

**Раздел «Охрана окружающей среды»
для
АЗС, расположенной по адресу: РК,
Алматинская область, Жамбылский район, село
Узынагаш, улица Саурық батыр, зд. 164
(на период эксплуатации)**

**Директор
ТОО «KAZSTAR
Construction Company»**



Алжанова Ә.

ИП «ECO.PROJECT»



Нуркеева А.Б.

АЛМАТЫ 2025

АННОТАЦИЯ

Согласно пп. 72 п. 1 раздела 3 приложения 2 ЭК РК от 02.01.2021г. проектируемый объект АЗС расположенной по адресу: РК, Алматинская область, Жамбылский район, село Узынагаш, улица Саурық батыр, зд. 164» и принадлежащей ТОО «KAZSTAR Construction Company» относится к объектам III категории.

Настоящий раздел «Охрана окружающей среды» разработан для существующей АЗС на период эксплуатации, с целью оценки влияния объекта на окружающую среду.

Площадка АЗС расположена по адресу: РК, Алматинская область, Жамбылский район, село Узынагаш, улица Саурық батыр, зд. 164».

Разработчиком раздела ООС является: ИП «ЕСО.PROJECT»

Адрес и телефон: Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский р-н ул.Тимирязева, 42, тел.: +7 (701) 762 66 12

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

Раздел разработан в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормативно-правовыми и инструктивно-методическими документами. Состав и содержание работы выполнены на основании «Инструкция по организации и проведению экологической оценки».

На территории объекта, на период эксплуатации выявлены 6 источников выброса ЗВ в атмосферный воздух, из них: 2 стационарных организованных, 3 неорганизованных площадных (площадка заправки автомашин) и 1 неорганизованный не нормируемый.

Всего на период эксплуатации в атмосферный воздух выделяются вредные вещества 9 наименований (сероводород, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, пентилены, бензол, диметилбензол, метилбензол, этилбензол, алканы С12-19).

Суммарный выброс на период эксплуатации составляет 0.885620395т/г.

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.

СОДЕРЖАНИЕ

1	СВЕДЕНИЯ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА	6
2	ВОЗДУШНАЯ СРЕДА	13
2.1.	Краткая характеристика физико-географических, климатических условий и фонового загрязнения района дислокации объекта	13
2.2	Характеристика предприятия, как источника загрязнения атмосферы	16
2.3	Источники и масштабы расчетного химического загрязнения при предусмотренной проектом максимальной нагрузке оборудования, а также при возможных залповых и аварийных выбросах	17
2.3.1	Сведения о залповых выбросах	22
2.3.2	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	22
2.4	Расчеты ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха проводятся с учетом действующих, строящихся и намеченных к строительству предприятий (объектов) и существующего фонового загрязнения	29
2.5	Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух, обеспечивающие соблюдение в области воздействия намечаемой деятельности экологических нормативов качества атмосферного воздуха или целевых показателей его качества, а до их утверждения – гигиенических нормативов	29
2.6	Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для объектов для объектов I и II категорий	29
2.7	Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, произведенные с соблюдением статьи 202 Кодекса в целях определения категории объекта	29
2.8	Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия	50
2.9	Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха	51
2.10	Характеристика санитарно-защитной зоны	56
3	ВОДНЫЕ РЕСУРСЫ	57
3.1	Современное состояние водных ресурсов	57
3,2	Воздействие на водную среду	57
3.3	Потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности на период эксплуатации, требования к качеству используемой воды	57
3.4	Расчет ливневых стоков	61
3.5	Оценка воздействия на водные ресурсы	62
3,6	Подземные воды	62
4	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА НЕДРА	63
5	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	64
6	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ	67
7	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ	77
8	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ	78

8.2	МЕРОПРИЯТИЯ И СРЕДСТВА ПО ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ. БЛОГОУСТРОЙСТВУ И ОЗЕЛЕНЕНИЮ ТЕРРИТОРИИ СЗЗ	78
9	Оценка воздействия на животный мир	79
10	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ	80
11	ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	81
12	СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	87
13	РАСЧЕТ ПРИЗЕМНЫХ КОНЦЕНТРАЦИИ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ ПК «ЭРА 3.0» и карты рассеивания ЗВ на период эксплуатации	88
	Приложения	

ПРИЛОЖЕНИЯ

1	Свидетельство государственной перерегистрации юридического лица;
2	Акт на право частной собственности 03-045-109-7340
3	Договор купли – продажи земельного участка;
4	Ситуационная карта расположения площадки САЗС
5	Справка фоновых концентрации
6	Справка о метеорологических характеристиках с РГП «Казгидромет»
7	Технический паспорт на объект
8	Лицензия ИП «ЕСО.ПРОЕКТ»
9	

1. СВЕДЕНИЯ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Месторасположение и краткая характеристика объекта

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан для существующей АЗС расположенной по адресу: РК, Алматинская область, Жамбылский район, село Узынагаш, улица Саурык батыр, зд. 164.

АЗС принадлежит ТОО «KAZSTAR Construction Company».

ТОО «KAZSTAR Construction Company» прошло государственную учетную регистрацию 29.06.2010 г (Приложение 2).

Свидетельство дает право осуществлять деятельность в соответствии с учредительными документами в рамках законодательства Республики Казахстан.

Местонахождение юридического лица: РК, г. Алматы, ул. Суюнбая, дом 157 Г. (Приложение 2).

Общая площадь земельного участка-0,7040га, согласно гос. акту на право частной собственности на земельный участок:

-Кадастровый номер 03-045-109-7340. Целевое назначение земельного участка – автозаправочная станция, автогазозаправочная станция, магазин, СТО, автомойка, офис, гостиница, кафе, гараж, склад, здание для обслуживания населения, здание для технического осмотра (Приложение 2).

Автозаправочная (с операторной) предназначена для обслуживания транспорта, работы с клиентами и для управления процессами.

Автозаправочная – одноэтажное здание, включает в себя помещение операторной и зоны обслуживания

Бытовые помещения технического персонала включают помещения персонала, кладовой.

Характеристика объекта и технологические решения –

Решение генерального плана выполнено с учетом технологии производства, санитарных и противопожарных требований, схемы транспортных и людских потоков.

Состав основных зданий и сооружений:

- Операторная;
- Топливораздаточная площадка с навесом;
- ТРК для жидкого топлива (6-ти рукавные ТРК);
- Площадка резервуаров;
- Резервуар топлива (3 шт.);
- Колодец для слива топлива;
- Площадка по ТБО;
- Очистные сооружения производственно-дождевых стоков;
- Надворный туалет с выгребной ямой;
- Стела.

Здания и сооружения на площадке АЗС размещены с учетом обеспечения свободной эвакуации транспортных средств на случай чрезвычайных ситуаций.

Въезд и выезд на территорию автозаправочной станции расположен с северной стороны, со стороны улицы Суюнбая.

Операторная, топливораздаточная площадка с навесом расположены в центральной части территории АЗС.

С восточной стороны относительно операторной расположены: площадки резервуаров.

С северной стороны операторной расположены площадка ТРК.

С северо-восточной стороны операторной расположены площадка ТБО.

На АЗС предусмотрено твердое покрытие проездов, площадок соответствующими типами с обрамлением бетонными бортовыми камнями.

Автозаправочная с операторной

Автозаправочная с операторной предназначена для обслуживания транспорта, работы с клиентами и для управления процессами.

Автозаправочная – одноэтажное здание, включает в себя помещение операторной и зоны обслуживания

Режим работы производства - круглосуточный Часы работы в сутки-24 часа, всего в штатном расписании 10 человек.

Все на АЗС работают 10 сотрудника, из них: 3 кассира; 3 помощник оператора АЗС, 1-менеджер АЗС, 1- Технический персонал, 1- служба безопасности (СБ), 1- главный менеджер.

В здании операторной с торговым залом реализуется ассортиментный перечень реализуемой пищевой продукции: товары в обертке и упаковке заводского изготовления.

В здании операторной производится прием платежей и продажа только пищевых и сопутствующих товаров. Продажа жидкого моторного топлива осуществляется только специализированными топливораздаточными колонками (расположенными на территории АЗС) непосредственно в транспортные средства, отпуск топлива в отдельные емкости (канистры, банки и др.) строго запрещен.

Для удобства водителей, имеется информационная стелла со световым и электронным табло.

Таблица 1.1. -Техническая характеристика АЗС для заправки автотранспорта

Показатели	Проект
Число заправок в сутки (Автозаправочная станция с пропускной способностью)	135 авт. в час (350 з/сутки)
Занимаемый земельный участок, га	0,7040га
Торговый зал, площадь м.кв	150,0 м2
Жидкое моторное топливо	
Всего	3 шт
Число существующих подземных резервуаров вместимостью, м.куб 25	3 шт.
АИ-92	1 шт
АИ-95	1шт
Дизельное топлива	1шт
Число колонок ТРК	
Всего	2 шт (каждый 6 рук)
В том числе для ж.м.т.топлива	
Для бензина АИ-92, АИ-95	8 шт
Для д/т	4 шт
Число маслораздаточных колонок	-

Существующая мощность составляет- не более 350 заправок в сутки (от 80 до 135 заправок в час «пик»).

Расчетный объем реализации нефтепродуктов в год -2454т. В том числе:

- автобензин АИ-95 - 136,0 тонн;
- автобензин АИ-92 - 2026,0тонн;

- дизтоплива

Режим работы АЗС 365 дней в году, круглосуточно, в три смены,

Контроль качества нефтепродуктов производится на нефтебазе с получением сертификата.

Доставка нефтепродуктов предусмотрена автотранспортом.

Территория АЗС функционально зонирована на подъездную зону, заправочную зону, зону резервуаров хранения, зону очистных сооружений

Схема движения автотранспорта на территории АЗС принята односторонней с отдельными подъездными дорогами. Покрытие проездов на территории АЗС и площадок для слива нефтепродуктов в резервуары спроектировано стойким к воздействию нефтепродуктов с уклонами в производственно-ливневую канализацию АЗС

Резервуарный парк жидкого топлива

Резервуарный парк имеет в своем составе 3 горизонтальных цилиндрических стальных подземных резервуара с плоским днищем для бензинов общей емкостью 7 м.куб для Аи-92, Аи-95, для дизтоплива.

Установка резервуаров подземная в железобетонном защитном кожухе с последующей засыпкой.

Резервуары предназначены для подземного хранения нефтепродуктов плотностью до 1 т/м³ с давлением насыщенных паров от 2х1.33х10 Па (220 мм рт.ст.) до 5х1.33х10 Па (500 мм рт. ст.)

Топливораздаточные колонки жидкого моторного топлива

Под навесом с ТРК (два островка) на каждом островке установлено по 1 топливораздаточной колонке. Для бензина и дизтоплива предусмотрены ТРК (всего 2) ТРК на три продукта (бензин А-92, АИ-95 и дизтопливо) с шестью рукавами, каждая производительностью- 40 л/мин. на каждый шланг, с системой возврата паров, 4 рукава оборудованы газозвратом, с двухсторонним обслуживанием.

ТРК оснащена модульным каркасом, вынесенным типом насоса (насос в резервуаре) - (напорная гидравлика), электронным отчетным устройством со светодиодным индикатором, с корпусом из обычной стали, диаметр напорного трубопровода ду40мм.

Колонки топливозаправочные предназначены для измерения объема топлива (бензин, дизтопливо) вязкостью от 0,55 до 40 мм² /с при его выдаче в баки транспортных средств и тару потребителя. Колонки изготовлены в климатическом исполнении У, категории размещения I по ГОСТ 15150-69 для работы при температуре от минус 400 до плюс 600С⁰.

Работой колонок управляет электронное отчетное устройство.

Зона очистных сооружений:

На территории АЗС предусмотрена производственно-дождевая канализация и очистные сооружения производственно-дождевых стоков. Производственно-дождевые стоки на площадке предприятия образуются в результате уборки, смыва территории водой, а также в случае атмосферных осадков.

Качественная характеристика производственно-дождевых стоков:

Взвешенные вещества – 600мг/л

Нефтепродукты -100мг/л

БПК20 -30мг/л

Загрязненные стоки по лоткам и трубам самотеком поступают на существующие очистные сооружения производственно-дождевых стоков, где отстаиваются и очищаются, затем используются на полив территории.

Стоки поступают в зону отстаивания очистных, где происходит снижение скорости движения потока и выпадение тяжелых минеральных примесей на дно установки. После чего стоки попадают в следующую камеру, которая оборудована коалесцентным модулем, принцип действия которого заключается в укрупнении капель нефтепродуктов за счет действия сил межмолекулярного притяжения и ускорения их всплытия на поверхность отстойника. Форма и конструкция коалесцентного модуля позволяет значительно увеличить эффективность очистки. Модули выполнены из пластика и имеют высокую механическую прочность.

Очищенные стоки самотеком поступают в сборник очищенных стоков, откуда забираются в теплый период года на полив территории или вывозятся в места согласованные с Департаментом санитарно-эпидемиологической службы(СЭС).

Уловленные нефтепродукты и взвешенные вещества откачиваются спец. техникой и вывозятся на предприятия по изготовлению стройматериалов по договору .

Загрязненные стоки поступающие на очистные сооружения имеют концентрацию по нефтепродуктам не более 100 мг/л, по взвешенным веществам 600 мг/л. Эффективность очистки стоков по нефтепродуктам-98% (0.4 мг/л), по взвешенным веществам-80% (12 мг/л).

Благоустройство и автопроезды

Для обеспечения санитарно-гигиенических и эстетических условий на территории предусмотрены мероприятия по благоустройству и озеленению.

Для основных проездов и площадок принято асфальтобетонное покрытие.

Основным элементом озеленения площадки принят газонный покров. Предусмотрена посадка кустарника.

Электроснабжение. Электрооборудование

Энергоснабжение объекта осуществляется согласно технических условий. Электроснабжение автозаправочной станции осуществляется от трансформаторной подстанции КТП,

Все электропотребители предназначены для работы от сети ~380/220В.

В качестве аварийного источника электроснабжения имеется бензиновый генератор мощностью 6 кВт.

Электрокотельная

Отопление здания предусмотрено от электрокотла, который установлен в помещении котельной.

Электрокотел работает в автоматическом режиме без надзора и крепится на стойках в вертикальном положении.

Вентиляция. Кондиционирование.

На АЗС предусмотрена приточно-вытяжная вентиляция с механическим и естественным побуждением.

Системы вентиляции помещений различного назначения выполнены раздельными, независимыми.

Мероприятия по шумоглушению.

Для снижения аэродинамического и механического шумов предусмотрены следующие мероприятия:

- вентоборудование спроектировано с низкими аэродинамическими шумовыми характеристиками;
- скорость воздуха в воздуховодах подобрана с учетом уровня шума ниже допустимых норм.

Противопожарные мероприятия.

При пожаре вентоборудование систем вентиляции автоматически отключается.

Предусмотреть заземление всего вентиляционного оборудования.

Водоснабжение и канализация –

Источником хоз питьевого водоснабжения АЗС является привозная вода.

Полив зеленых насаждений производится по договору с со спец. организацией 2 раза в неделю в теплый период- 50 дней в году, водой технического качества. Полив территории предусматривается очищенными производственно-дождевыми стоками 1 раз в день в теплый период 150 дней в году.

Канализация

На АЗС предусмотрено хоз.бытовая канализация , производственно-дождевая канализация с территории АЗС.

Хозяйственно-бытовая канализация запроектирована для отвода хозбытовых стоков от здания операторной. Стоки самотеком отводятся в сеть хоз. бытовой канализации, затем в выгреб емк 15м³, стоки откачиваются спец машиной и вывозятся в места согласованные с СЭС.

На территории АЗС предусмотрена производственно-дождевая канализация и имеются существующие очистные сооружения производственно-дождевых стоков производительностью бл/с заводского изготовления. Производственно-дождевые стоки на площадке предприятия образуются в результате уборки, смыва территории водой, а также в случае атмосферных осадков

Очищенные стоки самотеком поступают в сборник очищенных стоков, откуда забираются в теплый период года на полив территории или вывозятся в места, согласованные с Департаментом санитарно эпидемиологической службы(СЭС).

Уловленные нефтепродукты и взвешенные вещества откачиваются спец. техникой и вывозятся на предприятия по изготовлению стройматериалов по договору.

Загрязненные стоки, поступающие на очистные сооружения, имеют концентрацию по нефтепродуктам не более 100мг/л, по взвешенным веществам 600мг/л. Эффективность очистки стоков по нефтепродуктам-98% (0.4мг/л), по взвешенным веществам-80% (12мг/л).

Рассматриваемый объект расположен по адресу: РК, Алматинская область, Жамбылский район, село Узынагаш, улица Саурык батыр, зд. 164.

Окружение по сторонам света:

С северной стороны – улица Суюнбая, за улицей производственная база с кафе;

С северо-восточной стороны – улица Суюнбая, за улицей СТО, далее частный дом на расстоянии 40 м от территории АЗС;

С восточной стороны – пустующий участок, за участком торговый центр на расстоянии более 101 м;

С юго-восточной стороны – пустующий участок, за ним частный жилой дом на расстоянии более 65 м от территории АЗС;

С южной стороны – пустующий участок, за ним спортивный комплекс;

С юго-западной стороны – улица Саурык батыра, за улицей частный сектор на расстоянии более 45 м от территории АЗС;

С западной стороны – улица Саурык батыра, за улицей административное здание;

С северо-западной стороны – улица Суюнбая, за улицей магазин, далее частный сектор на расстоянии более 80 м от территории АЗС.

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 40-45 м с северо-восточной и юго-западной стороны.

Категория опасности предприятия

На период эксплуатации:

В соответствии с пп. 72 п.1 раздела 3 приложения 2 Экологического кодекса РК автозаправочные станции по заправке транспортных средств жидкими и газовым моторным топливом относятся к III категории;

Класс санитарной опасности по СанПиН № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 – III;

По Санитарно-эпидемиологическим требованиям к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвр. Приказа и.о. МЗ РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 (раздел.11, п.48, пп.б) для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) – минимальный размер СЗЗ для АЗС принимается -100 м (IV класс опасности).

На период эксплуатации 6 источников выброса ЗВ в атмосферный воздух, из них: 2 стационарных организованных, 3 неорганизованных площадных и 1 неорганизованных (ненормируемый).

Источниками выбрасываются вещества 9 - ти наименований, из них: 1 – ого класса опасности – 0; 2 – ого класса опасности – 2; 3 – ого класса опасности – 3; 4 – его класса опасности – 2; ОБУВ - 2.

Расчетные выбросы составляют:

- Максимально – разовый выброс ЗВ – 0.5270602г/с.

- Валовый выброс ЗВ: 0.885620395т/год.

Максимальные приземные концентрации вредных веществ на границе СЗЗ (вклад предприятия – доли ПДК): менее 1ПДК по всем веществам и группам суммации.

Утилизация и размещение отходов: В результате производственной деятельности предприятия образуются следующие виды отходов: бытовые отходы, образующиеся от персонала; отходы, образующиеся при уборке территории; отходы, уловленные на очистных сооружениях для ливневых стоков. Производственные отходы подлежат утилизации.

Наличие очистного оборудования и природоохранные мероприятия:

Резервуары для топлива заглублены и установлены в ж/б кожухе. Для обнаружения утечек имеются смотровые трубы;

Участки заправки автомобилей, слива топлива и подъездные пути выполнены с твердым покрытием;

Для уменьшения выбросов паров нефтепродуктов в атмосферу при наливке бензина в автотранспорт, проектом предусмотрен трубопровод возврата паров нефтепродуктов, обеспечивающий возврат паровоздушной смеси в резервуары от ТРК (эфф.60%).

Проектом предусмотрена система рециркуляции паров, для слива нефтепродукта из автоцистерны в резервуары. Подключение к системе рециркуляции паров производится в сливном приемке к УРП, а у автоцистерны к штуцеру на крышке горловины (эфф.50%).

При заправке, вытесняемые пары из бака автомашины через специальный шланг заправочного пистолета, трубопровода поступают в резервуары с бензином (эфф.80%).

При заполнении резервуаров, вытесняемый объем паров бензина из резервуара по газопроводу Ду50, связывающему дыхательные трубы, поступает в цистерну а/машины, что способствует опорожнению цистерны. В горловину автоцистерны вварен штуцер, к которому присоединяется газозвратный трубопровод посредством резиноканевого шланга (60%).

В целях взрывопожарной безопасности на трубопроводе рециркуляции паров в колодцах на резервуарах предусмотрены огневые предохранители типа ОП-50.

Очистные сооружения выполнены водонепроницаемыми;

Для предотвращения попадания ливневых и смывных вод в почву площадка объекта обрамлена бордюрным камнем;

Сбор и утилизация всех видов отходов;

Сбор и хранение (до вывоза) твердых бытовых отходов в специальных контейнерах, размещаемых на площадке с твердым (бетонным) покрытием и бетонной отбортовкой;

Полив твердого покрытия в теплый период года водой технического качества или очищенной из колодца отстойника.

2. ВОЗДУШНАЯ СРЕДА

2.1 Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду

Климатическая характеристика района приводится по данным СП РК 2.04-01-2017. Строительная климатология Астана 2017г.

В соответствии с приложением А, рисунок А1 СП РК 2.04 – 01 – 2017 район изысканий расположен в III климатическом районе, подрайон В.

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-5,3	-3,6	2,9	11,5	16,5	21,5	23,8	22,7	17,5	9,9	2,6	-2,9	9,8

Температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,98 – (-26,9° С)

Температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,92 – (-23,4° С)

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,98 – (-23,3° С)

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 – (-20,1° С)

Температура воздуха теплого периода с обеспеченностью 0,95 – (28,2° С) Температура

воздуха теплого периода с обеспеченностью 0,96 – (28,9° С) Температура воздуха теплого

периода с обеспеченностью 0,98 – (30,8° С) Температура воздуха теплого периода с

обеспеченностью 0,95 – (32,4° С) Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца года (июль) – 30,0° С

Абсолютная минимальная температура воздуха – (-37,7° С)

Абсолютная максимальная температура воздуха теплого периода – 43,4°С

Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца – (-2,9° С)

Продолжительность периода со средней суточной температурой <0° С составляет 105 суток.

Средняя температура этого периода – (-2,9° С)

Средняя месячная относительная влажность воздуха:

наиболее холодного месяца – 75%

наиболее теплого месяца – 36%

Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 часов:

Наиболее холодного месяца – 65%

Наиболее теплого месяца – 36%

Количество осадков: за ноябрь- март - 249 мм

за апрель- октябрь - 429 мм

Преобладающее направление ветра:

за декабрь- февраль - Ю

за июнь- август - Ю

Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь – 2,0м/с

Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль – 1,0 м/с

Средняя скорость ветра за отопительный сезон – 0,8 м/с

Районирование по ветровой и снеговой нагрузке приводится по НТП РК 01-01-3.1(4.1)-2017. Нагрузки и воздействия на здания. Астана 2017г.

Ветровой район – II

Давление ветра при базовой скорости ветра 25м/с - 0,39 кПа.

Снеговой район – II

Снеговая нагрузка – 1,20 кПа

Толщина стенки гололеда – 10 мм

Нормативная глубина промерзания грунтов определенная с использованием данных таблицы №2 данного отчета и по формуле указанной в п.4.4.3 СП РК 5.01-102-2013 Основания зданий и сооружений. Астана 2015г., составляет:

0,79м – для суглинков

1,17м – для насыпных и крупнообломочных грунтов.

Глубина нулевой изотермы в грунте:

по схематической карте максимальной глубины проникновения нулевой изотермы в грунт (Рисунок А-2) СП РК 2.04 – 01 – 2017:

максимальная глубина проникновения нулевой изотермы в грунт с обеспеченностью 0,90- 100см, с обеспеченностью 0,98 – 150см.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере пос.Узынагаш

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	31,6
Средняя минимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-7,6
Среднегодовая роза ветров, %	12,0
С	14,0
СВ	16
В	13
ЮВ	10
Ю	11
ЮЗ	17
З	10
СЗ	13
Штиль	49
Среднегодовая скорость ветра, м/с	0,9
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	4

2.2 Характеристика современного состояния воздушной среды

Выбросы загрязняющих веществ

В связи с отсутствием наблюдательных постов РГП «Казгидромет» за состоянием атмосферного воздуха в пос.Узынагаш, расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе произведен без учета фоновых концентраций (письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан по Алматинской области от 17 июня 2021 года № 31-04-2-40/63)

2.3 Источники и масштабы расчетного химического загрязнения при предусмотренной проектом максимальной загрузке оборудования, а также при возможных залповых и аварийных выбросах.

Теоретический расчет выбросов в атмосферный воздух

На период эксплуатации будут 6 источников выброса ЗВ в атмосферный воздух, из них: 2 стационарных организованных, 3 неорганизованных площадных и 1 неорганизованных (ненормируемый).

Источниками выбрасываются вещества 9 - ти наименований, из них: 1 – ого класса опасности – 0; 2 – ого класса опасности – 2; 3 – ого класса опасности – 3; 4 – его класса опасности – 2; ОБУВ - 2.

Расчетные выбросы составляют:

- Максимально – разовый выброс ЗВ – 0.5270602г/с.

- Валовый выброс ЗВ: 0.885620395т/год.

Источники № 0001- Прием и хранение бензина.

Источник выделения – дыхательный клапан

Установлено два подземных резервуара. Объем резервуаров: 25 м.куб - 2шт. (Аи-92 - 1шт; Аи-95 - 1шт.);

Параметры источника выброса ЗВ в атмосферу:

$H = 3,0\text{м}$, $D = 0,05\text{ м}$, $T = 30,0^{\circ}\text{C}$.

Объем слитого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар АЗС, всего $\text{м}^3 = 750$.

В атмосферу от источника выбрасываются: углеводороды C_1-C_5 , углеводороды C_6-C_{10} , Амилены, бензол, толуол, ксилол, этилбензол.

Источники № 0002- Прием и хранение дизельного топлива.

Источник выделения –дыхательный клапан

Установлен подземный резервуар. Объем резервуара: ДТ– 25 куб.м - 1 шт.

Параметры источника выброса ЗВ в атмосферу:

$H = 3,0\text{м}$, $D = 0,05\text{ м}$, $T = 30,0^{\circ}\text{C}$.

Объем слитого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар АЗС, всего $\text{м}^3 = 420,0$.

В атмосферу от источника выбрасываются: углеводороды $C_{12}-C_{19}$, сероводороды.

Источники № 6001- ТРК. Бензин.

Источник выделения – 001-016, горловина бака автомобиля.

Под навесом с ТРК (два островка) на каждом островке установлено по 1 топливораздаточной колонке. Для бензина и дизтоплива предусмотрены ТРК (всего 2) ТРК на три продукта (бензин А-92, АИ-95 и дизтопливо) с шестью рукавами, каждая производительностью- 40 л/мин. на каждый шланг, с системой возврата паров, 4 рукава оборудованы газозвратом, с двухсторонним обслуживанием.

В атмосферу от источника выбрасываются: углеводороды C_1-C_5 , углеводороды C_6-C_{10} , Амилены, бензол, толуол, ксилол, этилбензол.

Источники № 6002- ТРК. Диз. топливо.

Источник выделения – 001-006 - горловина бака автомашины.

Под навесом с ТРК (два островка) на каждом островке установлено по 1 топливораздаточной колонке. Для бензина и дизтоплива предусмотрены ТРК (всего 2) ТРК на три продукта (бензин А-92, АИ-95 и дизтопливо) с шестью рукавами, каждая производительностью- 40 л/мин. на каждый шланг, с системой возврата паров, 4 рукава оборудованы газозвратом, с двухсторонним обслуживанием.

В атмосферу от источника выбрасываются: углеводороды $C_{12}-C_{19}$, сероводороды

Источник №6003, Нефтеловушка

Площадь испарения, м², $F = X_2 * Y_2 = 1 * 3 = 3$

Доля закрытой поверхности, %, $X_1 = 100$

Среднегодовая температура воздуха, град.С, $TSR = 5$

Число дневных часов $t_{дн} = 16$ часов, ночных – 8 часов. Скорость ветра на высоте 4,3 см над поверхностью $V = 0,5$ м/сек.

В атмосферу от источника выбрасываются: *углеводородов C12-C19.*

Источник №6004- Движение автотранспорта при заправке

Автотранспорт, заезжающий на территорию, проходит три операции по схеме: въезд в помещение, запуск и проверка двигателя перед выездом, выезд.

От источника в атмосферный воздух выбрасывается: *Диоксид азота, оксид азота, сажа, диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, акролеин, формальдегид, углеводороды предельные C12-C19.*

Перечень загрязняющих веществ, представлен в таблице 2.3.1.

Залповых и аварийных выбросов технологическое оборудование предприятия не производит.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Узынагаш, АЗС по адресу: Жамбылский район, пос.Узынагаш, ул.Саурык батыра, здание 164

Код	Наименование	ЭНК,	ПДК	ПДК		Класс	Выброс вещества	Выброс вещества	Значение
ЗВ	загрязняющего вещества	мг/м3	максималь-	среднесу-	ОБУВ,	опас-	с учетом	с учетом	М/ЭНК
			ная разо-	точная,	мг/м3	ности	очистки, г/с	очистки,т/год	
			вая, мг/м3	мг/м3		ЗВ		(М)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0000262	0.000004295	0.00053687
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0.3502	0.58823	0.0117646
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0.1299	0.21837	0.007279
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1.5			4	0.01295	0.02176	0.01450667
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.01193	0.02002	0.2002
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.001505	0.005223	0.026115
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.00949	0.01894	0.03156667
0627	Этилбензол (675)		0.02			3	0.000311	0.0005231	0.026155
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.010748	0.01255	0.01255
	В С Е Г О :						0.5270602	0.885620395	0.33067381

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

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

2.3.1 Сведения о залповых выбросах

На период эксплуатации залповые выбросы отсутствуют.

2.3.2 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Количество выбросов на рассматриваемый период по всем источникам, определено расчетным путем по действующим методическим документам на основании исходных данных, представленных предприятием.

Методики расчета:

➤ Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

➤ Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 4.10. Меднические работы) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

➤ Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-ө

➤ Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

➤ Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации представлены в таблице 2.3.2.

ЭРА v3.0														
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче														
Узынагаш, АЗС по адресу: Жамбылский район, пос.Узынагаш, ул.Саурык батыра, здание 164														
Про изв одс тво	Цех	Источник выделения		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро сов	Высо та источ ника выбро сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси			Координаты источника		
		загрязняющих веществ	Коли- чест- во, шт.						на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке	ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	на карте-схеме, м	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	X1 13	Y1 14	X2 15
Площадка														
001		резервуары для топлива	1	8760	Дыхательный клапан	0001	3	0.05	2.24	0.0043982	30	-80	-72	
003		ТРК для бензина	1	8760	Неорганизованный	6001	2					-137	-59	2

Таблица 2.3.2

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуатация степени очистки/тах.степ очистки%	Код ве-щес-тва	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
У2	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1										
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.139	35076.787	0.08023	2026
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0515	12996.076	0.0296	2026
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.00515	1299.608	0.00296	2026
					0602	Бензол (64)	0.00473	1193.620	0.00272	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.000597	150.654	0.000343	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.00447	1128.009	0.00257	2026
					0627	Этилбензол (675)	0.000123	31.039	0.0000711	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000116	2.926	0.000000295	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.004138	1043.801	0.000105	2026
2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.2112		0.508	2026

Узынагаш, АЗС по адресу: Жамбылский район, пос.Узынагаш, ул.Саурык батыра, здание 164

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
003	ТРК для дизтоплива		1	8760	Неорганизованный	6002	2					-137	-66	2
005	сборник дождевых стоков		1	2000	Неорганизованный	6003	2					-61	-41	2

Таблица 2.3.2

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0784		0.18877	2026
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0078		0.0188	2026
					0602	Бензол (64)	0.0072		0.0173	2026
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000908		0.00488	2026
					0621	Метилбензол (349)	0.00502		0.01637	2026
					0627	Этилбензол (675)	0.000188		0.000452	2026
2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000146		0.000004	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00521		0.001445	2026
2					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0014		0.011	

2.4 Расчеты ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха проводятся с учетом действующих, строящихся и намеченных к строительству предприятий (объектов) и существующего фоновго загрязнения.

Расчет содержания вредных веществ в атмосферном воздухе должен проводиться в соответствии с требованиями «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63. Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемого выбросами промышленных объектов, зависит от объемов и условий выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, природно-климатических условий и особенностей циркуляции атмосферы. Метеорологические (климатические) условия оказывают существенное влияние на перенос и рассеивание вредных примесей, поступающих в атмосферу. К основным факторам, определяющим рассеивание примесей в атмосфере, относятся ветра и температурная стратификация атмосферы. На формирование уровня загрязнения воздуха оказывают также влияние туманы, осадки и радиационный режим. Характеристика состояния окружающей природной среды определяется значениями фоновых концентраций загрязняющих веществ.

Фоновое загрязнение в районе расположения предприятия –

Так как основные выбросы от САЗС (от стационарных источников) - углеводороды не входят в перечень веществ, за которыми ведутся наблюдения, то расчет рассеивания вредных веществ, произведен без учета фоновых концентраций и учитывая срок давности функционирования объекта, фоновые концентрации сложились с учетом его вклада.

2.5 Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух, обеспечивающие соблюдение в области воздействия намечаемой деятельности экологических нормативов качества атмосферного воздуха или целевых показателей его качества, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

В целях уменьшения влияния на ОС необходимо внедрение малоотходных и безотходных технологий.

2.6 Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для объектов для объектов I и II категорий

Согласно пп. 3 п. 4 ст. 12 приложения 2 ЭК от 02.01.2021 года, МЭГПР РК от 13 июля 2021 года № 246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, вызывающего негативное воздействие на окружающую среду», данный объект относится к III категории.

2.7 Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, произведенные с соблюдением статьи 202 Кодекса в целях определения категории объекта.

Перед разработкой раздела ООС, изучены юридическое обоснование открытия САЗС, технология производства и используемое для производства оборудования, предполагаемые объемы расхода сырья, перспектива развития на ближайшие 5 лет, представленные Заказчиком. В результате изучения исходных данных определены

источники выделения загрязняющих веществ в атмосферу, определена возможность загрязнения атмосферы.

В результате обследования, проведенного на площадке АЗС определен количественный и качественный состав источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. На период эксплуатации будут 6 источников выброса ЗВ в атмосферный воздух, из них: 2 стационарных организованных, 3 неорганизованных площадных и 1 неорганизованных (ненормируемый).

Источниками выбрасываются вещества 9 - ти наименований, из них: 1 – ого класса опасности – 0; 2 – ого класса опасности – 2; 3 – ого класса опасности – 3; 4 – его класса опасности – 2; ОБУВ - 2.

Исходными данными для расчетов величин выбросов являлись характеристики технологического оборудования и расход сырья, представленные предприятием.

При проведении расчетов и разработке предложений использованы результаты аналитических расчетов, проведенных по действующим в республике методикам.

Определение количества вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу производилось согласно Методическим указаниям расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-ө и методики расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок согласно Приложение № 1к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө

Расчет выполнен при наиболее неблагоприятном сочетании всех факторов, в летний период.

Исходные данные САЗС:

Наименование	Ед. изм.	Количество
Годовая реализация бензина	тн	3162
- то же в м ³ (у об. = 0,74 т/м ³)	м ³	4273
Годовая реализация дизтопливо	тн	292
- то же в м ³ (у об. = 0,8 т/м ³)	м ³	365
Количество колонок:		
- бензиновых	шт	8 x 12 рукава
- дизельных	шт	4 x 12 рукава
Количество резервуаров:		
- для бензина	шт	2 (заглубленных)
- дизтоплива	шт	1 (заглубленный)

ИСТОЧНИК №0001.

Прием и хранение бензина

Установлено два подземных резервуара. Объем резервуаров: АИ-95 – 25 куб.м; АИ-92 – 25 куб.м.;

Источник выброса ЗВ в атмосферу – дыхательный клапан, организованный.

Параметры источника выброса ЗВ в атмосферу:

$H = 3,0\text{м}$, $D = 0,05\text{ м}$, $W = 2,24\text{ м/с}$, $V = 0,0044\text{ м}^3/\text{с}$, $T = 30,0^{\circ}\text{C}$.

Выбросы определены согласно Методическим указаниям расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы,

АЗС) и других жидкостей и газов. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-ө.

Расчет ведется по п.7. Выбросы паров нефтепродуктов в атмосферу от автозаправочных станций.

Поставка нефтепродуктов бензовозами по прямым договорам. Объем одного бензовоза составляет 16 м³. Одновременно сливается одна автоцистерна. При сливе бензина из автоцистерны производительность заполнения (насоса бензовоза) равна 16 м³/час. Время слива одной автоцистерны составляет 15 минут.

Максимальные (разовые) выбросы из резервуаров АЗС рассчитываются по формуле 7.1.1: $M = (C_p^{max} \times V_{сл}) / t$, г/с,

где: $V_{сл}$ - объем слитого нефтепродукта (м³) из автоцистерны в резервуар АЗС = 16;

C_p^{max} – максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, в зависимости от их конструкции и климатической зоны, в которой расположена АЗС, г/м³ (согласно Приложения 15) = 580; t – среднее время слива заданного объема ($V_{сл}$) нефтепродукта, с = 3600;

Годовые выбросы (G_p) паров нефтепродуктов то резервуаров при закачке рассчитываются как сума выбросов из резервуаров ($G_{зак}$) и выбросов от проливов нефтепродуктов на поверхность ($G_{пр.р.}$), по формуле 7.1.6: $G_p = G_{зак} + G_{пр.р.}$

Значение $G_{зак}$ вычисляется по формуле 7.1.7: $G_{зак} = (C_p^{оз} \times Q_{оз} + C_p^{вл} \times Q_{вл}) \times 10^{-6}$, т/год, где: $C_p^{оз}$, $C_p^{вл}$ – концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в осенне-зимний и весенне-летний период соответственно, г/м³ (согласно Приложения 15) = 260,4 и 308,5 соответственно для заглубленных резервуаров для южной климатической зоны.

Значение $G_{пр.р.}$ вычисляется по формуле 7.1.8: $G_{пр.р.} = 0,5 \times J \times (Q_{оз} + Q_{вл}) \times 10^{-6}$, т/год, где: J – удельные выбросы при проливах, г/м³ = 125.

$Q_{сл/год}$ – объем слитого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар АЗС, всего м³ = 4273 в том числе:

$Q_{оз}$ – объем слитого нефтепродукта в резервуар в осенне-зимний период, м³ = 2136;

$Q_{вл}$ – объем слитого нефтепродукта в резервуар в весенне-летний период, м³ = 2136.

Разделение территории Республики Казахстан на климатические зоны представлено в Приложении 17 Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-ө. САЗС расположена в южной (третей) климатической зоне.

Исходные данные

Наименование Продукта	$V_{сл}$	t , с	$Q_{оз}$, м ³	$Q_{вл}$, м ³	Конструкция резервуаров
Автобензин	16,0	3600	2136	2136	заглубленный

Табличные данные. Выбросы без мероприятий

C_{max}	$C_p^{оз}$	$C_p^{вл}$	J	M , г/с	G , т/год
580	260,4	308,5	125	2,57	1,091

$$M = 580 \times 16,0 / 3600 = 2,57 \text{ г/с}$$

$$G = (260,4 \cdot 2136 + 308,5 \cdot 2136 + 0,5 \cdot 125 \cdot (2136 + 2136)) \cdot 10^{-6} = 1,482 \text{ т/год.}$$

Разделом «ООС» предусмотрены следующие мероприятия по снижению выбросов, сведения о которых приводятся ниже:

Сведения об основных мероприятиях по снижению выбросов

Мероприятие	Средний % снижения потерь
1. Налив резервуаров под слой нефтепродукта, а не подающей струей	50
2. Газовая обвязка дыхательной арматуры резервуаров газосборниками	60 (при совпадении операции слива-налива)
3. Установка газозвратной системы («закольцовка паров бензина во время слива из транспортной цистерны»)	60

С учетом воздухоохраных мероприятий выбросы составят:

$$M = 2,57 \cdot 0,5 \cdot 0,4 \cdot 0,4 = 0,206 \text{ г/с}$$

$$G = 1,482 \cdot 0,5 \cdot 0,4 \cdot 0,4 = 0,11856 \text{ т/год.}$$

Значения концентраций паров бензинов (предельных, непредельных), бензола, толуола, этилбензола и ксилола приведены в Приложении 14 Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-ө.

Для упрощения расчетов значения концентраций паров бензинов приняты как для высокооктанового бензина (90 и выше), так как процентное содержание концентраций у большинства загрязняющих веществ больше, чем низкооктанового бензина (до 90), кроме $C_1 - C_5$. И одновременно заполняется один резервуар.

Идентификация состава выбросов с очисткой ($M=0,206$ г/с; $G=0,11856$ т/год)

Определяемый параметр	Углеводороды						
	Предельные		Непредельные (по амиламам)	Ароматические			
	$C_1 - C_5$ 0415	$C_6 - C_{10}$ 0416		Бензол 0602	Толуол 0621	Ксилол 0616	Этилбензол 0627
C_i , масс %	67,67	25,01	2,5	2,3	2,17	0,29	0,06
M_i , г/с	0,139	0,0515	0,00515	0,00473	0,00447	0,000597	0,000123
G_i , т/год	0,08023	0,0296	0,00296	0,00272	0,00257	0,000343	0,0000711

ИСТОЧНИК №0002

Прием и хранение дизельного топлива

Установлен один подземный резервуар. Объем резервуаров: ДТ – 25 куб.м.

Источник выброса ЗВ в атмосферу – дыхательный клапан, организованный.

Параметры источника выброса ЗВ в атмосферу:

$$H = 3,0 \text{ м, } D = 0,05 \text{ м, } W = 2,24 \text{ м/с, } V = 0,0044 \text{ м}^3/\text{с, } T = 30,0^\circ\text{C.}$$

Выбросы определены согласно «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004.

Поставка нефтепродуктов осуществляется бензовозами по прямым договорам. Объем одного бензовоза составляет 16 м^3 . Одновременно сливается одна автоцистерна. При сливе дизтоплива из автоцистерны производительность заполнения (насоса бензовоза) равна $16 \text{ м}^3/\text{час}$. Время слива одной автоцистерны составляет 15 минут.

Максимальные (разовые) выбросы из резервуаров АЗС рассчитываются по формуле 9.2.1: $M = (C_{MAX} * V_{SL}) / t$, г/с,

где: V_{SL} - объем слитого нефтепродукта (m^3) из автоцистерны в резервуар АЗС = 16;

C_p^{max} – максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, в зависимости от их конструкции и климатической зоны, в которой расположена АЗС, г/ m^3 (согласно Приложения 15 и 17) = 1,88; t – среднее время слива заданного объема (V_{SL}) нефтепродукта, с = 3600;

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, m^3 , $Q_{Oz} = 182,5$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период для южной климатической зоны (третьей), г/ m^3 (Прил. 15), $C_{Oz} = 0,99$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, m^3 , $Q_{Vl} = 182,5$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период для южной климатической зоны (третьей), г/ m^3 (Прил. 15), $C_{Vl} = 1,33$

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, m^3 , $V_{SL} = 16,0$

Максимально-разовые выбросы, г/с, $G = (C_{MAX} * V_{SL}) / 3600 = (1,88 * 16,0) / 3600 = 0,0083$

С учетом воздухоохраных мероприятий выбросы составят:

$0,0083 * 0,5 = 0,00415$ г/сек

$M_{ZAK} = (G_{Oz} * Q_{Oz}) + (C_{Vl} * Q_{Vl}) = (182,5 * 0,99) + (182,5 * 1,33) = 180,67 + 242,725 = 423,40$

$M_{ZAK} * 10^{-6} = 423,40 * 10^{-6} = 0,000423$

Среднегодовые выбросы при закачке в резервуар, т/год

$(G_{Oz} * Q_{Oz}) + (C_{Vl} * Q_{Vl}) * 10^{-6}$, $M_{ZAK} = 0,00145$

$0,000423 * 0,5 = 0,000211$ т/год

Идентификация состава выбросов паров нефтепродуктов.

Проектом «ООС» предусмотрено следующее мероприятие по снижению выбросов, сведения о которых приводятся ниже:

Сведения об основных мероприятиях по снижению выбросов

Мероприятие	Средний % снижения потерь
Налив железнодорожных и автоцистерн под слой нефтепродукта, а не подающей струей	50

Значения концентраций паров дизтоплива (предельных, ароматических), сероводорода приведены в Приложении 14

Идентификация состава выбросов

Наименование веществ	Сi, мас%	Без мероприятий		С мероприятиями: слив под слой (коэфф. 0,5)	
		Mi, г/с	Gi, т/год	Mi, г/с	Gi, т/год
Углеводороды предельные C ₁₂ – C ₁₉ + ароматические	99,72	0,00827	0,000210	0,004138	0,000105
Сероводород	0,28	0,000023	0,000000590	0,0000116	0,000000295

ИСТОЧНИК №6001. ТРК. Бензин

Под навесом с ТРК (два островка) на каждом островке установлено по 1 топливораздаточной колонке. Для бензина и дизтоплива предусмотрены ТРК (всего

2) ТРК на три продукта (бензин А-92, АИ-95 и дизтопливо) с шестью рукавами, каждая производительностью- 40 л/мин. на каждый шланг, с системой возврата паров, 4 рукава оборудованы газовозвратом, с двухсторонним обслуживанием.

Одновременно могут заправляться две автомашины.

Максимальная производительность ТРК равна 40 л/мин или 2,4 м³/час.

Топливозаправочные пистолеты оборудованы вакуумной системой улавливания паров нефтепродуктов с подачей их в систему газовой обвязки резервуаров хранения.

Настоящим разделом «ООС» предусмотрено мероприятие по снижению выбросов, сведение о котором приводится ниже:

Сведения об основном мероприятии по снижению выбросов

Мероприятие	Средний % снижения потерь
При заправке, вытесняемые пары из бака автомашины через специальный шланг заправочного пистолета, трубопровода поступают в резервуары с бензином	80

Для оценки максимальных (разовых) выбросов ЗВ при заполнении баков автомобилей через ТРК расчеты проводятся по формуле 7.1.2:

$$M_{б.а./м} = V_{сл.} \times C_{б.а./м}^{max} / 3600, \text{ г/с}$$

где: $M_{б.а./м}$ – максимальные (разовые) выбросы паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин;

$V_{сл.}$ – фактический максимальный расход топлива через ТРК (с учетом пропускной способности ТРК), или максимальная производительность одного рукава ТРК, м³/час, - 2,4;

$C_{б.а./м}^{max}$ – максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/м³.

Значение $C_{б.а./м}^{max}$ рекомендуется выбирать из Приложения 12 Выбросы определены согласно «Методическим указаниям расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-ө.» для соответствующих нефтепродуктов и климатической зоны (C_1 , г/м³) – 1176,0 как для южной климатической зоны.

Максимально-разовый выброс зависит от количества одновременно заправляемых автомобилей.

Одновременно заправляются четыре автомашины.

Тогда формула 7.1.2 примет вид $M_{б.а./м} = C_{б.а./м}^{max} * V_{сл} * \pi / 3600$,

где: π – количество одновременно заправляемых автомобилей, - 3

Годовые выбросы ($G_{трк}$) паров нефтепродуктов от ТРК при заправке рассчитываются как сумма выбросов из баков автомобилей ($G_{б.а.}$) и выбросов от проливов нефтепродуктов на поверхность ($G_{пр.а.}$), по формуле 7.1.6.:

$$G_{трк} = G_{б.а.} + G_{пр.а.}, \text{ т/год}$$

Значение $G_{б.а.}$ рассчитывается по формуле 7.1.7:

$$G_{б.а.} = (C_{б.о3} \times Q_{о3} + C_{б.вл} \times Q_{вл}) \times 10^{-6}, \text{ т/год},$$

где: $C_{б.о3}$, $C_{б.вл}$ – концентрации паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомобилей в осенне-зимний и весенне-летний период соответственно (согласно Приложения 15 «Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-ө») $C_{б.о3} = 420 \text{ г/м}^3$, $C_{б.вл} = 515 \text{ г/м}^3$.

Значение $G_{пр.а.}$ рассчитывается по формуле 7.1.8:

$G_{\text{пр.а}} = 0,5 \times J \times (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) \times 10^{-6}$, т/год, где: J – удельные выбросы при проливах, г/м³ = 125.

Исходные и табличные данные

Наименование продукта	V _{ч^{ТРК}} , м ³	П, шт.	Q _{оз} , м ³	Q _{вл} , м ³	С _{б.а/м^{max}}	С _{б^{оз}}	С _{б^{вл}}	J
Автобензин	2,4	2	2136	2136	1176,12	520,0	623,1	125

$M_{\text{б.а./м}} = 1176,12 \times 2,4 \times 2 / 3600 = 1,568$ г/с.

С учетом мероприятий по снижению выбросов:

$M_{\text{б.а./м}} = 1,568 \text{ г/с} \times 0,1 = 0,1568$ г/с

$G_{\text{б.а.}} = (623,1 \times 2136 + 520 \times 2136) \times 10^{-6} = 2,441$ т/год.

$G_{\text{пр.а}} = 0,5 \times 125 \times (2136 + 2136) \times 10^{-6} = 0,267$ т/год.

С учетом мероприятий по снижению выбросов:

$G_{\text{трк}} = 2,441 \text{ т/год} \times 0,1 = 0,2441$ т/год.

Значения концентраций паров бензинов (предельных, непредельных), бензола, толуола, этилбензола и ксилола приведены в Приложении 14 Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-ө.

Для упрощения расчетов значения концентраций паров бензинов приняты как для высокооктанового бензина (90 и выше), так как процентное содержание концентраций у большинства загрязняющих веществ больше, чем низкооктанового бензина (до 90), кроме С₁ – С₅.

Идентификация состава выбросов.

Код ЗВ	Наименование вещества	С _i , мас%	Выбросы без мероприятий		Выбросы с мероприятиями: вакуумная система улавливания паров бензина (коэфф.0,2)			
			М _i , г/с	G _i , т/год	М _i *0,2, г/с	G _{б.а.i} *0,2 т/год	G _{пр.а.i}	G _i т/год
0415	Углеводороды предельные С1-С5	67,67	1,056	1,651	0,2112	0,328	0,180	0,508
0416	Углеводороды предельные С6-10	25,01	0,392	0,610	0,0784	0,1220	0,06677	0,18877
0501	Углеводороды непредельные (по амиленам)	2,5	0,039	0,0610	0,0078	0,01220	0,006675	0,0188
0602	Бензол	2,3	0,0360	0,0561	0,0072	0,01122	0,006141	0,0173
0616	Ксилол	0,29	0,00454	0,00707	0,000908	0,00141	0,00077	0,00488
0621	Толуол	2,17	0,0251	0,0530	0,00502	0,01058	0,00579	0,01637
0627	Этилбензол	0,06	0,000940	0,00146	0,000188	0,000292	0,000160	0,000452
Углеводороды бензина, всего		100				0,4882	0,267	0,754572

ИСТОЧНИК №6002.

ТРК. Диз. топливо

Источник выброса ЗВ в атмосферу – горловина бака автомашины, не организованный. Выбросы определены согласно Методическим указаниям расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-ө.

Расчет ведется по п. 7.

Максимальные секундные выбросы (г/с) при заправке автомобилей определяются по формуле 7.1.2.:

$$M_{\text{ТРК}} = (C_{\text{б.а}}/m^{\text{max}} * V_{\text{час}}^{\text{ТРК}} * \Pi) / 3600,$$

Где:

$V_{\text{час}}^{\text{ТРК}}$ – максимальный расход топлива через ТРК с учетом пропускной способности ТРК, или максимальная производительность одного рукава ТРК, м³/час, - 2,4;

Π – количество одновременно работающих рукавов ТРК шт., - 2.

$C_{\text{б.а}}/m^{\text{max}}$ – максимальная концентрация паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин (приложение 12), г/м³ – 3,92

Годовые выбросы (т/год) определяются по формуле 7.2.3:

$$G^{\text{ТРК}} = G_{\text{б.а.}} + G_{\text{пр.а.}}, \text{ т/год};$$

$$G_{\text{б.а.}} = (C_{\text{б}^{\text{оз}}} * Q_{\text{оз}} + C_{\text{б}^{\text{вл}}} * Q_{\text{вл}}) * 10^{-6}, \text{ т/год};$$

$$G_{\text{пр.а.}} = 0,5 * J * (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) * 10^{-6}.$$

Где:

J – удельные выбросы при проливах, г/м³ – 50;

$Q_{\text{сл/год}}$ – объем нефтепродукта отпускаемого на АЗС, всего м³ – 420;

$Q_{\text{оз}}$ – объем нефтепродуктов, отпускаемых через ТРК в осенне – зимний период м³ – 210;

$Q_{\text{вл}}$ – объем нефтепродуктов, отпускаемых через ТРК в весенне – летний период м³ – 210;

$C_{\text{б}^{\text{оз}}}$ – концентрация паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин в осенне – зимний период для южной климатической зоны (третьей) (приложение 15), г/м³ – 1,98;

$C_{\text{б}^{\text{вл}}}$ – концентрация паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин в весенне – летний период для южной климатической зоны (третьей) (приложение 15), г/м³ – 2,66.

Исходные и табличные данные

Наименование продукта	$V_{\text{ч}}^{\text{ТРК}}$, м ³	Π , шт	$Q_{\text{оз}}$, м ³	$Q_{\text{вл}}$, м ³	$C_{\text{б.а}}/m^{\text{max}}$	$C_{\text{б}^{\text{оз}}}$	$C_{\text{б}^{\text{вл}}}$	J
Дизельное топливо	2,4	2	210	210	3,92	1,98	2,66	50

$$M^{\text{ТРК}} = 3,92 * 2,4 * 2 / 3600 = 0,00522 \text{ г/с};$$

$$G^{\text{ТРК}} = [1,98 * 210 + 2,66 * 210 + 0,5 * 50 * (210 + 210)] * 10^{-6} = 0.00145 \text{ т/год}.$$

Значения концентраций паров дизтоплива (предельных, ароматических), сероводорода приведены в Приложении 14

Идентификация состава выбросов.

Наименование веществ	C_i , мас%	Выброс	
		M_i , г/с	G_i , т/год
Углеводороды предельные C12-C19+ароматические	99,72	0,00521	0.001445
Сероводород	0,28	0,0000146	0.0000040

ИСТОЧНИК № 6003, Нефтеловушка

(Определение мощности выброса (г/с) и годовых потерь от резервуара сборника производственно-дождевых стоков и сборника очищенных стоков)

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.3. Методика по расчету норм естественной убыли углеводородов в атмосферу на предприятиях нефтепродуктов

Расчет по пункту 5.3.5. От открытых поверхностей объектов очистных сооружений

Код ЗВ, выделяемого с поверхности очистного сооружения, $V = 2754$

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

Площадь испарения, м², $F = X2 * Y2 = 1 * 3 = 3$

Доля закрытой поверхности, %, $X1 = 100$

Коэффициент снижения выбросов(табл. 5.5), $K1 = 0.1$

Скорость ветра на высоте 20 см над поверхностью, м/с, $V = 2.5$

Дневная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца, град.С, $TL = 25$

Ночная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца, град.С, $TN = 15$

Среднегодовая температура воздуха, град.С, $TSR = 5$

Количество дневных часов в сутках наиб. жаркого месяца, $CL = 14$

Количество ночных часов в сутках наиб. жаркого месяца, $CN = 24-CL = 24-14 = 10$

Номер таблицы, содержащий состав нефтепродукта по фракциям, $NT0 = 16$

Фракция: н-Декан

Средняя молекулярная масса, $MI = 142$

Содержание фракции по массе, %, $CI = 6.56$

По таблице 5.19 и формуле (5.49) определяем:

Давление насыщенных паров фракции при среднегодовой температуре, Па, $PSR = 35.7$

Давление насыщенных паров фракции при летней (дневной) температуре, Па, $PL = 173$

Давление насыщенных паров фракции при летней (ночной) температуре, Па, $PN = 81.6$

Фракция: Нафталин

Средняя молекулярная масса, $MI = 128$

Содержание фракции по массе, %, $CI = 12.52$

По таблице 5.19 и формуле (5.49) определяем:

Давление насыщенных паров фракции при среднегодовой температуре, Па, $PSR = 1.01$

Давление насыщенных паров фракции при летней (дневной) температуре, Па, $PL = 12.86$

Давление насыщенных паров фракции при летней (ночной) температуре, Па, $PN = 3.96$

Фракция: Антрацен

Средняя молекулярная масса, $MI = 178$

Содержание фракции по массе, %, $CI = 35.59$

По таблице 5.19 и формуле (5.49) определяем:

Давление насыщенных паров фракции при среднегодовой температуре, Па, $PSR = 0.00006$

Давление насыщенных паров фракции при летней (дневной) температуре, Па, $PL = 0.001$

Давление насыщенных паров фракции при летней (ночной) температуре, Па, $PN = 0.00025$

Фракция: Остаток

Средняя молекулярная масса, $MI = 200$

Содержание фракции по массе, %, $CI = 45.33$

Повторяющаяся часть формулы (5.48) , $K2 = 0.001 * (40.35 + 30.75 * V) = 0.001 * (40.35 + 30.75 * 2.5) = 0.1172$

Среднее кол-во испаряющихся углеводородов, г/м²*ч (ф-ла 5.48) , $QSR = QSR * K1 * K2 = 36.36 * 0.1 * 0.1172 = 0.426$

Ср. знач. кол-ва углеводородов, испар. с м² поверх. в летний период (ф-ла 5.51) , $QMAX = K1 * K2 * (QL * CL + QN * CN) / 24 = 0.1 * 0.1172 * (191.7 * 14 + 86.4 * 10) / 24 = 1.733$

Максимальный разовый выброс, г/с (ф-ла 5.52) , $_G_ = QMAX * F / 3600 = 1.733 * 3 / 3600 = 0.0014$

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.50) , $_M_ = 0.00876 * QSR * F = 0.00876 * 0.426 * 3 = 0.011$

Итого: Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/	0.0014	0.011

ИСТОЧНИК №6004- Движение автотранспорта при заправке

Одновременно на заправке может заправляться разными видами жидкого топлива 8 единиц автотранспорта.

Оценку загрязнения воздушного бассейна автотранспортом определяем по количеству выделяющихся вредных веществ при прогреве двигателя и въезде-выезде на заправку. Расчет проведен по автомобилям с карбюраторными и дизельными двигателями. Одновременно может двигаться 6 автомобиля, из них 4 автомобиля с карбюраторным двигателем, 2 автомобиль с дизельным двигателем.

Загрязняющие вещества – азота диоксид, азот оксид, сажа, ангидрид сернистый, углерод оксид, бенз/а/пирен, акролеин, формальдегид, углеводороды предельные C12-C19.

Наименование источника выброса	Параметры источника выброса				
	Н, м	Диам., м	W, м/сек	V, м ³ /сек	t, °C
неорганизованный	5,0	-	-	-	31,4

1) автотранспорт на бензине

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

- | | | |
|---|---|------------------------|
| 1 | количество одновременно двигающихся автомобилей | 4 ед. |
| 2 | время прогрева двигателя в зимний период | 10 мин |
| 3 | время прогрева двигателя в летний период | 2 мин |
| 4 | вид двигателя | карбюраторный |
| 5 | вид используемого топлива | бензин неэтилированный |
| 6 | время маневрирования | 1 мин |
| 7 | путь въезда или выезда | 50 м |

РАСЧЕТ:

Расчет выбросов от передвижного транспорта производим согласно «Методике определения платежей за загрязнение атмосферного воздуха передвижными источниками», Астана, 2005 г.

Время прогрева двигателя:

- а) зимний период

$$T_3 = 4 * 10 = 40 \text{ мин/сут}$$

б) летний период

$$T_л = 4 * 2 = 8 \text{ мин/сут}$$

где: 10 – время прогрева двигателя в зимний период, мин; 2 – время прогрева двигателя в летний период, м.

4 – количество одновременно двигающихся автомобилей.

Время маневрирования:

$$T_м = 4 * 1 = 4 \text{ мин}$$

где: 1 – время маневрирования, мин.

Пробег по территории:

$$P_т = 4 * 50 = 200 \text{ м/сут или } 0,200 \text{ км/сут}$$

где: 50 – путь въезда или выезда, м.

Общий приведенный пробег:

а) зимний период

$$P_з = 5 * (40 + 4) / 60 + 0,15 = 3,81 \text{ км/сут}$$

б) летний период

$$P_л = 5 * (6 + 4) / 60 + 0,15 = 0,98 \text{ км/сут}$$

где: 5 – скорость движения по территории, км/ч.

Расход топлива:

а) зимний период

$$Q_з = [(3,81 * 9) / (1000 * 100)] * 142 = 0,0486 \text{ т/год}$$

где: 142 – продолжительность работы в холодный период, дня.

б) летний период

$$Q_л = [(0,98 * 9) / (1000 * 100)] * 170 = 0,0150 \text{ т/год}$$

где: 9 – усредненный расход топлива, кг/100 км.

142 – продолжительность работы в холодный период, дня. \

170 – продолжительность работы в теплый период, дня.

Итого: $Q = Q_з + Q_л = 0,0635 \text{ т/год}$

Расчет **максимально-разового количества выбросов** загрязняющих веществ в результате движения по территории проведен по расходу топлива с использованием коэффициента выбросов ЗВ при сжигании топлива по формуле:

$$M = W * Q * 1000000 / 260 / 1800, \text{ г/сек}$$

где: W – коэффициент эмиссии, т/т;

Q – расход топлива, т/год (0,0635); 365 – число рабочих дней в году;

1800 – 30 минутный интервал осреднения, сек. (согласно п.1.6 РНД-211.2.01.01-97 РК 1997 г. – время работы двигателя приводится к 30-минутному интервалу осреднения).

Общий выброс ЗВ при движении по территории:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Коэффициент эмиссии W, т/т	Количество выбросов M, г/сек
1	Диоксид азота	0301	0,0216*	0,00235
2	Оксид азота	0304	0,000143*	0,00038
3	Сажа	0328	0,0011	0,00012

4	Диоксид серы	0330	0,002	0,00022
5	Оксид углерода	0337	0,42	0,04568
6	Бенз(а)пирен	0703	0,0000001	0,000000011
7	Акролеин	1301	0,0002	0,0000218
8	Формальдегид	1325	0,001	0,000109
9	Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	2754	0,046	0,005

* Расчеты диоксида азота и оксида азота производим с учетом максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 - для диоксида азота (NO₂) и 0,13 - для оксида азота (NO) от NO_x.

2) автотранспорт на дизтопливе

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

- | | | |
|---|---|-------------------|
| 1 | количество одновременно двигающихся автомобилей | 2 ед. |
| 2 | время прогрева двигателя в зимний период | 10 мин |
| 3 | время прогрева двигателя в летний период | 2 мин |
| 4 | вид двигателя | дизельный |
| 5 | вид используемого топлива | дизельное топливо |
| 6 | время маневрирования | 1 мин |
| 7 | путь въезда или выезда | 50 м |

РАСЧЕТ:

Расчет выбросов от передвижного транспорта производим согласно «Методике определения платежей за загрязнение атмосферного воздуха передвижными источниками», Астана, 2005 г.

Время прогрева двигателя:

а) зимний период

$$T_z = 2 * 10 = 20 \text{ мин/сут}$$

б) летний период

$$T_l = 2 * 2 = 4 \text{ мин/сут}$$

где: 10 – время прогрева двигателя в зимний период, мин; 2 – время прогрева двигателя в летний период, м.

2 – количество одновременно двигающихся автомобилей.

Время маневрирования:

$$T_m = 2 * 1 = 2 \text{ мин}$$

где: 1 – время маневрирования,
мин.

Пробег по территории:

$$P_t = 2 * 50 = 100 \text{ м/сут или } 0,100 \text{ км/сут}$$

где: 50 – путь въезда или выезда,
м.

Общий приведенный пробег:

а) зимний период

$$P_z = 5 * (10 + 2) / 60 + 0,05 = 1,71 \text{ км/сут}$$

б) летний период

$$Пз = 5 * (2 + 2) / 60 + 0,05 = 0,383 \text{ км/сут}$$

где: 5 – скорость движения по территории,
км/ч.

Расход топлива:

а) зимний период

$$Qз = [(1,71 * 9) / (1000 * 100)] * 142 = 0,0218 \text{ т/год}$$

где: 142 – продолжительность работы в холодный период, дня.

б) летний период

$$Qл = [(0,383 * 9) / (1000 * 100)] * 170 = 0,00585 \text{ т/год}$$

где: 9 – усредненный расход топлива, кг/100 км.

142 – продолжительность работы в холодный период, дня.

170 – продолжительность работы в теплый период, дня.

Итого: Q = Qз + Qл = 0,0276 т/год

Расчет **максимально-разового количества выбросов** загрязняющих веществ в результате движения по территории проведен по расходу топлива с использованием коэффициента выбросов ЗВ при сжигании топлива по формуле:

$$M = W * Q * 1000000 / 365 / 1800, \text{ г/сек}$$

где: W – коэффициент эмиссии, т/т; Q – расход топлива, т/год (0,017);

365 – число рабочих дней в году;

1800 – 30 минутный интервал осреднения, сек. (согласно п.1.6 РНД-211.2.01.01-97 РК 1997 г. – время работы двигателя приводится к 30-минутному интервалу осреднения).

Общий выброс ЗВ при движении по территории:

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Коэффициент эмиссии W, т/т	Количество выбросов M, г/сек
1	Диоксид азота	0301	0,0264*	0,00235
2	Оксид азота	0304	0,001196*	0,00038
3	Сажа	0328	0,0092	0,00012
4	Диоксид серы	0330	0,01	0,00022
5	Оксид углерода	0337	0,047	0,04568
6	Бенз(а)пирен	0703	0,00000014	0,00000011
7	Акролеин	1301	0,0000224	0,0000218
8	Формальдегид	1325	0,000112	0,000109
9	Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	2754	0,019	0,005

* Расчеты диоксида азота и оксида азота производим с учетом максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 - для диоксида азота (NO₂) и 0,13 - для оксида азота (NO) от NO_x.

К расчету рассеивания принимаем максимально-разовые выбросы. Расчет годовых выбросов не производим, т.к. передвижные источники не нормируются.

Таблица 2.7.2. Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по (г/сек, т/год) на период эксплуатации

ЭРА v3.0				
Таблица 2. Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по (г/сек, т/год)				
Узынагаш, АЗС по адресу: Жамбылский район, пос.Узынагаш, ул.Саурык				
Декларируемый год: 2026-2035				
Номер источника загрязнения	Наименование загрязняющего вещества	г/с	т/год	
1	2	3	4	
0001	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.139	0.08023	
	(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0515	0.0296	
	(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.00515	0.00296	
	(0602) Бензол (64)	0.00473	0.00272	
	(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000597	0.000343	
	(0621) Метилбензол (349)	0.00447	0.00257	
	(0627) Этилбензол (675)	0.000123	0.0000711	
	0002	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000116	0.000000295
		(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.004138	0.000105
		6001	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.2112
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			0.0784	0.18877
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0078		0.0188	
(0602) Бензол (64)	0.0072		0.0173	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000908		0.00488	
(0621) Метилбензол (349)	0.00502		0.01637	
(0627) Этилбензол (675)	0.000188		0.000452	
6002	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0000146	0.000004
	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.00521	0.001445
	6003		(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0014
		Всего:	0.5270602	0.885620395

2.7.3 Расчет концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

РООС для АЗС по адресу: РК, Алматинская область, Жамбылский район, село Узынагаш, улица Саурык батыр,

Расчет приземных концентраций на существующее положение был выполнен на программном комплексе ЭРА v3,0.

Исходные данные, принятые для расчета:

расчетный прямоугольник принят 29x19м и позволяет определить зону влияния предприятия на окружающую среду;

шаг сетки 1400x900м;

масштаб 1:6000;

расчет проведен в заводской системе координат, за центр расчетного прямоугольника принята точка с координатами $X = -131\text{м}$, $Y = -51\text{м}$, соответствующая геометрическому центру промплощадки;

за контрольную зону приняты границы ЖЗ и нормативной СЗЗ;

коэффициент рельефа местности принят согласно ОНД-86 и равен 1;

расчет выполнен исходя из максимальных расчетных выбросов от источников выбросов ЗВ, с учетом одновременности работы оборудования в летний период, т.к. в это время условия рассеивания хуже;

Величины концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ приведены в таблицах 2.7.1.

Выводы:

Анализ результатов расчетов на существующее положение показывает, что на границах СЗЗ максимальная концентрация по всем веществам не превышает 0.0653198ПДК.

Следовательно, работа автозаправочной станции по адресу: РК, Алматинская область, Жамбылский район, село Узынагаш, улица Саурық батыр, зд. 164 не оказывает значительного влияния на загрязнение атмосферного воздуха и дополнительных мер по снижению выбросов ЗВ не требуется.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Узынагаш, АЗС по адресу: Жамбылский район, пос.Узынагаш, ул.Саурык батыра, здание 164

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		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	на грани це СЗЗ	N ист.	% вклада		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2026 год.)									
Загрязняющие вещества:									
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0115011/0.5750559		-305/-27		6001	77		ТРК
						0001	23		Резервуарный парк
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.014169/0.0212536		-305/-27		6001	76.9		ТРК
						0001	23.1		Резервуарный парк
0602	Бензол (64)	0.0653198/0.0195959	0.0231985/0.0069595	-305/-27	218/-151	6001	77	58.3	ТРК
						0001	23	41.7	Резервуарный парк
0616	Диметилбензол (смесь о- , м-, п- изомеров) (203)	0.0123587/0.0024717		-305/-27		6001	77		ТРК
						0001	23		Резервуарный парк
0621	Метилбензол (349)	0.0257416/0.0154449		-3/30		0001	54.1		Резервуарный парк
						6001	45.9		ТРК
0627	Этилбензол (675)	0.0255595/0.0005112		-305/-27		6001	77.1		ТРК
						0001	22.9		Резервуарный парк
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0216463/0.0216463		-3/30		0002	39.8		Резервуарный парк
						6003	32.4		Нефтеловушка
						6002	27.7		ТРК

2.8 Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия.

Согласно «Методических указаний по определению уровня загрязнения компонентов ОС токсичными веществами отходов производства и потребления», РНД 03.3.0.4.01-96 параметры экологического состояния по компонентам ОС по атмосферному воздуху на границе СЗЗ оцениваются следующими показателями:

Превышение ПДК, раз	Допустимое	Опасное	Критическое	Катастрофическое
Для ЗВ 1-2 классов опасности	До 1	1-5	5-10	Более 10
Для ЗВ 3-4 классов опасности	До 1	1-50	50-100	Более 100

Согласно приведенных критериев загрязнение атмосферного воздуха на проектируемой территории составит:

Превышение ПДК, раз	Допустимое	Опасное	Критическое	Катастрофическое
Для ЗВ 1-2 классов опасности	До 1			
Для ЗВ 3-4 классов опасности	До 1			

Это соотношение показывает допустимую нагрузку на ОС при которой сохраняется структура и функционирование экосистемы с незначительными (обратимыми) изменениями.

Мероприятие	Эффект от внедрения
Применение исправных, машин и механизмов	Предотвращение загрязнения окружающей территории и дополнительного загрязнения
Заправка техники на АЗС ближайшего населённого пункта	Предотвращение загрязнения окружающей территории горюче-смазочными
Устройство технол-х площадок и площадок временного складирования отходов на стройплощадке с твердым покрытием	Предотвращение загрязнения окружающей территории и дополнительного загрязнения окружающей среды
Ведение хозяйственной деятельности в строго отведённых участках	Предотвращение загрязнения окружающей территории и дополнительного загрязнения
Вывоз мусора в специально отведенных местах	Предотвращение загрязнения окружающей территории

Внутренний контроль со стороны организации, образующей отходы	Предотвращение загрязнения окружающей территории и дополнительного загрязнения ОС
---	---

2.9 Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха

Контроль за допустимыми выбросов вредных веществ в атмосферу предлагается установить в соответствии с ОНД-90.

Ответственность за организацию контроля и своевременное представление отчетности возлагается на руководство предприятия. Результаты контроля должны включаться в отчетные формы и учитываться при оценке деятельности предприятия.

Источники подлежащие контролю делятся на 2 категории:

1 категория. Для которых выполняется условие при $C_m/ПДК > 0.5$ для $H > 10m$ $M/ПДК_{мр} > 0.01H$ или $M/ПДК_{мр} > 0.1$ для $H < 10m$, а также источники оборудованные пыле очисткой с КПД более 75%.

Результаты расчета категории источников приведены в таблице 2.9.1

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение в таблице 2.9.2

Как видно из таблицы источники выброса ЗВ относятся ко второй категории, для которого замеры могут проводиться один раз в год.

Объектами экологического мониторинга являются:

1) объекты, указанные в подпунктах 2) – 8) пункта 6 статьи 166 настоящего Кодекса;

2) качество подземных вод;

3) воздействия объектов I и II категорий на окружающую среду.

В соответствии с пп. 72 п.1 раздела 3 приложения 2 Экологического кодекса РК автозаправочные станции по заправке транспортных средств жидкими и газовым моторным топливом относятся к III категории.

В качестве установления контроля за выбросами необходимо устройство поста токсичности. Величины выбросов определяются расчетным путем.

Выполнение мероприятий на периоды НМУ должно находиться под контролем руководителя предприятия.

Ежегодно будет предусматриваться организация лабораторного контроля за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны и на границе селитебной зоны (в направлении на север) с целью подтверждения нормативного уровня безопасности для здоровья населения аккредитованной лабораторией.

ЭРА v3.0										
Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение										
Узынагаш, АЗС по адресу: Жамбылский район, пос.Узынагаш, ул.Саурык батыра, здание 164										
Номер	Наименование	Высота	КПД	Код	ПДКм.р	Масса	М*100	Максимальная	См*100	Категория
исто- чника	источника выброса	источ- ника, м	очистн. сооруж. %	веще- ства	(ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	выброса (М) с учетом очистки,г/с	ПДК*Н*(100- -КПД)	приземная концентрация (См) мг/м3	----- ПДК*(100- КПД)	рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
					Площадка 1					
0001	Дыхательный клапан	3		0415	*50	0.139	0.0003	2.3131	0.0463	2
				0416	*30	0.0515	0.0002	0.857	0.0286	2
				0501	1.5	0.00515	0.0003	0.0857	0.0571	2
				0602	0.3	0.00473	0.0016	0.0787	0.2623	2
				0616	0.2	0.000597	0.0003	0.0099	0.0495	2
				0621	0.6	0.00447	0.0007	0.0744	0.124	2
				0627	0.02	0.000123	0.0006	0.002	0.1	2
0002	Дыхательный клапан	3		0333	0.008	0.0000116	0.0001	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.004138	0.0004	0.0689	0.0689	2
6001	Неорганизованный	2		0415	*50	0.2112	0.0004	9.052	0.181	2
				0416	*30	0.0784	0.0003	3.3602	0.112	2
				0501	1.5	0.0078	0.0005	0.3343	0.2229	2
				0602	0.3	0.0072	0.0024	0.3086	1.0287	2
				0616	0.2	0.000908	0.0005	0.0389	0.1945	2
				0621	0.6	0.00502	0.0008	0.2152	0.3587	2
				0627	0.02	0.000188	0.0009	0.0081	0.405	2
6002	Неорганизованный	2		0333	0.008	0.0000146	0.0002	0.0006	0.075	2
				2754	1	0.00521	0.0005	0.2233	0.2233	2
6003	Неорганизованный	2		2754	1	0.0014	0.0001	0.06	0.06	2

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90,Ич.,п.5.6.3)
2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0.5 и М/(ПДК*Н)>0.01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90,Ич.,п.5.6.3)
3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с
4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Узынагаш, АЗС по адресу: Жамбылский район, пос.Узынагаш, ул.Саурык батыра, здание 164

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим.	ПДК средне-суточная,	ОБУВ ориентир. безопас. УВ,мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Среднезве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость проведе-ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.0000262	2.44	0.0033	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	0.3502	2.4	0.007	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	0.1299	2.4	0.0043	Нет
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			0.01295	2.4	0.0086	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.01193	2.4	0.0398	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.001505	2.4	0.0075	Нет
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.00949	2.47	0.0158	Нет
0627	Этилбензол (675)	0.02			0.000311	2.4	0.0155	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.010748	2.39	0.0107	Нет

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - среднезвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

$\text{Сумма}(Н_i * М_i) / \text{Сумма}(М_i)$, где $Н_i$ - фактическая высота ИЗА, $М_i$ - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

2.10. Характеристика санитарно-защитной зоны

На период эксплуатации:

В соответствии с пп. 72 п.1 раздела 3 приложения 2 Экологического кодекса РК автозаправочные станции по заправке транспортных средств жидкими и газовым моторным топливом относятся к III категории;

Класс санитарной опасности по СанПиН № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 – III;

По Санитарно-эпидемиологическим требованиям к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвр. Приказа и.о. МЗ РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 (раздел.11, п.48, пп.б) для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) – минимальный размер СЗЗ для АЗС принимается -100 м (IV класс опасности).

2.11. Мероприятия в период НМУ

В период неблагоприятных метеорологических условий, т.е. при поднятой инверсии выше источника, туманах, предприятия должны осуществлять временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов в атмосферу.

Мероприятия выполняются после получения из РГП «Казгидромет» заблаговременного предупреждения входят:

- ожидаемая длительность особо неблагоприятных метеорологических условий;
- ожидаемая кратность увеличения приземных концентраций по отношению к фактической.

В зависимости от ожидаемой кратности увеличения приземных концентраций вводят в действие мероприятия 1,2 или 3-ей группы.

Мероприятия 1-ой группы - меры организованного характера, не требующие существенных затрат.

Мероприятия 2-ой группы связаны с созданием дополнительных установок и разработкой специальных режимов работ оборудования, дополнительных газоочистных устройств временного действия.

Мероприятия 3-ей группы связаны со снижением объёмов производства.

Статистических данных по превышению уровня загрязнения в период опасных метеоусловий нет.

3 ВОДНЫЕ РЕСУРСЫ

3.1. Современное состояние водных ресурсов

Ближайшим водным объектом является правая ветвь реки Карасу, протекающая с западной стороны на расстоянии около 150 метров. В пределах поселка Узынагаш протекают мелкие временные и постоянные водотоки, формирующиеся за счет стока с северных склонов Заилийского Алатау. Одним из таких водотоков является река Карасу, берущая начало у подножия гор и играющая важную роль в локальной дренажной системе. Кроме того, в черте поселка протекает правый безымянный приток реки Карасу, который представляет собой небольшой водоток с сезонным режимом, обеспечивающий дополнительный сток в паводковый и дождевой периоды.

3.2 Воздействие на водную среду

АЗС по адресу: РК, Алматинская область, Жамбылский район, село Узынагаш, улица Саурык батыр, зд. 164 расположена за пределами водоохранных зон и и полос водных объектов.

3.3 Потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности на период эксплуатации, требования к качеству используемой воды

Источником хоз питьевого водоснабжения АЗС является привозная вода

Полив зеленых насаждений производится по договору с со спец. организацией 2 раза в неделю в теплый период- 50 дней в году, водой технического качества. Полив территории предусматривается очищенными производственно-дождевыми стоками 1 раз в день в теплый период 150дней в году.

Канализация

Проектом предусматривается оборудование предприятия хоз.бытовой канализацией , производственно-дождевой канализацией с территории АЗС, также предусмотрен вынос существующих сетей напорной хозбытовой канализации с территории САЗС.

Хозяйственно-бытовая канализация запроектирована для отвода хозбытовых стоков от здания операторной.

На территории АЗС предусмотрена производственно-дождевая канализация и имеются существующие очистные сооружения производственно-дождевых стоков производительностью бл/с заводского изготовления. Производственно-дождевые стоки на площадке предприятия образуются в результате уборки, смыва территории водой, а также в случае атмосферных осадков

Очищенные стоки самотеком поступают в сборник очищенных стоков, откуда забираются в теплый период года на полив территории или вывозятся в места согласованные с Департаментом санитарно эпидемиологической службы(СЭС).

Уловленные нефтепродукты и взвешенные вещества откачиваются спец. техникой и вывозятся на предприятия по изготовлению стройматериалов по договору .

Загрязненные стоки поступающие на очистные сооружения имеют концентрацию по нефтепродуктам не более100мг/л, по взвешенным веществам 600мг/л. Эффективность очистки стоков по нефтепродуктам-98% (0.4мг/л), по взвешенным веществам-80% (12мг/л).

3.3.2. Расчет и баланс водопотребления и водоотведения

Вода расходуется на хозяйственно-бытовые и производственные нужды, вся

используемая вода питьевого качества. Ниже приведен расчет требуемого количества воды по предприятию и полученные результаты сведены в баланс.

СВЕЖАЯ (ПИТЬЕВАЯ) ВОДА

1. Расход воды на санитарно-питьевые нужды принимаем для персонала САЗС (СП РК 4.01-101-2012).

где U – количество работающих - 10; в наибольшую смену-6;

U_1 - количество посетителей в сутки(42); в час - 6;

N – количество приборов -2.

А) Хоз.питьевые:

$$Q_{\text{сут}}^{\text{tot}} = U \times q_{\text{o/tot}} + U_1 \times q_{\text{o/tot1}} = 6 + 42 \times 15 = 720 \text{ л} = \mathbf{0,72 \text{ м}^3/\text{сут} \quad 262,8}$$

где U - кол-во работающих людей

$q_{\text{u}}^{\text{tot}}$ - норма расхода воды на 1чел. Согласно СП РК 4.01-101-2012, (25л)

U_1 - количество посетителей

$q_{\text{o/tot1}}$ - норма расхода на 1 посетителя(15л)

2 Расход воды на полив территории: 0,4л на1м²: $F=430 \text{ м}^2$

$$Q_{\text{сут}} = 0,4 \times 430,0 \times 10^{-3} = 0,172 \text{ м}^3/\text{сут}$$

$$Q_{\text{год}} = 0,172 \times 150 = 25,80 \text{ м}^3/\text{год}.$$

ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА

1. Расход воды на полив зеленых насаждений: 4л на1м²: $F= 50 \text{ м}^2$

$$Q_{\text{сут}} = 4 \times 50,0 \times 10^{-3} = 0,2 \text{ м}^3/\text{сут}$$

$$Q_{\text{год}} = 0,20 \times 50 = 10,0 \text{ м}^3/\text{год}.$$

Таблица 3.3.1 Баланс водопотребления и водоотведения (суточный)

Водопотребление, м ³ /сут							Водоотведение, м ³ /сут				
Производство	Всего	производственные нужды				Хозяйственно-бытовые нужды	Всего	Объем повторно исп. или оборотной воды	Производственные стоки	Хозяйственно-бытовые стоки	Безвозвратное потребление
		Свежая вода		Техническая вода	Объем повторно исп. или оборотной воды						
		Всего	В т.ч. питьевого качества								
Санитарно-питьевые нужды	0,72		0,72			0,72	0,72			0,72	
Полив площадок с твердым покрытием	0.172			0.172							0.172
Полив зеленых насаждений	0,2			0,2							0,2
ВСЕГО:	0,92		0,72	0,2		0,72	0,72			0,72	0,2

Примечание:

1. Потребность в воде составляет – 0,92 куб.м/сутки,
В т.ч.:
вода питьевого качества – 0,72 куб.м/сутки;
 2. Сбрасывается в гор. канализацию – 0 куб.м/сутки;
 3. Безвозвратно потребляется или теряется – 0,2 куб.м/сутки;
 4. Техническая вода – 0,2 куб.м/сутки.
 5. Объем повторно используемой или оборотной воды – 0 куб.м/сутки.
- * - сброс стоков в гор. канализацию отсутствует.

Таблица 3.3.2 Баланс водопотребления и водоотведения (годовой)

Водопотребление, м ³ /год						Водоотведение, м ³ /год					
Производство	Всего	производственные нужды				Хозяйственно-бытовые нужды	Всего	Объем повторно исп. или оборотной воды	Производственные стоки	Хозяйственно-бытовые стоки	Безвозвратное потребление
		Свежая вода		Техническая вода	Объем повторно исп. или оборотной воды						
		Всего	В т.ч. питьевого качества								
Санитарно-питьевые нужды	262,8		262,8			262,8	262,8			262,8	
Полив площадок с твердым покрытием	25,80			25,80							25,80
Полив зеленых насаждений	10,0			10							10
ВСЕГО:	272,8		262,8	10		262,8	262,8			262,8	10

Примечание:

1. Потребность в воде составляет – 272,8 куб.м/год,
В т.ч.:
вода питьевого качества 262,8 куб.м/год;
2. Сбрасывается в гор. канализацию – 0,0 куб.м/год;
3. Безвозвратно потребляется или теряется - 10 куб.м/год;
4. Техническая вода –10 куб.м/год.

3.3.1. Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов

На предприятии выполняются следующие мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов:

- учет расхода воды;
- экономия питьевой воды;
- очистка ливневых стоков;
- другие мероприятия в соответствии со СНиП 4.01 – 02 – 2001, СНиП РК 4.01-02-2009, СП РК 4.01-101-2012 и нормами технологического проектирования.

3.4 Расчет ливневых стоков

Отвод дождевых и талых вод с кровли операторной осуществляется неорганизованным сбросом воды на рельеф.

Расчетные расходы дождевых и поливомоечных стоков приведены в таблице 5.1, определены согласно СН РК 4.01.03-2011 и составляют:

Секундные расходы:

$$q = \frac{Z_{mid} \times g_{20} \times 20^n \left(1 + \frac{\lg P - \gamma}{\lg m_r}\right) \times F}{T^{1,2} n^{-0,1}} = 5.824 \text{ л/с}$$

где:

Z_{mid} - среднее значение коэффициента стока	табл.5.11	(0,32)
n - показатель степени	табл.5.5	(0,4)
m_r - среднее количество дождей за год	табл.5.5	(40)
P - период однократного превышения расчетной интенсивности дождя	табл. 5.6	(0,4)
F - площадь стока – 520м ²	(0,0520)га	
γ - показатель степени	табл.5.5	(1,82)
T - расчетная продолжительность дождя, мин.		(20)
g_{20} – значение величины интенсивности дождя	табл. 5.1	(50)

Суточные:

$$Q = g \times t \times R \times 10^{-3} = 5.824 \times 20 \times 60 \times 0,7 \times 10^{-3} = 4.892 \text{ м}^3/\text{сут};$$

где R – усредненный коэф. одновременного поверхностного стока;

Годовые:

$$Q = 10 \times F \times Z_{mid} \times H_g = 10 \times 0,0520 \times 0,32 \times 587 = 97,67 \text{ м}^3/\text{год}$$

где: F - площадь стока, га

H_g - годовое количество атмосферных осадков, мм

Расчет емкости сборника производственных стоков

Размер сборника производственных стоков в плане составляет 3.6х2м, высота от низа трубы до низа сборника составляет 2.5 м, итого сборник, как аккумулирующая емкость вмещает 8м³стоков.

Очищенную воду с такими показателями можно использовать для полива территории и зеленых насаждений.

Объем ливневых стоков = 97,67 м³/год.

Количество уловленных нефтепродуктов:

Рнп = (100-0,4)* 97,67*10⁻⁶ = 0,0097 т/год (99,6 % очистки)

Количество уловленных взвешенных веществ:

Рвв = (600-12)* 97,67*10⁻⁶ = 0,0574 т/год (97 % очистки)

3.5. Оценка воздействия на водные ресурсы

Эксплуатация объекта на поверхностные водоемы и грунтовые воды района оказывать влияние не будет, в связи с чем мониторинг поверхностных вод, в районе проектируемого объекта не предусматривается.

3.6. Подземные воды:

3.6.1. Гидрогеологические параметры описания района, наличие и характеристика разведанных месторождений подземных вод

Проектируемый участок находится за пределами водоохраных зон и полос водных объектов, что не противоречит действующему законодательству РК. Водных объектов в радиусе 1,5 км не расположены. В период эксплуатации объекта не предусматривается забор воды из поверхностных или подземных водоисточников, а также сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты рыбохозяйственного и коммунально-бытового назначения.

Соответственно намечаемая деятельность не окажет прямого воздействия на поверхностные и подземные воды. Работы будут вестись с соблюдением требований статей 112-115 Водного Кодекса РК.

3.6.2 Оценка влияния объекта в период эксплуатации на качество подземных вод, вероятность их загрязнения

Проведение работ не обуславливает загрязнение токсичными компонентами подземных вод, так как осуществляемые при этом процессы инфильтрации поверхностного стока идентичны исходным природным. Непосредственного влияния на подземные воды не оказывает.

Таким образом, деятельность АЗС вредного воздействия на качество подземных вод и вероятность их загрязнения не окажет. Общее воздействие намечаемой деятельности на подземные воды оценивается как допустимое.

3.6.3 Обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения.

Для защиты подземных вод от загрязнения предусмотрены следующие мероприятия:

- твердые бытовые отходы собираются в закрытый бак-контейнер, в дальнейшем передаются сторонним организациям.

При эксплуатации объекта предусмотрены организационные, технологические, гидротехнические, санитарно-эпидемиологические и другие мероприятия, обеспечивающие охрану вод от загрязнения и засорения. Регулярно осуществляется санитарный осмотр территории и при обнаружении мусора производится очистка.

Таким образом, принятые превентивные меры позволяют исключить возможность засорения и загрязнения подземных вод района.

3.6.4 Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды

Намечаемая деятельность не окажет значительного воздействия на качество подземных вод и вероятность их загрязнения. Организация экологического мониторинга подземных вод не предусматривается.

3.6.5 Определение нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ для объектов I и II категорий

При реализации намечаемой деятельности сброс сточных вод в поверхностные водотоки не предусматривается, воздействие исключается.

3.6.6 Расчеты количества сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, произведенные с соблюдением пункта 4 статьи 216 Кодекса, в целях заполнения декларации о воздействии на Окружающую среду для объектов III категории.

При реализации деятельности АЗС сброс сточных вод в поверхностные водотоки не предусматривается, воздействие исключается.

4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА НЕДРА.

Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия планируемого объекта (запасы и качество). Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов на различные компоненты окружающей среды и природные ресурсы.

В зоне размещения объекта минеральные и сырьевые ресурсы отсутствуют.

Объект не использует недра в ходе своей производственной деятельности.

Воздействие на недра в районе расположения предприятие не оказывает.

5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

АЗС, расположенной по адресу: РК, Алматинская область, Жамбылский район, село Узынагаш, улица Саурық батыр, зд. 164 расположено на территории, общей площадью 0,7040га. Участок ровный.

Общая площадь построек, которая расположена на территории предприятия составляет 520 м².

На территории АЗС предусмотрены твердые асфальтовые покрытия проездов и тротуаров. Общая площадь твердых покрытий на участке составляет – 430 м².

5.1 Источники и объемы образования отходов на период эксплуатации

ТБО будет складироваться в металлические контейнеры и вывозится на городской полигон для захоронения по договору. Количество и характеристика отходов приведены в таблице 15.1

Согласно Приказу и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 «Об утверждении Классификатора отходов»

В результате производственной деятельности предприятия источниками образования отходов являются:

- офисные здания (предприятия, организации, учреждения);
- уборка территории (смет).
- отходы от складских помещений.

1. Смешанные коммунальные отходы

Согласно Приложению №16 к Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-п. «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления»

На предприятии 10 рабочих мест.

Норма образования бытовых отходов (Мобр , т/год) определяется с учетом удельных санитарных норм образования бытовых отходов на предприятиях – 0,3 м³/год на человека, списочной численности работающих и средней плотности отходов, которая составит 0,25 т/м³.

$$\text{Мобр} = 0,3 * 10 * 0,25 = 0,75 \text{ т/год}$$

Отходы уборки улиц.

Площадь убираемых территорий - S м² Нормативное количество смета - 0.005 т/м² год

Смету и уборке подлежит вся территория с твердым покрытием объекта общей площадью 1400м².

$$\text{Количество отхода} - M = S \cdot 0.005 = 430 * 0,005 = 2,15 \text{ т/год.}$$

Дворовой смет должен вывозиться на городской полигон.

ТБО и смет с территории будут храниться в специализированных закрытых и герметичных контейнерах на бетонированной площадке, и вывозиться по договору на полигон ТБО. На территории площадки установлено 3 контейнера. Расчет количества устанавливаемых контейнеров представлен в приложении 18.

Отходы очистки сточных вод.

Объемы отходов, уловленных на очистных сооружениях для ливневых стоков. поверхностного стока, рассчитаны в разделе 14,4. проекта «Расчет ливневых стоков» и составляют:

Твердые вещества –0.0574т/год;

Нефтепродукты –0.0097т/год

Отходы, уловленные на очистных сооружениях будут рассортированы по классам и храниться в закрытых и герметичных контейнерах на бетонированной площадке, и вывозиться по договору, нефтешлам будет храниться в емкости в организованных специальных постах, укомплектованные резервуарами для сбора отработанных нефтепродуктов (для каждой группы отдельный) и будут реализоваться в спец.организацию по договору.

4. 5. Нефтешлам при зачистке резервуаров

Количество отхода (M) рассчитывается, исходя из количества зачищаемого оборудования и емкостей (N), периодичности зачистки каждой единицы оборудования или емкости (n), объема собираемого отхода (V) и его плотности (P):

$$M = N \cdot V \cdot n \cdot \rho \cdot 0.001, = 3 \cdot 1 \cdot 2454 \cdot 0,78 \cdot 0,00001 = 0,057 \text{ т/год.}$$

В процессе эксплуатации на дне резервуаров скапливается нефтешлам, что приводит к снижению качества топлива и коррозии внутренних поверхностей резервуаров. Во избежание этого 2 раза в год проводится зачистка резервуаров ручным поршневым насосом ВКФ -2, шланг опускается на дно резервуара и грязевая жидкость откачивается в резервуар отстойника, после очистки колодца грязевые отходы утилизируются по разовому договору сторонней организацией.

Общее расчетное количество отходов составляет:

$$0,9+7,0+0.029+0.1712 +0,102=8.2022 \text{ т/год;}$$

Таблица 5.3.1

Отходы на период эксплуатации

Наименование отходов	Код	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3	4
Всего		-	3,0241
в т.ч. отходов производства		-	2,2741
отходов потребления		-	0,75
Опасные отходы			
Итого			0.0667
Шламы от обработки сточных вод на месте эксплуатации, за исключением упомянутых в	05 01 09		0.0097+0.057
Не опасные отходы			
Итого			2,957
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	-	0,75

Отходы уборки улиц	17 09 04		2,15
Отходы очистки сточных вод	19 08 16		0,0574
Зеркальные			
перечень отходов		-	-

Таблица 5.3.2

Декларируемое количество опасных отходов (на период эксплуатации)

Наименование отхода	количество образования, т/год	количество накопления, т/год
Декларируемый год: 2026-2035		
Шламы от обработки сточных вод на месте эксплуатации, за исключением упомянутых в 05 01 09	0.0097+0.057	0.0667
Итого	0.0667	0.0667

Таблица 5.3.3

Декларируемое количество неопасных отходов (на период эксплуатации)

Наименование отхода	количество образования, т/год	количество накопления, т/год
Декларируемый год: 2025-2034		
Смешанные коммунальные отходы 20 03 01	0,75	0,75
Отходы уборки улиц 17 09 04	2,15	2,15
Отходы очистки сточных вод 19 08 16	0,0574	0,0574
Итого	2,957	2,957

6. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ

Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, воздействия и других типов воздействия, а также их последствий

6.1 Шум

В процессе деятельности предприятия неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на здоровье населения и персонала. Это, прежде всего: шум.

Физические воздействия могут рассматриваться как энергетическое загрязнение окружающей среды, в частности, атмосферы. Так, основным отличием шумовых воздействий от выбросов загрязняющих веществ является влияние на окружающую среду посредством звуковых колебаний, передаваемых через воздух или твердые тела (поверхность земли).

Источниками возможного шумового воздействия на окружающую среду во время работы будут работающие технологическое оборудование, двигатели автотранспорта и др.

Источниками возможного вибрационного воздействия на окружающую среду будет являться работа автотранспорта.

Проектными решениями предусмотрено использование оборудования, при котором уровни звука, вибрации, электромагнитного излучения и освещения будут обеспечены в пределах, установленных соответствующими ГОСТами, СанПиНами, СНиПами и требованиями международных документов.

6.1.1 Производственный шум

Шумогенерирующими источниками в период работы предприятия являются:

– источники шума: насосное оборудование.

Перечень источников шумового воздействия, их шумовые характеристики (уровни звукового давления, дБ, в восьми октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 31,5-8000 Гц и уровни звука L_A), представлены в таблице.

6.2 Критерии шумового воздействия

Предельно-допустимые уровни шума в помещениях жилых и общественных зданий, на территориях жилой застройки и предприятий регламентируются санитарными правилами и нормами Республики Казахстан [3; 5-8] и составляют следующие величины:

1) для территорий, непосредственно прилегающих к жилым домам, зданиям поликлиник, амбулаторий, школ и других учебных заведений, библиотек допустимый эквивалентный уровень звука установлен равным 55 дБА днем (с 7 до 23 часов) и 45 дБА ночью (с 23 до 7 утра), максимальные уровни звука – 70 дБА днем и 60 дБА ночью:

2) на постоянных местах в производственных помещениях и на территориях предприятий допустимый эквивалентный уровень постоянного и непостоянного шума – 80 дБА. Максимальный уровень звука непостоянного шума на рабочих местах не должен превышать 110 дБА. Не допускается пребывание работающих в зонах с уровнями звукового давления свыше 135 дБА в любой октавной полосе.

Эквивалентные уровни, дБА, для шума, создаваемого средствами транспорта (автомобильного, железнодорожного, воздушного) в 2 м от ограждающих конструкций зданий, обращенных в сторону источников шума, допускается принимать на 10 дБ выше нормативных уровней звука, указанных для жилых зданий.

6.3 Расчет шумового воздействия на период эксплуатации

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 40-45 м с северо-восточной и юго-западной стороны..

Расчет уровня шума (акустические расчеты) объекта на период эксплуатации производился по программе ЭРА-Шум версия 3.0 для акустических расчетов.

В таблице 6.3.1 представлены характеристики источников шума. В таблице 6.3.2 представлены характеристики ограждения (препятствие к распространению шума). В таблице 6.3.3 представлены расчет допустимых уровней шума в жилой зоне (норматив ДБА). В таблице 6.3.4 представлены расчеты уровни шума.

Из таблицы 6.3.5 следует отметить, что уровень шума, проектируемого объекта, создаваемые работой оборудования в период эксплуатации на границе жилой зоны не превысит допустимых уровней шума гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека, (приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15.).

РАСЧЕТ УРОВНЕЙ ШУМА																			
Объект: <i>Расчетная зона: по границе СЗ</i>																			
Таблица 6.4.1. Характеристики источников шума																			
1. [ИШ0001] Ш2-25-1,4/16Б-5, Агрегат насосный для жидкого смазочного материала, код 415241																			
Тип: точечный. Характер шума: широкополосный , колеблющийся. Время работы: 07.00-23.00																			
Координаты источника, м		Высота, м				Дистанция замера, м	Ф фактор направленности	W прост. угол	Уровни звуковой мощности, дБ, на среднегеометрических частотах								Корр. уров., дБА	Мах. уров., дБА	
X _s	Y _s	Z _s							31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц		
37	1	2				14	1	2р		80	90	93	91	85	86	82	80	55	80
Источник информации: СНиП II-12-77 Каталог шумовых характеристик технологического оборудования																			
2. [ИШ0002] Легковой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу, Автотранспорт																			
Тип: протяженный. Характер шума: широкополосный , постоянный. Время работы: 07.00-23.00																			
Координаты центра источника, м		Высота, м	Длина, м	Ширина, м	Угол наклона, град.	Дистанция замера, м	Ф фактор направленности	W прост. угол	Уровни звуковой мощности, дБ, на среднегеометрических частотах								Корр. уров., дБА	Мах. уров., дБА	
X _s	Y _s	Z _s							31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц		
4	31	2	10	5	15	8	1	4р		10	9	3							70
Источник информации: Каталог источников шума и средств защиты, Воронеж, 2004																			
2. Ограждения																			

№	Идентификатор РТ	координаты расчетных точек, м			Основной вклад источниками*	Уровни звуковой мощности, дБ, на среднегеометрических частотах								Корр. ур., дБА	Мак. ур., дБА	
		X _{рт}	Y _{рт}	Z _{рт} (высота)		31,5Г ц	63Г ц	125Г ц	250Г ц	500Г ц	1000Г ц	2000Г ц	4000Г ц			8000Г ц
1	РТ01	139	40	1,5	ИШ0001-46дБА, ИШ0002-44дБА		36	46	49	47	41	42	36	32	49	36
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	РТ02	141	34	1,5	ИШ0001-46дБА, ИШ0002-44дБА		36	46	49	48	41	42	36	32	49	37
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	РТ03	142	29	1,5	ИШ0001-46дБА, ИШ0002-44дБА		36	46	49	48	41	42	37	32	49	36
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	РТ04	142	24	1,5	ИШ0001-46дБА, ИШ0002-44дБА		36	46	49	48	42	42	37	32	49	36
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	РТ05	142	19	1,5	ИШ0001-46дБА, ИШ0002-44дБА		36	46	49	48	42	42	37	32	49	36
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	РТ06	142	15	1,5	ИШ0001-46дБА, ИШ0002-44дБА		36	46	49	48	42	42	37	32	49	36
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	РТ07	140	10	1,5	ИШ0001-47дБА, ИШ0002-44дБА		36	46	49	48	42	42	37	33	50	36
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	РТ08	139	6	1,5	ИШ0001-47дБА, ИШ0002-44дБА		37	46	50	48	42	42	37	33	50	36
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	РТ09	137	3	1,5	ИШ0001-47дБА, ИШ0002-44дБА		37	47	51	49	42	43	37	33	50	36
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	РТ10	131	-7	1,5	ИШ0001-48дБА, ИШ0002-45дБА		37	47	52	49	43	44	38	34	51	37
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	РТ11	126	-14	1,5	ИШ0001-48дБА, ИШ0002-45дБА		38	48	52	50	44	44	39	35	51	37
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	РТ12	117	-20	1,5	ИШ0001-49дБА, ИШ0002-46дБА		38	48	53	51	44	45	40	36	52	38
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	РТ13	106	-27	1,5	ИШ0001-50дБА, ИШ0002-47дБА		39	49	54	52	46	46	41	37	53	39
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	РТ14	80	-36	1,5	ИШ0001-52дБА, ИШ0002-50дБА		42	53	56	54	48	48	44	40	56	41
Превышение нормативов :						-	-	-	-	-	-	1	-	-	1	-

РООС для АЗС по адресу: РК, Алматинская область, Жамбылский район, село Узынагаш, улица Саурык батыр, зд. 164

15	РТ15	74	-38	1,5	ИШ0001-53дБА, ИШ0002-50дБА		42	53	56	54	48	49	44	41	56	42
Превышение нормативов :						-	-	-	-	-	-	2	-	-	1	-
16	РТ16	62	-41	1,5	ИШ0001-54дБА, ИШ0002-51дБА		43	53	57	55	49	50	45	42	57	42
Превышение нормативов :						-	-	-	-	1	-	3	-	-	2	-
17	РТ17	62	-41	1,5	ИШ0001-54дБА, ИШ0002-51дБА		43	53	57	55	49	50	45	42	57	42
Превышение нормативов :						-	-	-	-	1	-	3	-	-	2	-
18	РТ18	51	-46	1,5	ИШ0001-54дБА, ИШ0002-50дБА		43	53	56	54	48	49	44	41	56	41
Превышение нормативов :						-	-	-	-	-	-	2	-	-	1	-
19	РТ19	40	-48	1,5	ИШ0001-54дБА, ИШ0002-50дБА		43	53	56	54	48	49	44	41	56	41
Превышение нормативов :						-	-	-	-	-	-	2	-	-	1	-
20	РТ20	30	-49	1,5	ИШ0001-53дБА, ИШ0002-50дБА		42	52	55	53	47	48	43	40	55	41
Превышение нормативов :						-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-
21	РТ21	19	-49	1,5	ИШ0001-53дБА, ИШ0002-49дБА		42	52	55	53	47	47	43	39	54	41
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	РТ22	8	-46	1,5	ИШ0001-53дБА, ИШ0002-49дБА		42	51	54	52	46	47	42	39	54	41
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	РТ23	0	-41	1,5	ИШ0001-52дБА, ИШ0002-49дБА		41	51	54	52	46	47	42	39	54	41
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	РТ24	-6	-35	1,5	ИШ0001-52дБА, ИШ0002-49дБА		41	51	54	52	46	47	42	39	54	41
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	РТ25	-11	-30	1,5	ИШ0001-52дБА, ИШ0002-49дБА		41	51	54	52	46	47	42	38	54	41
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	РТ26	-18	-21	1,5	ИШ0001-52дБА, ИШ0002-48дБА		41	51	54	52	46	46	41	38	53	41
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	РТ27	-23	-15	1,5	ИШ0001-51дБА, ИШ0002-48дБА		41	50	53	52	46	47	42	38	54	42
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	РТ28	-30	-11	1,5	ИШ0001-51дБА, ИШ0002-47дБА		40	50	53	52	45	46	41	37	53	42
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	РТ29	-34	-7	1,5	ИШ0001-50дБА, ИШ0002-47дБА		39	49	52	51	45	45	41	37	53	41
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	РТ30	-36	0	1,5	ИШ0001-50дБА		39	48	50	50	44	44	39	35	51	41
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

31	РТ31	-39	10	1,5	ИШ0001-50дБА		39	47	50	48	43	44	39	35	50	41
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	РТ32	-40	17	1,5	ИШ0001-49дБА		39	47	50	48	43	43	38	35	50	41
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	РТ33	-41	28	1,5	ИШ0001-29дБА, ИШ0002-25дБА		38	34	34	30	21	40	35	30	43	39
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	РТ34	-39	39	1,5	ИШ0001-29дБА, ИШ0002-25дБА		38	34	34	29	20	18	35	30	37	39
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	РТ35	-33	57	1,5	ИШ0001-28дБА, ИШ0002-25дБА		37	33	34	28	19	17	9		29	39
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	РТ36	-27	68	1,5	ИШ0001-27дБА, ИШ0002-24дБА		37	33	33	28	18	16	8		29	39
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	РТ37	-24	75	1,5	ИШ0001-26дБА, ИШ0002-24дБА		37	32	32	27	18	15	32		34	38
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	РТ38	-17	89	1,5	ИШ0001-26дБА, ИШ0002-24дБА		36	32	33	28	36	36	33		41	37
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	РТ39	-14	97	1,5	ИШ0001-26дБА, ИШ0002-24дБА		36	32	32	27	18	33	27		36	36
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	РТ40	-12	101	1,5	ИШ0001-25дБА, ИШ0002-24дБА		36	32	32	27	18	32	27		35	36
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	РТ41	-4	116	1,5	ИШ0001-24дБА, ИШ0002-23дБА		35	30	31	26	31	31	26		36	35
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	РТ42	2	121	1,5	ИШ0002-42дБА		35	40	43	41	36	36	31	26	43	34
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	РТ43	10	125	1,5	ИШ0002-42дБА		35	40	43	41	36	36	30	25	43	34
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	РТ44	22	127	1,5	ИШ0002-42дБА		35	40	43	41	34	34	29	24	42	34
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	РТ45	29	129	1,5	ИШ0002-42дБА		34	40	43	40	34	34	29	24	42	34
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	РТ46	32	129	1,5	ИШ0002-42дБА		34	40	43	40	34	34	29	24	42	34
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

47	РТ47	40	130	1,5	ИШ0002-42дБА		34	40	43	40	34	34	29	24	42	33	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
48	РТ48	44	130	1,5	ИШ0002-42дБА		34	40	43	40	34	34	29	24	42	33	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
49	РТ49	50	130	1,5	ИШ0002-42дБА		34	40	43	40	34	34	29	24	42	33	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
50	РТ50	54	130	1,5	ИШ0002-42дБА		34	40	43	40	34	34	29	24	42	33	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
51	РТ51	61	126	1,5	ИШ0001-45дБА, ИШ0002-42дБА		35	44	47	45	39	39	34	28	47	36	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
52	РТ52	66	122	1,5	ИШ0001-45дБА, ИШ0002-42дБА		35	45	48	45	39	39	34	29	47	36	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
53	РТ53	82	108	1,5	ИШ0001-46дБА, ИШ0002-43дБА		35	45	48	46	40	40	35	30	47	36	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
54	РТ54	101	91	1,5	ИШ0001-46дБА, ИШ0002-43дБА		36	46	49	46	40	41	35	31	48	36	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
55	РТ55	117	75	1,5	ИШ0001-46дБА, ИШ0002-44дБА		36	46	49	47	40	41	35	31	48	36	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
56	РТ56	134	54	1,5	ИШ0001-46дБА, ИШ0002-43дБА		36	46	49	46	40	41	35	31	48	36	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
57	РТ57	140	39	1,5	ИШ0001-46дБА, ИШ0002-44дБА		36	46	49	47	41	42	36	32	49	36	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
У источников, вносящих основной вклад звуковому давлению в расчетной точке $L_{max} - L_i < 10$ дБА.																	
Таблица 6.4.5		Расчетные максимальные уровни шума по октавным полосам частот															
№	Среднегеометрическая частота, Гц	Координаты расчетных точек, м			Мах значение, дБ(А)	Норматив, дБ(А)	Требуется снижение, дБ(А)	Примечание									
		X	Y	Z (высота)													
1	31,5 Гц	-	-	-	-	90	-										
2	63 Гц	62	-41	1,5	43	75	-										
3	125 Гц	74	-38	1,5	53	66	-										
4	250 Гц	62	-41	1,5	53	59	-										

5	500 Гц	62	-41	1,5	53	54	-	
6	1000 Гц	62	-41	1,5	45	50	-	
7	2000 Гц	62	-41	1,5	44	47	-	
8	4000 Гц	62	-41	1,5	41	45	-	
9	8000 Гц	62	-41	1,5	42	44	-	
10	Экв. уровень	62	-41	1,5	51	55	-	
11	Мах. уровень	62	-41	1,5	42	70	-	

6.5 Мероприятия по защите от шума, вибрации и электромагнитного воздействия

Рекомендуется регулярно производить мониторинг технологических процессов с целью недопущения отклонений от регламента производства, своевременно осуществлять плановый ремонт существующих механизмов. Соблюдение технологии производства и техники безопасности позволит избежать нештатных ситуаций, сверхнормативных выбросов и превышения показателей гигиенических нормативов.

Для ограничения шума и вибрации на объекте необходимо предусмотреть ряд таких мероприятий, как:

- содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка;
- обеспечение персонала при необходимости противошумными наушниками;
- прохождение обслуживающим персоналом медицинского осмотра;
- проведение систематического контроля за параметрами шума и вибрации;
- для отдыха должны быть отведены места, изолированные от шума и вибрации.

7. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ остояние и условия землепользования, земельный баланс территории, намечаемой для размещения объекта и прилегающих хозяйств в соответствии с видом собственности

Нормативная глубина промерзания грунтов определена с использованием данных таблицы №2 данного отчета и по СП РК 5.01-102-2013, составляет:

0,62м – для суглинков и глин; 0,92м – для галечниковых грунтов;

Глубина нулевой изотермы в грунте:

-по схематической карте максимальной глубины проникновения нулевой изотермы в гру (Рисунок А-2) СП РК 2.04 – 01 – 2017:

-максимальная глубина проникновения нулевой изотермы в грунт с обеспеченностью 0,90 50см, с обеспеченностью 0,98 - 100см.

Рельеф, геоморфология, растительность, гидрография

осёлок Узынагаш расположен в юго-западной части Алматинской области, на границе между предгорьями Заилийского Алатау и Чу-Илийской равниной.

Высоты в районе Узынагаша варьируются от 760 до 850 м над уровнем моря, с незначительным общим уклоном на северо-запад в сторону долины реки Курты.

Местность преимущественно волнистая, слегка расчленённая, с участками аллювиальных равнин, пологих увалов и древних русловых террас. В южной части рельеф становится более холмистым по мере приближения к предгорьям.

Геоморфология

Посёлок лежит в пределах предгорно-равнинной аккумулятивной области.

Геоморфологически это аллювиально-пролювиальные равнины и террасированные участки древнего водного стока, сформированные деятельностью горных рек, стекающих с северного склона Заилийского Алатау.

Преобладают формы рельефа:

аккумулятивные (аллювий, пролювий),

делювиальные шлейфы,

редкие эрозионные врезы временных водотоков.

Осадочные отложения — в основном галечниковые и супесчаные пласты с прослоями суглинков.

Район характеризуется естественной полупустынной и сухостепной растительностью:

Внеорошаемые территории представлены злаково-разнотравными степями, полынно-ковыльными ассоциациями.

По пониженным участкам и вдоль водотоков — лугово-разнотравные формации.

Широко распространены агроценозы — пахотные земли, пастбища и сады (яблоневые, ореховые, виноградники и др.), особенно к востоку и югу от посёлка.

Вдоль арыков и рек — полоса древесно-кустарниковой растительности (тополь, вяз, шиповник, ива).

7.1. Мероприятия при использовании земельных ресурсов

Для исключения загрязнения почв отходами производства и потребления, необходимо сбор отходов производить в специальные ёмкости и по мере накопления передавать на утилизацию. Так же требуется производить регулярное тех обслуживание топливных систем автотранспорта, для исключения аварийных проливов ГСМ и дальнейшего проникновения их почву.

7.2. Оценка воздействия на земельные ресурсы

РООС для АЗС по адресу: РК, Алматинская область, Жамбылский район, село Узынагаш, улица Сауркбатыр, зд. 164

Предприятие расположено за пределами городской черты, предприятие размещено на уже освоенных площадях, воздействие на почвенно-растительный покров территории можно считать незначительным.

8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ

Территория объекта находится в зоне, подвергнутой антропогенному воздействию. Территория расположения предприятия характеризуется типичным для этого района растительным покровом, редких и исчезающих видов растений в зоне действия предприятия не обнаружено. Основными факторами, вызвавшими подобные изменения, является хозяйственная деятельность людей. Вывоз отходов производится регулярно на полигон ТБО. На прилегающей территории производится регулярная санитарная очистка. Таким образом, засорение территории не может оказывать негативное воздействие на растительность в зоне действия предприятия. На прилегающей территории видов растений, занесенные в Красную книгу, не зарегистрированы

Воздействия на растительный мир.

Эксплуатация АЗС не оказывает негативного воздействия на растительный мир

8.1 Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, а также по мониторингу проведения этих мероприятий и их эффективности

Запрещается охота на диких животных и вырубка дикорастущих или растущих в лесопосадках деревьев без разрешения соответствующих государственных органов, согласованного с государственной службой охраны окружающей среды.

8.2 МЕРОПРИЯТИЯ И СРЕДСТВА ПО ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ. БЛОГОУСТРОЙСТВУ И ОЗЕЛЕНЕНИЮ ТЕРРИТОРИИ СЗЗ

Площадь отведенной территории - 7040м²

В том числе:

Площадь застройки здания – 520,0 м²

Площадь покрытия проездов и площадок - 430 м²

Площадь озеленения – 50 м²

По периметру здания предусмотрена дорога для проезда пожарной машины. На участке располагаются зеленые насаждения, площадка для мусорных контейнеров.

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 40-45 м с северо-восточной и юго-западной стороны.

Согласно СП «Санитарно-эпидемиологического требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека». Утв. Приказом и.о. МЗ РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2: для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 60 процентов (далее – %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности – не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности – не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки.

При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности),

РООС для АЗС по адресу: РК, Алматинская область, Жамбылский район, село Узынагаш, улица Сауркбатыр, зд. 164

допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

Озеленение санитарно-защитных зон необходимо проводить с учетом характера промышленных загрязнений, а также местных природно-климатических условий.

В пределах территории АЗС расположены зелёные насаждения — вяз мелколистный в количестве 6 (шести) штук.

Так как СЗЗ объекта составляет и частично охватывает территорию объекта, то полосы не должна быть менее 30 м.

Рекомендуемый ассортимент деревьев для озеленения СЗЗ представлен в таблице 8.1.2

Таблица 8.1.1 - Рекомендуемый ассортимент деревьев для озеленения СЗЗ

Наименование деревьев и кустарников	Количество высаживаемых штук
Кустарниковые породы	
Спирея бумальда	80 шт.
Жимолость	30 шт.

Примечание: наименование и количество зеленых насаждений может измениться, но процент озеленя будет соответствовать согласно требованиям СП «Санитарно-эпидемиологического требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека». Утв. Приказом и.о. МЗ РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.

9. Оценка воздействия на животный мир.

Животный мир. На участке расположения АЗС отсутствуют животные.

Эксплуатация АЗС окажет незначительное влияние на растительный и животный мир района размещения САЗС.

Исходное состояние водной и наземной фауны. Наличие редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных.

9.1 Воздействия на животный мир. Воздействие на животный мир выражается тремя факторами: через нарушение привычных мест обитания животных; посредством выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, которые, оседая, накапливаются в почве и растениях, а также влияния внешнего шума.

Одним из факторов, влияющих на состояние животного мира, является нарушение привычных, и свойственных каждому виду мест обитания животных.

Также существенным фактором влияния на животный мир, является загрязнение воздушного бассейна и почвенно-растительного покрова выбросами вредных веществ в атмосферу.

В районе обитают в настоящее время животные, которые приспособились к измененным условиям на прилегающей территории.

По результатам РООС видно, что выбросы загрязняющих веществ существенно не влияют на состояние животного мира, превышения по всем ингредиентам на границе СЗЗ не наблюдается.

9.2 Характеристика воздействия объекта на видовой состав, численность, генофонд, среду обитания, условия размножения, путей миграции и места концентрации животных в процессе эксплуатации, оценка адаптивности видов

РООС для АЗС по адресу: РК, Алматинская область, Жамбылский район, село Узынагаш, улица Саурык батыр, зд. 164

Животный мир района размещения промплощадок предприятия представлен в основном колониальными млекопитающими - грызунами, обитающими в норах, такими как домовая и полевая мыши, серая крыса. Деятельность объекта, условия производства приводят, как показывает практика, к увеличению количества грызунов, являющихся потенциальной угрозой здоровью разводимых животных и обслуживающего персонала. Вследствие этого, на объекте предпринимаются меры по сокращению численности грызунов, для чего привлекаются специалисты ветеринарной службы. На естественные популяции диких животных деятельность предприятия влияния не оказывает, т.к. расположение объекта не связано с местами размножения, питания, отстоя животных и путями их миграции, редких, эндемичных видов млекопитающих и птиц на участке не зарегистрировано.

9.3 Мероприятия по сохранению и восстановлению целостности естественных сообществ видового многообразия животного мира. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, мониторинг проведения этих мероприятий и их эффективности.

Воздействие запланированных работ на животный мир можно будет значительно снизить, если соблюдать следующие требования:

- инструктаж персонала о недопустимости бесцельного уничтожения пресмыкающихся;
- запрещение кормления и приманки животных;
- строгое соблюдение технологии ведения работ;
- избегание уничтожения гнезд и нор;
- запрещение внедорожного перемещения автотранспорта;
- запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.;
- участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий, включая прививки, по планам территориальной СЭС.

10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ

10.1 Современные социально-экономические условия жизни местного населения, характеристика его трудовой деятельности. Обеспеченность объекта в период эксплуатации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения

В результате эксплуатации объекта 10 рабочих мест, что улучшит показатели данного региона и близ находящихся населенных пунктов по уровню занятости, снизит уровень безработицы, позволит увеличить доходы населения.

Кроме того, реализация проекта позволит увеличить инвестиции в экономику города, значительно повысит доходную часть городских бюджетных средств.

10.2 Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта (при нормальных условиях эксплуатации объекта и возможных аварийных ситуациях)

Проведение работ не окажет негативного воздействия на условия проживания населения. Реализация проекта может потенциально оказать положительное, воздействие на социально-экономические условия жизни местного населения. Создание новых рабочих мест и увеличение личных доходов граждан будут сопровождаться мерами по повышению благосостояния и улучшению условий проживания населения, что следует отнести к прямому положительному воздействию.

Кроме того, как показывает опыт реализации подобных проектов, создание одного рабочего места на основном производстве обычно сопровождается созданием нескольких рабочих мест в сфере обслуживания. Создание рабочих мест позволит привлекать на работу местное население, что повлияет на благосостояние города. Рост доходов позволит повысить возможности персонала и местного населения, занятого в проектируемых работах, по самостоятельному улучшению условий жизни, поднять инициативу и творческий потенциал. За счет роста доходов повысится их покупательская

10.3 Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности

Регулирование социальных отношений в процессе реализации намечаемой хозяйственной деятельности предусматривается в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Условия регионально-территориального природопользования при реализации проектных решений изменятся незначительно и соответствуют принятым направлениям внутренней политики Республики Казахстан, направленной на устойчивое развитие и экономический рост, основанный на росте производства. Регулирование социальных отношений в процессе намечаемой деятельности это взаимодействие с заинтересованными сторонами по всем социальным и природоохранным аспектам деятельности предприятия. 42 Взаимодействие с заинтересованными сторонами – это общее определение, под которое попадает целый спектр мер и мероприятий, осуществляемых на протяжении всего периода реализации проекта: - выявление и изучение заинтересованных сторон; - консультации с заинтересованными сторонами; - переговоры; - процедуры урегулирования конфликтов; - отчетность перед заинтересованными сторонами. При реализации проекта в регионе может возникнуть обострение социальных отношений. Основными причинами могут быть: - конкуренция за рабочие места; - диспропорции в оплате труда в разных отраслях; - внутренняя миграция на территорию осуществления проектных решений, с целью получения работы или для предоставления своих услуг и товаров; - преобладающее привлечение к работе приезжих квалифицированных специалистов; - несоответствие квалификации местного населения требованиям подрядных компаний к персоналу; - опасение ухудшения экологической обстановки и качества окружающей среды в результате планируемых работ. Отдельные негативные моменты в социальных отношениях будут полностью компенсированы теми выгодами экономического и социального плана, которые в случае реализации проекта очевидны. Повышение уровня жизни вследствие увеличения доходов неизбежно скажется на демографической ситуации. Наличие стабильной, относительно высокооплачиваемой работы, не будет способствовать оттоку местного населения, а наоборот может послужить причиной увеличения интенсивности миграции привлекаемых к работам не местных работников

11. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

11.1 Аварийные ситуации, их вероятность и предупреждение

Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в проведении операций таким образом, чтобы заранее предупредить риск с определением критических ошибок.

Под аварией понимают существенные отклонения от нормативных и проектно-эксплуатационных условий производственной деятельности по причинам, связанным с

действиями человека, нарушениями функционирования технических средств, а также в результате природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы и др. стихийные бедствия).

Аварии приводят к наиболее ощутимым воздействиям на окружающую среду, а 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 зачастую и 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;

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 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.

Потенциально опасные объекты предприятия и проводимые на них работы могут приводить к различным по интенсивности техногенным воздействиям и последствиям. Одной из важнейших задач в оценке воздействия возможных аварий на окружающую среду является выбор из многочисленных потенциально возможных аварийных ситуаций наиболее реальных и значимых негативных воздействий. Данный подход позволяет сконцентрировать внимание специалистов на разработку, применение предупредительных и оперативных мероприятий, снизить ущербы от аварий при оптимальных затратах на их предупреждение и ликвидацию.

Основные причины возникновения аварийных ситуаций можно подразделить на следующие категории:

- технологические отказы, обусловленные нарушением норм технологического режима производства или отдельных технологических процессов;

- механические отказы, вызванные частичным или полным разрушением или износом технологического оборудования или его деталей;

- организационно-технические отказы, обусловленные прекращением подачи сырья, электроэнергии, ошибками персонала и т.д.;

- чрезвычайные события, обусловленные пожарами, взрывами, в том числе, на соседних объектах;

- стихийные, вызванные стихийными природными бедствиями – наводнения, пожары, землетрясения и т.п.

При аварийных ситуациях пространственные масштабы влияния негативных факторов на окружающую среду могут колебаться в очень широких диапазонах, вплоть до уровней, требующих прекращения деятельности в регионе.

11.2. Меры по снижению экологического риска

Объект АЗС относится к объектам повышенной опасности, поэтому нормы пожарной безопасности должны соблюдаться неукоснительно.

При разработке данного проекта были учтены все требования пожарной безопасности, изложенные в нормативных документах, действующих на территории Республики Казахстан, в том числе:

-Технический регламент. Общие требования к пожарной безопасности, утвержденный постановлением Правительства РК от 16 января 2009г №14;

-Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов в нефтехимической, нефтеперерабатывающей отраслях, нефтебаз и автозаправочных станций. Утвержден приказом Министра по инвестициям и развитию РК от 30 декабря 2014 года № 342, зарегистрирован МЮ РК 13.02.2015 №10256

- СНиП 2.11.03-93 "Склады нефти и нефтепродуктов, Противопожарные нормы";

-СН РК 3.03-07-2012 «Технологическое проектирование. Автозаправочные станции стационарного типа».

-СН РК 3.03-107-2013 «Автозаправочные станции стационарного типа»

-СН РК 3.03-01-2001 «Нормы технологического проектирования. Автозаправочные станции стационарного типа».

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

-СН РК 2.02-103-2012 «Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы»;

-СН РК 3.05-103-2014 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы»

При эксплуатации необходимо строго соблюдать вышеперечисленные правила.

1. Согласно требованиям СНиП и Техническому регламенту. «Общие требования к пожарной безопасности», площадка АЗС, при вводе в эксплуатацию оборудуется следующими первичными средствами пожаротушения, в том числе для операторной:

Порошковые огнетушители - ОП- 5- 3шт

Порошковые огнетушители - ОП-100-1шт

Углекислотные огнетушители ОУ-2- 3шт

Противопожарный щит ЩП-В-1 шт в комплекте:

1. Воздушно-пенный огнетушитель передвижной ОВП-10-2шт;

2. Порошковые огнетушители - ОП- 5- 2шт

3. Порошковые огнетушители - ОП-10-1шт

4. Лом-1шт

5. Ведро-1шт

6. Войлок или кошма, или противопожарное одеяло размером 1.8x1.8-1шт

7. Лопата штыковая-1шт

8. Лопата совковая-1шт

9. Ящик с песком вместимостью 0.5 м³ -1шт

Огнетушители в операторной разместить недалеко от входа на видном месте, обеспечив свободный доступ.

2. В целях взрывопожарной безопасности на АЗС применены ТРК с газовозвратной системой. Резервуары оборудованы газоуравнительной системой с применением дыхательных клапанов и возвратом паровоздушной смеси, вытесняемой

из резервуаров в автоцистерну. На трубопроводах слива и расхода нефтепродуктов, на трубопроводах газоуравнительной системы предусмотрены огневые предохранители.

3. В проекте предусматриваются мероприятия и оборудование, предотвращающее взрывопожароопасность:

- Резервуары для подземного хранения топлива оборудованы системами контроля их герметичности.

- Выполнена молниезащита.

- Выполнена опознавательная окраска противопожарного оборудования и установлены предупреждающие и запрещающие знаки

- Оборудование выполнено во взрывозащищенном исполнении.

- дыхательные клапаны резервуаров, совмещенные с огнеградителями, устанавливаются на высоте не менее 2,5 м от поверхности площадки резервуаров;

- металлические элементы крышек технологических колодцев и смотровых труб покрываются защитным слоем, а также предусматриваются мероприятия, исключающие искробразование;

- выполнено искробезопасное покрытие площадок сливо-наливных площадок.

- выполнено заземление и защита от статического электричества всего технологического оборудования, включая технологические трубопроводы.

В целях взрывопожарной безопасности на трубопроводах слива и расхода нефтепродуктов, на трубопроводах газоуравнительной системы предусмотрены огневые предохранители, клапаны безопасности.

Возвышение заправочных островков выше планировочных отметок площадки защищает колонку от повреждений транспортными средствами. По периметру АЗС предусмотрена несгораемая проветриваемая ограда из металлических прутьев. К ограде прикрепить стальной лист размером 1х1м с предупреждающими запрещающими знаками.

11.3 Охрана труда и техника безопасности

В проекте используются прогрессивные технологические процессы приема, хранения и отпуска нефтепродуктов, прогрессивное технологическое оборудование, которое обеспечивает безаварийную и безопасную эксплуатацию предприятия, улучшение условий работы обслуживающего персонала.

В проекте применяется электрооборудование, соответствующее классу пожаровзрывоопасности помещения, группе и категории взрывоопасной смеси. Конструктивное исполнение этого оборудования обеспечивает его взрывозащиту. Все вращающиеся и токоведущие части оборудования имеют защитные кожухи. Токоведущее оборудование имеет заземление. Пожарная безопасность сооружений обеспечивается противопожарными разрывами между ними, молниезащитой и заземлением, размещением, в соответствии с нормами, щитами с первичными средствами пожаротушения, планировкой помещений, наличием специальных эвакуационных выходов.

1. Размещение технологического оборудования АЗС на площадке предусмотрено в соответствии с требованиями СН РК 3.03-01-2001*, СП РК 3.03-107-2013.

2. Эксплуатация оборудования, механизмов, инструмента на автозаправочной станции в неисправном состоянии или при неисправных устройствах безопасности (блокировочные, фиксирующие и сигнальные приспособления и приборы), а также при нагрузках и давлениях выше паспортных не допускается.

3. При пуске в работу или остановке оборудования, аппаратов, участков трубопроводов, предусматриваются меры по предотвращению образования в

технологической системе взрывоопасных смесей (продувка инертным газом, контроль за эффективностью продувки).

4. Слив нефтепродуктов из автоцистерн осуществляется только с применением быстро разъемных муфт герметичного слива.

5. Резервуары (подземные) для хранения топлива оборудуются поддонами на случай перелива, разлива нефтепродуктов или аварии. На территории АЗС выделена отдельная площадка для слива топлива с уклоном в сторону дренажных лотков.

6. Резервуары оборудованы приборами, не допускающими перелив нефтепродуктов при их заполнении. Конструкция резервуаров обеспечивает возможность очистки от остатков топлива, проветривания и дегазации.

7. Трубопроводы перед резервуарами имеют запорные вентили, доступ к которым является свободным.

8. Металлоконструкции АЗС имеют противокоррозийную защиту.

9. Работники АЗС работают в специальной одежде с использованием средств индивидуальной защиты (резиновые перчатки, респираторы) и имеют не менее 2-х комплектов для разных сезонов года.

10. Специальная одежда работающих лиц хранится в индивидуальных шкафчиках, отдельно от домашней одежды.

11. АЗС обеспечивается медицинской аптечкой.

12. На территории АЗС должны быть размещены надписи "Огнеопасно", и знаки "Запрещается пользоваться открытым огнем", "Запрещается курить". На территории АЗС должны быть установлены дорожные знаки "Ограничение максимальной скорости не более 5км/ч", "Остановка мототранспорта за 15м" и др. согласно требованиям технического регламента "Требования к сигнальным цветам, разметкам и знакам безопасности на производственных объектах.

13. Монтаж, демонтаж и эксплуатация электрического оборудования АЗС должны производиться в соответствии с ПУЭ и "Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов в нефтехимической, нефтеперерабатывающей отраслях, нефтебаз и автозаправочных станций" № 342 от 30 декабря 2014 года.

Безопасность производственных процессов на нефтебазах и АЗС достигается применением безопасных технологических процессов приема, хранения, отпуска и учета нефтепродуктов. Допуск к обслуживанию, производству работ обслуживающего персонала осуществляется в соответствии с законодательством в области промышленной безопасности.

Производство работ повышенной опасности осуществляется по нарядам-допускам. Перечень таких работ утверждается руководителем.

Производство работ повышенной опасности осуществляется в соответствии с технологическим регламентом, устанавливающим последовательность выполнения технологических операций и их безопасное проведение.

Для АЗС должен быть разработан план ликвидации аварий и положение о производственном контроле.

На АЗС имеется следующая техническая документация: проект АЗС, паспорта на технические устройства, технологический регламент на эксплуатацию, ремонт технических устройств, положение о производственном контроле.

АЗС должна иметь телефонную и громкоговорящую связь.

11.4 Решения по освещенности рабочих мест

Освещенность рабочих мест в зданиях и сооружениях принята в соответствии с характером и разрядом зрительных работ. Рабочие места вне помещений для производства необходимых работ в темное время суток обеспечиваются искусственным освещением.

При соблюдении всех вышеперечисленных требований, по результатам оценки воздействия на окружающую среду при эксплуатации объекта - значительного воздействия на экологическую обстановку района не ожидается.

12. СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ.

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. «Инструкция по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации», от 30 июля 2021 года № 280.

3. Сборник методик по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу различными производствами. Минэкобиоресурсов, г. Алматы, 1996 г.

РООС для АЗС по адресу: РК, Алматинская область, Жамбылский район, село Узынагаш, улица Саурык батыр, зд. 164

4. Методические документы в области охраны окружающей среды», утвержденные приказом Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.

5. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-ө.

6. Рекомендации по делению действующих предприятий на категории опасности в зависимости от массы и видового состава выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ.

7. Классификатор отходов. Утвержден приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан № 169-п от 31 мая 2007 года.

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

9. СНиП 4.01-03-2011 «Водоотведение. Наружные сети и сооружения».

10. СНиП РК 4.01.41-2006* «Внутренний водопровод и канализация зданий»

11. СНиП РК 4.01-02-2001 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»

12. СНиП РК 2.04-01-2010 «Строительная климатология»

13. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.06-2004, Астана

14. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов), РНД 211.2.02.03-2004, Астана

15. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2004 г.

16. СП «Санитарно-эпидемиологического требования по установлению СЗЗ производственных объектов», № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года– III

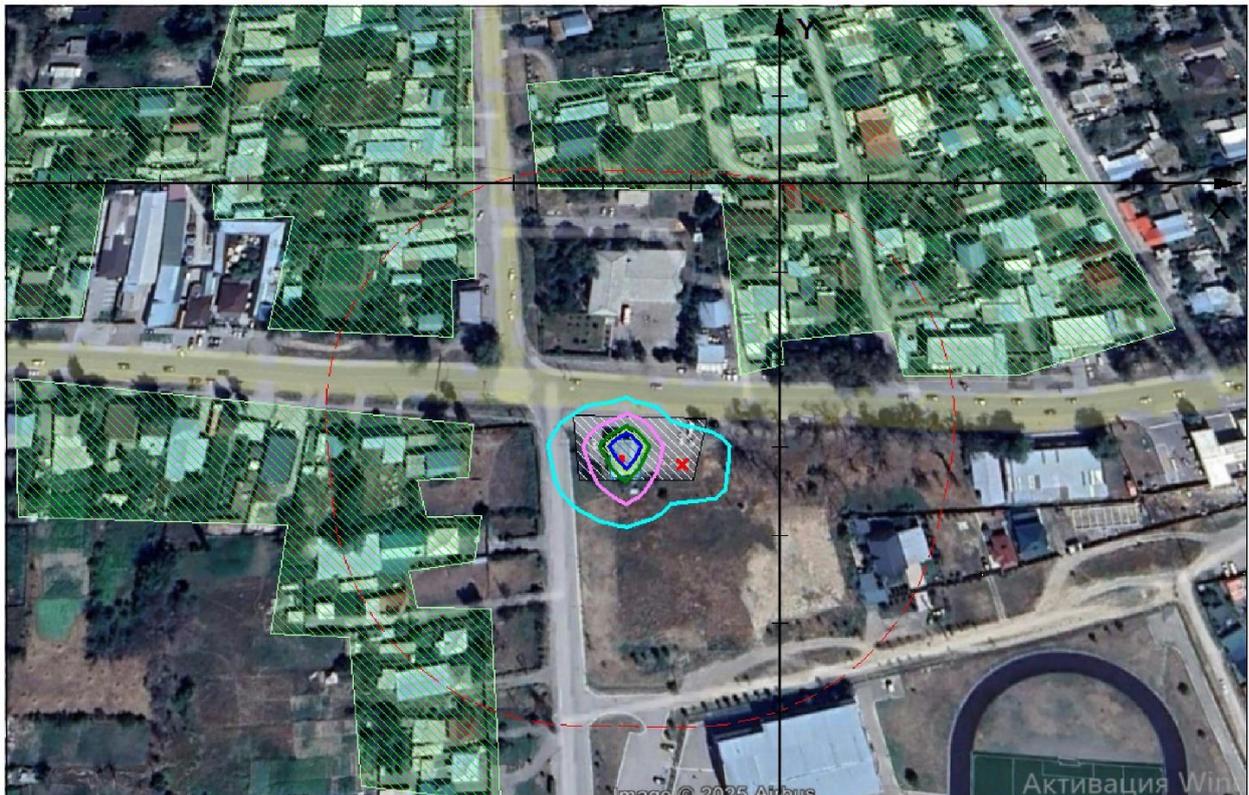
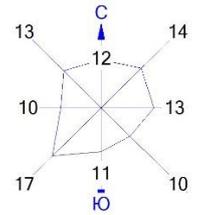
13. РАСЧЕТ ПРИЗЕМНЫХ КОНЦЕНТРАЦИИ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ ПК «ЭРА 3.0» и карты рассеивания ЗВ на период
эксплуатации

Город : 025 Узынагаш

Объект : 0006 АЗС по адресу: Жамбылский район, пос.Узынагаш, ул.Саурык батыра, здание 164 Вар.№ 1

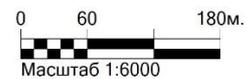
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)



Изолинии в долях ПДК

- 0.015 ПДК
- 0.029 ПДК
- 0.044 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.052 ПДК



Макс концентрация 0.0680854 ПДК достигается в точке $x = -131$ $y = -51$
При опасном направлении 202° и опасной скорости ветра 0.56 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 1400 м, высота 900 м,
шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 29*19
Расчет на существующее положение.

Условные обозначения:

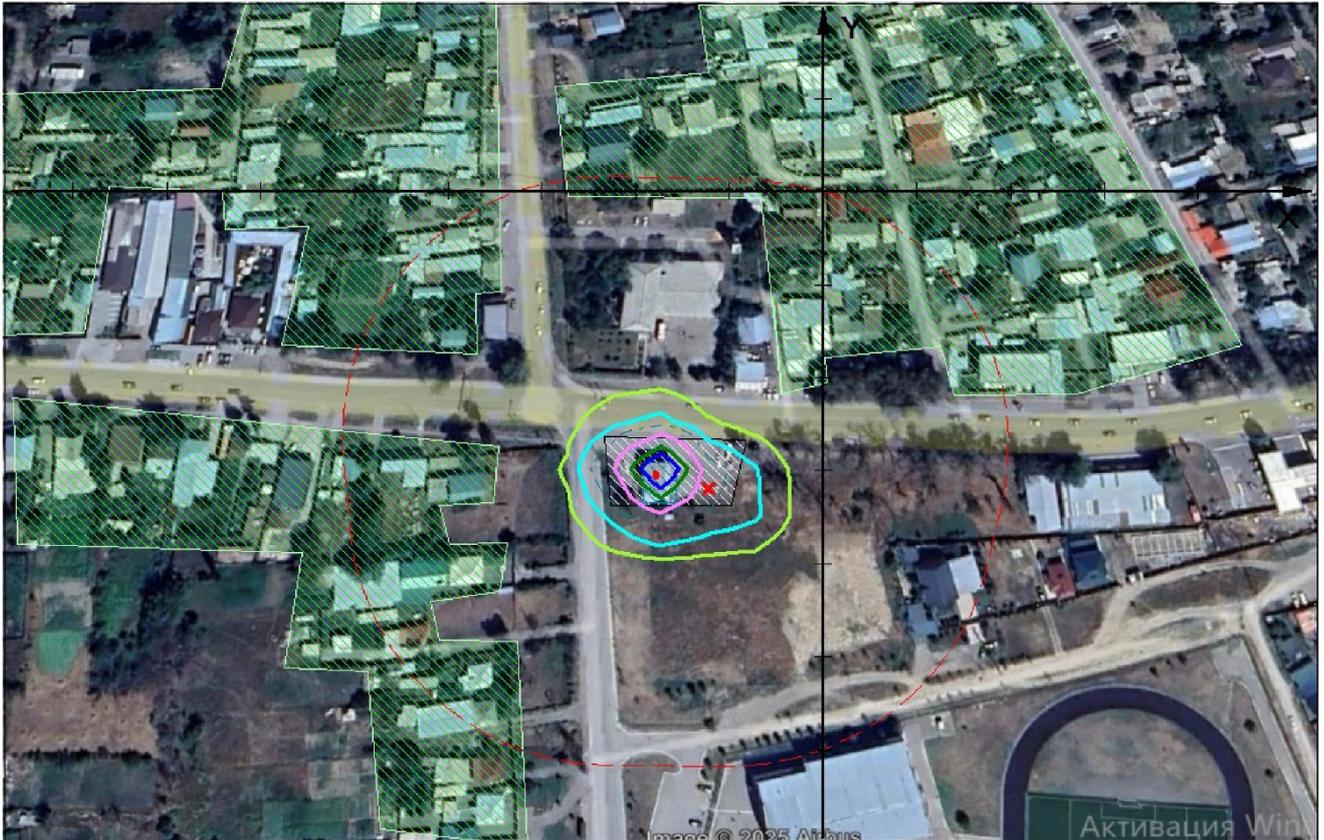
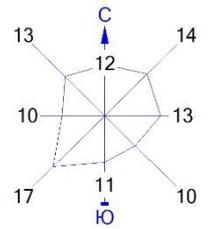
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Здания и сооружения
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 02

Город : 025 Узынагаш

Объект : 0006 АЗС по адресу: Жамбылский район, пос.Узынагаш, ул.Саурык батыра, здание 164 Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0621 Метилбензол (349)



Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.076 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.149 ПДК
- 0.221 ПДК
- 0.265 ПДК



Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Здания и сооружения
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 02

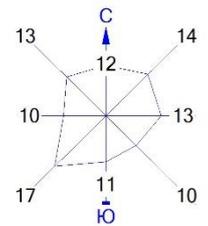
Макс концентрация 0.353954 ПДК достигается в точке $x = -131$ $y = -51$
При опасном направлении 217° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 1400 м, высота 900 м,
шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 29×19
Расчет на существующее положение.

Город : 025 Узынагаш

Объект : 0006 АЗС по адресу: Жамбылский район, пос.Узынагаш, ул.Саурык батыра, здание 164 Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

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



Изолинии в долях ПДК

- 0.030 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.059 ПДК
- 0.089 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.106 ПДК

0 60 180м.
Масштаб 1:6000

Макс концентрация 0.1920658 ПДК достигается в точке $x = -131$ $y = -51$
При опасном направлении 217° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 1400 м, высота 900 м,
шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 29×19
Расчёт на существующее положение.

Условные обозначения:

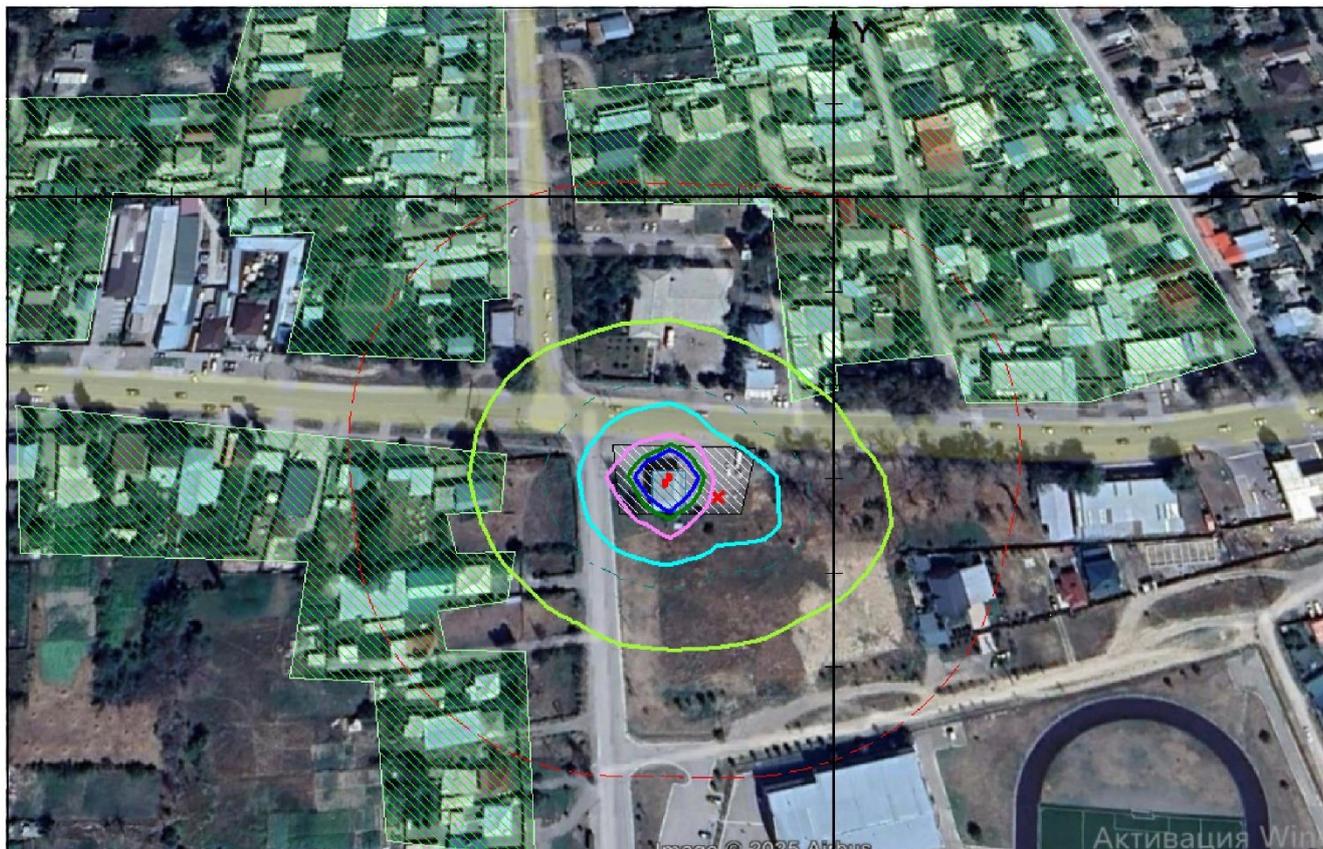
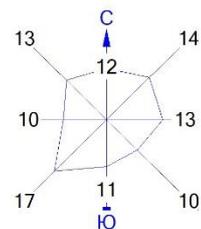
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Здания и сооружения
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 02

Город : 025 Узынагаш

Объект : 0006 АЗС по адресу: Жамбылский район, пос.Узынагаш, ул.Саурык батыра, здание 164 Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0602 Бензол (64)



Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.161 ПДК
- 0.315 ПДК
- 0.469 ПДК
- 0.561 ПДК
- 1.0 ПДК

0 60 180м.
Масштаб 1:6000

Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Здания и сооружения
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 02

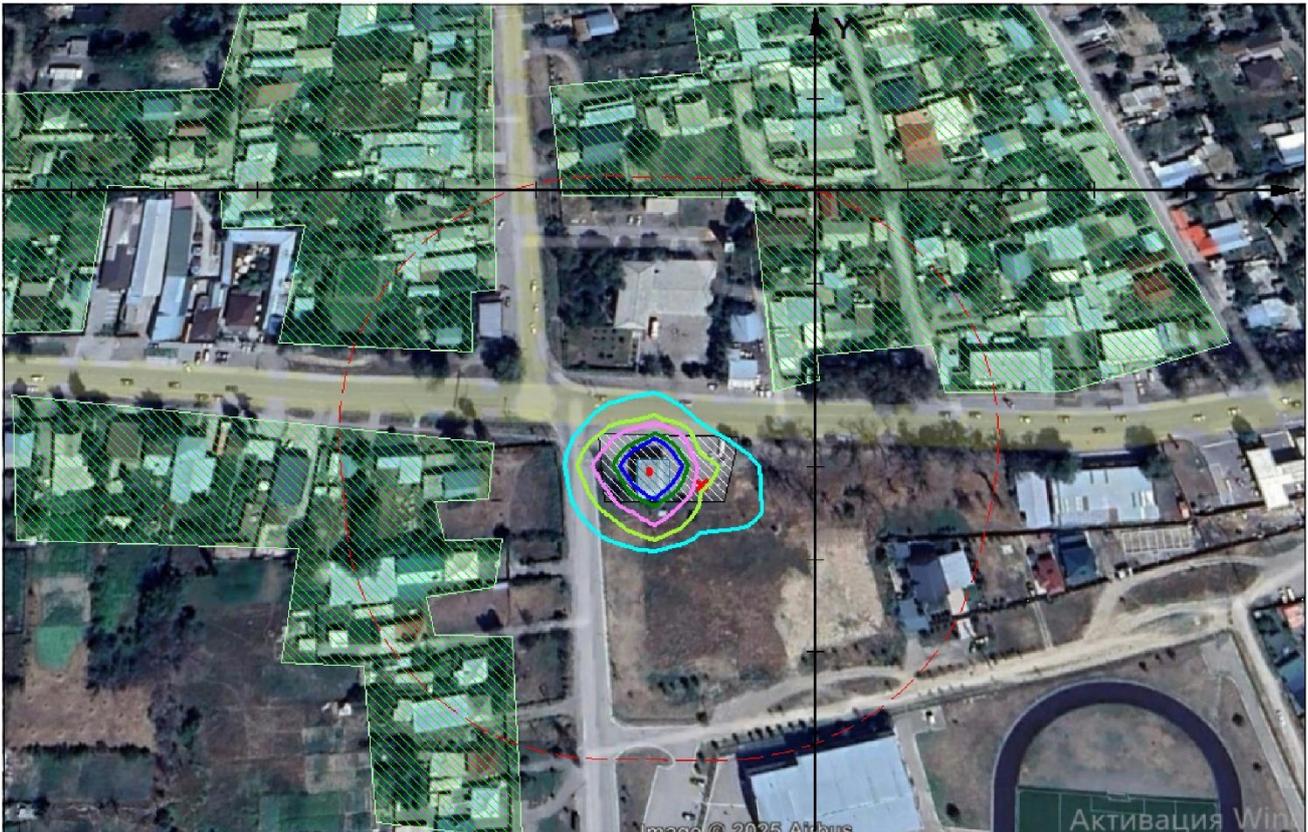
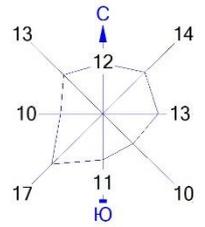
Макс концентрация 1.015326 ПДК достигается в точке $x = -131$ $y = -51$
При опасном направлении 217° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 1400 м, высота 900 м,
шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 29×19
Расчет на существующее положение.

Город : 025 Узынагаш

Объект : 0006 АЗС по адресу: Жамбылский район, пос.Узынагаш, ул.Саурык батыра, здание 164 Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)



Изолинии в долях ПДК

- 0.035 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.069 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.102 ПДК
- 0.122 ПДК

0 60 180м.
Масштаб 1:6000

Макс концентрация 0.2199873 ПДК достигается в точке $x = -131$ $y = -51$
При опасном направлении 217° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 1400 м, высота 900 м,
шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 29×19
Расчёт на существующее положение.

Условные обозначения:

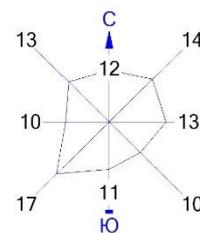
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Здания и сооружения
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 02

Город : 025 Узынагаш

Объект : 0006 АЗС по адресу: Жамбылский район, пос.Узынагаш, ул.Саурык батыра, здание 164 Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)



Изолинии в долях ПДК

- 0.018 ПДК
- 0.034 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.051 ПДК
- 0.061 ПДК
- 0.100 ПДК



Макс концентрация 0.1105577 ПДК достигается в точке $x = -131$ $y = -51$
При опасном направлении 217° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 1400 м, высота 900 м,
шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 29×19
Расчет на существующее положение.

Условные обозначения:

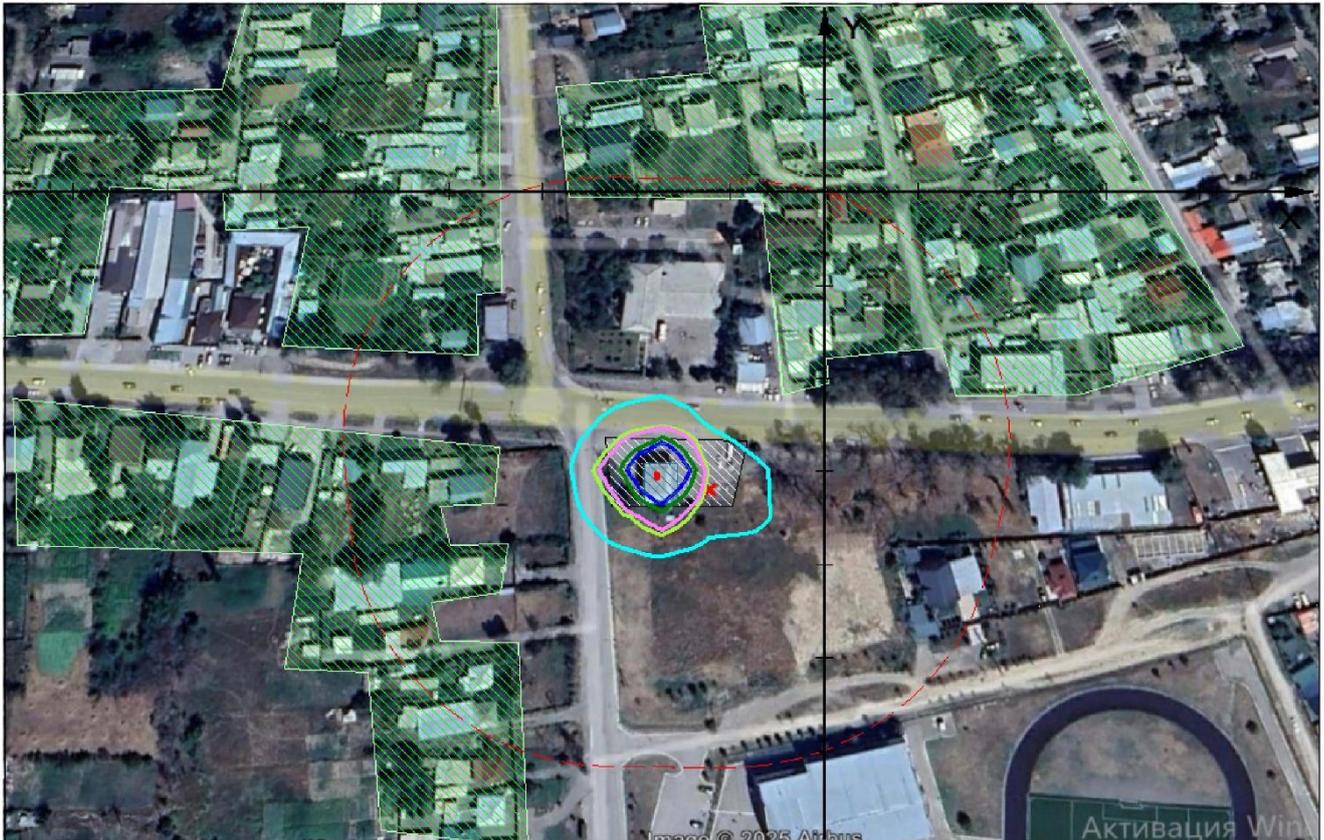
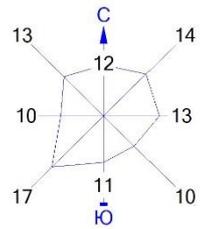
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Здания и сооружения
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 02

Город : 025 Узынагаш

Объект : 0006 АЗС по адресу: Жамбылский район, пос.Узынагаш, ул.Саурык батыра, здание 164 Вар.№ 1

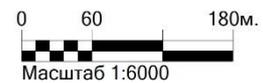
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)



Изолинии в долях ПДК

- 0.028 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.055 ПДК
- 0.083 ПДК
- 0.099 ПДК
- 0.100 ПДК



Макс концентрация 0.1786974 ПДК достигается в точке $x = -131$ $y = -51$
При опасном направлении 217° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 1400 м, высота 900 м,
шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 29*19
Расчёт на существующее положение.

Условные обозначения:

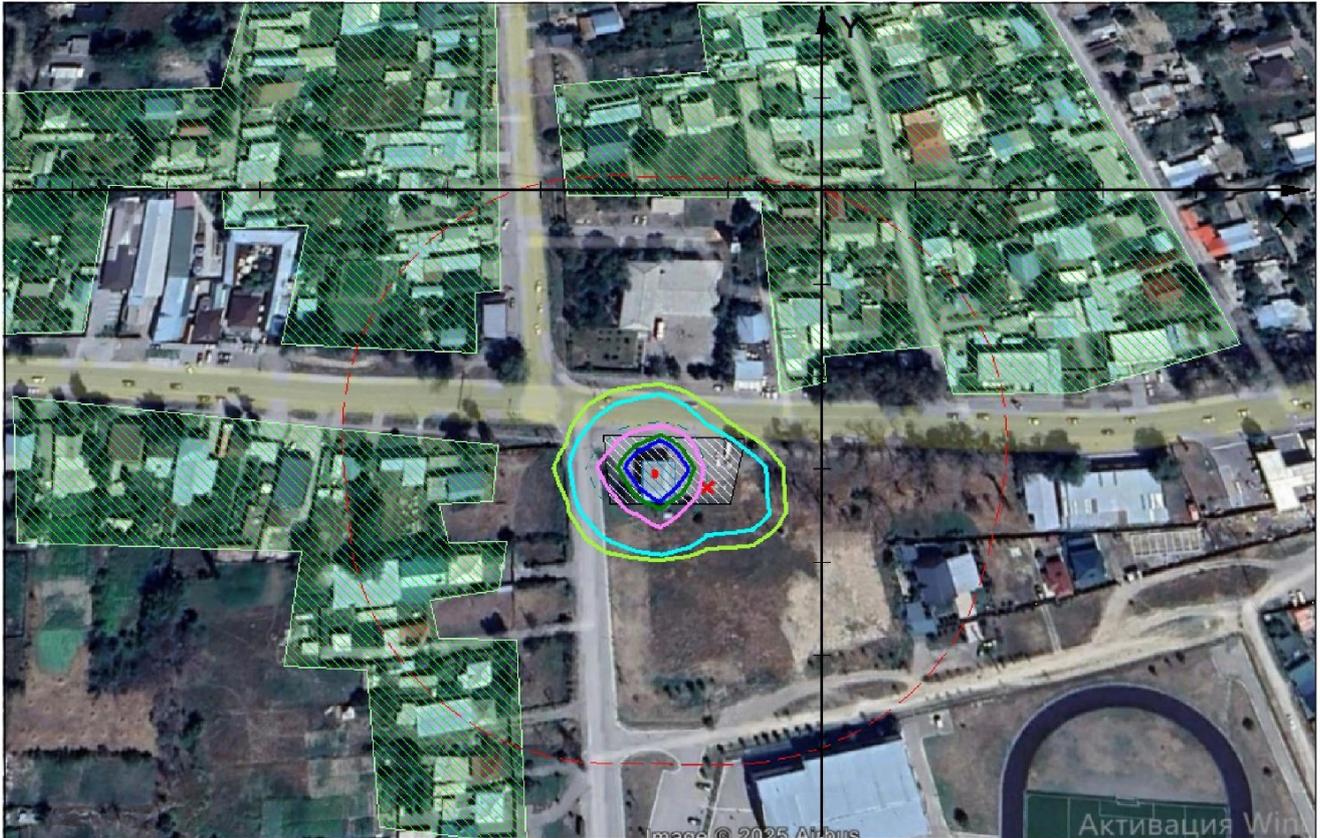
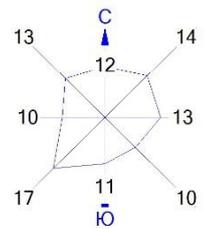
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Здания и сооружения
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 02

Город : 025 Узынагаш

Объект : 0006 АЗС по адресу: Жамбылский район, пос.Узынагаш, ул.Саурык батыра, здание 164 Вар.№ 1

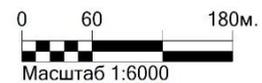
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0627 Этилбензол (675)



Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.063 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.123 ПДК
- 0.183 ПДК
- 0.219 ПДК



Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Здания и сооружения
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 02

Макс концентрация 0.3976694 ПДК достигается в точке $x = -131$ $y = -51$
При опасном направлении 217° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 1400 м, высота 900 м,
шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 29*19
Расчет на существующее положение.

Ситуационная схема

Город : 025 Узынагаш
Объект : 0006 АЗС по адресу: Жамбылский район, пос.Узынагаш, ул.Саурык батыра, здание 164 Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0





**Управление регистрации юридических лиц филиала НАО
«Государственная корпорация «Правительство для граждан» по
городу Алматы**

**Справка
о государственной перерегистрации юридического лица**

БИН 070440014610

бизнес-идентификационный номер

г. Алматы

14 сентября 2018 г.

(населенный пункт)

Наименование:	Товарищество с ограниченной ответственностью "KAZSTAR Construction Company"
Местонахождение:	Казахстан, город Алматы, Алатауский район, Проспект Рыскулова, дом 103/13, почтовый индекс 050058
Руководитель:	Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица АЛЖАНОВА ӘЙГЕРІМ ҚАЗЫБЕКҚЫЗЫ
Учредители (участники, граждане - инициаторы):	ЖАНАБАЕВ БЕКЕН ТАЛГАТОВИЧ
Дата первичной государственной регистрации	10 апреля 2007 г.

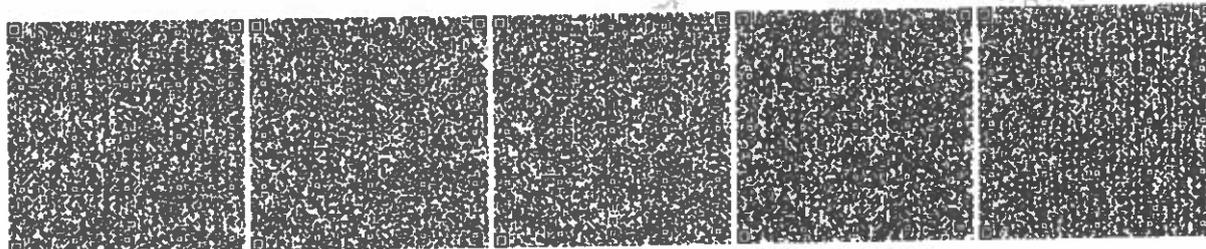
**Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию
юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан**

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



*Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГБДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».



Дата выдачи: 04.03.2025

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



Жер учаскесіне арналған акт № 2025-7872064

Акт на земельный участок № 2025-7872064

1. Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка	03:045:109:7340
2. Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды* Адрес земельного участка, регистрационный код адреса *	Алматы обл., Жамбыл ауд., Ұзынағаш а.о., Ұзынағаш а., Саурық Батыр көш., 164 ғим., МТК: 0202100392866085 обл. Алматинская, р-н Жамбылский, с.о. Узынагашский, с. Узынагаш, ул. Саурық Батыр, зд. 164, РКА: 0202100392866085
3. Жер учаскесіне құқық түрі Вид право на земельный участок	жеке меншік частная собственность
4. Жалға алудың аяқталу мерзімі мен күні ** Срок и дата окончания аренды **	- -
5. Жер учаскесінің алаңы, гектар*** Площадь земельного участка, гектар***	0.7040 0.7040
6. Жердің санаты Категория земель	Елді мекендердің (қалалардың, кенттер мен ауылдық елді мекендердің) жері Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)
7. Жер учаскесінің нысаналы мақсаты**** Елді мекендегі функционалдық аймақ (бар болса)***** Целевое назначение земельного участка**** Функциональная зона в населенном пункте (при наличии)*****	жанар жағар май құю станциясы, газ құю станциясы, дүкен, ТҚК, көлік жуу, кеңсе, қонақ үй, кафе, көлікжай, қойма, гимаратқа қызмет көрсету, техникалық байқау ғимараты, Коммерциялық автозаправочная станция, автогазозаправочная станция, магазин, СТО, автомойка, офис, гостиница, кафе, гараж, склад, здание для обслуживания населения, здание технического осмотра, Коммерческая
8. Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар Ограничения в использовании и обременения земельного участка	жоқ нет
9. Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) Делимость (делимый/неделимый)	Бөлінетін Делимый

Ескертпе / Примечание:

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

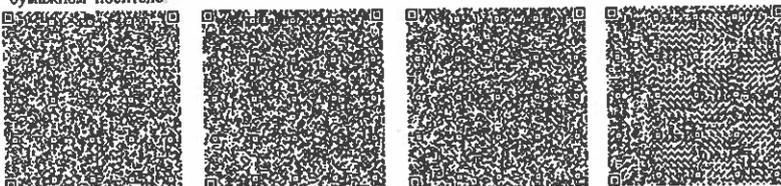
** Аяқталу мерзімі мен күні уақытша жер пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании

*** Қосымша жер учаскесінің үлесі бар болған жағдайда көрсетіледі/Дополнительно указывается доля площади земельного участка при наличии

**** Қосымша жеке қосалқы шаруашылық жүргізу үшін берілетін жер учаскесінің телімінің түрі көрсетіледі/В случае предоставления для ведения личного подсобного хозяйства, указывается вид надела земельного участка

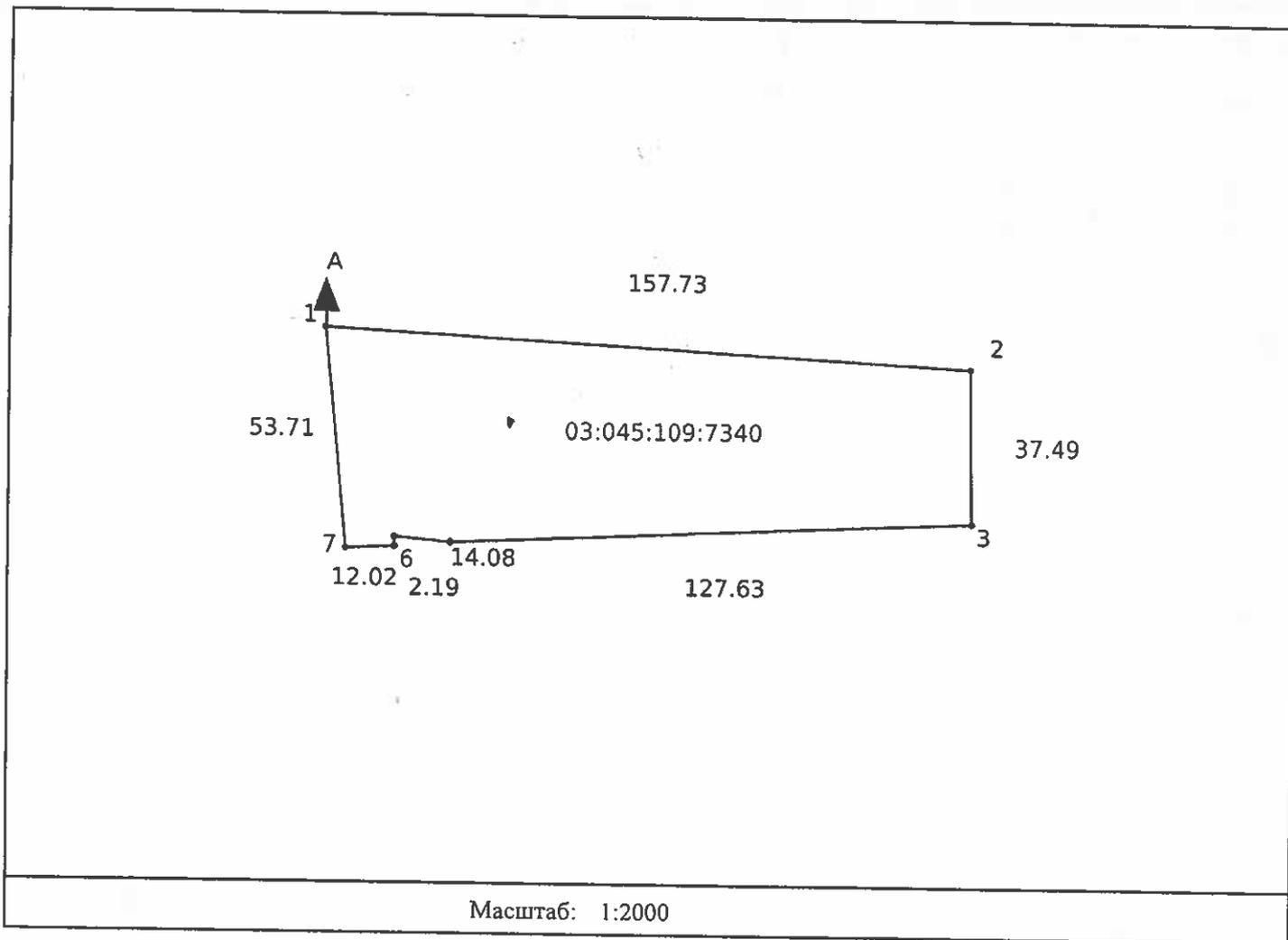
***** Жергілікті атқарушы органның шешіміне сәйкес елді мекендер жерлеріндегі функционалдық аймақ/Функциональная зона на землях населенных пунктов согласно решения местного исполнительного органа.

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



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Жамбыл аудандық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронной цифровой подписью услугодателя: Отдел Жамбылского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

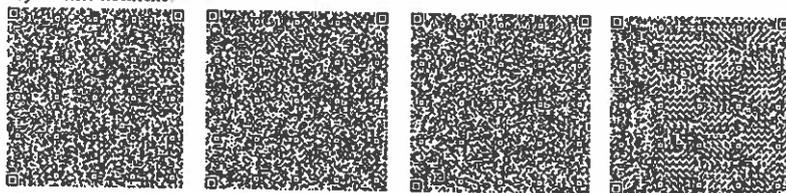
Жер учаскесінің жоспары*
План земельного участка*



Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий
Жылжымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастры 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 недвижимости	
1-2	157.73
2-3	37.49
3-4	127.63
4-5	14.08
5-6	2.19

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



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Жамбыл аудандық болмы
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Жамбылского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство» для граждан» по Алматинской области

6-7	12.02
7-1	53.71
Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
1-2	157.73
2-3	37.49
3-4	127.63
4-5	14.08
5-6	2.19
6-7	12.02
7-1	53.71

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

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	А	Земли с. Узынагаш

Ескертпе/Примечание:

*Шектесулердің сипаттамасы жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындау сәтіне жарамды/Описание смежства действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.

**Жоспар шекарасындағы бөгде 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	Алаңы, гектар Площадь, гектар
-----	-----	-----

Осы актіні «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Жамбыл аудандық бөлімі жасады.

(жер кадастрын жүргізетін ұйымның атауы)

Настоящий акт изготовлен Отдел Жамбылского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

(наименование организации, ведущей земельный кадастр)

Актінің дайындалған күні: 2025 жылғы «9» желтоқсан

Дата изготовления акта: «9» декабря 2025 года

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



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Жамбыл аудандық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Жамбылского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство» для граждан» по Алматинской области

ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ

Республика Казахстан, город Алматы,

Одиннадцатое декабря две тысячи двадцать пятого года.

Мы, нижеподписавшиеся: гр. **Әнуарбекова Мөлдір Айдынкызы**, 18.03.1998 года рождения, ИИН 980318451032, уроженка ВКО, проживающая по адресу: ВКО, Алтайский район, село Чапаева, улица Заречная, дом 2А, именуемая в дальнейшем «**ПРОДАВЕЦ**» и **Товарищество с ограниченной ответственностью «KAZSTAR Construction Company»**, БИН 070440014610, юридический адрес: город Алматы, Алатауский район, проспект Рыскулова, дом 103/13, в лице Директора гр. **Алжановой Әйгерім Қазыбекқызы**, 09.07.1994 года рождения, ИИН 940709400264, уроженки города Алматы, проживающей по адресу: Алматинская область, Илийский район, поселок Мухаметжан Туймебаев, улица Кенесары Хан, дом 68, действующей на основании Устава и Решения № 11-12/164 от 11.12.2025 года, именуемое в дальнейшем «**ПОКУПАТЕЛЬ**», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. «**ПРОДАВЕЦ**» в зарегистрированном браке не состояла продала, а «**ПОКУПАТЕЛЬ**» купил АЗС, общей площадью – 34.5 кв.м., расположенное на земельном участке, площадью – 0.7040 га, вид права на земельный участок – частная собственность, категория земель – Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов), целевое назначение земельного участка – автозаправочная станция, автогазозаправочная станция, магазин, СТО, автомойка, офис, гостиница, кафе, гараж, склад, здание для обслуживания населения, здание технического осмотра, ограничения в использовании и обременения земельного участка – нет, делимость земельного участка – делимый, находящееся по адресу: Алматинская область, Жамбылский район, с.о. **Узынагашский**, село **Узынагаш**, улица **Саурық Батыр**, зд. 164, кадастровый номер АЗС: 03:045:109:7340:1/А, кадастровый номер земельного участка 03:045:109:7340, **РКА0202100392866085**.

2. Указанное АЗС с земельным участком принадлежит «**ПРОДАВЦУ**» на основании Договора купли-продажи земельного участка от 08.11.2025 года, зарегистрированного в реестре за №4868, удостоверенного Елеуовой Айнаш Утегеновной, нотариусом города Алматы, действующим на основании государственной лицензии № 0000840 от 19 апреля 2007 года, выданной Комитетом по организации правовой помощи и оказанию юридических услуг населению Министерства юстиции Республики Казахстан, на основании Договора купли-продажи от 08.11.2025 года, зарегистрированного в реестре за №4869, удостоверенного Елеуовой Айнаш Утегеновной, нотариусом города Алматы, действующим на основании государственной лицензии № 0000840 от 19 апреля 2007 года, выданной Комитетом по организации правовой помощи и оказанию юридических услуг населению Министерства юстиции Республики Казахстан, на основании Договора купли-продажи земельного участка от 14.11.2025 года, зарегистрированного в реестре за №4960, удостоверенного Елеуовой Айнаш Утегеновной, нотариусом города Алматы, действующим на основании государственной лицензии № 0000840 от 19 апреля 2007 года, выданной Комитетом по организации правовой помощи и оказанию юридических услуг населению Министерства юстиции Республики Казахстан и продано «**ПОКУПАТЕЛЮ**» за **36 462 240 (тридцать шесть миллионов четыреста шестьдесят две тысячи двести сорок) тенге**, где стоимость 17 174 058 (семнадцать миллионов сто семьдесят четыре тысячи пятьдесят восемь) тенге АЗС, общей площадью 34.5 кв.м.; стоимость земельного участка площадью – 0.7040 га., оценена в 19 288 182 (девятнадцать миллионов двести восемьдесят восемь тысяч сто восемьдесят две) тенге, уплачиваемых «**ПОКУПАТЕЛЕМ**» «**ПРОДАВЦУ**» по договоренности Сторон, вне офиса нотариуса. «**ПРОДАВЕЦ**», подтверждает, что указанную сумму в размере 36 462 240 (тридцать шесть миллионов четыреста шестьдесят две тысячи двести сорок) тенге, получил и по её получению претензий не имеет.

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

22.12.2025

1. Город -
2. Адрес - **Алматинская область, Жамбылский район, село Узынагаш**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО «KAZSTAR CONSTRUCTION COMPANY»**
Объект, для которого устанавливается фон - **земельный участок по адресу:**
5. **Алматинская область, Жамбылский район, Узынагашский сельский округ, село Узынагаш, Саурык батыр 164**
6. Разрабатываемый проект - **РАБОЧИЙ ПРОЕКТ**
Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Взвешанные частицы PM2.5, Взвешанные частицы PM10, Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Сероводород, Углеводороды, Формальдегид,**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Алматинская область, Жамбылский район, село Узынагаш выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

**«Қазгидромет» шаруашылық
жүргізу
құқығындығы республикалық
мемлекеттік кәсіпорны Алматы
қаласы және Алматы облысы
бойынша филиалы**

Қазақстан Республикасы 010000, Алматы
қ., Абай 32

**Республиканское государственное
предприятие на праве
хозяйственного ведения
«Казгидромет» филиал по городу
Алматы и Алматинской области**

Республика Казахстан 010000, г.Алматы,
Абая 32

22.12.2025 №ЗТ-2025-04467988

Товарищество с ограниченной
ответственностью "KAZSTAR Construction
Company"

На №ЗТ-2025-04467988 от 17 декабря 2025 года

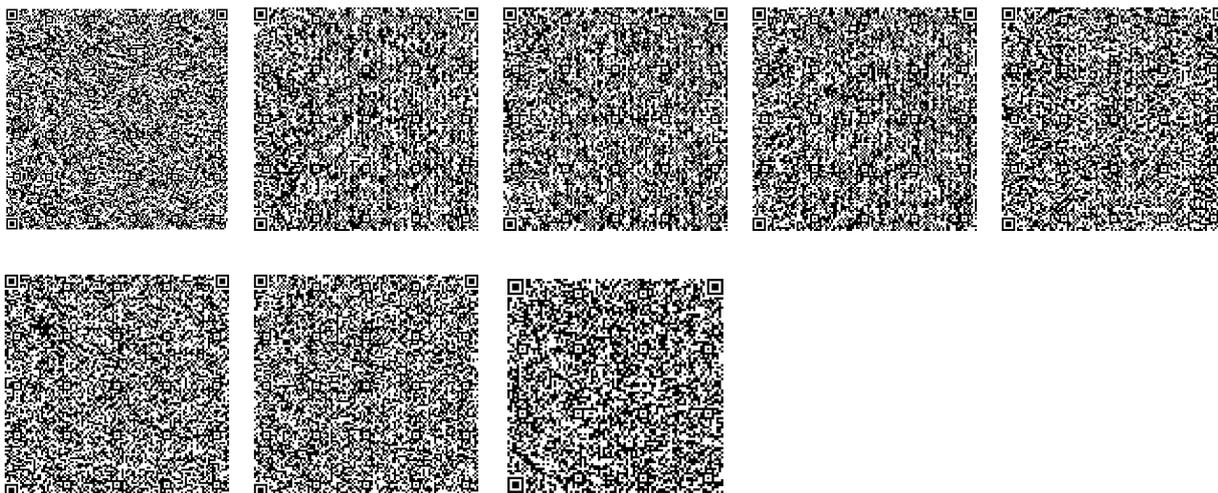
Филиал РГП на ПХВ «Казгидромет» по г.Алматы и Алматинской области (далее – Филиал), рассмотрев Ваше обращение в системе «e-otinish» за №ЗТ-2025-04467988 от 17.12.2025, предоставляет климатические данные за 2024 год по ближайшей метеостанции «Узынагаш» (Жамбылский р-он, с.Узынагаш, ул.Карасай батыра 38). Приложение-1. Климатические данные Вы вправе обжаловать административный акт, административное действие (бездействие) в административном (досудебном) порядке согласно статье 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

Директор филиала

КАСЫМБЕК ТАЛГАТ НҰРЛЫБАЙҰЛЫ



Исполнитель

КОКЫМБАЕВА АЙГУЛЬ КУЛЖАНОВНА

тел.: 7776453107

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗПК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
«ҚАЗГИДРОМЕТ» ШАРУАШЫЛЫҚ
ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСПОРЫНЫҢ АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ
ЖӘНЕ АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ



ФИЛИАЛ ПО ГОРОДУ АЛМАТЫ И
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО
ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«ҚАЗГИДРОМЕТ» МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

050022, Алматы қаласы, Абай даңғылы, 32
тел.: +7 (727) 267-52-59
факс: +7 (727) 267-64-64
www.almatymeteo.kz, e-mail: priemnayaalm@meteo.kz

050022, г. Алматы, пр. Абай, 32
тел.: +7 (727) 267-52-59
факс: +7 (727) 267-64-64
www.almatymeteo.kz, e-mail: priemnayaalm@meteo.kz

Директору
ОО «KAZSTAR
CONSTRUCTION COMPANY»
Ә.Қ.Алжановой

Фиалиал РГП на ПХВ «Казгидромет» по г.Алматы и Алматинской области (далее – Фиалиал), рассмотрев Ваше обращение в системе «e-otinish» за №ЗТ-2025-04467988 от 17.12.2025, предоставляет климатические данные за 2024 год по ближайшей метеостанции «Узынагаш» (Жамбылский р-он, с.Узынагаш, ул.Карасай батыра 38).

Приложение-1. Климатические данные

Вы вправе обжаловать административный акт, административное действие (бездействие) в административном (досудебном) порядке согласно статье 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

Директор

Касымбек Т.Н.

Исп.: Рагозина О.А.
Тел.: 8 727 267 52 64

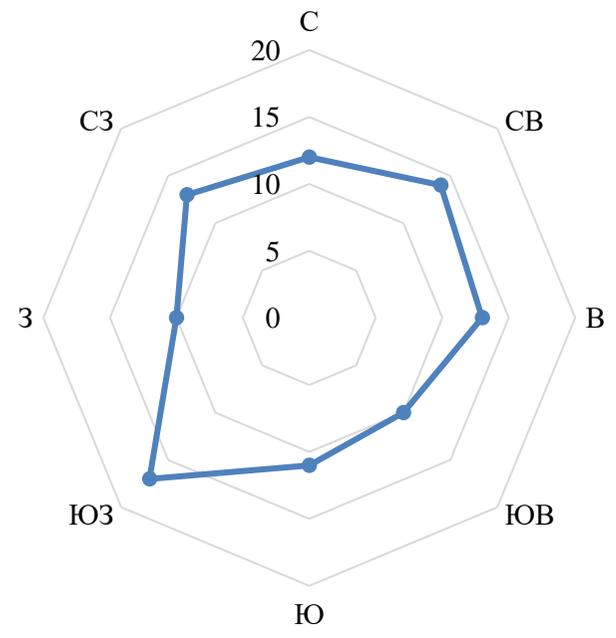
Приложение-1

Климатические данные за 2024 год по метеостанции Узынагаш

Метеорологические параметры	2024
Среднегодовая температура воздуха, °С	8,9
Средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-4,1
Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-7,6
Средняя месячная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	23,2
Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	31,6
Абсолютный максимум температуры воздуха, °С	38,5
Абсолютный минимум температуры воздуха, °С	-27
Среднегодовая скорость ветра, м/с	0,9
Максимальный порыв ветра, м/с	28
Скорость ветра (U*), превышение которой составляет 5%, м/сек	4
Количество осадков за год, мм	563

Повторяемость направлений ветра и штилей, %									
Румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
%	12	14	13	10	11	17	10	13	49

Роза ветров - 2024 год



“ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ АДІЛЕТ МИНИСТРЛІГІНІҢ ТІРКЕУ ҚЫЗМЕТІ КОМИТЕТІНІҢ АЛМАТЫОВЛЫСЫ БОЙЫНША ЖЫЛЖЫМАЙТЫН МҮЛІК ЖӨНІНДЕГІ ОРТАЛЫҚ” МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ

**Тіркелетін жылжымайтын мүліктер объектілерінің
(көппәтерлі үйлер, кеңсе, кәсіпорын, сауда объекттері т.б.)**

ТЕХНИКАЛЫҚ ТӨЛҚУЖАТЫ

Технический паспорт

на регистрируемые объекты недвижимости

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

Фирма «Коллекс»

1. Алматы облысы Алмаата ауданы
Алматинская область район
2. Қала /ауыл, елді мекен/ Урнатан ауго
3. Қаланың ішіндегі аудан _____
Район в городе _____
4. Көшесі Сейітбай бұрышы Саурақ бағар Үйдің реттік саны _____
Улица _____ Номер дома _____
5. Түгендеу нөмірі 4752 6. Кадастр нөмірі 03-045-109819
Инвентарный номер Кадастровый номер
7. Жер жоспары бойынша литері А 8. Пайдалану негізі бойынша аты А34
Литер по плану Название объекта по назначению

ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

- | | | | |
|--|--------------|---|-------------|
| 1. Жобасының үлгісі
Серия, тип проекта | <u>кеңсе</u> | 8. Тұрғын емес бөлмелердің алаңы
Площадь нежилых помещений | <u>34.5</u> |
| 2. Қабат саны
Число этажей | <u>1</u> | 9. Пәтер саны
Число квартир | <u>—</u> |
| 3. Құрылыс алаңы
Площадь застройки | <u>16.8</u> | 10. Бөлмелер саны
Число помещений, комнат | <u>3</u> |
| 4. Құрылыс көлемі
Объем здания | <u>124</u> | 11. Қабырға материалы
Материал стен | <u>шлак</u> |
| 5. Жалпы ішкі алаңы
Общая площадь | <u>34.5</u> | 12. Салынған жылы
Год постройки | <u>2003</u> |
| 6. Балкондар және террасалар алаңы
Площадь балкона, лоджий и т.п. | <u>—</u> | 13. Табиғи тозу пайызы
Физический износ | <u>0%</u> |
| 7. Тұрғын алаңы
Жилая площадь | <u>—</u> | | |

Төлқұжат 200 6 ж. «20» наурыз күнгі жағдайға сай жасалды.

Паспорт составлен по состоянию на _____

Директор

(Филиал меңгерушісі)

[Signature]

(қолы)

[Signature]

(аты, жөні)



**ЖЕР ТЕЛІМІНІҢ ЭКПЛИКАЦИЯ СЫ, КВ.М.
ЭКПЛИКАЦИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА**

Әліп беру құжаттары бойынша По землеотводным документам	Нақты пайдалануы бойынша По фактическому пользованию	Құрылыс салынған ауданы			Құрылыс салынбаған ауданы		
		Барлығы всего	Негізгі құрылыс астында под основным строением	Басқадай құрылыс астында под прочими постройками	асфальт салынған алаң, жол асфальтовые покpытия	басқадай абаттандырылған ауданы прочие замощения	Қара жер грунт
1	2	3	4	5	6	7	8
0,1000 га	0,1000 га	168,0	42,8	125,2			

Алаңның жабдықтары.				Құрылыс салынбаған аудан.			Незастроенная площадь.		
Барлығы Всего	спорттық спортивные	Оборудование площадки		Барлығы Всего	Жасыл желектер оның ішінде;		Зеленные насаждения		
		балалар үшін детское	шаруашылыққа хозяйственные		көгал ағаштармен газон с деревьями	жеміс ағаштар бағы плодовый сад	көгал, гүлзарлар газоны цветочные клумбы	Бақша Огород	Басқадайы Прочие
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

Негізгі құрылыстың және шаруашылық құрылыстың, суық жапсарлас құрылыстың, қосалқы құрылыстардың пайдаланылуы мен сипаттамасы

Литері Литер по плану	Пайдалануы Назначение	Алаңы кв.м. Площадь	көлемі куб.м. Объем	Тозу пайызы % Износ	Конструктивтік элементтерінің сипаттамасы							
					Ірге тасы Фундамент	Ішкі сыртқы қабырғалары стены перегородки	төбе жабуы перекрытия	шатыры Кровля	едені полы	ойықтары проемы		
										Есік	терезе	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
П1	бастарма	47,5		0%	темір тір.	—	—	шар.				
П2	бастарма	47,4		0%	—	—	—	шар.				
	цистерна	3шт.	10 м ³									
		1шт.	5 м ³									

Орындаған маман

«20» 03

Куч Исмаева П.А.

2006 жыл

Бөлім бастығы

Мангабулов Е.У.

«20»

06

2006 жыл

ЭКСПЛИКАЦИЯ

к поэтажному плану строения

лит. А - 434

наименование объекта

Дата записи	Литер по плану	Этажи	Номер помещения, квартиры	Номера частей помещения, квартиры	Назначение частей помещения, квартиры	Площадь по внутреннему обмеру (кв.м.)															
						Общая (полезная) площадь	Высота помещения по внутреннему обмеру в метрах	Жилая площадь	в том числе												
									Нежилая площадь	Общезжития	Гостиницы	Торговые помещения	Пром.-производств. помещения	Складская	Физкультурно-спортивная	Сооружений инженерных сетей	Гаражей	и прочее			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
10.03 2006	А	1	1	1	дэпиз	6.5	2.30												6.5		
			2	2	операторск.	15.0	-					15.0									
			3	3	духана	13.0	-					13.0									
					БАРРАТО!	34.5						28.0							6.5		

Исполнитель: С.В.В. Аманжолов



Выполнил спец

Сул Исмаева Т.
(Ф.И.О., подпись)

Проверил начальник отдела

Сул Е. Шамтабуров
(Ф.И.О., подпись)

« 03

2006 г.

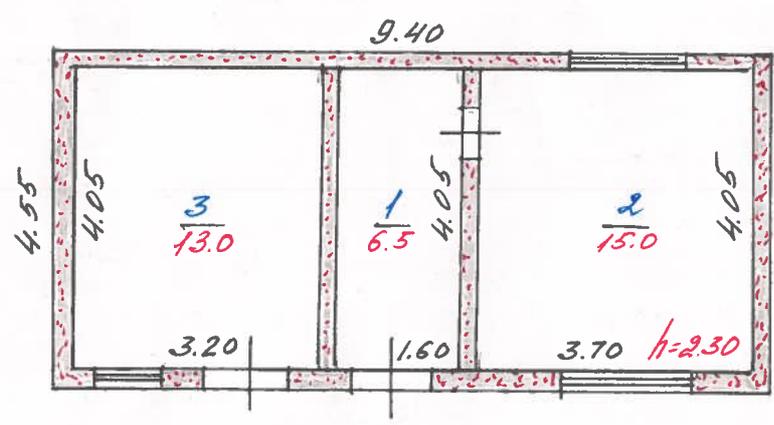
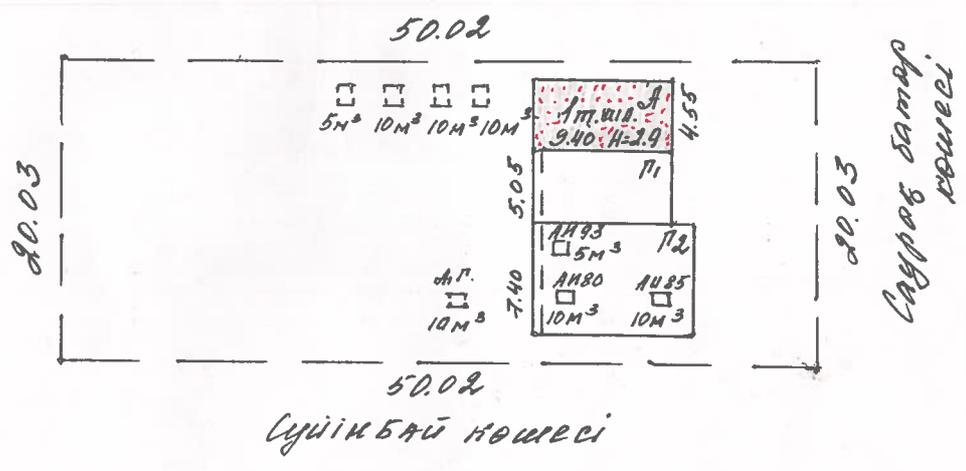
По назначению помещения дописывать в графы: 1. Учреждения народного образования 2. Предприятия бытового обслуживания 3. Организаций и учреждений, управлений, научных, банковских, общественных и т.п. 4. Предприятия общественного питания 5. Учреждений здравоохранения, научных, банковских, общественных и т.п. 6. Учреждений физкультуры и искусства 7. Транспортных зданий и сооружений

44

“Қазақстан Республикасы Әлділік Министрлігінің Тіркеу қызметі комитетінің Алматы облысының Қаша Жылжымайтын мүлік жөніндегі орталық” республикалық мемлекеттік кәсіпорының Жамбыл аудандық филиалы

ОП КАБАТТЫҢ НОМЕРІ

Туынды № Уацағоссе ауылы
 Көшесі Сүйінбай уәли Сәурақ батыр
 Кабат № 1 лит. А-А3С
 Иесі ШОО «Бөкпіктөме»



ЖАМБЫЛ АУДАНЫДЫҚ ФИЛИАЛЫ

Тіркеу қызметі комитетінің Алматы облысының Қаша Жылжымайтын мүлік жөніндегі орталық республикалық мемлекеттік кәсіпорының Жамбыл аудандық филиалы

Қазақстан Республикасының Әлділік Министрлігінің Тіркеу қызметі комитетінің Алматы облысының Қаша Жылжымайтын мүлік жөніндегі орталық республикалық мемлекеттік кәсіпорының Жамбыл аудандық филиалы

Е.К. Ахметжанов

Е. Жамағұлов

Исаев, Р.А.

20.03.2006г.



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

12.02.2019 года

02465P

Выдана

НУРКЕЕВА АЛИЯ БЕЙБИТБЕКОВНА

050033, Республика Казахстан, г. Алматы, МИКРОРАЙОН Акбулак, УЛИЦА 1,
дом № 81., 82,
ИИН: 860530402022

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выдача лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

Жолдасов Зулфухар Сансызбаевич

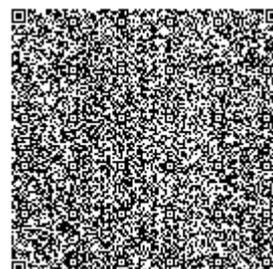
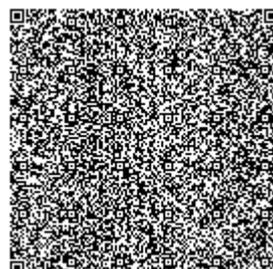
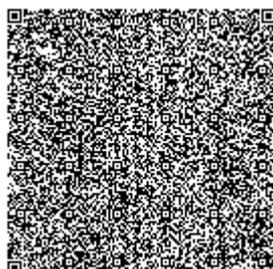
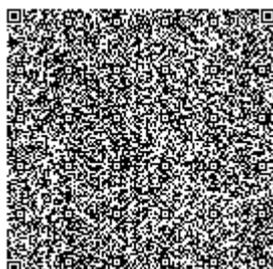
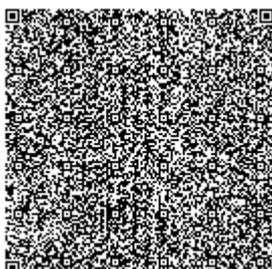
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02465P

Дата выдачи лицензии 12.02.2019 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

НУРКЕЕВА АЛИЯ БЕЙБИТБЕКОВНА

ИИН: 860530402022

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

город Алматы, микрорайон Акбулак, улица 1, дом 81, квартира 82

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

Жолдасов Зулфухар Сансызбаевич

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения 001

Срок действия

Дата выдачи приложения 12.02.2019

Место выдачи г.Астана

