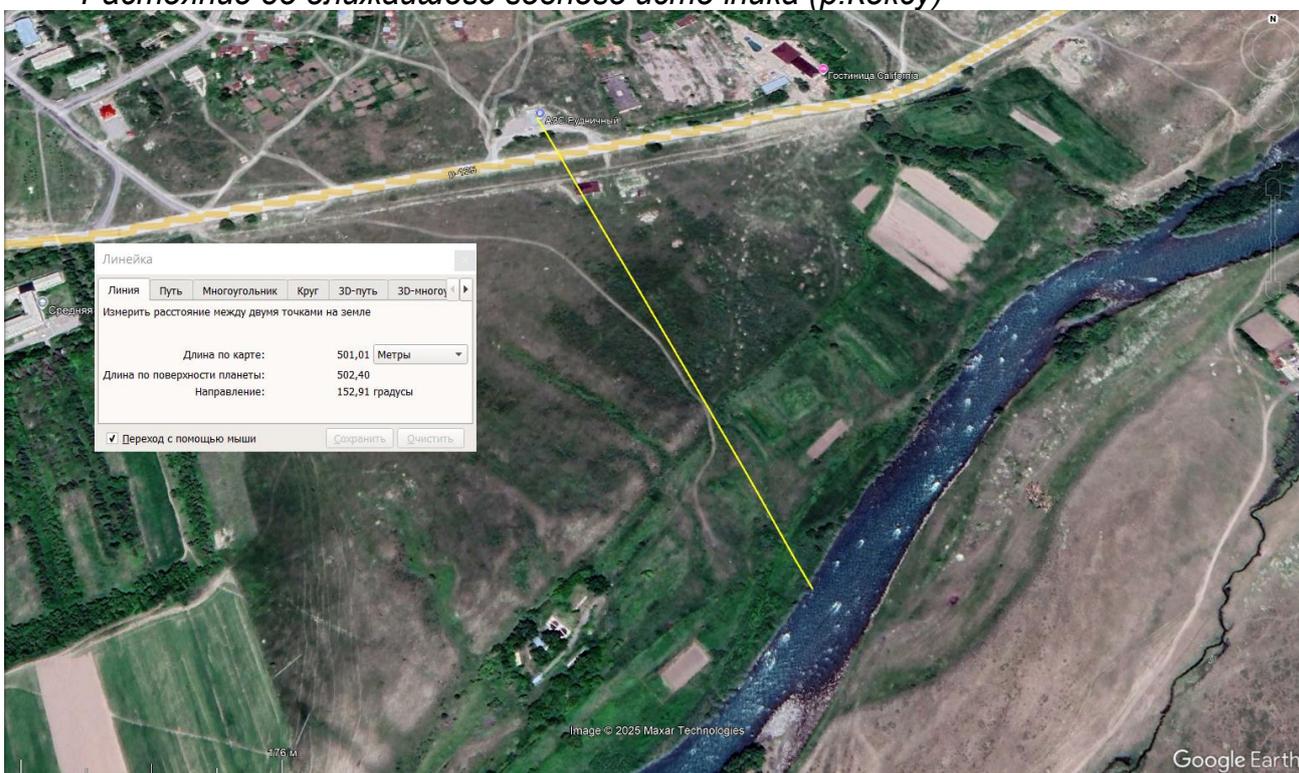
ПДК (РНД 211.2.01.01.-97) и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха на прилегающей территории объекта.

СИТУАЦИОННАЯ КАРТАСХЕМА

Расстояние до ближайшей жилой зоны



Расстояние до ближайшего водного источника (р.Коксу)



Водоснабжение и канализация

Водоснабжение – предусмотрено от существующих сетей согласно договора №203 от 14.06.2023г.

Канализация – местный гидроизоляционный выгреб, объемом 3м³.

Ассенизация выгреба осуществляется специализированным предприятием по договору.

Теплоснабжение

В помещении операторной предусмотрено отопление от электротенов.
(согласно данным 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	1.20
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	19.4
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-5.6
Среднегодовая роза ветров, %	
С	2.0
СВ	3.0
В	51.0
ЮВ	15.0
Ю	2.0
ЮЗ	4.0
З	20.0
СЗ	3.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	2.6
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	4.8

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 26.02.2025г.

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 92 бензина и дизельного топлива населению. Годовая программа по реализации 92 бензина составляет 340тн или 465,753м³, дизельного топлива - 110тн или 143,043м³.

АЗС предназначена для приема, временного хранения и отпуска нефтепродуктов потребителям. На АЗС предусмотрена возможность хранения и отпуска 92 бензина и дизельного топлива.

Средняя доза заправки - 40 литров.

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

Для отпуска 92 бензина имеется две ТРК и для отпуска дизтоплива – одна ТРК.

- Хранение нефтепродуктов производится в двух наземных резервуарах: один заглубленный резервуар объемом 25м³ для хранения 92 бензина и один заглубленный резервуар объемом 25м³ для хранения 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-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 340 тонн или 465,753м³.

Источник 0002 - 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 C₁₂-C₁₉ и сероводорода* происходит через дыхательный клапан резервуара при сливе дизтоплива с а/м. Годовой объем по реализации дизтоплива составляет 110 тонн или 143,043м³.

Источник 6003 - 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 6004 - 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 6005 - 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

Текели, 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-92 в резервуаре 25м3	прием ихранение бензина			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (* 50)	0.055
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (* 30)	0.02032
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501 (1.5)	0.00203
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.00187
							Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000235
							Метилбензол (349)	0621 (0.6)	0.00176
							Этилбензол (675)	0627 (0.02)	0.000048
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0.008)	0.0000053
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	2754 (1)	0.0019

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

Таблица 2.2

Текели, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6003	6003 03	отпуск бензина АИ-92	отпуск бензина			предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м- , п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0415 (* 50) 0416 (* 30) 0501 (1.5) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0627 (0.02)	0.2003 0.07402 0.0074 0.007 0.00086 0.00642 0.00018
	6004	6004 04	отпуск дизтоплива	отпуск дизтоплива			Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0333 (0.008) 2754 (1)	0.0000112 0.00399
	6005	6005 05	нефтеловушка	нефтеловушка			Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Гидроксибензол (155)	0333 (0.008) 0415 (* 50) 0416 (* 30) 0602 (0.3) 0621 (0.6) 0627 (0.02) 1071 (0.00311)	0.002477 0.4546 0.0111724 0.01154 0.03 0.014123 0.00311

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

Таблица 2.2

Текели, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
								0.01)	
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

Текели, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

№ ИЗА	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код ЗВ (ПДК, ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, разм.сечен устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							Производство:001 - территория АЗС		
0001	3.5	0.05	2.04	0.004		0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.873	0.055
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.32263	0.02032
						0501 (1.5)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.03225	0.00203
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.03	0.00187
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.003741	0.000235
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.028	0.00176
						0627 (0.02)	Этилбензол (675)	0.000774	0.000048
0002	3.5	0.05	2.04	0.004		0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000012	0.0000053
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00418	0.0019
6003	1.5	0.05	0.51	0.001		0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.06242	0.2003
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.39266	0.07402
						0501 (1.5)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.03925	0.0074

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2025 год

Таблица 2.2

Текели, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6004	1.5	0.05	0.51	0.001		0602 (0.3)	Бензол (64)	0.03611	0.007
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0046	0.00086
						0621 (0.6)	Метилбензол (349)	0.03407	0.00642
						0627 (0.02)	Этилбензол (675)	0.000942	0.00018
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000732	0.0000112
6005	2.5	0.5	2.04	0.4		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 предельных C1-C5 (1502*)	0.0144	0.4546
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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)	Гидроксibenзол (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

Текели, 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

Текели, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

Код загряз- 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 :		0.9103719	0.9103719					0.9103719
в том числе:								
Газообразные, жидкие		0.9103719	0.9103719					0.9103719
из них:								
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0024935	0.0024935					0.0024935
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.7099	0.7099					0.7099
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.1055124	0.1055124					0.1055124
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.00943	0.00943					0.00943
0602	Бензол (64)	0.02041	0.02041					0.02041
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.001095	0.001095					0.001095
0621	Метилбензол (349)	0.03818	0.03818					0.03818
0627	Этилбензол (675)	0.014351	0.014351					0.014351
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-92 в резервуаре 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: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Расчет выбросов от резервуаров

Конструкция резервуара: заглубленный

Годовое количество топлива – **340тн или 465,753м³**

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=232,8765

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=232,8765

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 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 · 232,8765 + 308.5 · 232,8765) · 10⁻⁶ = 0.1325

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 · (232,8765 + 232,8765) · 10⁻⁶ = 0.03

Валовый выброс, т/год(9.2.3),

MR=MZAK+MPRR=0.1325+0.03= 0.1625

С учетом мероприятий:

1. Слив «подслой», снижение на 50%;

0,1625*0,5=0.08125т/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=67.67·0.08125/100=0.055**

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=25.01·0.08125/100=0.02032**

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=2.5·0.08125/100=0.00203**

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), $CI=2.3$

$$\text{Валовый выброс, т/год (5.2.5), } M = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0.08125 / 100 = 0.00187$$

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), $CI=2.17$

$$\text{Валовый выброс, т/год (5.2.5), } M = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0.08125 / 100 = 0.00176$$

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), $CI=0.06$

$$\text{выброс, т/год (5.2.5), } M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.08125 / 100 = 0.000048$$

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), $CI=0.29$

$$\text{Валовый выброс, т/год (5.2.5), } M = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0.08125 / 100 = 0.000235$$

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 дизтоплива в резервуарах 25 м³

Список литературы:

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

Расчет по п. 9 Нефтепродукт: Дизельное топливо

Расчет выбросов от резервуаров

Конструкция резервуара : заглубленный

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

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

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

$$C_{MAX} = 1.88$$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, $Q_{OZ}=71,5215$

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, $Q_{VL}=71,5215$

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),

$$M_{ZAK} = (COZ \cdot Q_{OZ} + CVL \cdot Q_{VL}) \cdot 10^{-6} = \\ = (0.99 \cdot 71,5215 + 1.33 \cdot 71,5215) \cdot 10^{-6} = 0.000166$$

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

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

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

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

С учетом мероприятий:

1. Слив «подслой», снижение на 50%;

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

Примесь: 2754 Алканы 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), $M = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.0019 / 100 = 0.0019$

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), $CI = 0.28$

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

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

Источник 6003 - 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 – **340 тн или 465,753 м³**

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

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, **QOZ = 232,8765**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

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

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, **QVL = 232,8765**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м³(Прил.15), **СМVL = 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 в баки автомобилей, т/год (9.2.7),

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

$= (520 \cdot 232,8765 + 623.1 \cdot 232,8765) \cdot 10^{-6} = 0,266$

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

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

$MPRA = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 125 \cdot (232,8765 + 232,8765) \cdot 10^{-6} = 0.03$

Валовый выброс, т/год(9.2.6), $MTRK = MBA + MPRA = 0,266 + 0.03 = 0,296$

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), $M = CI \cdot M / 100 = 67.67 \cdot 0,296 / 100 = 0,2003$

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

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

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

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

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 25.01 \cdot 0,296 / 100 = 0.07402$
Максимальный из разовых выброс, г/с(5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 25.01 \cdot 1,57 / 100 = 0,39266$

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

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

Валовый выброс, т/год(5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.5 \cdot 0,296 / 100 = 0.0074$

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

Примесь: 0602 Бензол (64)

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

Валовый выброс, т/год(5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0,296 / 100 = 0.007$

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

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

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

Валовый выброс, т/год(5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0,296 / 100 = 0.00642$

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

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

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

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

Валовый выброс, т/год(5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0,296 / 100 = 0.00018$

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

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

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

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

Валовый выброс, т/год(5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 0,296 / 100 = 0.00086$

Максимальный из разовых выброс, г/с(5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 1,57 / 100 = 0.0046$

Источник 6004 - Отпуск дизтоплива

Нефтепродукт: Дизельное топливо

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

Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)

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

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

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

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин

в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), $C_{AMOZ} = 1.98$

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

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин

в весенне-летний период, г/м³ (Прил.15), $C_{AMVL} = 2.66$

Производительность одного рукава ТРК

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

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

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

$GB = NN \cdot C_{MAX} \cdot V_{TRK} / 3600 = 1 \cdot 3.92 \cdot 2.4 / 3600 = 0.002613$

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

$MBA = (C_{AMOZ} \cdot Q_{OZ} + C_{AMVL} \cdot Q_{VL}) \cdot 10^{-6} = (1.98 \cdot 71,5215 + 2.66 \cdot 71,5215) \cdot 10^{-6} = 0.000332$

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

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

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

Валовый выброс, т/год (9.2.6), $M_{TRK} = MBA + MPRA = 0.000332 + 0.0036 = 0.004$

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 6005 - Нефтеловушка

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

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

K_5, K_{10}, K_{11} – коэффициенты=0,381; 0,25; 0,21 соответственно

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

Валовые выбросы составят

$M = 0,0167$ г/с $\cdot 8760 \cdot 3600 / 10^6 = 0,527$ 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),

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

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

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

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

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

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

Примесь: 0602 Бензол (64)

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

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

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

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

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

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

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

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

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

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

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

Примесь: 1071 Гидроксибензол (Фенол)

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

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

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

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

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

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

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

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

Текели, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м ³	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		1.94982	0.7099	0	0.014198
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30		0.715644	0.1055124	0	0.00351708
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			4	0.0715	0.00943	0	0.00628667
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		2	0.06647	0.02041	0	0.2041
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2			3	0.008341	0.001095	0	0.005475
0621	Метилбензол (349)	0.6			3	0.06302	0.03818	0	0.06363333
0627	Этилбензол (675)	0.02			3	0.002166	0.014351	0	0.71755
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:					2.90739632	0.9103719	1	2.36900425

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)

Текели, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество в ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м ³ /с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца /длина, ш /площадь /источника
												X1	Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		прием и хранение бензина АИ-92 в резервуаре 25м ³	1		дыхательный клапан	0001	3.5	0.05	2.04	0.004		988	1001	
001		прием и хранение дизтоплива в резервуаре 25м ³	1		дыхательный клапан	0002	3.5	0.05	2.04	0.004		987	1004	
001		отпуск бензина АИ-92	1		горловины бензобаков	6003	1.5	0.05	0.51	0.001		1001	996	

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	0.055	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.32263	80657.500	0.02032	2025
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.03225	8062.500	0.00203	2025
					0602	Бензол (64)	0.03	7500.000	0.00187	2025
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.003741	935.250	0.000235	2025
					0621	Метилбензол (349)	0.028	7000.000	0.00176	2025
					0627	Этилбензол (675)	0.000774	193.500	0.000048	2025
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000012	3.000	0.0000053	2025
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00418	1045.000	0.0019	2025
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.06242	1062420.000	0.2003	2025
					0416	Смесь углеводородов	0.39266	392660.000	0.07402	2025

Текели, 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	6004	1.5	0.05	0.51	0.001		1006	996	
001		нефтеловушка	1		неорганизованный источник	6005	2.5	0.5	2.04	0.4		983	997	

Таблица 2.4

у для расчета нормативов ПДВ на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						предельных С6-С10 (1503*)				
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.03925	39250.000	0.0074	2025
					0602	Бензол (64)	0.03611	36110.000	0.007	2025
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0046	4600.000	0.00086	2025
					0621	Метилбензол (349)	0.03407	34070.000	0.00642	2025
					0627	Этилбензол (675)	0.000942	942.000	0.00018	2025
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000732	7.320	0.0000112	2025
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02606	26060.000	0.00399	2025
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000078	0.195	0.002477	2025
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0144	36.000	0.4546	2025
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000354	0.885	0.0111724	2025
					0602	Бензол (64)	0.00036	0.900	0.01154	2025
					0621	Метилбензол (349)	0.00095	2.375	0.03	2025
					0627	Этилбензол (675)	0.00045	1.125	0.014123	2025
					1071	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

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

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.

Текели, 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	1.94982	2.4029	0.039	-
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	0.715644	2.4021	0.0239	-
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			0.0715	2.4021	0.0477	-
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.06647	2.4081	0.2216	Расчет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.008341	2.3970	0.0417	-
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.06302	2.4037	0.105	Расчет
0627	Этилбензол (675)	0.02			0.002166	2.4224	0.1083	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 1 ПДК 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.

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

Текели, 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 Загрязняющие вещества :									
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0811/4.05506	0.13964/6.98219	867/1068	991/897	6003	62.6	67.3	территория АЗС
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.08546/2.56391		991/897	0001 6003	36.6	32 67.7	территория АЗС территория АЗС
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.09908/0.14861	0.17078/0.25617	867/1068	991/897	0001 6003	63.1	32.2 67.8	территория АЗС территория АЗС
0602	Бензол (64)	0.46032/0.1381	0.79241/0.23772	867/1068	991/897	0001 6003	36.9 62.5	32.2 67.2	территория АЗС территория АЗС
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.08675/0.01735	0.14962/0.02992	867/1068	991/897	0001 6003	36.9 63.4	32.3 68	территория АЗС территория АЗС
0621	Метилбензол (349)	0.21855/0.13113	0.37591/0.22555	867/1068	991/897	0001 6003	36.6 62.1	32 66.8	территория АЗС территория АЗС
0627	Этилбензол (675)	0.2284/0.00457	0.38431/0.00769	867/1068	991/897	0001 6003	36.3 49.3	31.8 53.2	территория АЗС территория АЗС
						0001 6005	28.8 21.9	26.5 20.4	территория АЗС территория АЗС

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Текели, АЗС ИП "АЗИЯ СНЭК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.07257/0.07257	0.12823/0. 12823	867/1068	1082/932	6004	93.3	93	территория АЗС
						0002	6.7	7	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	0,055
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,32263	0,02032
	Пентилены (амилены – смесь изомеров)	0,03225	0,00203
	Бензол	0,03	0,00187
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,003741	0,000235
	Метилбензол	0,028	0,00176
	Этилбензол	0,000774	0,000048
0002	Сероводород (Дигидросульфид)	0,000012	0,0000053
	Алканы С12-19 /в пересчете на С	0,00418	0,0019
6003	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1,06242	0,2003
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,39266	0,07402
	Пентилены (амилены – смесь изомеров)	0,03925	0,0074
	Бензол	0,03611	0,007
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,0046	0,00086
	Метилбензол	0,03407	0,00642
	Этилбензол	0,000942	0,00018
6004	Сероводород (Дигидросульфид)	0,00000732	0,0000112
	Алканы С12-19 /в пересчете на С	0,02606	0,00399
6005	Сероводород (Дигидросульфид)	0,000078	0,002477
	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0144	0,4546
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000354	0,0111724
	Бензол	0,00036	0,01154
	Метилбензол	0,00095	0,03
	Этилбензол	0,00045	0,014123
	Гидроксibenзол	0,000098	0,00311
ИТОГО:		2.90739632	0.91093719

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 от существующих сетей согласно договора №203 от 14.06.2023г.

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 35м². Норма расхода воды на полив площадки с твердым покрытием составляет 0,4 л/м². Твердые покрытия поливают каждый день в теплый период года.

$$0,4 * 35 / 1000 = \mathbf{0,014 \text{ м}^3/\text{сут}}$$

$$0,014 * 180 = \mathbf{2,52 \text{ м}^3/\text{год.}}$$

Полив зеленых насаждений (безвозвратные потери)

Норма расхода воды на полив зеленых насаждений составляет 5л на 1кв.м. Площадь поливаемых зеленых насаждений составляет 18м². Зеленые насаждения поливаются 2 раза в неделю в теплый период года.

Расход воды на полив составит:

$$18 * 5 \text{ л} / 1000 = \mathbf{0,09 \text{ м}^3/\text{сут}}$$

$$0,09 * 2 \text{ раза} * 26 \text{ недель} = \mathbf{4,68 \text{ м}^3/\text{год}}$$

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..													
Хоз-бытовые 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	0,014 м³/с /2,52 м³/г					0,014 м³/с /2,52 м³/г	0,014 м³/с /2,52 м³/г				0,014 м³/с /2,52 м³/г	В местный выгреб	
Полив зеленых насаждений	0,09м³/с /4,68 м³/г					0,09м³/с /4,68 м³/г	0,09м³/с /4,68 м³/г				0,09м³/с /4,68 м³/г		
ИТОГО:	0,179 м³/с /34,575м³/г					0,179 м³/с /34,575м³/г	0,104м³/с /7,2 м³/г	0,075м³/с /27,375 м³/г			0,075м³/с /27,375 м³/г	0,104м³/с /7,2 м³/г	-/-

3.2. Гидрогеологические условия района

В соответствии со схемой гидрогеологического районирования территория Южного Казахстана, описываемый район располагается в центральной части Джунгарской системы бассейнов трещинных вод.

Этот район характеризуется интенсивными проявлениями складчатых и разрывных нарушений.

Геолого-структурное строение и физико-географическое положение района, в основном, определяют сложность гидрогеологических условий описываемой территории.

Центральную часть района занимает Каратальская впадина. В районе развит сложный комплекс горных пород, характеризующихся различными свойствами в отношении проникновения атмосферных осадков, накопления и циркуляции подземных вод. При этом, общая характеристика водоносности пород сводится к следующему: четвертичные отложения представлены преимущественно рыхлыми валунно-галечниками, песками и дресвяно-щебнистыми отложениями. Эти отложения на участках предгорных равнин и межгорных впадин являются коллекторами подземных вод, поступающих за счет поглощения поверхностного стока рек, инфильтрации атмосферных осадков, также и за счет подтока из других, гипсометрически более высоко расположенных водоносных горизонтов и обводненных зон.

Гидрографическая сеть представлена р. Каратал. Река Каратал берет начало в ледниках хребта Джунгарского Алатау и образуется от слияния рек Чижя и Карой.

Питание реки смешанное за счет таяния ледников, снежников и за счет грунтовых вод, выклинивающихся по склонам долины родников.

Начало половодья приходится на май и устойчивый переход к межени на середину сентября. Максимум стока, как правило, отмечается в период бурного таяния сезонных запасов снега - июль месяц, минимум отмечается в феврале.

В формировании расхода реки принимают участие воды, образовавшиеся при таянии высокогорных снегов и ледников, а также осадки, выпадающие в виде ливней.

Суммирование стока дождевых вод со стоком талых вод часто приводит к формированию максимальных расходов исключительной величины. Максимальный расход 1% обеспеченности составляет $320\text{ м}^3/\text{с}$, 10% обеспеченности $-182\text{ м}^3/\text{с}$.

Ближайший водный источник (р. Коксу) расположен на расстоянии 501 м в южном направлении от территории АЗС.

Баннный 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 проливневой 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 стоков на предприятии не выявлено.

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

3.4. Оценка воздействия объекта на водную среду

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

Согласно Водному Кодексу РК 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 смета

Согласно СНИП РК нормы накопления смета с 1 м^2 составляют 5-15 кг/год. Общая площадь смета = 35 м^2 .

$$M = 35 \text{ м}^2 * 5 \text{ кг}/\text{г} : 10^3 = 0,175 \text{ т}/\text{год}$$

$$\text{Всего ТБО составляют } 0,225 + 0,175 = \mathbf{0,4 \text{ т}/\text{год}}$$

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 (450 т/год),

k - Удельный норматив образования нефтешлама на 1 тн хранившегося топлива, кг/т, – 0,9 кг/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	0,4	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>		0,805	

5.3 Технологии по обезвреживанию или утилизации отходов

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

ТБО вывозятся, в 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	0,805		0,805
в т.ч. отходов производства	0,405		0,405
Отходы потребления	0,4		0,4
<u>Опасные отходы</u>			
Нефтешлам при зачистке резервуара	0,405		0,405
<u>Не опасные отходы</u>			
Твердо-бытовые отходы	0,4		0,4
<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)	0,4 тонн	Вывозить для Захоронения на полигоне ТБО.	ИП АЗИЯ СНЭК	По мере накопления	40,0	Собственные средства
2	Сортировка отходов согласно морфологического состава на организованной специальной площадке для сбора мусора в металлических контейнерах	Металлалом (1,5%)-0,006т; пластмасс (4%) – 0,016т; бумага (3,5%) – 0,014 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 занимают 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
ТБО (20 03 01)	0,4	0,4

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 освоённой 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, муртук, 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 horsfieldi*), 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

Тéкели (каз. Текелі) — город в Алматинской области Казахстана, расположен в 310 км от г.Алматы и в 40 км от г.Талдыкорган.

В 1933 году в местности Текели в Коринском ущелье геолого-разведывательной экспедицией под руководством М.М. Юдичева были обнаружены крупные залежи полиметаллических руд, в особенности свинца, после чего советскими властями было принято решение о производстве добычи и переработке руд. Уже в 1942 году у подножия Джунгарских гор был построен «Свинцово-цинковый комбинат» и рабочий посёлок при нём. Предприятие разрабатывало Текелийское, Коксуйское и Туюкское месторождения^[4]. В период Великой Отечественной войны это комбинат давал стране свинец для каждой восьмой пули. В дальнейшем в послевоенное время посёлок Текели стал увеличиваться в размерах, возведение жилых зданий было объявлено ударной стройкой, со всего Советского Союза прибыл поток добровольцев. Дома и промышленные объекты Текели строились не только приезжими строителями, но и японскими военнопленными. В 1952 году поселку присвоен статус города. Текели рос и развивался стремительными темпами. Здесь возводились жилые кварталы, строились детские сады, школы, парки и кинотеатры.

Развитие и жизнедеятельность города зависела от «Текелийского свинцово-цинкового комбината», который был одним из крупнейших в СССР. В 1990 году рентабельные запасы руды с содержанием до 45 % свинца иссякли. Комбинат был передан в доверительное управление частной управляющей компании, которая не обеспечила выполнение своих контрактных обязательств. В результате комбинат оказался в тяжелом финансово-экономическом положении и в 1996 году остановился. В 1997 Правительство РК приняло решение о реабилитации комбината за счёт государства, на условиях долгосрочной концессии комбинат передан АО «Казцинк». На комбинате начата переработка железосодержащей руды из Карагандинской области, а также переработка свинцово-цинковых руд с получением цинкового и свинцового концентратов. В 2002 в связи с истощением запасов и закрытием рудника Текели комбинат был репрофилирован на переработку отходов металлургического производства — клинкера «Усть-Каменгорского цинкового завода», чем занимался до 2007 года. После чего комбинат остановился и город стал превращаться в кризисный моногород с отсутствием трудоустройства. В 2011 году комбинат возобновил свою работу после продолжительного кризиса. В том же году была восстановлена обогатительная фабрика, с помощью которой было переработано порядка 360 тысяч тонн железно-рудного концентрата, который продавался в Китай. Также на базе комбината создано предприятие ТОО «Электромарганец» по производству электролитического металлического марганца. В 2013 году было принято решение о строительстве на территории комбината металлургического завода, чтобы из железнорудного концентрата получать отечественный чугун. До 2016 года велись строительно-монтажные работы, деятельность по обеспечению сырья и подготовки кадров. Были построены доменные печи, обогатительная фабрика, энергоцех, агломерационная машина и другие производственные цеха. В 2018 году на металлургическом заводе был получен первый чугун

Название города происходит от видов животных, некогда в изобилии обитавших в ущельях этих рек: теке — горный козёл, елик — небольшая антилопа. Сцены охоты племён уйсуней запечатлены на наскальных рисунках в окрестностях города. Город Текели расположен в верховьях реки Каратал в предгорьях Джунгарского Алатау, у слияния рек Коры (Карой, Каринка), Чажи (Чижи, Чижинка) и Текелинки. Конечная станция железнодорожной ветки от станции Коксу на линии Семей —Алматы. Также в городе находилась единственная в Казахстане электрифицированная узкоколейная железная дорога. Демонтирована в начале

2000-х годов.

В городе Текели находятся несколько достопримечательностей, а именно:

Улица имени Динмухамеда Кунаева длиной около 38 км. Официально признана самой длинной улицей в Казахстане.

«Текелийская стела», «Келиншектас» — старейший буддийский памятник на территории Казахстана.

«Бурхан булак» — самый большой водопад в Казахстане, находится в верховье ущелья реки Кора, выше города Текели.

Памятник — Стела Великой отечественной войны (1941—1945 гг.), расположена в центре города у слияния трех рек.

В городе Текели есть 8 школ (7 школ в городе Текели и одна в Рудничном сельском округе), а также есть колледж.

На начало 2019 года, население города — 31 958 человек, в составе территории городского акимата 33 074 человека.

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 аптек 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 2017года № 121-VI ЗРК Ставки платы определяются исходя из размера месячного расчетного показателя, установленного на соответствующий финансовый год законом о республиканском бюджете (далее - МРП), с учетом положений пункта 7 настоящей статьи. Ставка МРП на 2025 год составляет 3932 тенге.

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

Таблица 11.1					
Код загр. вещества	Наименование вещества	Выброс вещества, т/год	Ставки платы за 1 тонну (МРП)	Ставки МРП на 1 год	Сумма платежей в год, тенге
1	2	3	4	5	6
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0024935	124	3932	1215,7508
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.7099	0,32	3932	893,22457
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.1055124	0,32	3932	132,75992
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0.00943	0,32	3932	11,865203
0602	Бензол (64)	0.02041	0,32	3932	25,680678
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001095	0,32	3932	1,3777728
0621	Метилбензол (349)	0.03818	0,32	3932	480,39603
0627	Этилбензол (675)	0.014351	0,32	3932	18,057002
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:		0.9103719			2790,4361

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 Угольного склада 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 0,09103719тн/г, 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.

**ГЕНПЛАН
АЗС ИП «АЗИЯ СНЭК»**



ЭКСПЛИКАЦИЯ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВВ

№	X	Y
0001	988	1001
0002	987	1004
6003	1001	996
6004	1006	996
6005	983	997



Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
(көппәтерлі тұрғын үйлер, офистар, өндірістік, сауда объектілері және т.б.)

ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-2) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-2)

на регистрируемые объекты недвижимости

(многоквартирные жилые дома, офисы, промышленные, торговые объекты и т.п.)

1. Облысы Область	Жетісу облысы Жетісу область
2. Ауданы Район	
3. Қала (кенті, елді мекені) Город (поселок, населенный пункт)	Текелі қ., Рудничный а. г. Текели, с. Рудничный
4. Қаладағы аудан Район в городе	
5. Мекен-жайы Адрес	Құрманғазы көш., 7А құр. . ул. Курмангазы, ст. 7А .
6. Кадастрлық нөмір Кадастровый номер	24:269:028:001:1/A
7. Түгендеу нөмір Инвентарный номер	12884
8. Мақсат арналуы(жоспар бойынша литер) Целевое назначение (литер по плану)	жанармай құятын станция(А) автозаправочная станция(А)
9. Қордың санаты Категория фонда	тұрғын емес нежилой

(нежилой/жилой, если вторичный объект расположен в многоквартирном жилом доме, необходимо указать "ВО в составе МЖД")

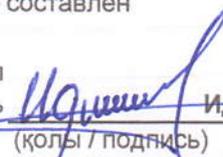
ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Сериясы, жобаның түрі Серия, тип проекта	1	8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы Площадь нежилых пом-ий	-
2. Қабат саны Число этажей	1	9. Пәтер саны Число квартир	-
3. Құрылыс ауданы Площадь застройки	88.3	10. Үй-жайлар, бөлмелер саны Число помещений, комнат	10
4. Ғимараттың ауқымы Объем здания	283.0	11. Қабырға материалы Материал стен	кірпіш кирпич
5. Жалпы алаңы Общая площадь	61.1	12. Салынған жылы Год постройки	1980
6. Балконның, лоджияның және т.б. алаңы Площадь балкона, лоджии ж.б.	-	13. Табиғи тозу Физический износ	0
7. Тұрғын ауданы Жилая площадь	-		

реестровый № заказа 002249511460

Паспорт
Паспорт составлен 16.11.2023

ж. жасалған
г.

Басшы
Руководитель 
(қолы / подпись)

Идилов Дидар Абылғазиевич



**НЕГІЗГІ ҚҰРЫЛЫСТЫҢ КОНСТРУКТИВТІК ЭЛЕМЕНТТЕРІНІҢ ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМАСЫ
ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОСНОВНОГО СТРОЕНИЯ**

№	Конструктивтік элементтердің атауы Наименование конструктивных элементов		Конструктивтік элементтердің сипаттамасы (материал, әрленуі және т.б.) Описание конструктивных элементов (материал, отделка и т.д.)	Техникалық жағдайы (отыруы, шіруі, жарылуы және т.б.) Техническое состояние (осадка, гниль, трещины и т.д.)	Тозу % Износ %	Ағымдағы өзгерістер / Текущие изменения
1	2	3	4	5	6	
А - автозаправочная станция						
1	Іргетасы Фундамент		бетонды - ленталы бетонно-ленточный	Барынша қанағаттанарлықсыз Не вполне удовлетворительное	35	
2	а) ішкі және сыртқы тұрақты қабырғалары наружные и внутренние капитальные стены		кірпіш кирпич	Барынша қанағаттанарлықсыз Не вполне удовлетворительное	35	
	б) ара қабырға перегородки		кірпіш кирпич	Барынша қанағаттанарлықсыз Не вполне удовлетворительное	35	
3	Аражабын Перекрытия	шатырлық чердачное	т/б плиталар ж/б плиты	Барынша қанағаттанарлықсыз Не вполне удовлетворительное	35	
		қабатаралық междуэтажное				
4	шатыр кровля		шифер шифер	Барынша қанағаттанарлықсыз Не вполне удовлетворительное	35	
5	Еден Полы	1-ші қабаттың 1-го этажа	бетон бетон	Барынша қанағаттанарлықсыз Не вполне удовлетворительное	35	
		келесі қабаттардың последующих этажей				
6	Ойықтар Проемы	терезелер окна	ашпалы двойные створчатые	Барынша қанағаттанарлықсыз Не вполне удовлетворительное	35	
		есіктер двери	қималы филенчатые	Барынша қанағаттанарлықсыз Не вполне удовлетворительное	35	
7	Өрлеу жұмыстары Отделочные работы	ішкі внутренние	сырлау, ақтау штукатурка, побелка	Барынша қанағаттанарлықсыз Не вполне удовлетворительное	35	
		сыртқы наружные	Силикатты кірпіш силикатный кирпич	Барынша қанағаттанарлықсыз Не вполне удовлетворительное	35	
8	Ыстық су мен қамтамасыздандырылған Горячее водоснабжение					
9	Су құбыры / Водопровод					
10	Канализация / Канализация					
11	Электрмен жарықтандыру Электроосвещение		иә / да	Барынша қанағаттанарлықсыз Не вполне удовлетворительное	35	
12	Жылу Отопление	пешті / печное		иә / да	Барынша қанағаттанарлықсыз Не вполне удовлетворительное	35
13		газ пешті / печное газовое				
14		ЖЭО-нан / от ТЭЦ				
15		АГВ-дан / от АГВ				
16		жеке жылу қондырғылған от индивидуальной отопительной установки	газбен на газе			
17			қатты отынмен на твердом топливе			
18		аудандық қазандығынан от районной котельной	газбен на газе			
19			қатты отынмен на твердом топливе			
20		Басқа жұмыстар / Разные работы				

Техникалық паспортқа қоса берілетін құжаттардың тізбесі / Перечень документов, прилагаемых к техническому паспорту:

- Қабаттық жоспарлар
Планы этажей _____ 1
- Қабаттық жоспарларға экспликация
Экспликация к поэтажным планам _____ 1
- Ерекше белгілері
Особые отметки _____

ЖЕР УЧАСКЕСІНІҢ ЭКСПЛИКАЦИЯСЫ, м2
 ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, м2

Жер бағытын өзгертетін құжаттар бойынша / По земельным документам	Салынған аудан, м2 / Застроенная площадь, м2		Салынбаған аудан / Незастроенная площадь															
	Пыңдығында пайдаланғаны бойынша / По фактическому использованию	Барлығы / Всего	Негізгі құрылыс астында / под основными строениями	Бақса да салулар мен құрылыс астында / под баками строениями	Асфальт жабулар / асфальтовые покрытия	Бақса да алмаст. / прочие замощения	Топырақ / грунт	Жабдықталған аудандар / Оборудованные площадки	Жасыл отырғызулар / зеленые насаждения									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
3584 м2	3584,2																	

Негізгі және қызметтік құрылыстардың, суық жалғай салынғандардың, подвалдардың, аула құрылыстарының, жолдардың тағайындауы мен сипаттамасы / Назначение и характеристика основных и служебных строений, холодных пристроек, подвалов, дворовых сооружений, замощений

Жоспар бойынша / Литер по плану	Тағайындау / Назначение	Ауданы, м2 / Площадь, м2	Көлемі, м3 / Объем, м3	Тозу / Износ, %	Конструктивтік элементтердің сипаттамасы / Описание конструктивных элементов													
					іргетас / фундамент	кабырғалар және қақпақалар / стены и перегородки	жабылғулар / перекрытия	тебе жабындысы / кровля	едендер / полы	ойықтар / проемы								
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11								
A	жанармай құятын станция автозаправочная станция	88,3	283,0	0	бетонды - ленталы бетонно-ленточный	кірпіш қирпіч		шифер шифер	бетон бетон									
I	автокөліктерді жанармаймен қамтамасыз ету үшін ғимараттар сооружения для заправки автомобилей	1,0	1,2	35		металды металлешеские												
II	автокөліктерді жанармаймен қамтамасыз ету үшін ғимараттар сооружения для заправки автомобилей	1,0	1,2	0		металды металлешеские												
III	автокөліктерді жанармаймен қамтамасыз ету үшін ғимараттар сооружения для заправки автомобилей	1,0	12,0	35		металды металлешеские												
IV	суқойма псевдвалар	25,0	50,0	0		металды металлешеские												
V	суқойма резервуар	25,0	50,0	0		металды металлешеские												

VI	сукойма резервуар	25,0	50,0	35	металлды металлические			
VII	сукойма резервуар	25,0	50,0	35	металлды металлические			
VIII	сукойма резервуар	25,0	50,0	35	металлды металлические			
IX	сукойма резервуар	25,0	50,0	35	металлды металлические			
	Итого:	241,3	597,4					

Орындардан мамин(дар)
Выполнил(ли) специалист(ы)


С.А.Э. Кошлы / ФИО, подпись

Илглов Дилар
Абылгазиевич

16.11.2023 ж. жагдайына курастырылган

Басшы
Руководитель


С.А.Э. Кошлы / ФИО, подпись

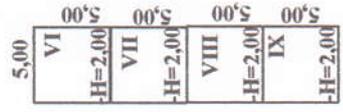
Илглов Дилар Абылгазиевич

Елді мекендердің жерлері
Земли населенных пунктов

59,10



53,40



III

II

I

Елді мекендердің жерлері
Земли населенных пунктов

25,00

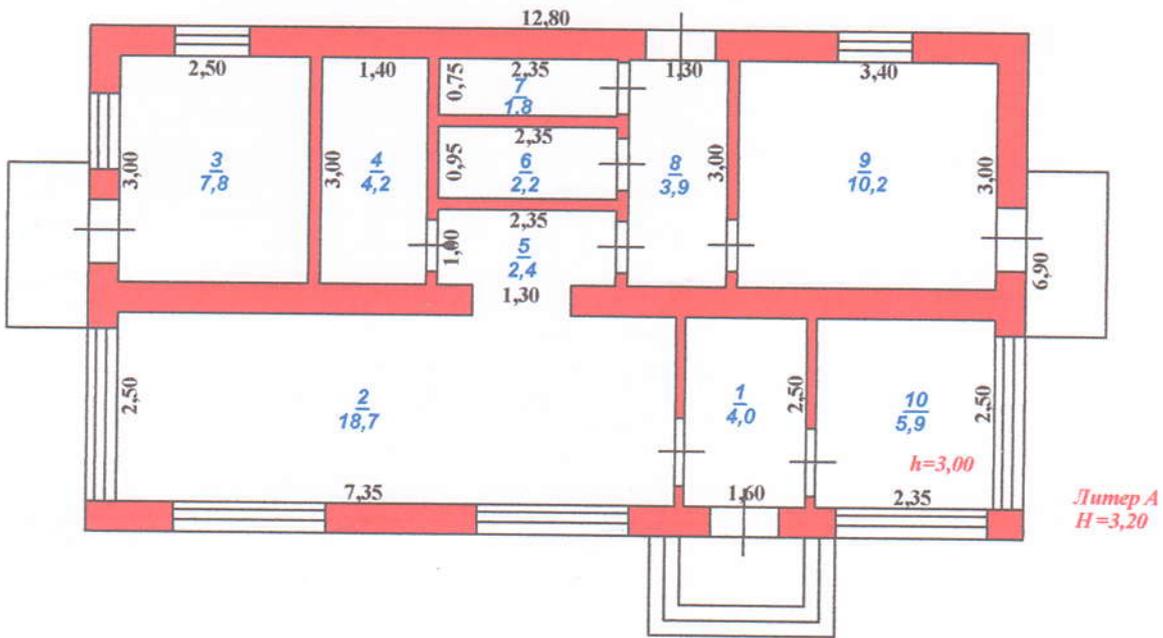
37,00

88,00

Елді мекендердің жерлері
Земли населенных пунктов

Елді мекендердің жерлері
Земли населенных пунктов

"Азаматтарға арналған үкімет" мемлекеттік корпорациясы" коммерциялық емес акционерлік қоғамының Жетісу облысы бойынша филиалының-Жер кадастры және жылжымайтын мүлік бойынша Текелі қалалысының Бөлімі	
ЖЕР ТЕЛІМІНІҢ ЖОСПАРЫ	
Тұрған жері	Текелі п. Рудничный
Көшесі	Курмангазы № 7А
Кадастр №	24:269:028:001:1 литер А
Масштабы	1:100
Басшы (руководитель)	<i>Идилов Д.А.</i> (қолы) Идилов Д.А. АҚТ АҚТ
Жетекші маман	(қолы) Идилов Д.А. АҚТ АҚТ
Орындаушы	(қолы) Идилов Д.А. АҚТ АҚТ
Уақыты	" 16 " 11 2023ж



Литер А
Н=3,20

“Азаматтарға арналған үкімет” мемлекеттік корпорациясы”
 коммерциялық емес акционерлік қоғамының
 Жетісу облысы бойынша филиалының Жер кадастры және
 жылжымайтын мүлік бойынша Текелі қалалысының бөлімі

ӘР ҚАБАТТЫҢ ЖОСПАРЫ

Тұрған жері Текелі п. Рудничный

Көшесі Курмангазы № 7А

Кадастр № 24:269:028:001:1 литер А

Масштабы 1:100

Басшы (руководитель) Идилов Д.А. АЖТ

Жетекші маман _____ (қолы) АЖТ

Орындаушы Идилов Д.А. АЖТ

Уақыты " 16 " 11 2023ж

Договор купли-продажи
город Талдыкорган области Жетісу Республики Казахстан.
Восьмое декабря две тысячи двадцать третьего года.

Мы, гр. **Тарасенко Наталья Геннадьевна**, 24.11.1974 года рождения, уроженка Алматинской области, ИИН 741124402438, проживающая по адресу: область Жетісу, город Талдыкорган, улица Биржан Сал, дом 104А, квартира 24, именуемая в дальнейшем «**Продавец**» и гр. **Шишкин Сергей Михайлович**, 13.02.1978 года рождения, уроженец Алматинской области, ИИН 780213303418, проживающий по адресу: область Жетісу, город Талдыкорган, улица Ч.Валиханова, дом 195, квартира 50, именуемый в дальнейшем «**Покупатель**», с другой стороны заключили настоящий договор следующего содержания:

1. «**Продавец**» **Тарасенко Наталья Геннадьевна** с согласия супруга **Тарасенко Виталия Владимировича**, 24.06.1974 года рождения, уроженца области Жетісу, ИИН 740624302318 продал(а), а «**Покупатель**» **Шишкин Сергей Михайлович** с согласия супруги **Шишкиной Светланы Геннадьевны**, 02.01.1979 года рождения, уроженки Алматинской области, ИИН 790102402228 купил Автозаправочную станцию и права частной собственности на земельный участок, общей площадью 61,1 кв.м, расположенной на земельном участке, общей площадью 0,3584 га, предназначенного для обслуживания автозаправочной станции, с кадастровым номером: 24-269-028-001, расположенная по адресу: область Жетісу, город **Текели, с.о.Рудничный, улица Курмангазы, строение 7А (семь «А»)**, РКА 0202300028806499.

2. Указанная автозаправочная станция с земельным участком принадлежит продавцу на праве частной собственности на основании Договора купли-продажи автозаправочной станции и право частной собственности на земельный участок №482 от 14.03.2019 года, удостоверенного нотариусом нотариального округа Алматинской области **Бекишбаевым Е.А** (Лицензия №0001832 выданной МЮ РК 27.04.2004г.), зарегистрированного в Отделе города **Текели** по земельному кадастру и недвижимости филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области 26.03.2019 года, Кадастровый паспорт на земельный участок за №24-269-028-001, номер кадастрового дела 0323/5463 от 01.11.2023 года.

3. Со слов сторон указанная автозаправочная станция с земельным участком продана всего за 4 000 000 (Четыре миллиона) тенге, соглашение о цене является существенным условием настоящего договора, со слов сторон, денежные средства выплачены покупателем продавцу полностью до подписания настоящего договора. На момент подписания договора сумма получена продавцом от Покупателя в полном объеме. Стороны подтвердили отсутствие претензий друг к другу по взаиморасчету.

4. До заключения настоящего договора указанная автозаправочная станция с земельным участком никому не продано, не заложено, в споре и под арестом не состоит, скрытых недостатков, о которых покупатель не поставлен в известность продавцом, нет, свободен от притязаний и прав юридических и третьих лиц, что подтверждается справкой о зарегистрированных правах (обременениях) на недвижимое имущество и его технических характеристиках от 08.12.2023 года за №10305384262115 выданной филиалом НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по области Жетісу.

5. Стороны подтвердили полное отсутствие задолженности по коммунальным и иным видам платежей, связанным с содержанием указанной недвижимости, а также по оплате налогов. В случае выявления задолженности по всем видам платежей, по соглашению сторон, Продавец обязуется погасить выявленную задолженность в любой сумме в полном объеме за счет своих собственных денежных средств. Стороны подтвердили отсутствие претензий друг к другу по взаиморасчету.

СМОТРИ
НА ОБОРОТЕ



ЖЫЛЖЫМАЙТЫН МҮЛІК ОБЪЕКТІСІНІҢ КАДАСТРЛЫҚ
ПАСПОРТЫ
КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ОБЪЕКТА НЕДВИЖИМОСТИ

Жер телімі / Земельный участок

1. Облысы Область	Жетісу
2. Ауданы Район	Жетісу
3. Қала (кенті, елді мекені) Город (поселок, населенный пункт)	Текелі к., Рудничный а.о., Рудничный а. г. Текели, с.о. Рудничный, с. Рудничный
4. Қаладағы аудан Район в городе	
5. Мекен-жайы Адрес	Құрманғазы көш., 7А уч. ул. Курмангазы, уч. 7А(город Текели, село Рудничный, улица Курмангазы, 7 А)
6. Мекенжайдың тіркеу коды Регистрационный код адреса	2201600092338702
7. Кадастрлық нөмір Кадастровый номер	24:269:028:001
8. Кадастрлық ісі нөмір Номер кадастрового дела	0323/5463

Паспорт 2023 жылғы «1» қараша жағдайы бойынша жасалған
Паспорт составлен по состоянию на «1» ноября 2023 года
Тапсырыс № / № заказа 002249331328

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 7-бабының 1 тармақшасына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код жылжымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастрының ақпараттық жүйесінен алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ
тісті электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректер қамтылады
*штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы единого государственного кадастра недвижимости и подписанные электронно-цифровой подписью
соответствующего НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

ЖЕР УЧАСКЕСІ ТУРАЛЫ ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНОМ УЧАСТКЕ

Кадастрлық нөмір / Кадастровый номер 24:269:028:001

Меншік түрі / Форма собственности* Жеке/Частная

Жер учаскесіне құқық түрі / Вид права на земельный участок жеке меншік/частная собственность

Жалға алудың аяқталу мерзімі мен күні / Срок и дата окончания аренды** -

Жер учаскесінің алаңы, гектар/квадрат метр /
Площадь земельного участка, гектар/квадратный метр*** 0.3584 га. (3584.00 кв. м.)

Жердің санаты / Категория земель Елді мекендердің жерлері/Земли населенных пунктов

Жер учаскесінің нысаналы мақсаты /
Целевое назначение земельного участка**** автожанар-жағар май құю бекетіне қызмет көрсету/
обслуживание автозаправочной станции

Елді мекендегі функционалдық аймақ (бар болса) /
Функциональная зона в населенном пункте (при наличии)***** Коммерциялық/
Коммерческая

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар /
Ограничения в использовании и обременения земельного участка меншік иесі инженерлік жүйелерді жөндеу мен
техникалық қызмет көрсету үшін қала қызметтеріне
жер учаскесіне өтуді қамтамасыз етсін/
обеспечить доступ на земельный участок городским
службам для технического обслуживания и ремонта
инженерных сетей

Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) / Делимость (делимый, неделимый) Бөлінетін/
Делимый

Ескертпе / Примечание:

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

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

*** шаршы метр елді мекендердің жері санаты үшін. Жер учаскесі ауданының үлесі бар болса қосымша көрсетіледі / квадратный метр для категории земель населенных пунктов. Дополнительно указывается доля площади земельного участка при наличии;

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

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

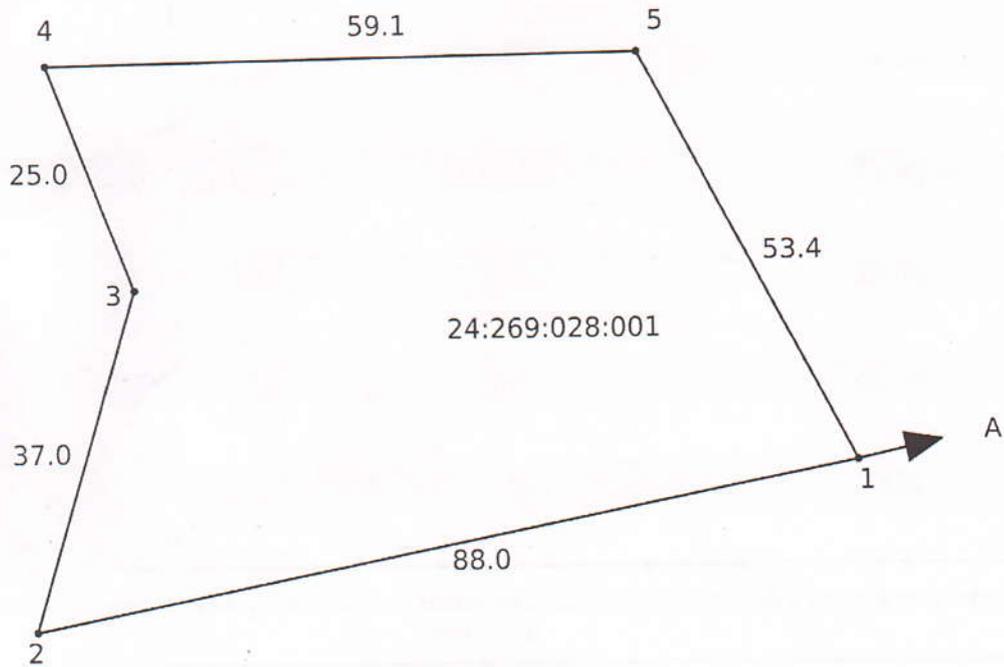
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 7-бабының 1 тармақшасына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код жылжымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастрының ақпараттық жүйесінен алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ тиісті электрондық-шифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректер қамтылады

*штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы единого государственного кадастра недвижимости и подписанные электронно-цифровой подписью соответствующего НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

Жер учаскесінің жоспары*
План земельного участка*



Ескертпе / Примечание:

* Бірыңғай мемлекеттік жылжымайтын мүлік кадастрының ақпараттық жүйесінің Жария кадастрлық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / меры линий в системе координат, указанной в Публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра

Масштабы / Масштаб 1:1000

Шартты белгілер / Условные обозначения:

-  тіркелген жер учаскесі / зарегистрированный земельный участок
-  жобаланатын жер учаскесі / проектируемый земельный участок
-  іргелес жер учаскесі / смежный земельный участок

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 7-бабының 1 тармақшасына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



* штрих-код жылжымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастрының ақпараттық жүйесінен алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ тiнiстi электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректер қамтылады
* штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы единого государственного кадастра недвижимости и подписанные электронно-цифровой подписью соответствующего НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

**Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий**

Бұрылысты нүктелердің № / № поворотных точек Сызықтардың өлшемі / Меры линий, метр

Жылжымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастры ақпараттық жүйесінің Жария кадастрлық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сызықтарың өлшемдері / Меры линий в системе координат, указанной в Публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра недвижимости

1	88.00
2	37.00
3	25.00
4	60.00
5	50.00
1	

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

**Шектес жер учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*
Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков***

Бастап / От	Дейін / До	Сипаттамасы / Описание
А	А	Земли с. Рудничный

**Жоспар шекарасындағы бөге жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспардағы № / № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері / Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Ауданы / Площадь, гектар/кв. метр**

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 7-бабының 1 тармақшасына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код жылжымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастрының ақпараттық жүйесінен алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ тиісті электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректер қамтылады

**штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы единого государственного кадастра недвижимости и подписанные электронно-цифровой подписью соответствующего НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

Ескертпе / Примечание:

*** шектесулердің сипаттамасы жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындау сәтіне жарамды / описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.**

**** шаршы метр елді мекендердің жері санаты үшін / квадратный метр для категории земель населенных пунктов**

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 7-бабының 1 тармақшасына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код жылжымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастрының ақпараттық жүйесінен алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ тиісті электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректер қамтылады
*штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы единого государственного кадастра недвижимости и подписанные электронно-цифровой подписью соответствующего НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

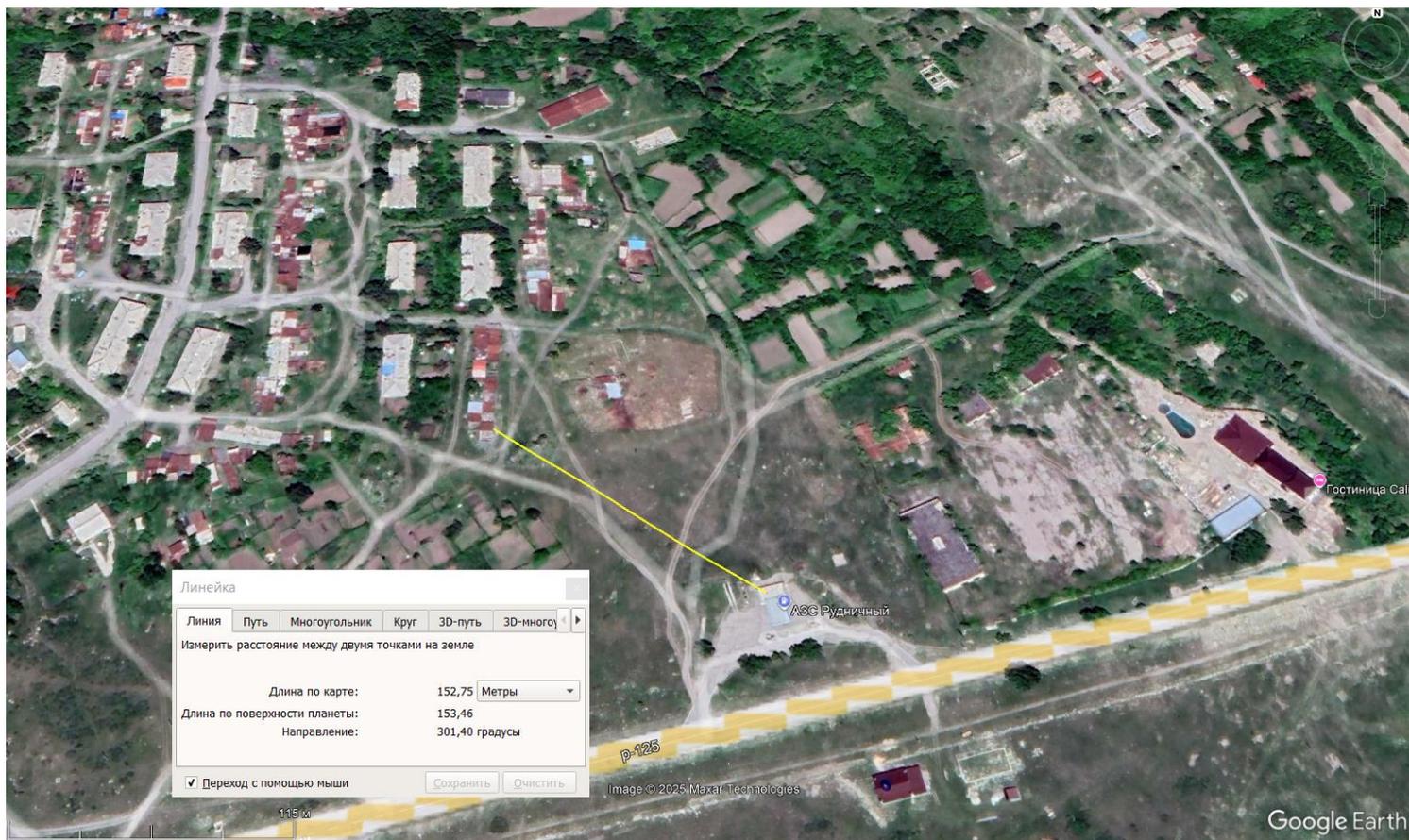
МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

26.02.2025

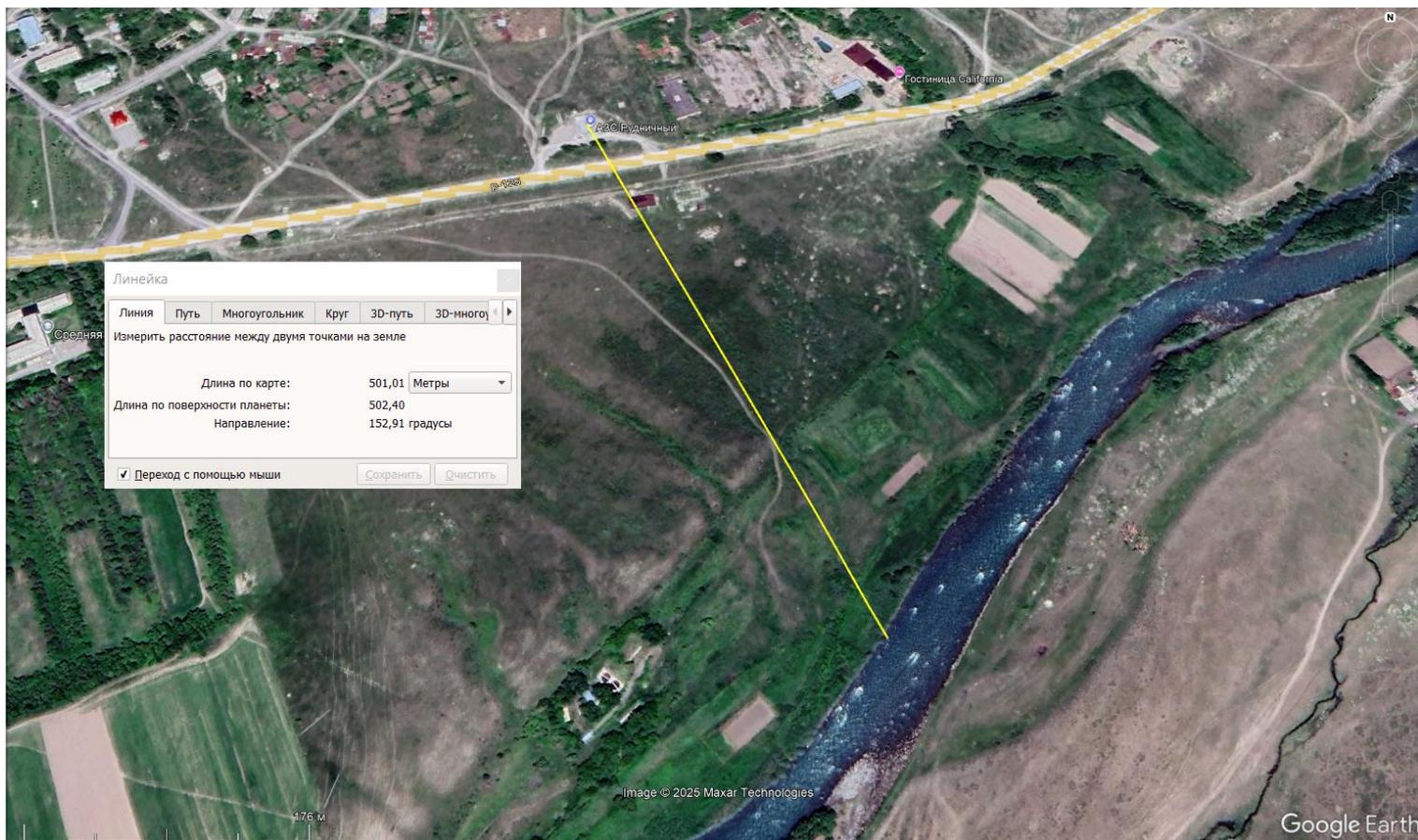
1. Город -
2. Адрес - **область Жетысу, городской акимат Текели, посёлок Рудничный**
4. Организация, запрашивающая фон - **ИП \"Экология\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **ИП \"АЗИЯ СНЭК\"**
6. Разрабатываемый проект - **Раздел «Охраны окружающей среды»**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Углеводороды,**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в область Жетысу, городской акимат Текели, посёлок Рудничный выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

Ситуационная карта схема с указанием расстояния до ближайшей жилой зоны



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



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.

Сумен жабдықтау көрсетілетін қызметтерін ұсынуға арналған үлгілік шарт

Текелі қ. № 203 2023 ж. шілде 14

Текелі қаласы әкімдігінің «Текелі Су құбыры» шаруашылық жүргізу құқығындағы мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны, (БСН 03104000979), сумен жабдықтау және (немесе) су бұру қызметтерін ұсыну (бұдан әрі - Қызметтер), бұдан әрі Өнім беруші деп аталатын Жарғы негізінде әрекет ету, директор **Марлен Айдынович Семенов** (бұдан әрі - толық атауы), бір жағынан, бұдан әрі Тұтынушы деп аталатын жеке кәсіпкер **«АЗИЯ СНЭК ШИШКИН С.М.»** (ЖСН 780213303418) **Сергей Михайлович Шишкин** екінші жағынан, тараптар деп аталатындар осы келісімді жасасты (бұдан әрі - Келісім) келісі туралы.

1-тарау. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:

есепке алу аспабы - нормаланған метрологиялық сипаттамалары бар, белгілі бір уақыт аралығы ішінде физикалық шаманың бірлігін шығаратын және сақтайтын. Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен суды коммерциялық есепке алу үшін қолдануға рұқсат етілген су көлемін ауыз су, техникалық, ағынды және басқа да су түрлері) өлшеуге арналған техникалық құрал;

есепке алу аспаптарын тексеру - есепке алу аспаптарының жай-күйін тексеру, оның техникалық талаптарға сәйкестігін анықтау және растау, көрсеткіштерді алу, сондай-ақ су өлшеу торабында пломбалардың бар-жоғы мен бүтіндігін анықтау үшін Өнім берушінің өкілі орындайтын операциялар жиынтығы.

есеп айырысу кезеңі - Тұтынушы көрсетілетін қызмет үшін есеп айырысу жүргізетін айдың бірінші күні сағат 00:00-ден бастап айдың соңғы күні сағат 24:00-ге дейін күнтізбелік бір айға тең уақыт кезеңі ретінде Шартта айқындалған;

пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы - тараптардың келісімімен белгіленген міндеттер белгісі (оларды пайдалану үшін жауапкершілік) бойынша сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің элементтерін бөлу орны. Мұндай келісім болмаған кезде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы тентерімдік тиесілілікті бөлу шекарасы бойынша белгіленеді;

су тұтыну нормасы - 2001 жылғы 23 қаңтардағы Қазақстан Республикасының "Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы" Заңының 27-бабы 1-тармағының 34) тармақшасына сәйкес жергілікті атқарушы орган бекіткен бір адамның, жеке қосалқы шаруашылық жануарларының тәуліктік қажеттілігін қанағаттандыру үшін немесе нақты елді мекендегі суармалы алқап бірлігіне арналған су мөлшері;

суды есепке алу торабына жібермеу - Өнім беруші өкілінің сарқынды сулардың сынамаларын алу үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық қарауындағы сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерін көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін бақылау үшін суды есепке алу торабын рұқсат беруден Тұтынушының бас тартуы (кедергі келтіру);

тентерімдік тиесілілікті бөлу шекарасы - схемаларда көрсетілетін меншік шаруашылық жүргізу немесе жедел басқару белгісі бойынша иелері арасындағы сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің элементтерін бөлу орны;

төлем құжаты - Өнім берушінің ұсынған көрсетілетін қызметтері (тауарлары, жұмыстары) үшін төлемді жүзеге асыру үшін жасалған, соның негізінде төлем жүргізілетін құжат (шот, хабарлама, түбіртек, ескерту-шот);

тұтынушы - сумен жабдықтаудың және (немесе) су бұрудың реттеліп көрсетілетін қызметтерін пайдаланатын немесе пайдалануға ниеттенетін жеке немесе заңды тұлға;

уәкілетті органның ведомствосы - тиісті табиғи монополиялар салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік органның ведомствосы.

Осы Шартта пайдаланылатын өзге де ұғымдар мен терминдер 2003 жылғы 9 шілдедегі Қазақстан Республикасының Су кодексіне және Қазақстан Республикасының табиғи монополиялар туралы заңнамасына сәйкес қолданылады.

2-тарау. Шарттың нысанасы

2. Шарт талаптарына сәйкес Өнім беруші Тұтынушыға қызметтер көрсетуге міндеттенеді, ал Тұтынушы ұсынылған көрсетілетін қызметтерге осы Шартта белгіленген мерзімдерде, тәртіппен және мөлшерде ақы төлеуге міндеттеледі.

3. Ұсынылатын көрсетілетін қызметтердің сипаттамалары мен берілетін судың сапасы Қазақстан Республикасы заңнамасының, санитарлық қағидалардың, мемлекеттік стандарттардың талаптарына сәйкес болуы тиіс.

4. Шарт тұтынушымен жеке тәртіппен оның меншігінде немесе басқа да заңды иелерде Өнім берушінің техникалық шарттарға сәйкес орындалған елді мекеннің сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріне қосылған сумен жабдықты және (немесе) су бұру жүйелері болған кезде жасалады.

5. Тұтынушыны сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелеріне қосуға арналған техникалық шарттарда көрсетілген көлемдерге сәйкес Тұтынушы алатын ауыз судың рұқсат етілген көлемі М3/жыл,

Договор на предоставление услуг водоснабжения

г. Текели № 203 14 июля 2023 г.

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Текелі Су құбыры» акимата города Текели. (БИН03104000979), предоставляющее услуги водоснабжения и (или) водоотведения (далее - Услуги), именуемое в дальнейшем Поставщик, в лице директора **Семенова Марлена Айдыновича** (далее - Ф.И.О.), действующего на основании Устава с одной стороны, и индивидуальный предприниматель **«АЗИЯ СНЭК ШИШКИН С.М.»** в лице **Шишкина Сергея Михайловича** (ИИН 780213303418) действующего на основании свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, именуемый в дальнейшем Потребитель, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем.

Глава 1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:

прибор учета - техническое средство для измерения объема воды (питьевой, технической, сточной и других видов вод), имеющее нормированные метрологические характеристики, воспроизводящее и хранящее единицу физической величины в течение определенного интервала времени, разрешенное к применению для коммерческого учета воды в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

проверка приборов учета - совокупность операций, выполняемых представителем Поставщика для осмотра состояния приборов учета, определения и подтверждения его соответствия техническим требованиям, снятия показаний, а также определения наличия и целостности пломб на водомерном узле;

расчетный период - период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов последнего дня месяца, за который производится расчет Потребителем за услугу;

граница раздела эксплуатационной ответственности - место раздела элементов систем водоснабжения и (или) водоотведения по признаку обязанностей (ответственности за их эксплуатацию), устанавливаемое соглашением сторон. При отсутствии такого соглашения граница раздела эксплуатационной ответственности устанавливается по границе раздела балансовой принадлежности;

норма водопотребления - количество воды для удовлетворения суточной потребности одного человека, животных личного подсобного хозяйства или на единицу поливной площади в конкретном населенном пункте, утвержденная местным исполнительным органом в соответствии с подпунктом 34) пункта 1 статьи 27 Закона Республики Казахстан от 23 января 2001 года "О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан";

недопуск к узлу учета воды - отказ (воспрепятствование) Потребителя в предоставлении допуска к узлу учета воды для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод представителя Поставщика;

граница раздела балансовой принадлежности - место раздела элементов систем водоснабжения и водоотведения между владельцами по признаку собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления, которое указывается на схемах;

платежный документ - документ (счет, извещение, квитанция, счет-предупреждение) составленное для осуществления оплаты за предоставленные услуги (товары, работы) Поставщика, на основании которого производится оплата;

потребитель - физическое или юридическое лицо, пользующееся или намерсвающееся пользоваться регулируемыи услугами водоснабжения и (или) водоотведения;

ведомство уполномоченного органа - ведомство государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих сферах естественных монополий.

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с Водным кодексом Республики Казахстан от 9 июля 2003 года и законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях.

Глава 2. Предмет договора

2. В соответствии с условиями договора Поставщик обязуется оказывать Потребителю Услуги, а Потребитель обязуется оплачивать предоставленные услуги в сроки, порядке и размере, определенные настоящим Договором.

3. Характеристики предоставляемых услуг и качество подаваемой воды должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан, санитарных правил, государственных стандартов.

4. Договор заключается с Потребителем в индивидуальном порядке при наличии у него в собственности или на иных законных основаниях

алық су _____ м3/жыл Тұтынушыдан шаруашылық-тұрмыстық өндірістік саркынды сулардың ластану құрамы бойынша оларға жақын лнетін _____ м3/жыл.

Ауыз суды тұрмыстық тұтыну үшін пайдаланатын жеке тұлға оны пайдалануға және түзілетін саркынды суларды оған қажетті мөлшерде тастауға құқылы.

6. Қызмет көрсету режимі – тәулік бойы.

7. Бесдоминиум объектілеріндегі пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы:

сумен жабдықтау бойынша – ғимаратта су құбырын енгізудегі бірінші асырмағын бөлуші фланеці;

су бұру бойынша – елді мекеннің су бұру желілеріне қосылған жердегі құдық.

3-тарау. Көрсетілетін қызметтерді ұсыну шарттары

8. Қызметтер көрсетуді тоқтата тұру мынадай жағдайларда жүргізіледі:

1) авариялық жағдай не азаматтардың өмірі мен қауіпсіздігіне қауіп - қатер төнген;

2) Өнім берушінің желісіне өздігінен қосылған;

3) есеп айырысу кезеңнен кейінгі екі ай ішінде қызметтер үшін төлемақы жасалмаған;

4) саркынды сулардың сынамаларын алу үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық жүргізуіндегі сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабылеттілігін тексеру, техникалық жай-күйі мен қауіпсіздігін бақылау үшін суды есепке алу аспаптарына Өнім беруші өкілдерін бірнеше рет жібермеу;

5) Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарымен негізделген құбыр желілеріне дезинфекция жүргізу қажет болған жағдайда;

6) Нормативтік құқықтық актілерде және Тараптардың келісімінде көзделген басқа да жағдайларда тоқтатылады.

Осы тармақтың 1) және 2) тармақшаларында көзделген жағдайларда қызметтер көрсетуді тоқтата тұру дереу жүргізіледі. Осы тармақтың 3), 4), 5) тармақшаларында көрсетілген жағдайларда Тұтынушы көрсетілетін қызметті көрсетуді ұсынуды тоқтата тұрғанға дейін кемінде бір ай бұрын ескертіледі.

9. Шарттың 8-тармағының 1) және 2) тармақшаларында ескертілген жағдайларда пайда болған бұзушылықтарды алып тастаған және жойған кезде Тұтынушыны қосу жүргізіледі.

Шарттың 8-тармағының 3) тармақшасында көзделген бұзушылықтар үшін Тұтынушыға қызметтен ұсынуды тоқтата тұрған жағдайда, қосу бұрышты өтегеннен кейін жүргізіледі. Бірнеше рет ажыратылған жағдайда қосу бұрышты өтегеннен және қосқаны үшін ақы төлегеннен кейін жүргізіледі.

10. Өнім беруші жоспарлы-алдын алу жөндеуді, сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелеріне қызмет көрсету жөніндегі жұмыстарды, жана Тұтынушыларды Тұтынушы қосылған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру желілеріне қосу жөніндегі жұмыстарды жүргізген жағдайда, Өнім беруші Тұтынушыны кемінде үш жұмыс күні бұрын қызметтерді уақытша тоқтата тұру туралы ескертеді.

11. Тұтынушының өндірістік ағынды суларын Өнім берушінің су бұру жүйелеріне қабылдау Елді мекендердің су бұру жүйелеріне ағынды суларды қабылдау қағидаларына сәйкес жүзеге асырылады.

12. Өнім берушінің аттестатталған зертханасы орындаған талдау нәтижелері бойынша Тұтынушының саркынды суларындағы зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануы асып кеткен кезде, Тұтынушы өндірістік саркынды суларды су бұру жүйесіне ағызуды тоқтатады және зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануына қол жеткізгенге дейін ластануды төмендету жөнінде шұғыл шаралар қабылдайды. Ластану құрамының артуына әкеп соққан себептерді жойғаннан кейін Тұтынушының өтінімі бойынша Өнім беруші сынамаларды қайта іріктеуді жүргізеді.

4-тарау. Көрсетілетін қызметтерге ақы төлеу тәртібі

13. Осы Шарт бойынша ұсынылған қызметтер үшін ақы төлеу уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифтер бойынша жүргізіледі.

Тарифтерді өзгерту Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен жүргізіледі.

14. Егер тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, Тұтынушы нақты ұсынылатын қызметтердің мөлшері үшін ай сайын төлем құжатының негізінде есеп айырысу кезеңінен кейінгі айдың 10-не дейінгі мерзімде төлейді.

5-тарау. Көрсетілетін қызметтерді босатуды және тұтынуды есепке алу

15. Көрсетілген сумен жабдықтау және су бұру қызметтерінің көлемі коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша айқындалады.

Осы Шартпен қамтылмаған сумен жабдықтау және су бұру қызметтерінің көрсетілген көлемін айқындау тәртібі Сумен жабдықтау және су бұру бойынша көрсетілген қызметтердің көлемін есептеу әдістемесіне сәйкес айқындалады.

16. Өнім берушінің су бұру жүйелеріне Тұтынушыдан бөлінген су мөлшері мына жағдайларда:

1) ыстық сумен жабдықтаудың жабық жүйесі кезінде, суық су Тұтынушыға орталықтандырылған сумен жабдықтау жүйесінен келіп түскен кезде және ғимаратта екі құбырға бөлінеді: біреуі - одан әрі үйшілік суық сумен жабдықтау тарату желісіне, екіншісі - жергілікті су жылытқыш арқылы ыстық сумен жабдықтаудың үйшілік тарату желісіне жіберілген суық судың мөлшеріне. Бұл ретте үйге ортақ есепке алу аспаптары суық

систем водоснабжения и (или) водоотведения, присоединенных к системам водоснабжения и водоотведения населенного пункта, выполненных в соответствии с техническими условиями Поставщика.

5. Разрешенный объем забираемой Потребителем питьевой воды _____ м3/год, технической воды _____ м3/год, отводимых от Потребителя хозяйственно-бытовых и близких к ним по составу загрязнений производственных сточных вод _____ м3/год согласно объемам, указанным в технических условиях на подключение к системам водоснабжения и (или) водоотведения Поставщика.

6. Режим предоставления услуг – круглосуточный.

7. Границей раздела эксплуатационной ответственности на объектах condomиниума являются:
по водоснабжению – разделительный фланец первой задвижки на вводе водопровода в здании;
по водоотведению – колодец в месте присоединения к сетям водоотведения населенного пункта.

Глава 3. Условия предоставления услуг

8. Приостановление подачи услуг производится в случаях:

1) аварийной ситуации либо угрозы жизни и безопасности граждан;
2) самовольного присоединения к сети Поставщика;
3) отсутствия оплаты за услуги в течение двух месяцев, следующего за расчетным периодом;

4) неоднократного недопущения представителей Поставщика к приборам учета воды для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод;

5) необходимости проведения дезинфекции трубопроводов, обусловленной требованиями законодательства Республики Казахстан;

6) в других случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами и соглашением Сторон.

Приостановление подачи услуг в случаях, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта производится немедленно. В случаях, указанных в подпунктах 3), 4), 5), настоящего пункта, Потребитель предупреждается не менее, чем за месяц до приостановления подачи услуг.

9. Подключение Потребителя производится при устранении и ликвидации возникших нарушений.

В случае приостановления предоставления услуг Потребителю в случае отсутствия оплаты за услуги в течение двух месяцев, следующего за расчетным периодом;

, подключение производится после погашения долга. При неоднократном отключении подключение производится после погашения долга и внесения платы за подключение.

10. В случае проведения Поставщиком планово-предупредительного ремонта, работ по обслуживанию систем водоснабжения и (или) водоотведения, работ по присоединению новых Потребителей к сетям водоснабжения и (или) водоотведения, к которым присоединен Потребитель, Поставщик предупреждает Потребителя о временной приостановке услуг не менее чем за три рабочих дня.

11. Прием производственных сточных вод Потребителя в системы водоотведения Поставщика осуществляется в соответствии с Правилами приема сточных вод в системы водоотведения населенных пунктов.

12. При превышении допустимых концентраций вредных веществ в сточных водах Потребителя по результатам анализа, выполненного аттестованной лабораторией Поставщика, Потребитель прекращает сброс производственных сточных вод в систему водоотведения и принимает срочные меры по снижению загрязнений до достижения допустимых концентраций вредных веществ. После устранения причины, вызвавшей повышение содержания загрязнений, по заявке Потребителя Поставщиком производится повторный отбор проб.

Глава 4. Порядок оплаты услуг

13. Оплата за предоставленные услуги по настоящему договору производится по тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа.

Изменение тарифов производится в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

14. Оплата производится Потребителем ежемесячно за фактически предоставленное количество услуг на основании платежного документа в срок до 10 числа месяца, следующего после расчетного периода.

Глава 5. Учет отпуска и потребления услуг

15. Объем предоставленных услуг водоснабжения и водоотведения определяется по показаниям приборов коммерческого учета.

Порядок определения объема предоставленных услуг водоснабжения и водоотведения, не охваченный настоящим Договором, определяется в соответствии с Правилами расчета объемов предоставленных услуг по водоснабжению и водоотведению.

16. Количество вод, отводимых от Потребителя в системы водоотведения Поставщика, принимается равным:

1) при закрытой системе горячего водоснабжения, когда холодная вода поступает Потребителю из централизованной системы водоснабжения и в

жабдықтау кірмелерінде пайдалану жауапкершілігін бөлу шарттарында орнатылады;

2) ыстық сумен жабдықтаудың ашық жүйесі кезінде, ыстық су орталықтандырылған ыстық сумен жабдықтау жүйесінен келіп түскен кезде жіберілетін суық су мен ыстық су мөлшері. Үйге ортақ су есепке алу аспаптары ыстық және суық сумен жабдықтау кірмелерінде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекараларында орнатылады.

17. Тұтынушының суды есепке алу аспабының техникалық және метрологиялық сипаттамалары су тұтынудың нақты көлеміне сәйкес келуі тиіс.

Онім беруші сәйкес есепке алу құралдарын пайдалануға жіберуді жүзеге асырады.

18. Тұтастығы бұзылған, бастапқы тексеру туралы бедері жоқ, тексеру мерзімі өткен есепке алу аспаптарын орнатуға және пайдалануға жол берілмейді.

19. Белгіленген тексеру мерзімі өткеннен кейін суды есепке алу аспабын техникалық талаптарға сәйкес келмейтін ретінде коммерциялық есептен автоматты түрде алынады. Онім беруші тексеру мерзімі аяқталғанға дейін 30 күн бұрын Тұтынушыны есепке алу аспабын кезекті мемлекеттік тексеруді жүргізу немесе оны ауыстыру қажеттігі туралы хабардар етеді.

20. Онім беруші хабарлаған кезде кезекті тексеруге, жөндеуге немесе ауыстыруға байланысты есепке алу аспаптары уақытша болмаған жағдайда, сондай-ақ Тұтынушының кінәсінен емес есепке алу аспабының ақаулығы анықталған кезде ұсынылған сумен жабдықтау қызметтерінің ұсынылған қызметтерінің көлемі аспаптардың болмауы кезеңіне есепке алу аспаптарының көрсеткіштеріне сәйкес алдыңғы үш айдағы орташа шығыс бойынша анықталады, бірақ бір айдан аспайтын мерзімде. Көрсетілген мерзім өткеннен кейін, есептеу аспаптары болмаған жағдайда, ұсынылған сумен жабдықтау қызметтерінің көлемі жеке тұлғалар үшін су тұтыну нормалары бойынша, заңды тұлғалар үшін осы Шарттың 5-тармағына сәйкес анықталады.

21. Есепке алу аспаптарын белгісіз адамдар ұрлаған немесе сындырған жағдайда олардың сақталуына жауапты адам, егер Тараптардың келісімінде өзгеше келісімдес, есепке алу аспаптарының ұрлануы немесе сынуы фактісі анықталған кезден бастап бір ай мерзімде есепке алу аспаптарын қалпына келтіруге міндетті. Онім беруші есепке алу аспаптарын қалпына келтіру сәтінде дейін Тұтынушыны сумен жабдықтау желілеріне қосады.

22. Тұтынушыдан суды есепке алу схемасын бұзу, басқару тораптары мен есепке алу аспаптарында пломбаларды жұлып алу, есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін бұрмалайтын құрылғыларды орнату фактілері анықталған кезде Тұтынушыға соңғы тексеру жүргізілген күннен бастап анықталған күнге дейін, бірақ екі айдан аспайтын мерзімде, тәулігіне 24 сағат ішінде жұмыс істеген кезде құбырдың басқару торабына дейінгі толық өткізу қабілеті есебінен суды пайдаланғаны үшін қайта есептеу жүргізіледі.

23. Құзышылықтар анықталған жағдайда ұсынылған, сумен жабдықтау қызметтері көлемінің есебі Сумен жабдықтау және су бұру жөнінде көрсетілген қызметтің көлемін есептеу әдістемесіне сәйкес жүргізіледі.

6-тарау. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

24. Тұтынушы:

1) Шарттың талаптарына сәйкес көлемде денсаулығына қауіпсіз, мүлкіне зиян келтірмейтін белгіленген сападағы қызметтерді алуға;

2) аяқталып қалған жұмыстардың шегінде қажетті көлемде жіберуге;

3) өнім берушінің заңнамаға қайшы келетін іс-әрекеттеріне немесе әрекетсіздігіне уәкілетті органның ведомствосына және (немесе) сот тәртібімен шағымдануға;

4) көпшілік тыңдауларға қатысуға;

5) Қызметтерді тиісінше ұсынбау салдарынан өміріне, денсаулығына және (немесе) мүлкіне келтірілген зиянды толық көлемде өтеуді, сондай-ақ моральдық зиянды өтеуді белгіленген тәртіппен талап етуге;

6) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген талаптарға сәйкес келмейтін қызмет ұсынылған жағдайда көрсетілетін қызметтердің құнын қайта есептеуді талап етуге;

7) Тұтынушымен қызмет көрсетуге шарт жасасу;

8) ұсынылған қызметке толық төлем жасаған жағдайда бір айдан кешіктірмей бұл туралы Онім берушіні жазбаша хабардар етіп, Шартты біржақты тәртіппен бұзуға құқылы.

25. Тұтынушы:

1) нормативтік-техникалық құжаттардың талаптарына сәйкес өзіне меншік құқығымен немесе өзге де заңды негізде тиесілі және (немесе) оның пайдалану жауапкершілігін шекарасында орналасқан сумен жабдықтау және су бұру желілері мен жабдықтарының пайдаланылуы мен қауіпсіздігін қамтамасыз етуге;

2) есепке алу құралдарының болуы және Онім беруші ұсынған төлем құжаттарының негізінде ұсынылған қызметтерге олардың көрсеткіштеріне сәйкес уақтылы және толық көлемде ақы төлеуге;

3) Онім берушіге көрсетілетін қызметтерді пайдалану кезінде туындаған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің желілері мен құрылыстарының, өзіне меншік құқығымен немесе өзге де заңды негізде тиесілі және (немесе) оның пайдалану жауапкершілігі шекараларында орналасқан, орталықтандырылған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсер етуі және қоршаған ортаға зиян келтіруі

здании разделяется на два трубопровода: один – далее во внутридомовую распределительную сеть холодного водоснабжения, второй – через местный водонагреватель во внутридомовую распределительную сеть горячего водоснабжения – количеству отпущенной холодной воды. При этом общедомовые приборы учета устанавливаются на границах раздела эксплуатационной ответственности на вводе холодного водоснабжения.

2) при открытой системе горячего водоснабжения, когда горячая вода поступает из системы централизованного горячего водоснабжения – количеству отпущенной холодной воды и горячей воды. Общедомовые приборы учета устанавливаются на границах раздела эксплуатационной ответственности на вводе горячего и холодного водоснабжения.

17. Технические и метрологические характеристики прибора учета у Потребителя должны соответствовать реальным объемам водопотребления.

Поставщик осуществляет допуск приборов учета к эксплуатации согласно Правилам выбора, монтажа и эксплуатации приборов учета воды в системах водоснабжения и водоотведения.

18. Установка и эксплуатация приборов учета с нарушенной целостностью, не имеющих оттиска о первичной поверке, с истекшим сроком поверки не допускаются.

19. По истечении установленного срока поверки прибор учета автоматически снимается с коммерческого учета, как не соответствующий техническим требованиям. Поставщик услуг за 30 дней до окончания срока поверки уведомляет Потребителя о необходимости проведения очередной государственной поверки прибора учета или его замены.

20. В случае временного отсутствия приборов учета в связи с их очередной поверкой, ремонтом или заменой при извещении Поставщика, а также при обнаружении неисправности прибора учета не по вине потребителя объем предоставленных услуг водоснабжения определяется по среднему расходу за три предыдущих месяца согласно показаниям приборов учета на период отсутствия приборов, но не более одного месяца. По истечении указанного срока, при отсутствии приборов учета объем предоставленных услуг водоснабжения определяется по нормам водопотребления, для юридических лиц принимается согласно пункту 5 настоящего Договора.

21. В случае хищения или поломки приборов учета не установленными лицами лицо, ответственное за их сохранность, обязано восстановить приборы учета в месячный срок с момента установления факта хищения или поломки приборов учета, если иное не предусмотрено соглашением Сторон. До момента восстановления приборов учета Потребитель подключается Поставщиком к сетям водоснабжения.

22. При обнаружении фактов нарушения схемы учета воды у Потребителя, срыва пломб на узлах управления и приборах учета, установления приспособлений, искажающих показания приборов учета, Потребителю производится перерасчет за пользование водой со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев, из расчета полной пропускной способности трубопровода до узла управления при действии его в течение 24 часов в сутки.

23. При выявлении нарушений расчет объемов предоставленных услуг водоснабжения производится в соответствии с Методикой расчета объемов предоставленных услуг по водоснабжению и водоотведению.

Глава 6. Права и обязанности Сторон

24. Потребитель имеет право:

1) на получение услуг установленного качества, безопасных для его здоровья, не причиняющих вреда его имуществу в количестве в соответствии с условиями Договора;

2) сбрасывать сточные воды в необходимом объеме в пределах допустимых нагрузок;

3) обжаловать в ведомство уполномоченного органа и (или) в судебном порядке действия или бездействие Поставщика противоречащие законодательству;

4) участвовать в публичных слушаниях;

5) требовать в установленном порядке от Поставщика возмещения в полном объеме вреда, причиненного жизни, здоровью и (или) имуществу вследствие ненадлежащего предоставления услуг, а также возмещения морального вреда;

6) требовать перерасчета стоимости услуг в случае предоставления услуги, не соответствующей требованиям, установленным законодательством Республики Казахстан;

7) заключить с Потребителем договор на предоставление услуг;

8) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при письменном уведомлении об этом Поставщика не позднее, чем за месяц при условии полной оплаты предоставленной услуги.

25. Потребитель обязан:

1) обеспечивать эксплуатацию и безопасность сетей и оборудования водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

2) иметь приборы учета и своевременно и в полном объеме оплачивать предоставленные услуги в соответствии с их показаниями на основании выставленных Поставщиком платежных документов;

мүмкін есепке алу аспаптарының жұмысындағы ақаулар туралы, ал сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің желілері немесе құрылыстары бұлінген немесе, төтенше жағдайлардың алдын алу және оларды жою жөніндегі жергілікті органдарға, санитарлық - эпидемиологиялық қызметке және қоршаған ортаны қорғау қызметіне де дереу хабарлауға;

4) есепке алу аспаптарының, есепке алу аспаптарындағы пломбалар мен тексеру белгілерінің, есепке алу тораптарындағы пломбалардың, айналма желінің жырмаларындағы, оның пайдалану жауапкершілігі шекарасындағы өрт гидранттарындағы пломбалардың сақталуын, тиісті техникалық жай-күйін қамтамасыз етуге, көрсетілген үй-жайларды таза ұстауға, сондай-ақ су мен ағынды суларды есепке алу тораптары мен аспаптарына кіруге кедергі келтіретін заттарды, есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін бұрмалауы мүмкін механикалық, химиялық, электромагниттік немесе өзге де әсерлерді сақтауға жол бермеуге;

5) Өнім берушіні және мемлекеттік өртке қарсы қызметтің жергілікті органдарынан өрт сөндіру гидранттарын олар бұзылған немесе оның су құбыры желілерінде авария туындаған жағдайларда пайдалану мүмкін еместігі туралы дереу хабардар етуге;

6) есепке алу аспаптарының барлық зақымданулары немесе ақаулары туралы, пломбалардың бүтіндігінің бұзылғандығы туралы Өнім берушіге дереу хабарлауға;

7) ағынды сулардың сынамаларын алу үшін, сондай-ақ берешегі болған жағдайда Тұтынушының желілерін ажырату үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық жүргізуіндегі сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін бақылау үшін Өнім беруші өкілдерінің есепке алу құралдарына кедергісіз кіруін қамтамасыз етуге;

8) Елді мекендердің су бұру жүйелеріне ағынды суларды қабылдау қағидаларында көзделген жағдайларда ағынды суларды оқшау тазартуды қамтамасыз ету;

9) көрсетілетін қызметті тұтыну кезінде қауіпсіздік техникасы бойынша талаптарды сақтауға;

10) ұсталықтандырылған су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсерді болдырмау мақсатында белгіленген зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануынан асып ластануы бар ағынды суларды ағызуға жол бермеуге;

11) сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жөніндегі ұйымның рұқсатынсыз өзге Тұтынушыларды сумен жабдықтаудың және (немесе) су бұрудың меншікті желілеріне қоспауға;

12) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген өзге де талаптарды орындауға міндетті.

26. Өнім берушінің:

- 1) ұсынылған қызметтер үшін төлемді уақтылы және толық көлемде алуға;
- 2) уәкілетті орган бекіткен тәртіппен тарифтердің қолданылу кезеңінде барлық Тұтынушылар үшін ұсынылатын қызметтерге тарифтерді төмендетуге;
- 3) жеке шарт (келісім) бойынша пайдалану жауапкершілігі шегінде Тұтынушының сумен жабдықтау және (немесе) су бұру желілері мен құрылыстарына техникалық қызмет көрсетуді және пайдалануды жүргізуге;
- 4) көрсетілетін қызметтерді тұтыну мен төлеуді бақылауды жүзеге асыруға;
- 5) тиісті лицензиясы болған кезде көрсетілетін қызметті есепке алу аспаптарының жұмыс қабілеттілігін тексеруді және салыстырып тексеруді жүргізуге құқылы.

27. Өнім беруші:

- 1) жармативтік-техникалық құжаттардың талаптарына сәйкес өзіне меншік құқығымен немесе өзге де заңды негізде тиесілі және (немесе) оның пайдалану жауапкершілігі шекарасында орналасқан елді мекеннің сумен жабдықтау және су бұру жүйелерін тиісінше пайдалануды қамтамасыз етуге;
- 2) санитарлық ережелерге (гигиеналық нормативтерге) сәйкес ауыз суды дайындау және оны тұтынушыға беруді қамтамасыз етуге;
- 3) Тұтынушыны басқа Тұтынушылардың міндеттемелерін орындауға себептер бойынша қызмет алу кезінде шектемей, жасалған шартқа сәйкес Тұтынушыға қызметтерді уақтылы және үздіксіз ұсынуды қамтамасыз етуге;
- 4) қызмет көрсетуге байланысты кез келген функцияларды басқа тұлғаларға беруге жол бермеуге;
- 5) көрсетілетін қызметтердің сапасы мен санын есепке алуды және бақылауды жүргізу, қызметтерді ұсынудың бұзылуының алдын алу және жою бойынша уақтылы шаралар қабылдау;
- 6) Тұтынушымен қызмет көрсетуге шарт жасасу;
- 7) уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифтер бойынша сумен жабдықтау және (немесе) су бұру қызметтерін ұсынуға;
- 8) Тұтынушыларды белгіленген мерзімдерде тарифтердің немесе олардың шектеу деңгейлерінің өзгеруі туралы хабардар етуге;
- 9) Тұтынушының желілері мен құрылыстары жарамды және (немесе) Өнім берушінің техникалық шарттары орындалған жағдайда Тұтынушының объектілерін сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелеріне қосуға рұқсат беруге;
- 10) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген мерзім ішінде осы Шартты орындауға байланысты мәселелер бойынша абоненттің

3) немедленно сообщать Поставщику о неисправностях в работе сетей и сооружений систем водоснабжения и (или) водоотведения, приборов учета, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, возникших при пользовании услугами, которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения и причинить вред окружающей среде, а в случае повреждения сетей или сооружений систем водоснабжения и (или) водоотведения, или аварийного сброса загрязняющих, токсичных веществ - и в местные органы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, санитарно-эпидемиологической службы и охраны окружающей среды;

4) обеспечивать сохранность, надлежащее техническое состояние приборов учета, пломб и знаков поверки на приборах учета, пломб на узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, содержать указанные помещения в чистоте, а также не допускать хранения предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета, механических, химических, электромагнитных или иных воздействий, которые могут исказить показания приборов учета;

5) незамедлительно уведомлять Поставщика и местные органы государственной противопожарной службы о невозможности использования пожарных гидрантов в случаях их неисправности или возникновения аварии на его водопроводных сетях;

6) незамедлительно сообщать Поставщику обо всех повреждениях или неисправностях приборов учета, о нарушении целостности пломб;

7) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика к приборам учета для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод, а также для отключения сетей потребителя при наличии задолженности;

8) обеспечивать локальную очистку сточных вод;

9) соблюдать требования по технике безопасности при потреблении услуги;

10) не допускать сброс сточных вод с загрязнениями, превышающими допустимые концентрации вредных веществ, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

11) не присоединять иных Потребителей к собственным сетям водоснабжения и (или) водоотведения без разрешения;

12) выполнять иные требования, установленные законодательством Республики Казахстан.

26. Поставщик имеет право:

- 1) своевременно и в полном объеме получать оплату за предоставленные услуги;
- 2) снижать тарифы за предоставляемые услуги для всех Потребителей в период действия тарифов в порядке, утвержденном уполномоченным органом;
- 3) производить техническое обслуживание и эксплуатацию сетей и сооружений водоснабжения и (или) водоотведения Потребителя в границах эксплуатационной ответственности по отдельному договору (соглашению);
- 4) осуществлять контроль потребления и оплаты услуг;
- 5) производить проверку работоспособности и поверку приборов учета услуг при наличии соответствующей лицензии.

27. Поставщик обязан:

- 1) обеспечивать надлежащую эксплуатацию систем водоснабжения и водоотведения населенного пункта, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;
- 2) обеспечивать подготовку питьевой воды и подачу ее Потребителю в соответствии с санитарными правилами (гигиеническими нормативами);
- 3) обеспечить своевременное и бесперебойное предоставление услуг Потребителю в соответствии с заключенным Договором без ограничения Потребителя в получении услуги по причинам невыполнения обязательств другими Потребителями;
- 4) не допускать передачу любых функций, связанных с оказанием услуги другим лицам;
- 5) вести учет и контроль качества и количества предоставляемых услуг, принимать своевременные меры по предупреждению и устранению нарушений предоставления услуг;
- 6) заключить с Потребителем договор на предоставление услуг;
- 7) предоставлять услуги водоснабжения и (или) водоотведения по тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа;
- 8) уведомлять Потребителей об изменении тарифов или их предельных уровней;
- 9) выдавать разрешение на подключение объектов Потребителя к системам водоснабжения и (или) водоотведения при условии исправности сетей и сооружений Потребителя и (или) выполнения технических условий

алды мен өтініштеріне жауап беруге;

11) Тұтынушының қатысуымен орталықтандырылған сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріне қосуға (жалғауға) арналған есептеу аспаптарын, есептеу тораптарын, құрылғылар мен құрылыстарды пайдалануға рұқсат беруді жөзеге асыруға;

12) Тұтынушының есепке алу аспаптарын пломбалауды жүргізуге;

13) Тұтынушыны Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тәртіппен және жағдайларда сумен жабдықтауды және (немесе) су бұруды уақытша тоқтату немесе шектеу туралы ескертуге;

14) әзіне меншік құқығында немесе өзге де заңды негізде тиесілі орталықтандырылған сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріндегі авариялар мен зақымдануларды нормативтік құжаттарда белгіленген тәртіппен және мерзімдерде уақтылы жою жөнінде қажетті шаралар қабылдауға;

15) Бызмет көрсету жүзеге асырылатын сумен жабдықтау және су бұру желілеріне жоспарлы-алдын ала жөндеу жүргізудің кестесі мен мерзімдері туралы Тұтынушыларды хабардар етуге;

16) орталықтандырылған су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсердің алдын алу мақсатында Тұтынушылардың өндірістік сарқынды суларынан сынама алу және жөндеу асыру және зерттеу жүргізу.

7-тарау. Тараптарды шектеу

28. Тұтынушыға:

1) Өнім берушінің келісімінез есептеу тораптарын қайта жабдықтауға, сондай-ақ есептеу аспаптарын орнатуды және (немесе) алуды жүргізуге;

2) Өнім беруші келіскен және қабылдаған қолда бар суды есепке алу схемаларын бұзуға тыйым салынады.

29. Өнім берушіге:

1) Биска Тұтынушылардың талаптарды орындамау себептері бойынша қызмет көрсетуден бас тартуға немесе Тұтынушыны қызмет алуан шектеуге

2) ұсынылған қызмет үшін уәкілетті органның ведомствосы белгілеген мөлшерден асатын төлем алуға;

30. Тараптарға Тараптардың құқықтарын шектейтін не Қазақстан Республикасының заңнамасын өзгеше түрде бұзатын іс-әрекеттер жасауға тыйым салынады.

8-тарау. Тараптардың жауапкершілігі

31. Жабдықтау мен инженерлік желілерді тиісті ұстауға жауапкершілік оның меншік иесіне жүктеледі және тенгерімдік тиесілілік бөлінісінің шқаралары бойынша анықталады.

32. Шартта көзделген міндеттемелерді орындамаған немесе тиісінше орындамаған жағдайда кірәлі Тарап екінші Тарапқа Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес келтірілген залалды өтейді.

33. Тұтынушы ұсынылған қызметтер үшін төлем ақы мерзімі өткен жағдайда Шартқа сәйкес 40-тармақта көзделген жағдайларды қоспағанда осы сомаларды төлеу күні қолданыста болған Қазақстан Республикасының Ұлттық банкі белгілеген қайта қаржыландыру ставкасы 1,5 бойынша мерзімі өткен әрбір күн үшін, бірақ негізгі борыш сомасынан аспайтын тұрақсыздық айыбын төлейді.

Тұрақсыздық айыбының мөлшерін белгілеу Тұтынушымен шарт жасасқан кезде жүргізіледі. Тұрақсыздық айыбын есептеу мерзімінің басталуы егер Тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, есеп айырысу кезеңінен кейінгі айдың 11 күні болып табылады.

34. Егер Өнім беруші үшін Тұтынушыға қызмет көрсету мүмкін еместігі Өнім берушімен шарттық қатынастарда тұратын басқа тұлғалардың кінәсінен болса, Тұтынушы алдында Өнім беруші жауапты болады.

35. Тұрақсыздық айыбын (өсімпұлды) төлеу Тараптарды Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

36. Тараптардың келісімі бойынша құжатпен расталған ауыр материалдық шығынға немесе уақытша еңбекке жарамсыздыққа әкеп соққан ауру немесе жазатайым оқиға кезінде Тұтынушыға, оның жазбаша өтінішімен өсімпұл есептеу жөніндегі мерзім ұзартылуы мүмкін.

9-тарау. Еңсерілмейтін күш мән-жайлары

37. Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерді орындамағаны немесе тиісінше орындамағаны үшін, егер бұл еңсерілмейтін күш мән-жайларының салдары болып табылса, жауапкершіліктен босатылады. Бұл жағдайда Тараптардың ешқайсысы шығындарды өтеуге құқылы болмайды. Тараптардың кез келгенінің талап етуі бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын айқындайтын комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте Тараптардың ешқайсысы еңсерілмейтін күш мән-жайлары басталғанға дейін туындайтын шарт бойынша міндеттерден босатылмайды.

Еңсерілмейтін күш мән-жайлары туындаған жағдайда, Тараптар олар басталған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымы астаған еңсерілмейтін күш мән-жайларының басталу күнін және сипаттамасын нақтылайтын жазбаша хабарламаны кейіннен табыс ет отырып не пошта арқылы жібере отырып, бұл туралы бір-біріне хабарлайды.

38. Тараптардың Шарт бойынша міндеттемелері еңсерілмейтін күш мән-жайларының қолданылу мерзіміне, бірақ мұндай мән-жайлар Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелерін орындауға кедергі келтіретін дәрежеде ғана тоқтатыла тұруы мүмкін.

Егер еңсерілмейтін күш мән-жайлары үш және одан да көп айға созылатын болса, Тараптардың әрқайсысы екінші Тарапқа болжамды бұзу

Поставщика;

10) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего Договора, в течение срока, установленного законодательством Республики Казахстан;

11) при участии Потребителя осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета, узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (присоединения) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения;

12) производить опломбировку приборов учета Потребителя;

13) предупреждать Потребителя о временном прекращении или ограничении водоснабжения и (или) водоотведения в порядке и в случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан;

14) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, установленные нормативными документами;

15) уведомлять Потребителей о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта сетей водоснабжения и водоотведения, через которые осуществляется оказание услуг;

16) осуществлять отбор проб и проводить исследования производственных сточных вод Потребителей в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

Глава 7. Ограничения Сторон

28. Потребителю запрещается:

1) переоборудовать узлы учета, а также производить установку и (или) снятие приборов учета без согласования с Поставщиком;

2) нарушать имеющиеся схемы учета воды, согласованные и принятые Поставщиком.

29. Поставщику запрещается:

1) отказывать в предоставлении услуги или ограничивать Потребителя в получении услуги по причинам невыполнения требований другими Потребителями;

2) взимать за предоставленную услугу плату, превышающую размер, установленный ведомством уполномоченного органа;

30. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

Глава 8. Ответственность Сторон

31. Ответственность за надлежащее содержание оборудования и инженерных сетей возлагается на его собственника и определяется по границам раздела балансовой принадлежности.

32. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

33. В случае просрочки платы за предоставленные услуги Потребитель, в соответствии с Договором, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 40, выплачивает неустойку по 1,5 кратной ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки, но не более суммы основного долга.

Началом срока начисления неустойки является 11 число месяца, следующего за расчетным периодом.

34. Если невозможность для Поставщика предоставить Потребителю услугу наступила по вине других лиц, состоящих с Поставщиком в договорных отношениях, ответственность перед Потребителем несет Поставщик.

35. Уплата неустойки (пени) не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

36. По соглашению Сторон при болезни или несчастных случаях, повлекших тяжелые материальные затраты или временную нетрудоспособность и подтвержденных документально, возможна отсрочка по начислению пени Потребителю, при его письменном обращении.

Глава 9. Обстоятельства непреодолимой силы

37. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или не надлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств. При этом ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны в течение пяти рабочих дней с даты их наступления уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением либо отправкой по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств непреодолимой силы, подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.

38. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на

әне дейін кемінде күнтізбелік жиырма күн бұрын алдын ала хабарлаған жағдайда Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте Тараптар отыз күнтізбелік күн ішінде Шарт бойынша барлық өзара есеп айырысуларды жүргізуге міндеттеледі.

10-тармақ. Жалпы ережелер және дауларды шешу

39. Шарттың қандай да бір ережесі бойынша немесе тұтастай алғанда, немесе Шарттың ережелеріне қатысты қандай да бір мәселеге немесе іс-арекетке байланысты туындаған қандай да бір дау немесе келіспеушілік жағдайда Тараптардың кез келгені екінші тарапқа даудың мәнін толық баяндай отырып, наразылық жолдауға құқылы.

Тараптар барлық дауларды келіссөздер жолымен реттеу үшін барлық күш-жігерін жұмсайды.

40. Келісімге қол жеткізілмеген жағдайда Шарт бойынша барлық даулар мен келіспеушіліктер жауапкердің орналасқан жері бойынша соттарда шешіледі.

Тараптар Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген өзге де жағдайларда Шартты бұзуға құқылы.

41. Тараптардың Шарттан туындайтын және онымен реттелмеген қатынастары Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасымен реттеледі.

42. Шарт екі данада қазақ және орыс тілдерінде әрбір Тарап үшін бір данадан жасалады.

43. Тараптардың келісімі бойынша Шарт Үлгілік шартқа және Қазақстан Республикасының заңнамасына қайшы келмейтін басқа да талаптармен толықтырылуы мүмкін.

11-тармақ. Шарттың қолданылу мерзімі

44. Шарт 2023 жылғы 14.07. сағат 00:00-ден (Нұр-Сұлтан қаласының уақыты бойынша) бастап күшіне енеді және 2024 жылғы 14.06. сағат 24:00-ге дейін қолданылады.

45. Шарттың қолданылу мерзімі, егер Шарттың қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін күнтізбелік отыз күн бұрын тараптардың біреуі бұл туралы мәлімдеме көрсетпеген кезінде қызметтерді ұсыну көлемін нақтылай отырып, белгілі бір мерзімге ұзартылады. Шарттың мерзімін ұзарту Шартқа қосымша келісіммен ресімделеді.

Осы шартты тоқтату немесе өзгерту туралы тараптардың бірінен өтініш болмаған жағдайда, шарт мерзімі аяқталғаннан кейін, осы шартта белгіленген мерзім мен шарттар, келесі бірдей мерзімге шарт ұзартылған болып есептеледі.

12-тармақ. Тараптардың деректемелері

Өнім беруші

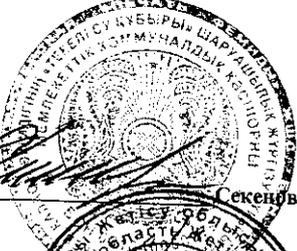
Текелі қаласы әкімдігінің «Текелі Су құбыры» шаруашылық жүргізу құқығындағы мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
Жетісу облысы, Текелі қаласы, Куншығыс көшесі 132
Тел/факс 8(72835)45420
БСН 031040000979
ЖТК KZ2296521F0007496601, БСК HSBKZKX
«Халық Банк» АҚ

Тұтынушы

Жеке кәсіпкер «АЗИЯ СНЭК ШИШКИН С.М.»
Шишкин Сергей Михайлович
ЖСН 780213303418. № тел. +77052770190
P/Счет KZ2296521F0007496601
БИК IRTYKZKA
ТФ АО «ForteBank»
Жетісу облысы, Талдықорған қаласы, Алмалы көшесі, 27 үй.

Қызмет көрсету мекен-жайы:

Жетісу облысы, Текелі қаласы, Рудничный аулы, Курмангазы көшесі 7А участок.



Секенов М. А.



С. М.

сроку действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору.

В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться три и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой стороны не менее, чем за двадцать календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение тридцати календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

Глава 10. Общие положения и разрешение споров

39. В случае какого-либо спора или разногласия, возникшего по какому-либо положению Договора или в целом, или в связи с каким-либо вопросом или действием в отношении положений Договора, любая из Сторон вправе направить другой стороне претензию с полным изложением сущности спора.

Стороны предпринимают все усилия для урегулирования всех споров путем переговоров.

40. В случае не достижения согласия все споры и разногласия по Договору разрешаются в судах по месту нахождения ответчика.

Стороны имеют право расторгнуть Договор в иных случаях предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

41. Отношения Сторон, вытекающие из Договора и не урегулированные им, регулируются действующим законодательством Республики Казахстан.

42. Договор составляется в двух экземплярах на казахском и русском языках по одному экземпляру для каждой Стороны.

43. По соглашению Сторон Договор может быть дополнен другими условиями, не противоречащими типовому Договору и законодательству Республики Казахстан.

Глава 11. Срок действия Договора

44. Договор вступает в силу с 00:00 часов (по времени города Нур-Султан) 14 июля 2023 года и действует до 24:00 часов 14 июля 2024 года.

45. Срок действия Договора продлевается на определенный срок с уточнением объема передачи услуги, если одна из сторон заявит об этом за тридцать календарных дней до окончания срока действия Договора. Продление срока договора оформляется дополнительным соглашением к Договору.

При отсутствии заявления одной из сторон о прекращении или изменении договора по окончании срока, он считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, какие были предусмотрены договором.

Глава 12. Реквизиты Сторон

Поставщик

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Текелі Су құбыры» акимата города Текели
Жетісу облысы, Текелі қаласы, Куншығыс көшесі 132
тел/факс 8(72835)45420
БИН 031040000979
ИИК KZ896010311000015989
БИК HSBKZKX, АО «Народный Банк Казахстана»

Потребитель

Индивидуальный предприниматель
«АЗИЯ СНЭК ШИШКИН С.М.»
Бондарец Алла Григорьевна
ИИН 780213303418. № тел. +77052770190
P/Счет KZ2296521F0007496601
БИК IRTYKZKA
ТФ АО «ForteBank»
Жетісу облысы, город Талдықорған, улица Алмалы, дом 27.

Адрес оказания услуг:

Жетісу облысы, город Текели, Село Рудничный, ул. Курмангазы, участок 7А.



М. А. Секенов



М. Шишкин

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: KZ86VWF00306391

ИП "АЗИЯ СНЭК"

Дата: 04.03.2025

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 03.03.2025 № KZ29RYS01026497, сообщает следующее:

Согласно п.2 Заявления о намечаемой деятельности (далее – Заявление) ИП "АЗИЯ СНЭК" основным видом деятельности данного объекта является реализация 95 и 92 бензина и дизельного топлива населению автозаправочная станция (АЗС). Существующее предприятие.

Территория АЗС ИП «АЗИЯ СНЭК» расположена в с. Рудничный г.Текели область Жетісу по ул.Курмангазы ст. 7А. С северной стороны от территории АЗС - пустырь. С восточной стороны пустырь за которым на расстоянии 235м от территории АЗС расположена гостиница «California». С западной стороны пустырь. С южной стороны от территории АЗС проходит автодорога, далее на расстоянии 70м территория мечети. Ближайшая жилая зона расположена в юго-западном направлении на расстоянии 152м от территории АЗС. Ближайший водный источник (р. Коксу) расположен на расстоянии 501м в южном направлении от территории АЗС. Количество работающих на объекте 3 чел.

Суммарный выброс по предприятию составляет 0,9103719т/г.

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.

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– 0,805т/год, из них нефтешлам при зачистке

резервуара – 0,405т/год, твердо-бытовые отходы – 0,4т/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.

Проектируемый объект 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 Кодекса проводится экологическая оценка по упрощенному порядку в соответствии с пунктом 3 статьи 49 Экологического Кодекса РК.

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
Болатович

