Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2» (без сметной документации)

Директор TOO «KAZSTAR Construction Company»



ИП «ECO.PROJECT»



**АЛМАТЫ 2025** 

ГЛ № 02465Р от 12.02.19.

#### **АННОТАЦИЯ**

Категория опасности объекта на период строительства

Согласно пп.3) п.4 ст.12 и приложения 2 ЭК РК от 02.01.2021г. а так же согласно пп.2) (- проведение строительных операций, продолжительностью менее одного года) п.12 Главы 2 Приказа МЭГПР РК от 13 июля 2021г за №246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего воздействие окружающую среду» проектируемый негативное автозаправочной станции, автогазозаправочной «Строительство магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2» (без сметной документации) относится к объектам III категории.

Категория опасности объекта на период эксплуатации

Согласно пп. 72 п. 1 раздела 3 приложения 2 ЭК РК от 02.01.2021г. проектируемый объект «Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2» (без сметной документации) относится к объектам III категории.

Настоящий раздел «Охрана окружающей среды» разработан к рабочему проекту: «Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2», с целью оценки влияния объекта на окружающую среду.

Площадка строительства АЗС-АГЗС расположена по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2.

Разработчиком рабочего проекта является: ТОО «Интерстрой»

Адрес и телефон: Республика Казахстан, город Алматы, Жетысуский район, пр.Суюнбая 157 г, почтовый индекс 050016/A20C6T8. тел.: +7 (727) 3831757.

Разработчиком раздела ООС является: ИП «ECO.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.

На основании ст. 49 Экологического Кодекса РК разработка раздела "Охрана окружающей среды" осуществляется в составе проектной документации по намечаемой деятельности и при подготовке декларации о воздействии на окружающую среду.

Данный раздел ООС разработан с целью выявления, анализа, оценки и учета в проектных решениях предполагаемых воздействий на окружающую среду, и выработки эффективных мер по снижению вынужденных неблагоприятных воздействий до приемлемого уровня.

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 строительных работ** выявлено 3 организованных, 10 неорганизованных площадных источников и 1 неорганизованный не нормированный.

Всего на период строительных работ в атмосферный воздух выделяются вредные вещества 18 наименований (оксид железа, диоксид марганца, азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, фтористый водород, фториды неорганические, формальдегид, уайт-спирит, алканы С12-19, взвешенные частицы, пыль неорганическая двуокись кремния 70-20%, пыль древесная) из них четыре веществ образуют три группы суммации (азота диоксид + сера диоксид, фтористый водород + фториды неорганические) и сумма пыли приведенная к ПДК 0.1007153.

**Суммарный выброс на период строительных работ составляет** 3.6624307579т /период.

**На территории объекта, на период эксплуатации** выявлены 11 источников выброса 3В в атмосферный воздух, из них: 4 стационарных организованных, 6 неорганизованных площадных (площадка заправки автомашин) и 1 неорганизованный не нормируемый.

**Всего на период эксплуатации в атмосферный воздух** выделяются вредные вещества 19 наименований (диоксид азота, оксид азота, сера диоксид, углерод оксид, сажа, бензол, ксилол, этилбензол, пентилены, углеводороды, бута-1,3-диен и т.д.).

Суммарный выброс на период эксплуатации составляет 2.4206227416т/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.

# исполнитель РООС

ИП «ECO.PROJECT»

Нуркеева А.Б.

Государственная лицензия РГУ «КЭР и К МЭ РК» № 02465Р от 12.02.19 г. на выполнение работ и оказание услуг в области охраны ОС

# **СОДЕРЖАНИЕ**

1	СВЕДЕНИЯ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА	7
2	ВОЗДУШНАЯ СРЕДА	22
2.1.	Характеристика климатических условий необходимых для оценки	22
	воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду	
2.2	Характеристика современного состояния воздушной среды	23
2.3	Источники и масштабы расчетного химического загрязнения при	25
	предусмотренной проектом максимальной загрузке оборудования, а также	
	при возможных залповых и аварийных выбросах	
2.3.1	Теоретический расчет выбросов в атмосферный воздух	35
2.4	Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в	39
	атмосферу на период эксплуатаци	
2.4.1	Теоретический расчет выбросов в атмосферный воздух	41
2.5	Сведения о залповых выбросах	47
2.6	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	47
2.7.1	Расчеты ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха проводятся с	69
	учетом действующих, строящихся и намеченных к строительству	
	предприятий (объектов) и существующего фонового загрязнения	
2.8.	Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу,	70
	произведенные с соблюдением статьи 202 Кодекса в целях определения	
	категории объекта.	
2.8.2	Обоснование выбросов ВВ в атмосферу на период эксплуатации	88
2.9	Расчет концентраций загрязняющих веществ в атмосфере	106
2.10	Предложения по расчетам ПДВ	110
2.11	Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению	115
	отрицательного воздействия оценка последствий загрязнения и мероприятия	
	по снижению отрицательного воздействия	
2.12	Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием	116
	атмосферного воздуха	
2.13	Характеристика санитарно-защитной зоны	121
2.14	Мероприятия в период НМУ	121
3	ВОДНЫЕ РЕСУРСЫ	122
3.1	Современное состояние водных ресурсов	122
3.2	Воздействие на водную среду	122
3.3	Потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности на период	124
	строительства и эксплуатации, требования к качеству используемой воды	
3.4	Водопотребление и водоотведение предприятия	124
3.4.2	Мероприятия по охране водных ресурсов на период строительства	127
3.5	Водопотребление и водоотведение предприятия на период эксплуатации	129
3.5.1	Расчет и баланс водопотребления и водоотведения	129
3.5.2	Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов	129
3.6	Расчет ливневых стоков	134
3.7	Оценка воздействия на водные ресурсы	134
3.8	Подземные воды	134
4	Недра	134
5	Отходы производства и потребления	135

5.1	Ген.план объекта	135				
5.2	Классификация отходов производства и потребления	135				
5.3	Источники и объемы образования отходов на период строительства	136				
5.4	Источники и объемы образования отходов на период эксплуатации					
6	Физические воздействия	144				
6.1	Шум	144				
6.2	Критерии шумового воздействия	144				
6.3	Расчет шумового воздействия на период строительства	145				
6.4	Расчет шумового воздействия на период эксплуатации	157				
6.5	Мероприятия по защите от шума, вибрации и электромагнитного	165				
	воздействия					
7	Земельные ресурсы и почва	165				
7.1	Мероприятия при использовании земельных ресурсов	165				
8	Оценка воздействия на растительный покров	166				
9	Оценка воздействия на животный мир	169				
10	Оценка воздействия на социально-экономическую среду	171				
11	Оценка экологических рисков	172				
11.2	Меры по снижению экологического риска	173				
11.3	Охрана труда и техника безопасности	175				
11.4	Решения по освещенности рабочих мест	176				
12	СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	177				
13	РАСЧЕТ ПРИЗЕМНЫХ КОНЦЕНТРАЦИИ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В	178				
	АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ ПК «ЭРА 3.0» и карты рассеивания 3В на					
	период эксплуатации					
14	ПРИЛОЖЕНИЯ					

## приложения

	ПГИЛОЖЕПИЛ
1	Свидетельство государственной перерегистрации юридического лица;
2	Акт на право частной собственности 03-044-263-1509
3	Договор купли – продажи земельного участка;
4	Архитектурно планировочное задание (АПЗ) на проектирование KZ44VUA01991376 дата
	выдачи: 12.09.2025 г.
5	Технические условия на электроснабжение
6	Ситуационная карта расположения площадки строительства САЗС
7	План благоустройства территории САЗС
8	Дозиметрический контроль
9	Справка фоновых концентрации
10	Письмо об отсутствии скотомогильников
11	Справка о метеорологических характеристиках с РГП «Казгидромет»
12	Письмо об отсутствии объектов ООПТ
13	Лицензия ИП «ECO.PROJECT»
14	Общеплощадочные материалы

#### 1. СВЕДЕНИЯ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

# Месторасположение и краткая характеристика объекта

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан к рабочему проекту: «Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2».

TOO «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).

Участок строительства расположен на площади земельного участка — 5.5000 га, (Акт на право частной собственности на земельный участок кадастровый номер 03-044-263-1509). Целевое назначение земельного участка — кемпинги , стоянки для автофургонов и автоприцепов для жилья, автозаправочная станция, автогазоза правочная станция, магазина (для реализаци и инвестпроекта) (Приложение 4).

Месторасположение.

Стационарная АЗС-АГЗС на 500 заправок в сутки предназначена для заправки топливом автотранспорта весом более 3,5т. АЗС-АГЗС является станцией общего пользования (согласно п.4.3 СП РК 3.03-107-2013\*), на которой осуществляется заправка любых автомобилей, независимо от их вида собственности и ведомственной принадлежности. Технологическая система АГЗС предназначена только для заправки баллонов топливной системы автомобильных транспортных средств сжиженным углеводородным газом.

Согласно п.8.8 СН РК 4.03-12-2012 в проекте предусмотрены 2 защитных экрана из металла (заводского изготовления) длиной 7м, шириной 140мм, высотой 2000мм между заправочными островками с СУГ и ТРК жидкого моторного топлива и между ГРК -колонками СУГ (всего 2шт.). На ТРК ж.м.т. и ГРК СУГ заправляется автотранспорт I категории, т.е длиной до 6 м включительно. Длина экрана 7 м превышает на 0,5м с двух сторон длину транспортного средства. Большегрузные машины (II,III категории) заправляются на выносных высокоскоростных ТРК.

Участок проектируемой АЗС-АГЗС находится по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал №263, земельный участок №2. Участок строительства расположен на площади земельного участка 5,50 га, (Акт на земельный участок №2025-5993097 кадастровый номер 03:044:263:1509).

Земельный участок №2 АЗС-АГЗС состоит из следующих сооружений:

- автозаправочной на 500 з/сут (с операторной с торговым залом);

шести заправочных островков с одной ТРК Tokheim, Quantium ML 3-6-3 VR4 FHR P (3 продукта, 6 рукавов) (2.3-2.8) на каждом (всего 6), под общим навесом;

- двух газовых заправочных колонок типа Tokheim Quantium ML 1-2-1 LPG, СУГ (2.1-2.2-всего 2шт) (один продукт, 2 рукава) расположенных на двух заправочных островках по одной ТРК на каждом, под общим навесом с ТРК для жидкого топлива - 2.1-2.8. ТРК для жидкого топлива и газовая заправочная колонка для СУГ, СУГ между собой отделены друг от друга защитным противопожарным металлическим экраном 140x2000(h)x7000 (в х h х l) мм. (всего 2 шт.);

- трех заправочных островков с одной высокоскоростной ТРК Tokheim, QUANTIUM ML 2-4-2 VHS FHR P (3.1-3.3) на каждом (всего 3) (4 продукта, 4 рукава) под общим навесом;
- подземных шести горизонтальных стальных резервуаров емкостью 20 м3 2шт; 15 м3 4шт- общим объемом 100м3, установленных в защитном железобетонном кожухе и закрепленных хомутами;
  - площадки для а/ц для слива жидкого топлива;
- -колодца для слива нефтепродуктов (жидкого топлива) -расположен внутри ж.б. саркофага;
  - технологических трубопроводов;
  - очистных сооружений;
  - выгреба;
  - резервуар запаса воды;
  - КТПН;
  - дизель-генератора;
- -резервуар для хранения сжиженных газов горизонтальный стальной емк. 10 (9,2) м.куб

(один в работе, один в резерве, один аварийный) (подземный);

- площадки для а/ц для слива СУГ;
- резервуара противопожарного запаса воды;
- насосной станции пожаротушения;
- стелы;
- электрозарядного устройства;
- противопожарного оборудования.

Общая вместимость резервуаров жидкого топлива составляет 100 м3, что соответствует типу В согласно п. 5.1 СН РК 3.03-07-2012, общий объем резервуаров СУГ составляет 9,2х2=18,4 м3, что соответствует типу С (аварийный резервуар не учитывается).

По объему установленной емкости склад относится к категории, при общей вместимости склада до 2000 м3- категория склада - IIIв.

Согласно п. 8.1.1, 8.1.2, 9.1 СН РК 3.03-07-2012 «Автозаправочные станции стационарного типа. Технологическое проектирование» и приложению 18 табл.7 «Технического регламента. Общие требования к пожарной безопасности» - категории наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности технологических установок АЗС - имеют категорию «АН» (В-1г по ПУЭ).

Категория взрывопожарной и пожарной опасности операторной -В.

Проектируемая мощность составляет- 500 заправок в сутки (от 80 до 135 заправок в час «пик»).

Расчетный объем реализации нефтепродуктов в год -7080т. В том числе:

- автобензин АИ-95 - 1880 тонн; - автобензин АИ-92 - 2800 тонн; - дизтоплива 2400тонн. - СУГ- 800\* тонн

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

Контроль качества нефтепродуктов производится на нефтебазе с получением сертификата.

Доставка нефтепродуктов предусмотрена автотранспортом.

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

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

Территория обособленной площадки слива спланирована с минимальным уклоном, чтобы при проливах нефтепродуктов из автоцистерн или резервуаров, они не могли растекаться на остальную территорию АЗС и территорию прилегающих объектов, в том числе дорог.

Проектом предусмотрено строительство АЗС-АГЗС на 500 з/сут (с торговым залом) для заправки топливом автотранспорта весом более 3,5т., строительство двух площадок заправочных островков под общим навесом каждая. Под одним навесом строительство трех заправочных островков с одной высокоскоростной ТРК для дизтоплива на каждом островке (3.1-3.3-всего 3шт), под вторым навесом 8 островков с одной ТРК на каждой. Из них для жидкого топлива предусмотрены шесть ТРК (2.3-2.8) расположенные на шести островках и две ГРК для СУГ(2.1-2.2), расположенные на двух островках, разделенные между собой, и между СУГ противопожарным защитным экраном -всего два. Строительство подземного резервуарного парка в ж.б. защитном кожухе емкостью 100 м. куб. для жидкого топлива и подземного резервуарного парка для двух рабочих технологических блоков СУГ общей вместимостью 9,2х2=18,4м.куб м.куб., из них один в работе, один в резерве, и одного технологического блока для аварийного слива СУГ (СП РК 2.02-103-2012 с изм. 2018г, п. 4.1.1, резервуары для сбора утечек при определении общей вместимости не учитываются). Согласно Техническому регламенту. Общие требования к пожарной безопасности №405 с изм. 2023г, п.37, для складов сжиженных газов, расположенных в населенных пунктах должны быть предусмотрены дополнительные меры предотвращающие растекание жидкости установлены аварийные емкости. Ha основании вышеизложенного, обнаружения коррозии резервуаров или других чрезвычайных ситуаций проектом предусмотрена возможность проведения пожаровзрыво безопасного опорожнения резервуаров от топлива путем перегона в аварийную емкость. Аварийные резервуары используются только для аварийного слива топлива и должны быть опломбированы.

Операторная с торговым залом оказывает услуги по обслуживанию населения и быстрому питанию. В операторной для маломобильных слоев населения предусмотрены: пандус с поручнями во входной группе, санузел внутри здания, тактильные направляющие.

Категория и класс опасности объекта

Согласно приложения 2 ЭК РК от 02.01.2021г. а так же согласно пп.2) (проведение строительных операций, продолжительностью менее одного года) п.12 главы 2 Приказа МЭГПР РК от 13 июля 2021г. за №246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» проектируемый объект «Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2» относится к объектам III категории.

На период эксплуатации:

Класс санитарной опасности по СанПиН № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года— 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.6) 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 строительства:

Санитарно-защитная зона на период производства строительных работ не устанавливается.

Класс санитарной опасности – не классифицируется в виду кратковременности производства строительных работ.

Уровень приземных концентраций для вредных веществ определяется машинными расчетами по программе «Эра-3,0». Расчетами установлено, что приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами объекта, в период строительства и эксплуатации на границе жилой зоны не превышают допустимых значений ПДК и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха на прилегающей территории объекта

Характеристика района и площадки строительства

$N_{\underline{0}}N_{\underline{0}}$	Наименование показателей	Ед.	Кол-во	Примечание
$\Pi/\Pi$	панменование показателен	изм.		Примечание
1	2	3	4	5
1	Площадь участка в границах землеотвода,	га	5.5000	
	Кадастровый номер (03-044-263-1509), в			
	том числе			
	Площадь участка свободной от застройки	га	3.1695	
2	Площадь участка в границах землеотвода	м2	23305.00	100%
3	Площадь застройки зданий и сооружений	м2	3677.76	15.8%
4	Площадь покрытий проездов и площадок	м2	11952.00	51.3%
5	Площадь озеленения	м2	7675.24	32.9%
6	Площадь покрытий проездов и площадок	м2	5100.00	
	за пределами участка			

Фоновое загрязнение в районе расположения предприятия — На основании письма РГП «Казгидромет» в пределах проектируемого участка наблюдения за фоновым загрязнением не ведутся, (письмо с РГП «Казгидромет» в разделе приложения).

### Характеристика объекта и технологические решения –

Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал  $\mathbb{N}$  263, Земельный участок  $\mathbb{N}$  2 принадлежащий ТОО «KAZSTAR CONSTRUCTION COMPANY».

Решения по генеральному плану

Решение генерального плана выполнено с учетом технологии про санитарных и противопожарных требований, схемы транспортных и людских поток

Проектом предусматривается рациональное размещение на площадке стро всех проектируемых зданий и сооружений, в том числе, вспомогательного на учетом требований норм технологического проектирования и требований дейс Республике Казахстан нормативно-технической документации.

Состав основных проектируемых зданий и сооружений:

- Операторная с торговым залом;
- Топливораздаточная площадка с навесом;
- ТРК для СУГ;
- ТРК для жидкого топлива;
- Топливораздаточная площадка с навесом(высокоскоростная);
- ТРК для жидкого топлива (высокоскоростная);
- Площадка резервуаров;
- Резервуар топлива емк. 20м3-2шт, 15м3-4шт (подземные);
- Колодец для слива топлива;
- Площадка АЦ;
- Очистные сооружения производственно-дождевых стоков;
- Сборник очищенных стоков;
- Резервуар для запаса воды емк.7м3;
- Выгреб 15м3;
- ΚΤΠΗ;
- Дизель-генератор;
- Резервуар для хранения сжиженных газов горизонтальный стальной, емк. 10(9,2)м3(1 в работе, 1 резервный, 1 аварийный), (подземные);
  - Площадка для слива СУГ с а/ц;
  - Резервуары противопожарного запаса воды (подземный);
  - Насосная станция пожаротушения;
  - Стела;
  - Электрозарядное устройство.

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

Въезд и выезд на территорию автозаправочной станции расположен с северной стороны.

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

С западной и южной сторон относительно операторной расположены: топливораздаточные площадки с навесом, площадки резервуаров.

С восточной стороны относительно операторной расположены пожарные резервуары и насосная станция, трансформаторная подстанция, дизель-генератор, выгреб.

Резервуарный парк, с подземными резервуарами жидкого топлива и подземные резервуары для хранения сжиженных газов, горизонтальный, стальной расположены с западной стороны, относительно операторной.

# Автозаправочная на 500 з/сут (с операторным и торговым залом)

Автозаправочная на 500 з/сут (с операторной и торговым залом) предназначена для обслуживания транспорта весом более 3.5т, работы с клиентами и для управления процессами.

Автозаправочная — одноэтажное здание, размером в плане 24,0м x18,0м., включает в себя помещение операторной и зоны обслуживания.

Объемно- планировочная структура объекта предусматривает зонирование производственных и служебно-бытовых помещений.

Бытовые помещения технического персонала включают санузлы, помещения персонала.

Режим работы производства - круглосуточный Часы работы в сутки-24 часа, всего в штатном расписании 19 человек.

Здание операторной с торговым залом по классу функциональной пожарной опасности относится к классу Ф.5.1 - производственные здания и сооружения, производственные и лабораторные помещения, мастерские.

В здании операторной размещены следующие помещения:

- 1-Операторная с торговым залом;
- 2- Кабинет менеджера;
- 3- Коридор;
- 4-Помещение приемки и сортировки товаров;
- 5- Встраиваемая камера для охлаждения, -180 С;
- 6- Встраиваемая камера для охлаждения,-180 С;
- 7- Коридор;
- 8-Серверная;
- 9- Электрощитовая;
- 10- Электрокотельная;
- 11- Помещение для уборочного инвентаря;
- 12-Комната приема пищи;
- 13-Санузел для заправщиков;
- 14- Комната для заправщиков;
- 15- Встраиваемая камера для охлаждения +80 С;
- 16-Санузел мужской;
- 17- Санузел для МГН;
- 18- Санузел женский;
- 19-Гардеробная;
- 20-Комната личной гигиены женщин;
- 21- Тамбур санузлов;
- 22-Тамбур.

Мужчин	Bce	Число	Число работающих по сменам, человек								
	-		Женщин								
	ГО	Bce-	I	II	III	под	Bce-	I	II	III	Груп
		ГО	CM.	CM.	CM.	ме-	ГО	CM.	CM.	CM.	па
						на					пр-х
											про-
											цес-
											сов
1 Менеджер	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	1a

2 Кассир-Оператор	6	-	-	-	-	1	6	2	2	1	1a
3 Заправщик ГСМ	4	4	1	1	1	1	-	-	-	-	1в
4 Механик (договор аутсорсинг)	1	1	1	-	-	-	-	-	-	1	16
5 Слесарь (договор аутсорсинг)	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	1б
6 Эл/слесарь (договор аутсорсинг)	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	16
7 Уборщик помещений (договор аутсорсинг)	1	-	-	-	-		1	1	-	-	1a
8 Охранник	4	4	1	1	1	1	-	-	-	-	1a
Итого	<u>19</u>	<u>12</u>	6	2	2		7	3	2	1	

В операторном зале предусмотрен уголок быстрого питания с количеством посадочных мест - 30 ед.,из них 10 посадочных мест в летнее время переносятся на террасу.

Среднее количество посещений в час- 20-30 человек.

Уголок быстрого питания работает на полуфабрикатах при самообслуживании и предоставляет услуги:

- организация суточного питания (ланчи, пицца, сэндвичи)
- гарантированное хранение личных вещей посетителей.

В здании операторной с торговым залом реализуется ассортиментный перечень реализуемой пищевой продукции: товары в обертке и упаковке заводского изготовления и готовые кулинарные изделия, произведенные в стационарных объектах питания (объектах по производству пищевой продукции, соответствующих документам нормирования, хранение и транспортировка которых осуществляются в соответствии с условиями транспортировки и (или) хранения такой пищевой продукции).

Предоставляются услуги организации быстрого питания (без переработки пищевой продукции) (вода, чай, кофе, соки, печенье и др.) с самостоятельным обслуживанием потребителей. Для обслуживания посетителей используется одноразовая посуда и одноразовые столовые приборы. Столовые приборы выставляются в специальных кассетах ручками вверх, хранение их на подносах россыпью не допускается Чистка и мытье специализированного технологического оборудования обеспечивается согласно инструкции его изготовителя.

Персонал обслуживания уголка быстрого питания выполняет следующее:

- 1) содержит уголок быстрого питания, прилегающую территорию в чистоте;
- 2) осуществляет прием и реализацию пищевой продукции при наличии товаросопроводительных документов, обеспечивающих ее прослеживаемость, документов, подтверждающих безопасность;
- 3) обеспечивает соблюдение сроков годности, условий хранения, транспортировки и реализации пищевой продукции;
  - 4) соблюдает требования отпуска пищевой продукции;
  - 5) предохраняет пищевую продукцию от загрязнения;

- 6) носит чистую специальную одежду;
- 7) соблюдает правила личной гигиены;
- 8) имеет при себе личную медицинскую книжку;
- 9) для сбора мусора, пищевых отходов устанавливает емкости (сборники с одноразовыми пакетами) с последующим их удалением по мере заполнения.

Мероприятия для маломобильного населения:

Проект стационарной автогазозаправочной станции выполнен в соответствии с учетом

потребностей инвалидов и других маломобильных групп населения, согласно СН РК 3.06-01-2011 "Доступность зданий и сооружений для маломобильных групп населения" и РДС РК 3.01-05-2001 "Градостроительство. Планировка и застройка населенных мест с учетом потребностей инвалидов и других маломобильных групп населения" (см. черт. АР). На путях передвижения установлены визуальные, световые и звуковые указатели, а также предупреждающие и направляющие тактильные навигационные полосы.

Крыльцо здания имеет пандус с уклоном не более 5%. Покрытие пандусов и крылец из брусчатки с нескользящей поверхностью.

Поверхности полов в помещениях не допускают скольжения.

Для лиц с полной или частичной потерей зрения на входной группе предусмотрены тактильные напольные указатели, полиуретановые накладные, желтого цвета.

Ширина дверных проемов на путях движения и эвакуации инвалидов не менее 1,0м и без порогов, а также применяются двери на петлях одностороннего действия с фиксаторами в положении "открыто" и "закрыто".

Замкнутые пространства (кабина туалета), где маломобильный гражданин, в том числе с недостатками слуха, может оказаться один, должны быть оборудованы двухсторонней связью с диспетчером или дежурным, предусматривается кнопка вызова.

Выключатели и розетки в помещениях следует предусматривать на высоте 0,8м от уровня пола. Ручки на полотнах раздвижных дверей установить таким образом, чтобы при полностью открытых дверях эти ручки были легко доступны с обеих сторон. На входных дверях в помещения, в которых опасно или категорически запрещено находиться МГН (тепловые пункты, электрощитовые и т.п.), дверные ручки должны иметь поверхность с опознавательными знаками или неровностями, ощущаемыми тактильно.

Информирующие обозначения внутри здания должны дублироваться рельефными знаками и размещаться рядом с дверью, со стороны дверной ручки и крепиться на высоте от 1,4 до 1,75м.

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, проектом предусмотрена установка информационной стелы со световым и электронным табло. Она не только привлекает водителей своей яркостью и брендом топливной компании, но и рассказывают об актуальных на данный момент ценах и услугах.

Стела (Информационное табло) высотой от 6000 до 8180мм (окончательно высоту Стелы определяет заказчик) на 6 видов топлива с электронной индикацией цен. Лицевые

панели прямые. Размер опирающей на фундамент части стелы - прямоугольник 1900х380мм.

Конструкция средства наружной рекламы должна соответствовать строительным нормам и правилам, другим нормативным документам.

Конструктивные элементы жесткости и крепления (болтовые соединения, элементы опор, технологические косынки и т.п.) должны быть закрыты декоративными элементами.

Не допускается повреждение сооружений при креплении к ним средств размещения рекламы, а также снижение их прочности и устойчивости.

В средствах наружной рекламы используют осветительные приборы промышленного изготовления, обеспечивающие требования электро- и пожаробезопасности. Энергопотребление: Подложка подсветки логотипа; Подложка подсветки букв; Шасси светодиодной индикации цен; Шкаф управления; ИК приемник; Коробка вводная.

Осветительные приборы и устройства, подключаемые к электросети, должны соответствовать требованиям Правил устройства электроустановок, а их эксплуатация - требованиям Правил эксплуатации и техники безопасности.

# Инженерные системы

# Электроснабжение. Электрооборудование

Энергоснабжение объекта осуществляется согласно технических условий выданных АО "АЖК" за №32.1-9364 от 05. 09. 2025года, согласно расчётной мощности проекта, в том числе мощность подключаемого зарядного устройства для электромобилей (мощностью до 120kw). Электроснабжение объекта осуществляется от проектируемой КТПН - 400кВа/ 320кВт, согласно расчётной мощности проекта. В проекте принята комплектная однотрансформаторная подстанция, состоящая из отсеков РУ-10кВ, силового трансформатора мощностью 400кВА и РУ-0,4кВ, с системой коммерческого учёта АСКУЭ в РУ-0,4. Внешнее подключение объекта будет выполнено отдельным раздело "Внеплощадочные сети электроснабжения". Вынос сетей с территории АЗС при необходимости будет выполнено в разделе "Внеплощадочные сети электроснабжения". В проекте предусмотрена насосная станция пожаротушения, запитанная по І-категории электроснабжения. Электроснабжение насосной выполнено от шины гарантированного питания ШГП силового щита ВРУ, который находится в электрощитовой здания операторной и от КТПН -10/0,4кВ. Нагрузка насосной станции пожаротушения в общую расчётную нагрузку объекта не входит, так как работает в режиме отключения всех нагрузок при пожаре.

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

Все электрооборудование выбирается в соответствии с условиями среды и классификацией объектов по взрыво - и пожаробезопасности.

Распределение электроэнергии по потребителям осуществляется через распределительные щитки.

Распределительные силовые сети выполняются кабелем ВВГнг, который выбирается по допустимым длительным токам с учетом необходимого резерва по пропускной способности.

Все кабельные линии защищаются от коротких замыканий автоматическими выключателями, установленными в распределительных щитах, с максимальной токовой защитой и защитой от перегрузок.

В качестве резервного источника электроснабжения для потребителей- I, II-категорий, предусмотрена дизель-генераторная установка P150E1 , мощностью 150кBA/120кBт, с ABP, в контейнере типа-SA-5.

#### Электроосвещение

Электроосвещение рассчитано методом удельной мощности по нормируемой освещенности в соответствии с СП РК 2.04-104-2012 «Естественное и искусственное освещение». Электроосвещение зданий и наружное освещение территории выполнено энергосберегающими светильниками.

Наружное освещение выполнено светодиодными светильниками типа »ET-SL72W», установленных на опорах типа СТВ-6 (H=6,0м).

Управление наружным освещением осуществляется с ящика управления наружным освещением- ЯУО, находящегося в здании операторной операторной.

#### Электрокотельная

Отопление здания предусмотрено от электрокотла, который установлен в помещении котельной. Принят электрокотел «ЭВН-К-30Э2» с тепловой мощностью 30кВт с установкой резервного котла, который вырабатывает теплоноситель «вода» на отопление с параметрами 80-55°С.

Электрокотел работает в автоматическом режиме без надзора и крепится на стойках в вертикальном положении. Перед подключением электрокотла, необходимо выполнить дезинфекцию и промывку трубопроводов, и опрессовать системы отопления. Для заполнения систем используется привозная химически очищенная или дистиллированная вода. Для предотвращения образования накипи на трубопроводах подпитки установлены магнитные фильтры.

Циркуляция теплоносителя обеспечивается циркуляционным насосом с установкой резервного насоса. В местах присоединения трубопроводов к насосам установить гибкие вставки.

#### Отопление

В помещениях здания выполнено следующее отопление:

- 1. В помещениях электрощитовой и серверной отопление предусмотрено электроконвекторами универсальными типа ЭВУБ со встроенным механическим терморегулятором;
- 2. В помещении операторной с торговым залом напольное водяное отопление (теплые полы) с параметрами теплоносителя 50-40°С. В системе отопления водяных теплых полов магистральные трубопроводы приняты из комбинированных полипропиленовых труб с армированием типа Фузиотерм-Штаби, которые необходимо изолировать теплоизоляционным материалом "K-Flex-ST";

Температура поверхности пола в системах напольного отопления не должна превышать 26-29°C;

- 3. В остальных помещениях нагревательными приборами, в качестве которых приняты секционные биметаллические радиаторы модели 500/100. Подсоединение радиаторов выполнено к однотрубной системе отопления с нижней разводкой и предусмотрены замыкающими участками. У отопительных приборов пропускной терморегулирующие клапаны c повышенной способностью предварительной настройки и терморегуляторы.
- В низших точках систем отопления предусмотрено устройство для их опорожнения. А для опорожнения контуров системы напольного отопления использовать продувку сжатым воздухом.

#### Вентиляция. Кондиционирование.

Проектом предусматривается приточно-вытяжная вентиляция с механическим и естественным побуждением. Вентиляция в помещениях выполнена отдельными системами, согласно их назначению.

В торговом зале предусмотрен уголок быстрого питания (ланчи, пицца, сэндвичи), который работает на полуфабрикатах. Реализация пищевых товаров и кондитерских изделий полной готовности в обертке или заводской упаковке. А также применение одноразовых столовых приборов и посуды.

Воздухообмен определен на основе минимально необходимого количества обрабатываемого наружного воздуха в соответствии с санитарными нормами, а в общественных помещениях по кратности.

В торговый зал и общественные помещения, в которых отсутствуют открываемые оконные фрамуги, подается наружный воздух, который обрабатывается в индивидуальной канальной приточной установке. Данное оборудование укомплектовано: воздушным клапаном с электроприводом; воздушными фильтрами со степенью очистки G4+F5; электрокалорифером; вентилятором; до и после вентилятора монтируются гибкие вставки; комплект автоматики (шкаф, датчики); щиты управления. Раздача воздуха осуществляется регулируемыми решетками.

Удаление воздуха из помещений осуществляется вытяжными системами с механическим побуждением.

Для создания комфортных условий в теплый период года в торговом зале и помещении серверной предусмотрена установка Multi F и одиночной сплит-системы кондиционирования с внутренними блоками кассетного и настенного типа. Данные сплит-системы работают для охлаждения воздуха в помещениях летом и для нагрева воздуха в переходной период года (режим работы "лето-зима"). Хладоносителем в данном оборудовании является фреон - R410A. Летом температура внутреннего воздуха в помещениях должна составлять на 3-5°C ниже наружной температуры воздуха и соответствовать 26,8°C. Внутренние блоки снабжены дистанционными пультами управления. Для отвода конденсата OT внутренних блоков кассетного типа предусмотрена прокладка дренажного трубопровода с уклоном 0,01 в сторону слива. Слив данных труб отвода конденсата подсоединяется к канализационному стояку с разрывом струи через сифон. Медные трубки и отвода конденсата прокладываются выше подшивного потолка. Отвод конденсата от внутреннего блока настенного типа - на отмостку здания. Трубы системы отвода конденсата предусмотрены полипропиленовых труб типа Fusiotherm. Медные изолируются теплоизоляционным трубчатым материалом «K-Flex ST» толщиной б=6мм.

# Мероприятия по шумоглушению.

Для снижения аэродинамического и механического шумов предусмотре-ны следующие мероприятия:

- вентоборудование запроектировано 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-АГЗС, согласно задания на проектирование, является привозная вода питьевого качества отвечающая требованиям

СТ РК ГОСТ Р 51232-2003, которая будет поставляться спец. автотранспортом по договору со спецорганизацией в период сдачи объекта в эксплуатацию. Для этих целей предусмотрен резервуар для воды емк.7м3 с двух суточным запасом воды, установленный на площадке объекта. Привозная вода заливается в резервуар через люк резервуара и подается из резервуара погружным насосом «ТОР MULTI Tech 2» производительностью 2.0м3/час, напором 40м, который включается автоматически при открытии водоразборной арматуры у санприборов (при падении давления в сети). Насос оснащен электронным устройством, которое автоматически включает и отключает насос и защищает от сухого хода. Насос также можно выключить по месту от кнопки у насоса. Насос в резервуаре установлен на гибком шланге.

Резервуар для воды емк 7м3 представляет собой готовое заводское изделие выполненное из листового питьевого полипропилена. Проектируемые водопроводные сети предусматриваются для подачи воды на хозпитьевые нужды в здание операторной. Сети монтируются из стальных электросварных водопроводных труб Ф57х3.5мм по ГОСТ 10704-91 с изоляцией «В.У», на сети предусмотрен водопроводный контрольный колодец с запорно- регулирующей арматурой. Для питьевых целей персонала предусмотрена установка аппарата питьевой привозной воды типа «Calipso» в здании операторной.

Полив зеленых насаждений производится по договору 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

На территории АЗС-АГЗС 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

Для очистки производственно-дождевых стоков от нефтепродуктов и взвешенных веществ в проекте предусмотрены очистные сооружения производственно-дождевых стоков заводского изготовления типа Rainpark -35 TOO «Стандартпарк Казахстан» производительностью 35л/с установленные в 2х местах предприятия и сборники очищенных производственно-дождевых стоков.

Загрязненные стоки по лоткам и трубам самотеком поступают на очистные производственно-дождевых стоков по подводящему трубопроводу. 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 коалисцентным 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 коалисцентного 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 -эпидемиологического контроля (СЭС).

Уловленные нефтепродукты и взвешенные вещества вывозятся по договору на предприятие по изготовлению стройматериалов.

Уловленные твердые вещества и уловленные нефтепродукты рекомендуется удалять 1 раз в 6 месяцев, либо чаще-по сигналу датчика, путем откачки ассенизаторской машиной и вывозом в места согласованные с департаментом санитарно эпидемиологического контроля (СЭС).

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).

Рассматриваемый объект будет расположен по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2 вдоль автомобильной трассы за пределами населенных пунктов.

Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал N = 263, Земельный участок N = 2 планируется вдоль автомобильной трассы.

С северной стороны –автомобильная трасса, за трассой сельхоз угодья;

С северо-западной стороны – автомобильная трасса, за трассой сельхоз угодья;

С западной стороны –сельхоз угодья;

С юго-западной стороны –сельхоз угодья;

С южной стороны –сельхоз угодья;

С юго-восточной стороны –сельхоз угодья;

С восточной стороны – сельхоз угодья;

С северо-восточной стороны- автомобильная трасса, за трассой сельхоз угодья, далее на расстоянии более 500 м АЗС.

Ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии более 3,0 км с северовосточной сторон от территории A3C-AГ3C.

#### 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 № КР ДСМ-2 (раздел.11, п.48, пп.6) 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 строительства:

Санитарно-защитная зона на период производства строительных работ не устанавливается.

Класс санитарной опасности – не классифицируется в виду кратковременности производства строительных работ.

На период строительства выявлено 10 неорганизованных площадных источников, 3 организованных и 1 неорганизованный ненормируемый источник.

Источниками выбрасываются вещества 19 - ти наименований, из них: 1 - ого класса опасности -1; 2 - ого класса опасности -5; 3 - его класса опасности -10; 4 - ого класса опасности -2; ОБУВ - 1.

Расчетные выбросы составляют:

- Максимально разовый выброс 3B 1.9700204764г/с.
- Валовый выброс 3B: 3.8868307579т/год.

На период эксплуатации будут 11 источников выброса ЗВ в атмосферный воздух, из них: 4 стационарных организованных (1 из них ненормируемый), 6 неорганизованных площадных и 1 неорганизованных (ненормируемый).

Источниками выбрасываются вещества 12 - ти наименований, из них: 1 — ого класса опасности — 0; 2 — ого класса опасности — 2; 3 — его класса опасности — 4; 4 — ого класса опасности — 4; OБУВ - 2.

Расчетные выбросы составляют:

- Максимально разовый выброс 3B 1.907065813г/с.
- Валовый выброс 3В: 2.4206227416т/год.

Максимальные приземные концентрации вредных веществ на границе C33 (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 наливе 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 приямке 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 газовозвратный трубопровод посредством резинотканевого 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;

Рисунок 1.2.1- Ситуационная схема расположения проектируемого объекта



#### 2. ВОЗДУШНАЯ СРЕДА

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

АЗС-АГЗС ТОО «KAZSTAR Construction Company» расположены по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2.

Климатическая характеристика района приводится по данным СП РК 2.04 -01 - 2017(по г. Алматы).

В соответствии со СП РК 2.04-01-2017 район изысканий расположен в III климатическом районе, подрайон В.

Температура наружного воздуха по месяцам приводится в таблице №2

Таблица №2

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° C)

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

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

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

Температура воздуха теплого периода с обеспеченностью  $0.95 - (28.2^{\circ} \text{ C})$ 

Температура воздуха теплого периода с обеспеченностью  $0.96 - (28.9^{\circ} \text{ C})$ 

Температура воздуха теплого периода с обеспеченностью  $0.98 - (30.8^{\circ} \text{ C})$ 

Температура воздуха теплого периода с обеспеченностью 0,95 – (32,4° C)

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца года(июль) -30,0°C Абсолютная минимальная температура воздуха -(-37,7)°C)

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

Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца - (-2,9° C) Продолжительность периода со средней суточной температурой <0°C составляет 105

суток.

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

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/c

Средняя скорость ветра за отопительный сезон -0.8 м/c

Районирование по ветровой и снеговой нагрузке приводится по HTП РК 01-01-3.1(4.1)-2017

Ветровой район – IV (четвертый)

Давление ветра при базовой скорости ветра 35м/с - 0,77 кПа

Снеговой район – II(второй)

Снеговая нагрузка –1,20 кПа

Толщина стенки гололеда –10 мм

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

0,79м — для суглинков

Глубина нулевой изотермы в грунте:

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

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

Сейсмичность зоны (района) строительства согласно СП РК 2.03-30-2017\*- 9 (девять) баллов.

Тип грунтовых условий по сейсмическим свойствам – II (второй).

Показатели сейсмической опасности площадки строительства:

Сейсмичность площадки строительства – 9 (девять) баллов.

Данные о климатических характеристиках на 2025 год по данным наблюдений метеостанции Шелек были взяты с РГП «Казгидромет».

<u>Таблица 2.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты</u> определения условий рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации	200
атмосферы, А	
Коэффициент рельефа местности	1.2
Среднемаксимальная температура воздуха наиболее	33,5
жаркого месяца (июль),°С	
	22.5
Среднемаксимальная температура воздуха наиболее	-23,5
холодного месяца (январь),°С	
Charlyson and have better 0/	
Среднегодовая роза ветров, %	1
C	1 25
СВ	35
В	19
ЮВ	1
Ю	0
ЮЗ	18
3	25
СЗ	2
Среднегодовая скорость ветра, м/с	1,9
Скорость ветра (по средним многолетним данным,	
повторяемость превышения которой составляет 5 %,	5,0
M/c)	
Штиль	51

В связи с отсутствием наблюдательных постов РГП «Казгидромет» за состоянием атмосферного воздуха в пос. Шелек, расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе произведен без учета фоновых концентраций (письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 17 июня 2025 года).

Современное состояние воздушного бассейна территории определяется взаимодействием природно-климатического потенциала и техногенных факторов. Основными факторами, определяющими длительность сохранения загрязнении в местах размещения их источников, является ветровой режим, наличие температурных инверсий, количество и характер выпадения осадков. Активная ветровая деятельность, как на высоте, так и в приземном слое, способствует рассеиванию вредных примесей в атмосфере.

#### Поверхностные и подземные воды

Основным водным объектом здесь является река Шелек (Чилик) на расстоянии более 10 км от проектируемой АЗС-АГЗС. Шелек— крупный горный приток реки Или, берущий начало на северных склонах хребта Заилийский Алатау (район ледника Богатырь и ущелья Чилик) и протекающий через одноимённый посёлок. В пределах карты она течёт с юга на север, затем поворачивает к северо-востоку и образует широкую пойму с развитой ирригационной сетью.

Вдоль русла реки видны многочисленные каналы и арыки, отходящие от Шелекского магистрального канала — части системы орошения, связанной с Большим Алматинским каналом имени Д. Кунаева. Эти каналы обеспечивают водой сельскохозяйственные угодья между сёлами Масак, Байсейит, Дружба и Каратура. В пойме отмечаются также старичные озёра и временные водотоки, характерные для участков сезонного разлива.

На запад от посёлка Шелек имеется пруд-накопитель и сеть водохранилищевых прудов (в районе сёл Айсай и Каратура), использовавшихся для накопления оросительных стоков и водопоя скота. По топографическим отметкам карта фиксирует также небольшие балки и временные ручьи, стекающие с юга (предгорий Заилийского Алатау) в сторону долины Или.

Подземные воды в пределах посёлка Шелек (Чилик) Алматинской области приурочены к аллювиально-пролювиальным отложениям долины реки Шелек, расположенной в зоне предгорно-аккумулятивной равнины Заилийского Алатау. Основной водоносный горизонт представлен галечниково-гравийными и песчаными породами с прослоями суглинков и супесей, обладающих хорошими фильтрационными свойствами. Грунтовые воды залегают на глубине от 1,5 до 3 м в понижениях рельефа и вблизи русла реки, и до 8–10 м на возвышенных участках и в пределах застройки. Питание подземных вод осуществляется за счёт инфильтрации атмосферных осадков, фильтрации из русла реки Шелек, ирригационных каналов и орошаемых земель. Разгрузка происходит в сторону долины реки и пониженных форм рельефа.

По химическому составу подземные воды пресные, в основном гидрокарбонатно-кальциево-магниевого типа, с минерализацией 0.2-0.6 г/дм³ и умеренной жёсткостью. На отдельных участках возможны локальные ухудшения качества воды из-за инфильтрации хозяйственно-бытовых сточных вод, фильтрации с сельхозугодий и автотранспортных площадок. В целом подземные воды района обладают высокой уязвимостью к загрязнению вследствие слабой защищённости

водоносных пород и незначительной глубины их залегания. Для использования подземных вод в хозяйственно-питьевых целях необходим строгий контроль качества и соблюдение требований санитарных норм и зон санитарной охраны источников водоснабжения.

# Ландшафты

Территория посёлка Шелек (Чилик) Алматинской области расположена в пределах предгорно-аллювиальной равнины северных отрогов Заилийского Алатау и характеризуется сочетанием равнинно-долинных и предгорно-аккумулятивных ландшафтов. Основной тип рельефа — слабо наклонная аккумулятивная равнина, расчленённая руслом реки Шелек и её старыми протоками, а также сетью оросительных каналов. Поверхность постепенно понижается с юга на север, в направлении долины реки Или.

В ландшафтном отношении территория относится сухостепной К полупустынной зонам с отдельными элементами предгорных степей. Почвенный покров представлен светло-каштановыми и серозёмными почвами, местами с солонцеватыми участками. Растительность разнотравно-злаковая, на более увлажнённых участках лугово-болотные сообщества. Вдоль русел луга распространены полосы тугайной растительности — ивы, тополя, камыш, тростник, кустарниковые заросли.

Южная часть территории ближе к подножью гор характеризуется волнисторавнинным рельефом и предгорно-степными ландшафтами, где встречаются участки полукустарниково-злаковой растительности. Вдоль автодорог и вблизи населённого пункта преобладают антропогенно преобразованные ландшафты — застройка, пашни, садово-огородные участки и оросительные системы. В целом ландшафты района имеют культурно-аграрный характер с выраженным влиянием хозяйственной деятельности человека и развитой мелиоративной сетью.

#### Состояние воздушной среды

Состояние воздушной среды в пределах посёлка Шелек (Чилик) Алматинской области в целом характеризуется как удовлетворительное, с умеренным уровнем антропогенной нагрузки. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются выбросы от автотранспорта, отопительных установок в частном секторе (в зимний период) и мелких предприятий сервисного и сельскохозяйственного профиля (ремонтные мастерские, СТО, мельницы, теплицы и т.п.). Наиболее заметное влияние на качество воздуха отмечается в центральной части посёлка, вдоль трассы Алматы – Хоргос (М36), где наблюдается интенсивное движение транспортных средств.

Фоновое загрязнение атмосферы формируется преимущественно за счёт пылевых частиц, оксидов углерода (CO), азота (NO $_x$ ) и серы (SO $_2$ ), а также незначительных концентраций углеводородов. В безветренную и морозную погоду возможно кратковременное повышение содержания взвешенных веществ и оксида углерода из-за сжигания угля, дров и других видов твердого топлива в частных домах.

Благодаря открытой предгорной местности, хорошей естественной вентиляции и отсутствию крупных промышленных предприятий, воздухообмен здесь достаточно интенсивный, что способствует самоочищению атмосферы. В целом качество воздушной среды в посёлке соответствует санитарным нормам и не оказывает отрицательного воздействия на здоровье населения. Улучшению экологической обстановки способствует постепенный переход части домовладений на газовое отопление, озеленение улиц и санитарно-защитные насаждения вдоль автодорог.

Согласно справке РГП «Казгидромет» в районе проведения работ не ведется наблюдения за содержанием загрязняющих веществ в атмосферном воздухе из-за отсутствия стационарного поста.

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

#### Операторная

Архитектурно - строительная часть рабочего проекта «Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции и магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал N263, земельный участок N2».

Проект разработан на основании задания на проектирование в соответствии с действующими нормами и правилами Республики Казахстан.

В комплекс проектируемой АЗС-АГЗС входят следующие основные здания и сооружения:

оружения.		
1	Операторная с торговым залом	
2	Топливораздаточная площадка с навесом	
2.1-2.2	ТРК для СУГ	
2.3-2.8	ТРК для жидкого топлива	
3	Топливораздаточная площадка с навесом	
	(высокоскоростная)	
3.1-3.3	ТРК для жидкого топлива (высокоскоростные)	
4	Площадка резервуаров	
4.01-4.06	Резервуар топлива, емк. 20м3-2шт, 15м3-4шт	
	(подземные)	
4.1	Колодец для слива топлива.	
4.2	Площадка слива АЦ.	
5.1-5.2	Очистные сооружения производственно-дождевых	
	стоков	
5.3-5.4	Сборник очищенных стоков	
6	Резервуар для запаса воды емк.7м3	
7	Выгреб емк. 15м3	
8	КТПН	
9	Дизель-генератор	
10	Площадка для слива СУГ и а/ц	
10.1-10.3	Резервуар для хранения сжиженных газов	Блочный
	горизонтальный стальной, емк. 10(9.2) м3 (один в	технологический
	работе, один в резерве, один аварийный) (подземные)	комплекс на 20м для СУГ
11.1-11.2	Резервуар пожарного запаса воды (подземные)	
12	Насосная станция пожаротушения	
13	Стела	
14	Электрозарядное устройство	
-		

#### Объемно - планировочные, конструктивные решения зданий и сооружений

Архитектурно-планировочное решение операторной представляет собой набор административно-бытовых помещений с выходами непосредственно наружу или в

торговый зал. Функционально здание разделено на 2 блока: блок бытовых помещений и торговый блок. Торговый блок включает в себя площадь торгового зала для водителей и пассажиров с расчетно-кассовой зоной и зоной питания, а также подсобные помещения. Бытовой блок включает в себя: склады, бытовые помещения персонала, комнату менеджера и туалеты.

В осях 5/1-5/2-Б- $\Gamma$  предусмотрен навес террасы перед фасадом А- $\Gamma$ .

Здание запроектировано так, что возможность пересечения клиентского потока с административно-обслуживающим сведено к минимуму.

Проектируемое здание операторной и двух навесов имеют прямоугольные геометрические формы, обеспечивающую высокую степень индустриализации строительства.

Фасады операторной и навесов решены в увязке с архитектурным замыслом по площадке в целом.

Наружная и внутренняя отделка отвечает высоким требованиям архитектуры и современного дизайна.

Для придания фасаду выразительности использовано сочетание глухих участков стен и остекления, художественно оформленных световых реклам. Внутренняя отделка в зависимости от назначения помещений, принята в соответствии СП РК 2.02-101-2022 и пожеланий заказчика.

Интерьеры помещений разработаны из условия создания благоприятного цветового климата путем облицовки строительных конструкций и технологического оборудования современными импортными материалами.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

№,	TEATING-SKOHOMIT-LECKILE HORAS	Единица	Количество					
позиция	Наименование показателя	измерения						
	Операторная (поз.1 по ГП)							
1	Площадь застройки	M <sup>2</sup>	508.21					
2	Общая площадь	M <sup>2</sup>	446.82					
3	Полезная площадь	$M^2$	409.05					
4	Расчетная площадь	M <sup>2</sup>	356.93					
5	Площадь операционного зала	M <sup>2</sup>	190.58					
6	Строительный объем здания	$M^3$	2315.8					
7	Этажность здания		1					
	Топливораздаточная площадка с навесом (по	з.2 по ГП)						
8	Площадь ТРК площадки	$M^2$	695.0					
9	Дорожный просвет	M	6.0					
10	Количество ТРК	шт.	8					
	Топливораздаточная площадка с навесом (поз.3 по ГП)							
11	Площадь ТРК площадки	$M^2$	216.0					
12	Дорожный просвет	M	6.0					
13	Количество ТРК	шт.	3					

Oператорная (поз.1 по  $\Gamma\Pi$ )

Здание операторной имеет размеры в осях 18.0м х 24.0м.

Высота здания -5.4 м. Высота до низа несущих конструкции -3.9 м.

В операторной размещены 22 (с учетом 3 холодильных камер) помещения различного функционального назначения.

Для клиентов АЗС-АГЗС предусмотрены зоны для быстрого питания на 30 мест в зале и на террасе, а также санузлы.

Для сотрудников АЗС-АГЗС предусмотрены офисные и служебные помещения и санузлы.

Наружная и внутренняя отделка операторной отвечает высоким требованиям архитектуры и современного дизайна.

Кровля – «мягкая кровля» из наплавляемых рулонных кровельных материалов.

Крыша - двухскатная с 3-х процентным уклоном.

Отвод воды - организованный внутренний, со сбросом ливневых стоков на водоприемные лотки по водопроводным трубам.

Навес террасы:

Навес террасы имеет прямоугольную форму и имеет размеры в плане 12.60х4.37м.

Колонны - гнутый профиль 200х120х5 по ГОСТ 30245-2012;

Горизонтальным несущим элементом кровельной и потолочной конструкции является балки из гнутого профиля 160х120х5, швеллера 24Б и 16Б, двутавров 25Б из стали по ГОСТ 27772-2021;

Кровля - профилированный настил НС35-1000-0,8 (см. КМ);

Крыша - многоскатная с наружным организованным отводом воды, уклоном 5%;

Навес (поз.2 по ГП)

Под навесом размещены 8 топливораздаточных колонок.

Навес имеет размеры 10.0м x 69.5м x 7.05(h)м.

Высота дорожного просвета под навесом - 6.0м.

Навес (поз.3)

Под навесом размещены 2 топливораздаточные колонки.

Навес имеет размеры 10.0м x 21.6м x 7.05(h)м.

Высота дорожного просвета под навесом - 6.0м.

#### Конструктивные решения:

Операторная (поз.1 по ГП)

Здание представляет собой пространственную однопролетную рамную конструкцию с размерами в плане по осям 18.0мх24.0м, с жесткими узлами соединения несущих конструкций между собой и жестким защемлением стоек в фундаментах. Проектирование выполнено согласно технического задания и по согласованию с Заказчиком.

Конструкция здания предусматривает, несущие стойки рамы из металлических двутавров 35К1 и 20Ш1 и двускатных ферм покрытия из уголков, пролетом 18.0м. Горизонтальные связи расположены в уровне нижнего пояса ферм. Пространственная жесткость здания обеспечивается горизонтальными и вертикальными связями покрытия, жесткими узлами соединения несущих элементов между собой и жесткими узлами сопряжения колонн с фундаментами.

Фундаменты под колонны запроектированы столбчатыми из монолитного ж/бетона на сульфатостойком п/цементе, бетон марки C16/20 арматурные стержни класса A240 и A400 по ГОСТ 34028-2016. По периметру фундаменты объединены монолитными фундаментными балками, которые обеспечивают пространственную жесткость фундаментов. В основании выполнена подготовка из бетона кл.С8/10 толщиной 100мм.

Здание с такой конструктивной схемой позволяет провести монтаж конструкций укрупненными блоками и свести до минимума бетонные и штукатурные работы на строительной площадке.

Стеновое ограждение из трехслойных «Сэндвич» панелей по стойкам и ригелям фахверка толщиной утеплителя 100мм.

Перегородки - из гипсокартонных плит поэлементной сборки.

Потолки - из потолочных гипсокартонных листов КНАУФ поэлементной сборки (в технических помещениях и складах), из минераловолокнистых съемных плит типа Армстронг (в офисных, санузлах и бытовых помещениях).

Кровля — «мягкая кровля» из наплавляемых рулонных кровельных материалов.

Утепление кровли (под мягкой кровлей) - из трехслойных кровельных сэндвичпанелей толщиной утеплителя 120мм.

Крыша в операторной двухскатная с 3-х процентным уклоном.

Отвод воды - организованный наружный со сбросом ливневых стоков на водоприемные лотки по водопроводным трубам.

Окна, витражи - анодированные алюминиевые по индивидуальному заказу.

Двери - металлические по индивидуальному заказу.

Фасад операторной выполнен из навесных стеновых сэндвич-панелей с наружной и внутренней обкладкой из оцинкованного стального листа толщиной 0,7мм с утеплителем из минераловатных плит на основе базальтовых пород толщиной 100 мм, покрытого полимерным покрытием.

Навес (поз.2) — под навесом размещены 8 топливораздаточных колонок. Навес имеет размеры  $10.0 \text{m} \times 69.5 \text{m} \times 7.05 \text{(h)m}$ .

Высота дорожного просвета под навесом - 6.0м.

Навес (поз.3) –под навесом размещены 3 топливораздаточные колонки. Навес имеет размеры 10.0 m x 21.6 m x 7.05 (h)m.

Высота дорожного просвета под навесом - 6.0м.

Расстояние навеса от операторной составляет по осям 33.0 м.

Навесы выполнены из металлических пространственных однопролетных рам с несущими колоннами V-образной формы индивидуального изготовления. Конструкция V-образных рам заканчивается крестовыми элементами, к которым жестко крепятся несущие балки индивидуального изготовления и балки из двутавра 35Ш1. Пространственная жесткость обеспечивается жесткими узлами соединения несущих конструкций между собой и жестким защемлением стоек в фундаментах.

Горизонтальным несущим элементом кровельной и потолочной конструкции является металлическая балка индивидуального изготовления и балка из двутавра 35Ш1.

Фундаменты железобетонные столбчатого типа из бетона на сульфатостойком п/цементе марки С16/20, арматурные стержни класса A240 и A400 по ГОСТ 34028-2016. В основании выполнена подготовка из бетона кл.С8/10 толщиной 100мм.

Глубина заложения фундаментов обеспечивает их устойчивость, а способ крепления стоек каркаса — обеспечивает жесткое защемление металлических стоек фундаментом.

Кровля - профнастил по металлическим прогонам.

Крыша – двухскатная.

Высота до низа несущих конструкций 5,85м.

Высота дорожного просвета под навесом 6.0м.

Водосброс – организованный с отводом воды через водосточные трубы по наружному контуру колонн (по колоннам) со сбросом ливневых стоков на водоприемные лотки по водопроводным трубам.

ТРК для СУГ и для жидкого топлива;

Островки под ТРК выполнены из монолитного железобетона (бетон С16/20), расположены на 150мм выше уровня дороги с покрытием из без искровой плитки. Боковые поверхности защищены металлической полосой по всему периметру. По торцам островков предусмотрены колесо-отбойные металлические ограждающие конструкции.

#### 4 Площадка резервуаров;

Площадка резервуаров представлена монолитным железобетонным кожухом для 6 металлических емкостей под жидкое топливо. Металлические емкости крепятся к днищу кожуха хомутами, через закладные детали. Выполнен кожух из бетона на сульфатостойком п/цементе марки С16/20, арматурные стержни класса А240 и А400 по ГОСТ 34028-2016. Кожух имеет приямки и смотровые трубы, фундамент под дыхательное устройство — согласно задания ТХ. В верхней части по периметру выполнено ограждение высотой 700мм, покрытие из безыскровой плитки по ГП. В основании выполнена подготовка из бетона кл.С8/10 толщиной 100мм.

Боковые поверхности соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за 2 раза по холодной битумной грунтовке.

# Колодец для слива топлива. Площадка слива АЦ;

Колодец для слива топлива выполнен из металлического каркаса обшитого листовой сталью. Основанием колодца служит плита из монолитного железобетона (бетон С16/20), расположенная на 400мм ниже дорожного покрытия. Обслуживание колодца через две откидные крышки. Все бетонные и металлоконструкции защищены от коррозии в соответствии со СН РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Площадка слива АЦ представляет собой плиту из бетона С16/20, арматурные стержни кл. А400 по ГОСТ 34028-2016, с покрытием из маслобензостойкой плитки типа брусчатка толщиной 0.06м. Основанием плиты является песок средней крупности по уплотненному грунту. Для сбора возможных проливов предусмотрен металлический швеллер с уклоном.

Очистные сооружения производственно-дождевых стоков;

Для очистной установки полной заводской готовности ЛОС – запроектирована Боковые поверхности соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за 2 раза по холодной битумной грунтовке.

монолитная ж/бетонная плита с размерами 7,80 х 2,40 м. из монолитного железобетона (бетон на сульфатостойком п/цементе) марки С16/20, арматурные стержни класса А240 и А400 по ГОСТ 34028-2016. Верх плиты заглублен от планировочной отметкой земли на -2.650м. После установки оборудования в проектное положение производится засыпка пазух котлована песком по рекомендациям на чертежах. Крепление установки к плите осуществляется при помощи стяжных ремней, через арматурные петли из бетона. Основанием плиты является уплотненный грунт.

#### Резервуар для запаса воды емк. 7м3;

Резервуар запаса воды - полной заводской готовности. В основании запроектирована монолитная ж/бетонная плита D 2,4м. из монолитного железобетона, бетон на судьфатостойком п/цементе марки C16/20, арматурные стержни A400 по ГОСТ 34028-2016. Верх плиты от планировочной отметкой земли на -4.300м. В основании выполнена подготовка из бетона кл.С8/10 толщиной 100мм. Боковые поверхности емкости утепляются пеноплексом толщ. 50мм на высоту 2.5м с защитой бетоном кл.С16/20 толщ.100мм. Засыпку грунтом производить после выполнения утепляющего слоя керамзита.

#### Выгреб емк.15м3;

Конструкция выгреба выполнена монолитной железобетонной емкостью с внутренними габаритами 3.0х3.0х3.4(h). Выгреб заглублен относительно планировочной отметки земли на 4.3м. Все элементы выгреба: днище, стены и плита покрытия выполнены из монолитного ж/бетона на сульфатостойком п/цементе марки С16/20, арматурные стержни класса АІ(А240) и АІІІ(А400) по ГОСТ 34028-2016. Выгреб имеет вентиляционное отверстие с трубой и зонтом, отверстие с люком и скобами для возможного спуска в емкость. В основании выполнена подготовка из бетона кл.С8/10 толщиной 100мм. Боковые поверхности соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за 2 раза по холодной битумной грунтовке.

# Трансформаторная подстанция блочно-модульная

Трансформаторная подстанция блочно-модульная полной заводской готовности установленная на монолитную фундаментную плиту.

Фундаментная железобетонная плита из бетона С16/20, арматурные стержни класса А240 и А400 по ГОСТ 34028-2016. В основании плиты выполнена бетонная подготовка, из бетона кл.С8/10 толщиной 100мм. Основанием бетонной подготовки служит подушка из ПГС толщиной 250мм.

# Дизель-генераторная

Дизель-генераторная блочно-модульная полной заводской готовности установленная на монолитную фундаментную плиту.

Фундаментная железобетонная плита из бетона C16/20, арматурные стержни класса A240 и A400 по ГОСТ 34028-2016. В основании плиты выполнена бетонная подготовка, из бетона кл.С8/10 толщиной 100мм. Основанием бетонной подготовки служит подушка из ПГС толщиной 250мм.

#### Площадка для слива СУГ

Площадка слива СУГ представляет собой плиту из бетона С16/20, арматурные стержни кл. А400 по ГОСТ 34028-2016, с покрытием из маслобензостойкой плитки типа брусчатка толщиной 0.06м. Основанием плиты является песок средней крупности по уплотненному грунту. Для сбора возможных проливов предусмотрен металлический швеллер с уклоном.

# Резервуары горизонтальные для хранения СУГ

Для горизонтальных резервуаров хранения СУГ — запроектирована монолитная ж/бетонная плита с размерами 9,40 х 4,70 м. из монолитного железобетона, бетон на сульфатостойком п/цементе марки С16/20 , арматурные стержни кл. А400 по ГОСТ 34028-2016. Верх плиты от планировочной отметкой земли на -1.80м. После установки оборудования в проектное положение производится засыпка пазух котлована песком по рекомендациям на чертежахТХ. Крепление резервуаров к плите осуществляется при помощи хомутов, через закладные детали в бетоне. Боковые поверхности соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за 2 раза по холодной битумной грунтовке.

#### Пожарный резервуар;

Конструкция пожарного резервуара выполнена из монолитного железобетона, с внутренними габаритами 9.0х4.0х4.5(h)м. Резервуар заглублен относительно планировочной отметки земли на 3.9м. Все элементы резервуара: днище, стены и плита покрытия выполнены из монолитного ж/бетона на сульфатостойком п/цементе марки С16/20, арматурные стержни класса А240 и А400 по ГОСТ 34028-2016. В верхней части резервуара выполнена засыпка грунтом на 1400мм выше планировочной отметки земли. Резервуар имеет вентиляционное отверстие с трубой и зонтом, отверстие с люком и скобами для спуска в емкость. Плита покрытия и верхняя часть стен на 1.1м

утеплены пеноплексом толщиной 100мм. В основании выполнена подготовка из бетона кл.С8/10 толщиной 50мм.

Боковые поверхности, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за 2 раза по холодной битумной грунтовке.

# Насосная станция пожаротушения;

Насосная станция запроектирована прямоугольной формы с размерами 3,0х3,0х2.4(h)м. Насосная заглублена на 2.4м от планировочной отм. земли. Стены и днище монолитные железобетонные из бетона на сульфатостойком п/цементе марки С16/20, арматурные стержни класса A240 и A400 по ГОСТ 34028-2016. Перекрытие из сборных плит по ТП901-09-11.84 и серии 3.006.1-2.87в.2. Плита покрытия и верхняя часть стен на 2.0м утеплены пеноплексом толщиной 50мм. В плите насосной есть вентиляционное отверстие с трубой и зонтом, а также отверстия с люком и скобами, для возможного спуска в емкость. В основании выполнена подготовка из бетона кл.С8/10 толщиной 100мм.

Боковые поверхности соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за 2 раза по холодной битумной грунтовке.

#### Стела

Стела — это металлоконструкция (полной заводской готовности), предназначенная для размещения рекламной информации и представляет из себя рамную конструкцию шириной 2.0м и высотой 6.1м. Рама облицована композитным материалом Dibond, лицевая сторона табло отделана акриловым стеклом Plexiglas XT. Стойки рамы установлены на ж/б монолитный фундамент столбчатого типа

#### Противопожарные мероприятия

Здание операторной и навесов относятся ко II степени огнестойкости. Для обеспечения огнестойкости несущие конструкции перечисленных строений выполнены из негорючих материалов с дополнительной обшивкой гипсокартоном (в операторной) и нанесения огнезащитного покрытия на несущие элементы каркаса.

Отделка пола, стен и потолка по пути эвакуационного выхода, выполнена из негорючих материалов в соответствий со СП РК 2.02-101-2014.

Двери на пути эвакуации согласно СП РК 2.02-101-2014, открываются по направлению выхода из здания, а также оснащены системой "антипаника".

Путь эвакуации отмечен световым указателем выхода.

Для повышения огнестойкости несущих металлоконструкций операторной (ферм, колонн, прогонов) и навесов (колонн, балок) применить огнезащитную краску типа "Силотерм ЭП-6" Определение толщины огнезащитного покрытия производилось с учетом приведенной толщины каждого профиля. Согласно ПНБ236-97,привевенная толщина определяется по формуле:

S - площадь поперечного сечения, см2

Р -обогреваемый периметр, см

В соответствии с методикой расчёта 2257-006-MP представленной ООО «П.К.Термострой», толщина определяется по графику, методом интерполяции. Результаты определения толщины покрытия приведены в «Общих указаниях» рабочих чертежей марки КМ.

У данного покрытия срок службы 50 лет, оно имеет эластичные свойства, не подвержено скалыванию. Защита конструкций этим покрытием повышает их предел огнестойкости до 2 часов.

На строительной площадке, после окончания монтажа конструкций и восстановления грунтовки в местах стыков и монтажных соединений производится окраска указанных мест огнезащитным составом «Силотерм ЭП-6»

Предположительный срок строительства около 8,0 месяцев. В строительстве объекта будет задействовано 36 человек.

Строительство осуществляется в несколько этапов:

- 1. Подготовительные работы:
- ограждение стройплощадки;
- расчистка территории, снос зеленых насаждений (под зелеными насаждениям подразумеваются мелкие кустарники, сорняки и насаждения, находящихся в неудовлетворительном состоянии и подлежащих санитарной вырубке), вывоз плодородного слоя почвы;
- организация стройплощадки, возведение временных сооружений и сетей, проездов;
  - -перенос сетей подземных и наземных коммуникаций;
    - срезка растительного слоя.
  - 2. Строительно-монтажные работы:
  - -заливка фундаментов под здания;
  - -обратная засыпка грунтом до планировочной отметки с трамбованием катком;
  - -монтаж каркасов зданий;
  - устройство и монтаж инженерных сетей и коммуникаций;
  - -отделочные работы;
  - 3. Работы по благоустройству и озеленению территории:
  - -организация проездов, укладка тротуарной плитки;
  - -отмостка асфальтобетонным покрытием;
  - -разбивка газонов и посадка кустарников.

В строительстве будет задействована следующая техника и механизмы:

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Тип		
$\Pi/\Pi$	машин и механизмов			Марка		
1	Экскаватор, Vк=0,5м3	ШТ	1	Э-550		
2	Бульдозер 100 л/с	ШТ	1	C-100		
3	То же, 63лс, универсальный	ШТ	1	Беларусь		
4	Каток пневмокаток( кулачковый), 10т	ШТ	1	ДУ-48А ( 1,8м)		
5	Каток гладковальцовый, 6т	ШТ	1	ДУ-47Б		
7	Каток вибрационный Q=1.6т	ШТ	1	АМКОДОР-6122		
8	Кран автомобильный	ШТ	1	QY-25K, Q=25-0,7 <sub>T</sub> ,		
				1стр=10,4-32м,		
9	Кран автомобильный	ШТ	1	КС - 3574 Q=15-0,4т		
				lстр=3-14м		
10	Автобетононасос	ШТ	1	HUNDAI (30м3/час)		
11	Сварочный агрегат	ШТ	2	ПС-300		
12	Аппарат для дуговой сварки	ШТ	2			
13	Погрузчик универсальный Q=2т	ШТ	1	CAT I		
14	Компрессор передвижной Q=5м3/час	ШТ	1	ПСКД-5-25		
15	Пневмотрамбовка, электротрамбовка	ШТ	4	И-157,ИЭ-4502		

16	Электровибратор глубинный	ШТ	5	С-727,И-116
17	То же, общего назначения	ШТ	2	СМЖ-38
19	Трактор 80 л.с.	ШТ	1	
20	Автогрейдер	ШТ	1	
21	Бетономешалка	ШТ	1	Vк=0,5м3(3,0м3/час)
22	Лебедки тяговые – 5т	ШТ	2	
23	Газорезный пост	ШТ	2	
24	Насос диафрагмовый	ШТ	4	ГНОМ2-10м3/час,Н=6-
				10м
25	Автосамосвал	ШТ	2	HOWO 10 <sub>T</sub>
26	Бортовой автомобиль	ШТ	2	MA3 8T
27	Поливомоечная машина	ШТ	1	MO-443-03
28	Трал низкопрофильный	ШТ	1	HOWO 20 <sub>T</sub>
29	Бетоносмеситель	ШТ	2	СБ-92
30	Передвижная	ШТ	1	ПС-60
	электростанция,N=45,0ква			

# Ведомость объемов земляных масс

No	OMOCID OUDCMOD SCMJINIDIA N					
<b>№</b> п/п	Наименование работ и	В пределах участка		За пределами участка		Примечание
	объемов грунта	Насыпь (+)	Выемка (-)	Насыпь (+)	Выемка (-)	Примечание
1	Грунт планировки территории	41292				
2	Вытесненный грунт в том числе при устройстве:		11890			
	а) подземных частей зданий (сооружений);					
	б) автодорожных покрытий		10355			
	д) водоотводных сооружений					
	e) плодородной почвы на участках озеленения		1535			h-0,20м
3	Грунт для устройства высоких полов зданий и обвалований сооружений					
4	Поправка на уплотнение (10%)	4129				
	Всего природного грунта	45421	11890			
5	Недостаток пригодного грунта		33531			
6	Грунт непригодный для устройства насыпи оснований зданий, сооружений и подлежащий удалению с территории (строительный мусор)					
	Всего плодородный грунт, в том числе:		8177			h-0,30м

a) используемый для озеленения территории	1535			h-0,20 м
б) избыток плодородного грунта	6642			
Итого: перерабатываемого грунта	53598	53598		

расход материалов и объемы выполняемых работ (приложение 13):

- ПГС -370 т (229,40 м3); 229,40
- -песок 4760,2 т (1843,7м3);
- -щебень -6636,47 т (2554 м3);
- -лакокрасочные материалы,  $\Pi\Phi$  115 0,1 т/период;
- грунтовка, ГФ 21 -0,280 т/период
- -водно-дисперсная краска -0.256 т/период;
- -сварочные электроды, 942A 0.1 т/период.

На период строительства – теплоснабжение стройплощадки не требуется.

#### 2.3.1 Теоретический расчет выбросов в атмосферный воздух

На территории рассматриваемого объекта на <u>период проведения строительных</u> <u>работ</u> ожидаются выбросов от 3-х организованных, 10-ти неорганизованных источников выбросов и 1-го неорганизованного ненормируемого источника выбросов:

- ист.0001 Котел битумный передвижной;
- ист.0002 Работа компрессорной установки;
- ист.0003 Работа дизель-генератора;
- ист. 6001- Выбросы пыли при автотранспортных работах;
- ист. 6002- Сварочные работы;
- ист. 6003 Резка арматуры;
- ист. 6004- Выбросы при работе с сыпучими материалами (выгрузка и перемещение);
  - ист. 6005 Земляные работы (выемка и засыпка);
  - ист. 6006 Гидроизоляция;
  - ист. 6007 Работы с лакокрасочными материалами;
  - ист. 6008 Укладка асфальтового покрытия;
  - ист. 6009 Столярные работы;
  - ист. 6010 Прокладка полипропиленовых труб;
  - ист 6011 Работа автотранспорта и техники.

Источниками выбрасываются вещества 19 - ти наименований, из них: 1 - ого класса опасности -1; 2 - ого класса опасности -5; 3 - его класса опасности -9; 4 - ого класса опасности -2; ОБУВ - 2.

Расчетные выбросы составляют:

- Максимально разовый выброс 3B –1.9700204764г/с.
- Валовый выброс 3В: 3.8868307579т/год.

Выбросы при работе строительных машин и техники приняты для расчета рассеивания в приземном слое атмосферного воздуха и в выбросай т/год не учтены.

Строительная площадка будет являться временным стационарным неорганизованным источником выбросов вредных веществ при производстве следующих строительных работ: земляные работы, работа двигателей автомобилей и автотехники, сварочные, резочные и покрасочные работы, разгрузка и перемещение

сыпучих материалов и укладка асфальта при устройстве проездов, площадок и благоустройство территории.

Согласно ГП на территории САЗС предусматривается снятие плодородного слоя почвы -1535м3, используемый в дальнейшем для озеленения в объеме- 1535м3 складировать в бурты на стройплощадке;

-разбивка котлованов с закреплением осей и размеров на обноске и выноске вертикальных отметок;

Таблица перечень загрязняющих веществ на период строительства (табл. 2.3.1) выбрасываемых в атмосферу приводятся ниже.

ЭРА v3	.0							Табли	ца 2.3.1.
		Перечен	ь загрязняющих	веществ, выбрас	ываемых в а	тмосферу	/ <b></b>		
			на пе	риод строительс	тва				
Енбекц	иказахский район, АЗС-АГЗС, село Шелек, уч	етный квартал	л №263, зем.уч.2	пер.стр					
Код	Наименование	ЭНК,	ПДК	ПДК		Класс	Выброс вещества	Выброс вещества	Значение
3B	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		3B		(M)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо			0.04		3	0.0233	0.00987	0.24675
	триоксид, Железа оксид) /в								
	пересчете на железо/ (274)								
0143	Марганец и его соединения /в		0.01	0.001		2	0.0006	0.000222	0.222
	пересчете на марганца (IV) оксид/								
	(327)								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота		0.2	0.04		2	0.122785	0.0724044	1.81011
	диоксид) (4)								
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.0181507	0.0109888	0.18314667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (		0.15	0.05		3	0.00952	0.00597	0.1194
	583)								
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.5	0.05		3	0.01492	0.00883	0.1766
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (								
	516)								
0337	Углерод оксид (Окись углерода,		5	3		4	0.244106	0.0821345	0.02737817
	Угарный газ) (584)								
0342	Фтористые газообразные соединения		0.02	0.005		2	0.0002	0.000075	0.015
	/в пересчете на фтор/ (617)								
0344	Фториды неорганические плохо		0.2	0.03		2	0.0009	0.00033	0.011
	растворимые - (алюминия фторид,								
	кальция фторид, натрия								
	гексафторалюминат) (Фториды								
	неорганические плохо растворимые								
	/в пересчете на фтор/) (615)								
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-		0.2	!		3	0.09	0.351	1.755
	изомеров) (203)								
	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000001764		0.1079
	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05			2	0.002036		0.8194
1555	Уксусная кислота (Этановая		0.2	0.06		3	0.0000026	0.00000195	0.0000325

			ı					
	кислота) (586)							
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.045	0.225	0.225
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	1			4	0.0982	1.13467	1.13467
	(Углеводороды предельные С12-С19							
	(в пересчете на С); Растворитель							
	РПК-265П) (10)							
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		3	0.0192	0.0024	0.016
2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.3	0.1		3	1.1745	1.73124	17.3124
	двуокись кремния в %: 70-20 (							
	шамот, цемент, пыль цементного							
	производства - глина, глинистый							
	сланец, доменный шлак, песок,							
	клинкер, зола, кремнезем, зола							
	углей казахстанских							
	месторождений) (494)							
2909	Пыль неорганическая, содержащая	0.5	0.15		3	0.0846	0.234	1.56
	двуокись кремния в %: менее 20 (							
	доломит, пыль цементного							
	производства - известняк, мел,							
	огарки, сырьевая смесь, пыль							
	вращающихся печей, боксит) (495*)							
2936	Пыль древесная (1039*)			0.1		0.022	0.0095	0.095
	ΒСΕΓΟ:					1.9700204764	3.8868307579	25.8367873
Триме	иания: 1 В колонке 9: "М" - выблос 3В т/гол:	т при отсутствии ЭНК использует	е ПЛКе е или	(при отехитетрі	и ПЛКс с	) ПЛКи в	•	

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)

# 2.4. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатаци

Техническая характеристика АЗС-АГЗС для заправки автотранспорта

Показатели	Проект
Число заправок в сутки (Автозаправочная станция с пропускной	135 авт. в час
способностью)	(500 з/сутки)
Занимаемый земельный участок, га	5,5 га
	(по гос.акту)
Торговый зал, площадь м.кв	190,58
Жидкое моторное топливо	
Всего	6 шт
Число подземных резервуаров вместимостью, м.куб 15 для бензинов:	4шт.
АИ-92	3 шт
АИ-95	1шт
Всего подземных резервуаров вместимостью м.куб 20 для диз. топлива:	2 шт
Дизельное топлива зимнее	1шт
Дизельное топливо летнее	1 шт
Число колонок ТРК	
Всего	8 шт
В том числе для ж.м.т.топлива	
Для бензина АИ-92, АИ-95, д/т	6 шт
Дизельного топлива (высокоскоростные)	2 шт
Число маслораздаточных колонок	-
Сжиженный углеводородный газ (СУГ)	
Резервуарная газовая установка, емкостью	9,2 м.куб х2
	шт,+ одна
	аварийная
Число колонок ГРК (СУГ) производительность ТРК 5-50 л/мин (3	2 шт
м.куб/час)	
ДГУ	150кВА/120кВт
КТПН	400кВа/ 320кВт
Местная очистная установка канализации, производительностью	2шт
Выгреб, емкостью	15 м3
Резервуар для воды, емкостью	7 м3
Резервуар противопожарного запаса воды, емкостью	320м3
Насосная станция пожаротушения	1 шт

Технологическая система АГЗС предназначена только для заправки баллонов топливной системы.

# Доставка нефтепродуктов предусмотрена автотранспортом.

#### Резервуарный парк жидкого топлива

Резервуарный парк имеет в своем составе 6 горизонтальных цилиндрических стальных подземных резервуара с плоским днищем для бензинов емкостью 15 м.куб - 4шт. (Аи-92 – 3 шт, Аи-95 -1шт); для дизтоплива емкостью 20 м.куб - 2шт., летнее или зимнее топливо по сезону. Все резервуары имеют диаметр 2800мм, длину 3250мм-для  $P\Gamma C$ -20м3; 2450мм-для  $P\Gamma C$ -15м3.

### Топливораздаточные колонки жидкого моторного топлива

Для налива бензинов и дизтоплива в автотранспорт проектом предусмотрено строительство двух площадок с заправочными островками, каждая под своим общим навесом. Под навесом с ТРК 2.1-2.7 (всего 7 островков) на каждом островке для ж.м.т. по согласованию с заказчиком, устанавливается по 1 топливораздаточной колонке. Для

бензина и дизтоплива предусмотрены ТРК 2.3-2.7 (всего 5) ТРК ТОКНЕІМ (Токхейм) Quantium ML 3-6-3 FHR Р 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. Два островка заправочных предназначены для ТРК СУГ 2.1-2.2 всего 2 шт. (по 1 ТРК СУГ на каждом из двух островков).

TPK Quantium ML 3-6-3 FHR P 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 500С. Область применения - автозаправочные станции, осуществляющие расчет с покупателями как за наличные деньги, так и по безналичному расчету

Наименование производителя: фирма «Dover Fueling Solutions UK Limited», Великобритания.

Колонки, в зависимости от модели, могут выдавать два - четыре вида топлива через два или восемь раздаточных крана.

Работой колонок управляет электронное отчетное устройство. Стандартные характеристики ТРК:

Принцип действия колонок заключается в следующем: топливо из резервуара через обратный клапан и насосный моноблок, оснащенный фильтром и газоотделителем подается в объемомер, из которого через шланг с раздаточным краном поступает в бак транспортного средства. Вращение вала объемомера бесконтактным магнитным датчиком импульсов преобразуется в цифровую информацию, поступающий в блок управления и индикации (компьютер TQC), гае на цифровом жидкокристаллическом табло отображается количество отпущенного топлива, его цена, стоимость и значение суммарного учета. Задание дозы и архивирование отпущенного количество топлива возможно как с пульта управления колонки устроенного в колонку на лицевой панели с одной или двух сторон, так и с помощью контроллера, который располагается в помещении оператора-кассира и подключается к персональному компьютеру.

Колонка состоит из двух частей:

-гидравлического блока, состоящего из насоса (напорного или всасывающего типов), газоотделителя, объемомера с датчиком импульсов типа I Meter 2, клапанов, шлангов и раздаточных кранов

-электрической, состоящей из калькулятора TQC с табло или мультимедийным дисплеем .

Колонки выпускаются с количеством раздаточных шлангов от одного до десяти. Обозначение колонок

Quantium ML a-b-c- XXX- Quantium ML 3-6-3 FHR P Quantium ML,

- а = Количество видов топлива
- b = общее число раздаточных рукавов
- с = количество рукавов на стороне или сторон XXX -обозначение опций.

#### Площадка АГЗС

Проектом предусмотрена площадка для СУГ, состоящая из трех независимых Блочных комплексов типа FAS изготовленных для комплектации емкостями подземного размещения производства FAS или ООО «ФАСХИММАШ» по блочному принципу и предназначенные для подачи к газозаправочной колонке Tokheim Quantium 510 LPG (жидкой фазы СУГ, а также для осуществления технологических операций, связанных с наполнением емкостей и хранением в них сжиженных углеводородных газов (см. рис 3.8). Блочные комплексы независимы друг от друга, один рабочий, один резервный, один для аварийного слива. Переключение осуществляется ручным способом с помощью запорной арматуры. Аварийный резервуар используется в аварийных ситуациях, в остальное время опломбирован.

Технологическая схема позволяет слить в аварийный резервуар из любого рабочего или резервного резервуара.

# 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.

Время работы предприятия -24 часа в сутки, 365 дней в году. Штат САЗС -19 человек: Администрация и ИТР -7, заправщик ГСМ -4, уборщица -1, охрана -4, слесарь-1, эл.слесарь -1, механик -1.

#### Зона очистных сооружений:

Качественная характеристика производственно-дождевых стоков:

Взвешенные вещества – 600мг/л

Нефтепродукты -100мг/л

БПК20 -30мг/л

Загрязненные стоки по лоткам и трубам самотеком поступают на очистные сооружения производственно-дождевых стоков, где отстаиваются и очищаются, затем используются на полив территории. Уловленные нефтепродукты и взвешенные вещества откачиваются спец. техникой и вывозятся на предприятия по изготовлению стройматериалов по договору.

Для очистки производственно-дождевых стоков от нефтепродуктов и взвешенных веществ в проекте предусмотрены очистные сооружения производственно-дождевых стоков заводского изготовления типа Rainpark -15, ТОО «Стандартпарк Казахстан» производительностью 15л/с (2шт) и сборники очищенных производственно-дождевых стоков установленные в 2х местах объекта.

Загрязненные стоки по лоткам и трубам самотеком поступают на очистные производственно-дождевых стоков по подводящему трубопроводу. 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 коалисцентным 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 коалисцентного модуля позволяет значительно увеличить эффективность очистки. Модули выполнены из пластика и имеют высокую механическую прочность.

Очищенные стоки самотеком поступают в сборники 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 вывозятся по договору на предприятие по изготовлению стройматериалов.

Уловленные твердые вещества и уловленные нефтепродукты рекомендуется удалять 1 раз в 6 месяцев, либо чаще-по сигналу датчика, путем откачки ассенизаторской машиной и вывозом в места согласованные с Департаментом санитарно эпидемиологической службы(СЭС).

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).

# 2.4.1 Теоретический расчет выбросов в атмосферный воздух

На площадке АЗС-АГЗС определен количественный и качественный состав источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. На период эксплуатации будут 11 источников выброса ЗВ в атмосферный воздух, из них: 4 стационарных организованных (1 из них ненормируемый), 6 неорганизованных площадных и 1 неорганизованных (ненормируемый).

Источниками выбрасываются вещества 12 - ти наименований, из них: 1 - ого класса опасности -0; 2 - ого класса опасности -2; 3 - его класса опасности -4; 4 - ого класса опасности -4; ОБУВ - 2.

# Источники № 0001- Прием и хранение бензина.

Источник выделения – дыхательный клапан

Установлено четыре подземных резервуара. Объем резервуаров: AИ-95-15 куб.м; AИ-92-15 куб.м; AИ-92-15 куб.м; AU-92-15 куб.м;

Параметры источника выброса ЗВ в атмосферу:

H = 3.0 M,  $\Pi = 0.05 M$ , T = 30.0 C.

Объем слитого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар A3C, всего  $M^3 = 4680$ .

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

Установлено два подземных резервуара. Объем резервуаров: ДТ– 20 куб.м; ДТ– 20 куб.м.

Параметры источника выброса ЗВ в атмосферу:

 $H = 3.0 \text{ M}, \ \Pi = 0.05 \text{ M}, \ T = 30.00 \text{ C}.$ 

Объем слитого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар АЗС, всего м3 = 2400.

В атмосферу от источника выбрасываются: углеводороды С12-С19, сероводороды.

### Источники № 0003- Дизель-генератор

В качестве аварийного источника электроснабжения в дизельной будет установлена дизель генераторная установка, Р150E, мощностью 150кВА/120кВт.

По сведениям заказчика фактическое максимальное значение по времени работы дизель-генератора в аналогичных АЗС было достигнуто в 2022 году и составило 30 час.

Расход топлива -0,576 т/год.

Параметры источника выброса ЗВ в атмосферу:

H = 6.0 M,  $\Pi = 0.1 \text{ M}$ , W = 20.1 M/c, V = 0.111 M3/c,  $T = 400.0^{\circ}\text{C}$ .

В атмосферу от источника выбрасываются: оксид углерода, азот оксид, азот диоксид, углеводороды  $C_{12}$ - $C_{19}$ , сажа, сера диоксид, формальдегид, бенз(а)пирен.

Выбросы не нормируются

#### Источники № 0004- Емкость для дизтоплива.

Для приема, хранения и подачи топлива к дизель — генератору установлена емкость объемом 80 литров. Заливка дизтоплива осуществляется канистрой по мере необходимости. Дизтопливо в емкости хранится круглый год.

Параметры источника выброса: H=4.0 м, Д=0.05 м, W=0.56 м2/с, V=0.0044 м3/с.

Количество принятого топлива -0.500 т/год.

В атмосферу от источника выбрасываются: углеводороды С12-С19, сероводороды.

#### Источники № 6001- ТРК. Бензин.

Источник выделения – 001-016, горловина бака автомобиля.

Для налива бензинов и дизтоплива в автотранспорт проектом предусмотрено строительство двух площадок с заправочными островками, каждая под своим общим навесом. Под навесом с ТРК 2.1-2.7 (всего 7 островков) на каждом островке для ж.м.т. по согласованию с заказчиком, устанавливается по 1 топливораздаточной колонке. Для бензина и дизтоплива предусмотрены ТРК 2.3-2.7 (всего 5) ТРК ТОКНЕІМ (Токхейм) Quantium ML 3-6-3 FHR Р на три продукта (бензин A-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. Островки заправочные 2.1-2.2 предназначены для СУГ

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

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.

Для налива бензинов и дизтоплива в автотранспорт проектом предусмотрено строительство двух площадок с заправочными островками, каждая под своим общим навесом. Под навесом с ТРК 2.1-2.7 (всего 7 островков) на каждом островке для ж.м.т. по согласованию с заказчиком, устанавливается по 1 топливораздаточной колонке. Для бензина и дизтоплива предусмотрены ТРК 2.3-2.7 (всего 5) ТРК ТОКНЕІМ (Токхейм) Quantium ML 3-6-3 FHR Р на три продукта (бензин A-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:

В атмосферу от источника выбрасываются: углеводороды С12-С19, сероводороды

## Источник № 6003, Сливная колонка

Количество разгружаемых автоцистерн в течении года, шт., N – 365.

Время выделения СУГ из сливного рукава после крана, мин., t - 5

В атмосферу от источника выбрасываются: Бутан, Бут-1-ен.

# Источник №6004, Сосуд хранения СУГ

Расчет выбросов от сосуда хранения СУГ

Годовой объем хранения СУГ, т/год, V - 800

Годовое время хранения СУГ, час/год, Т - 8760

В атмосферу от источника выбрасываются: *Бутан, Бут-1-ен, Смесь природных* меркаптанов

#### Источник №6005, Раздаточная колонка

Расчет выбросов от раздаточной колонки (установки) для газовой заправки автомобилей

РООС к рабочему проекту «Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2»

Время истечения газа из отверстия, сек , T = 3.3

Общее кол-во заправленных баллонов или слитых цистерн за год, штук, N0 = 3000, Количество баллонов заправляемых за 20 мин., шт., NN = 2.

В атмосферу от источника выбрасываются: Бутан, Бут-1-ен.

# Источник №6006, Нефтеловушка

Площадь испарения, м2,  $F = X2_* Y2_= 1 * 3 = 3$ 

Доля закрытой поверхности, %, X1 = 100

Среднегодовая температура воздуха, град. С , TSR = 5

Число дневных часов tдh=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 С12-С19.

# Источник №6007- 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.

В таблице 1.4.1 приведены вещества обладающие эффектом суммации.

Перечень загрязняющих веществ, представлен в таблице 1.4.2, параметры источников выбросов – таблице 1.4.3.

Залповых и аварийных выбросов технологическое оборудование предприятия не производит.

ЭРА v3.0			
		Таб	лица 2.4.1
	Та	аблица групп суммаций на существующее положение	
Енбекшик	азахский рай	йон, АЗС-АГЗС с.Шелек, учетный квартал №263, зем.уч.2	
кв.18,уч.1	8		
Номер	Код		
группы	загряз-	Наименование	
сумма-	няющего	загрязняющего вещества	
ции	вещества		
1	2	3	
		Площадка:01,Площадка 1	
6007	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	
		Сера (IV) оксид) (516)	
6037	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	
6044	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	
		Сера (IV) оксид) (516)	
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	

ЭРА v3	.0								Таблица 2.4.1
		Перече	нь загрязняющих			мосфер	у		
			на пеј	риод эксплуатац	ии				
	иказахский район, АЗС-АГЗС с.Шелек, учет								
Код	Наименование	ЭНК,	ПДК	ПДК		Класс	<u> </u>	Выброс вещества	Значение
3B	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		3B		(M)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Азота (IV) диоксид (Азота		0.2	0.04		2	0.274	0.0198	0.495
	диоксид) (4)								
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4			3	0.044		0.05351667
	Углерод (Сажа, Углерод черный) (		0.15	0.05		3	0.0233	0.001728	0.03456
	583)								
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0.5	0.05		3	0.0366	0.00172	0.0344
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (								
	516)								
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (		0.008			2	0.0000362	0.00023147	0.02893375
	518)								
	Углерод оксид (Окись углерода,		5	3		4	0.24	0.0172	0.00573333
	Угарный газ) (584)								
0402	Бутан (99)		200			4	0.3392	0.5021552	0.00251078
0415	Смесь углеводородов предельных				50	)	0.35	0.928	0.01856
	C1-C5 (1502*)								
0416	Смесь углеводородов предельных				30	)	0.1297	0.3437	0.01145667
	C6-C10 (1503*)								
0501	Пентилены (амилены - смесь		1.5			4	0.01297	0.03437	0.02291333
	изомеров) (460)								
0503	Бута-1,3-диен (1,3-Бутадиен,		3	1		4	0.29352	0.3998162	0.3998162
	Дивинил) (98)								
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.01193	0.03152	0.3152
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-		0.2			3	0.001497	0.00397	0.01985
	изомеров) (203)								
	Метилбензол (349)		0.6			3	0.01126	0.0298	0.04966667
	Этилбензол (675)		0.02			3	0.00031	0.000823	0.04115
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000000433		0.0316
	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05			2	0.005		0.0345
	Смесь природных меркаптанов /в		0.00005			3	0.00000418		0.0588

	пересчете на этилмеркаптан/ (						
	Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)						
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	1		4	0.133738	0.1022299	0.1022299
	(Углеводороды предельные С12-С19						
	(в пересчете на С); Растворитель						
	РПК-265П) (10)						
	ВСЕГО:				1.907065813	2.4206227416	1.7603973

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)

# 2.5. Сведения о залповых выбросах

На период строительно-монтажных работ и на период эксплуатации залповые выбросы отсутствуют. Взрывные работы производиться не будут.

# 2.6. 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 вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
- № Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожностроительной отрасли, в т.ч. АБЗ. Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
- № Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
- № Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источниковПриложение №13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
- ▶ Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005
- ▶ Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005
- ▶ Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями деревообрабатывающей промышленности. РНД 211.2.02.08-2004. Астана, 2005
- ▶ Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005г.
- № Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами. Приложение №7 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. Медницкие работы) Приложение №3 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. Медницкие 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 и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Параметры выбросов загрязняющих веществ на период строительно-монтажных работ приведены в таблице 2.6.1.

Параметры выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации приведены в таблице 2.6.2.

ЭРА	v3.													
									Пар	раметры выбросо	в загрязня	нющих веще	ств в атмос	феру для расче
Енбеі	кшика	захский район. АЗС	-AΓ3C, c	ело Шеле	ек, учетный квартал №2	263. зем.уч	.2 пер.ст	n						
		Источник выдел		Число	Наименование	Номер		Диа-	Парамет	гры газовозд.смес	СИ	Коор	динаты ис	 точника
Про		загрязняющих веще	ств	часов	источника выброса	источ	та	метр	на выхо	де из трубы при		на карте-схеме, м		
ИЗВ	Цех			рабо-	вредных веществ	ника	источ			вой				
одс		Наименование	Коли-	ТЫ		выбро	ника	трубы		нагрузке		точечного и		2-го кон
TBO			чест-	В		сов	выбро			1		/1-го конца		/длина, ш
			во,	году			сов,	M	+	объем на 1	тем-	/центра пло		площадн
			шт.				M		рость	трубу, м3/с	пер.	ного источн	ика	источни
<b> </b>				1					м/с		oC			
-	2	2	1				0	-	10	1.1	10	X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Работа	1 1	. 30	<u> </u>	0001	11	0.1	4.2	0.0329868	160	-273	07	Площадка
001		битумного	1	. 30		0001	11	0.1	4.2	0.0329808	100	-213	97	-
		котла												
		КОТЛа	-											
				<u> </u>										+
				<u> </u>										+
														+
														+
001		Работа	1	350		0002	11	0.01	5.6	0.0004398	200	-205	91	
		компрессора												
		•												
											-			

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год    Наименование   Вещество   Коэфф   Средняя   Код   Выброс загрязняющего	т/год	Год дос- тиж ния НДІ
Газоочистных по кото- обесп   эксплуат ве- Наименование   установок, рому газо- степень   ще- вещества   г/с мг/нм3   ирина мероприятия дится кой, тазо- очистки/ ства   г/с мг/нм3   ирина мероприятия дится кой, тазо- очистки/ ства   г/с мг/нм3   ирина выбросов   очистка   ирина выбросов   очистка   ирина выбросов   очистка   ирина выбросов   очистка   ирина выбросов   итота   ирина   ирина выбросов   итота   ит	т/год	дос- тиж ния
Газоочистных по кото- обесп   эксплуат ве- наименование   установок, рому газо- степень   ще- вещества   г/с мг/нм3   произво- очист   очистки/ ства   г/с мг/нм3   произво- очист   очистки/ ства   г/с мг/нм3   произво- очист   очистки/ ства   г/с мг/нм3   по сокращению   газо- % очистки%   по сокращению   газо- % очистки   газо- очистки   газо- очистка   газо- очистка   газо- очистки   газо- очистка   газо- очистка   газо- очистка   газо- очистки   газо- очистка   газо-	т/год	дос- тиж ния
Газоочистных по кото- обесп   эксплуат ве- наименование   установок, рому газо- степень   ще- вещества   г/с мг/нм3	т/год	дос- тиж ния
да лин. Тип и произво- очист очистки/ ства г/с мг/нм3 прина мероприятия дится кой, тазо- очистки/ от по сокращению газо- очистка по очистки по	25	дос- тиж ния
рина         мероприятия         дится         кой,         тах.степ         по сокращению         газо-         %         очистки%         очистки%         очистки%         очистки         очистки <th< td=""><td>25</td><td>дос- тиж ния</td></th<>	25	дос- тиж ния
го         по сокращению         газо-         %         очистки%           4         выбросов         очистка         9         очистки%         9         9         0чистки%         9		жит
Y2     16     17     18     19     20     21     22     23     24		ния
Y2     16     17     18     19     20     21     22     23     24       1       1       Озота диоксид (Города		
16     17     18     19     20     21     22     23     24       1       Озота (IV) диоксид (     0.000435     20.916       Азота диоксид) (4)       0304     Азот (II) оксид (     0.0000707     3.399       Азота оксид) (6)     0337     Углерод оксид (Окись от 1286 от 183.381)       углерода, Угарный газ) (584)     0.1286 от 183.381		НД
16     17     18     19     20     21     22     23     24       1       ОЗО1 Азота (IV) диоксид (     0.000435     20.916       Азота диоксид) (4)     0.0000707     3.399       Азота оксид) (6)     Азота оксид) (6)       ОЗЗТ Углерод оксид (Окись от 1286 от 183.381)       Углерода, Угарный газ) (584)		
1       0301 Азота (IV) диоксид (     0.000435     20.916       Азота диоксид) (4)     0.0000707     3.399       Азота оксид) (6)     Азота оксид) (6)       0337 Углерод оксид (Окись     0.1286     6183.381       углерода, Угарный газ) (584)		
Азота диоксид) (4)  0304 Азот (II) оксид ( 0.0000707 3.399 Азота оксид) (6)  0337 Углерод оксид (Окись 0.1286 6183.381 углерода, Угарный газ) (584)	0.0000544	26
Азота диоксид) (4)  0304 Азот (II) оксид ( 0.0000707 3.399 Азота оксид) (6)  0337 Углерод оксид (Окись 0.1286 6183.381 углерода, Угарный газ) (584)	0.0000544	
Азота диоксид) (4)  0304 Азот (II) оксид ( 0.0000707 3.399 Азота оксид) (6)  0337 Углерод оксид (Окись 0.1286 6183.381 углерода, Угарный газ) (584)	0.0000544	1 20
0304 Азот (II) оксид ( 0.0000707 3.399   Азота оксид) (6)   0337 Углерод оксид (Окись 0.1286 6183.381   углерода, Угарный газ) (584)		
Азота оксид) (6)  0337 Углерод оксид (Окись 0.1286 6183.381 углерода, Угарный газ) (584)	0.0000088	3 20
0337 Углерод оксид (Окись 0.1286 6183.381 углерода, Угарный газ) (584)		
углерода, Угарный газ) (584)	0.016	5 20
	0.010	1
	0.002	2 20
пересчете на С/ (	0.002	1
Углеводороды		+
предельные С12-С19 (в		+
пересчете на С);		+
Растворитель РПК-265П) (10)		+
2902 Взвешенные частицы (116) 0.0192 923.180	0.0024	1 20
2702   Въвешенные частицы (110)   0.0192   723.100   0301   Азота (IV) диоксид ( 0.00915   36046.605		
Азота диоксид) (4)	0.0220	7 20
1   1   1   1   1   1   1   1   1   1	0.00368	3 20
Азота оксид) (6)	0.00308	, 20
Азота оксид) (б)   0328 Углерод (Сажа, 0.00077   3033.430	0.00197	7 20
Углерод черный) (583)	0.00197	+ 20
	0.00296	5 20
	0.00296	1 20
Ангидрид сернистый,	<del>                                     </del>	+
Сернистый газ, Сера ( IV) оксид) (516)		

PA v3.0	)												
								Пара	метры выбросов	загрязняю	ощих вещест	в в атмосф	еру для рас
бекши	казахский район. АЗ	С-АГЗС. се	ело Шеле	к, учетный квартал №26	3. зем.vч	.2 пер.сті	າ						
1 2	2 3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
							-						
001	D 6	1	100		0000	10	0.01	, , ,	0.0004200	100	2.12	60	
001	Работа дизель	1	100		0003	10	0.01	5.6	0.0004398	180	-242	60	
	-генератора												

									Таблиг	ца 2.6
а норматі	ивов допустимых выб	бросов на 2026	ў го <u>д</u>							
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
10	17	10	17	20		Углерод оксид (Окись	0.008	31516.157	0.0197	202
					0007	углерода, Угарный газ) (584)	0.000	01010.107	0.0157	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0.000000014	0.057	0.0000000362	202
						Бензпирен) (54)				
					1325	Формальдегид (	0.000166	653.960	0.000394	20
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.004	15758.079	0.00987	20
						пересчете на С/ (				
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.102	384840.262	0.0449	20
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.0166	62630.866	0.0073	20
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.00875	33013.258	0.004	20
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (	0.0137	51689.329	0.00587	20
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.09	339564.937	0.0391	20
						углерода, Угарный газ) (584)				
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0.000000162	0.611	0.0000000717	20
						Бензпирен) (54)				
					1325	Формальдегид (	0.00187	7055.405	0.0078	20
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.045	169782.469	0.0195	20
						пересчете на С/ (				
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				

PA v3.0	)												
								Пара	метры выбросов	загрязнян	ощих вещест	в в атмосфо	ру для расчо
Енбекши	казахский район АЗС	-АГЗС се	ело Шелек	Учетный квартал №263	3 зем уч	2 пер стг	<u> </u>						
1 2	3	4	5	с, учетный квартал №263 6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	Автотранспортн	1	2000		6001	15					-189	54	4
	ые работы												
001	Сварочные	1	1000		6002	12					-273	107	4
	работы												
		<u> </u>			<u> </u>							<u> </u>	

									Таблиц	a 2.6.
а нормативон	в допустимых выб	росов на 2026	год							
	<u> </u>									
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						265Π) (10)				
5					2908	Пыль неорганическая,	0.0163		0.16	202
						содержащая двуокись				
						кремния в %: 70-20 (				
						шамот, цемент, пыль				
						цементного производства -				
						глина, глинистый сланец,				
						доменный шлак, песок,				
						клинкер, зола, кремнезем,				
						зола углей казахстанских				
						месторождений) (494)				
					0123	Железо (II, III)	0.003		0.00107	202
						оксиды (диЖелезо				
						триоксид, Железа				
						оксид) /в пересчете				
						на железо/ (274)				
					0143	Марганец и его	0.0003		0.000092	202
						соединения /в				
						пересчете на марганца				
						(IV) оксид/ (327)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.0004		0.00015	202
						Азота диоксид) (4)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0037		0.00133	202
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0342	Фтористые газообразные	0.0002		0.000075	202
						соединения /в				
						пересчете на фтор/ (617)				
					0344	Фториды	0.0009		0.00033	202
						неорганические плохо				
						растворимые - (				
						алюминия фторид,				
						кальция фторид,				

PA v3	3.0													
									Параг	метры выбросов	загрязняк	ощих вещест	в в атмосф	еру для расч
	пика:	захский район, АЗС-	-АГЗС, се	ло Шеле	ек, учетный квартал №26	63, зем.уч	.2 пер.стј	p -			1	1		T
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			1											
			1											
			1											
001		Резка арматуры	1	120		6003	12					-231	91	4
001		т сэка арматуры	1	120		0003	12					231	71	,
001		Работа с	1	1000		6004	16					-289	118	4
		инертными												
		материалами												
		-												

									Таблиц	(a 2.6.
а нормативо	в допустимых выб	росов на 2026	год							
	•									
								_		
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						натрия				
						гексафторалюминат) (				
						Фториды				
						неорганические плохо				
						растворимые /в				
						пересчете на фтор/) (615)				
					2908	Пыль неорганическая,	0.0004		0.00014	202
						содержащая двуокись				
						кремния в %: 70-20 (				
						шамот, цемент, пыль				
						цементного производства -				
						глина, глинистый сланец,				
						доменный шлак, песок,				
						клинкер, зола,				
						кремнезем, зола углей				
						казахстанских				
						месторождений) (494)				
					0123	Железо (II, III)	0.0203		0.0088	202
						оксиды (диЖелезо				
						триоксид, Железа				
						оксид) /в пересчете				
						на железо/ (274)				
					0143	Марганец и его	0.0003		0.00013	202
						соединения /в пересчете				
						на марганца(IV) оксид/ (327)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.0108		0.0047	202
						Азота диоксид) (4)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0138		0.006	202
						углерода, Угарный газ) (584)				
					2908	Пыль неорганическая,	0.963		0.9886	202
1						содержащая двуокись				
						кремния в %: 70-20 (				
						шамот, цемент, пыль				

PA v3.0	) TOO												
								Парам	етры выбросо	в загрязняю	ощих вещест	в в атмосфе	ру для расч
		FD.G	***		1060								
нбекши	иказахский район, АЗС	C-Al 3C, ce	по Шелек,	учетный квартал Л	№263, зем.уч	.2 пер.стј	p	10	11	1 10	10	1.4	1.7
1 2	2 3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-													
001	Земляные	1	1000		6005	17					-168	70	
	работы												
001	Гидроизоляция	1	30		6006	2					-284	112	
001	тидропосииции	1	30		0000						201	112	
001	Лакокрасочные	1	300		6007	16					-184	70	
	работы												
-		+											

									Таблиц	ıa 2.6.
а нормати	вов допустимых выб	росов на 2026	ГОД							1 -
		F								
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						цементного				
						производства - глина,				
						глинистый сланец,				
						доменный шлак, песок,				
						клинкер, зола,				
						кремнезем, зола углей				
						казахстанских				
						месторождений) (494)				
					2908	Пыль неорганическая,	0.1948		0.5825	202
						содержащая двуокись				
						кремния в %: 70-20 (				
						шамот, цемент, пыль				
						цементного производства -				
						глина, глинистый сланец,				
						доменный шлак, песок,				
						клинкер, зола, кремнезем,				
						зола углей казахстанских				
						месторождений) (494)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.0002		0.0613	202
						пересчете на С/ (				
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-265П) (10)				
					0616	Диметилбензол (смесь	0.09		0.351	202
						о-, м-, п- изомеров)				
					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.045		0.225	202
						Пыль неорганическая,	0.0846		0.234	
						содержащая двуокись				
						кремния в %: менее 20				
						(доломит, пыль				
						цементного				
			1			производства -				

ЭРА ч	v3.0													
									Парам	етры выбросс	в загрязняю	ощих вещест	в в атмосфе	ру для расч
Энбек	сппик	азахский район, АЗС	-AF3C ce	ло Шелек	учетный квартап М	№263 зем уч	2 пер ст	n						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Укладка	1	1000		6008	2	,				-294	75	
		асфальтового												
		покрытия												
001				1.00		1000								
001		Столярные	1	120		6009	8					-220	70	5
		работы												
001		Прокладка	1	25		6010	2	,				-141	97	4
		полипропиленов												
		ых труб												

									Таблиц	(a 2.6.1
а нормативої	в допустимых выб	росов на 2026	ГОЛ							
<u></u>	э дену чиниын ыыч	.peces na 2020	104							
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						известняк, мел,				
						огарки, сырьевая				
						смесь, пыль				
						вращающихся печей,				
						боксит) (495*)				
5					2754	Алканы С12-19 /в	0.0305		1.042	2026
						пересчете на С/ (				
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265II) (10)				
4					2936	Пыль древесная (1039*	0.022		0.0095	2026
						)				
4					0337	Углерод оксид (Окись	0.000006		0.0000045	2026
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					1555	Уксусная кислота (	0.0000026		0.00000195	2026
						Этановая кислота) (				
						586)				

ЭРА	v3.0													
									Пај	раметры выбросог	в загрязня	яющих вещес	тв в атмо	сферу для расче
Енбеі	кшика				четный квартал №263,				1			_		
		Источник выде.		Число	Наименование	Номер	Высо	Диа-		гры газовозд.смес	СИ		динаты ис	
Тро		загрязняющих веще	еств	часов	источника выброса	источ	та	метр		де из трубы при		на	карте-схе	еме, м
	Цех		1	рабо-	вредных веществ	ника	источ	устья	Ma	аксимальной разо	вой			_
одс		Наименование	Коли-	ТЫ		выбро	ника	трубы		нагрузке		точечного и		2-го кон
ГВО			чест-	В		сов	выбро					/1-го конца.		/длина, ш
			во,	году	7		сов,	M	ско-	объем на 1	тем-	/центра плог	цад-	площадн
			шт.				M		рость	трубу, м3/с	пер.	ного источн	ика	источни
									м/с		oC			
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	•		_	_			_		_					Площадка
001		резервуары для	1	8760	Дыхательный	0001	3	0.05	2.24	0.0043982	30	-348	-13	
		топлива			клапан									
001		резервуары для	1	8760	Дыхательный	0002	3	0.05	2.24	0.0044	30	-345	-16	
		дизтоплива			клапан									
		, ,												
			1	†			†		†					
				+			†		†					
			-	+			+	1	+			<del> </del>		
002		Дизель-	1	30	Выхлопная труба	0003	8	0.01	3272.	0.2569986	400	-292	-51	
002		генератор	1	30	примления груба	0003	- 0	0.01	2	0.2307980	700	-292	J1	
		генератор							<u> </u>					

									Табли	ца 2.6.2
га нормати	вов допустимых выбр	росов на 2026	год							
		- In	Tra 11		1.0					1
	Наименование	Вещество	Коэфф	Средняя	Код	***	Выброс	загрязняющего веп	цества	-
	газоочистных	по кото-	обесп	эксплуат		Наименование				
	установок,	рому	газо-	степень	ще-	вещества	,			
ца лин.	тип и	произво-	очист	очистки/			г/с	мг/нм3	т/год	Год
ирина	мероприятия	дится	кой,	тах.степ						дос-
ОГО	по сокращению	газо-	%	очистки%						тиже
ка	выбросов	очистка								ния
										НДВ
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0415	Смесь углеводородов	0.139	35076.787	0.118	2020
						предельных С1-С5 (1502*)				
					0416	Смесь углеводородов	0.0515	12996.076	0.0437	2020
						предельных С6-С10 (1503*)				
					0501	Пентилены (амилены -	0.00515	1299.608	0.00437	2020
						смесь изомеров) (460)				
					0602	Бензол (64)	0.00473	1193.620	0.00402	202
					0616	Диметилбензол (смесь	0.000597	150.654	0.0005	
						о-, м-, п- изомеров)				
					0621	Метилбензол (349)	0.00447	1128.009	0.0038	202
						Этилбензол (675)	0.000123	31.039	0.000105	
						Сероводород (	0.0000116	2.926	0.0000024	
						Дигидросульфид) (518)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.004138	1043.801	0.000865	202
						пересчете на С/ (	01001200			
						Углеводороды				1
						предельные С12-С19 (в				<u> </u>
						пересчете на С);				<u> </u>
						Растворитель РПК-265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.274	2628.284	0.0198	3 202
					0301	Азота диоксид) (4)	0.274	2020.204	0.0170	, 202
			+		0304	Азот (II) оксид (	0.044	422.060	0.003211	202

вахский район, АЗС 3	-AΓ3C c.I	<u> </u>	четный квартал №263, 6	зем.уч.2	8	9	Hapai	метры выбросов	загрязняю 12	13	в в атмосфе 14	ру для расч 15
вахский район, АЗС	2-AΓ3C c.I 4	Шелек, <u>у</u> 5	четный квартал №263, 6	зем.уч.2 7	8	9	10	11	12	13	14	15
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
												1.5
					+							
	1	97.00	п	0004	1	0.05	0.56	0.0010006	20	201	50	
резервуар для	1	8/60		0004	4	0.05	0.56	0.0010996	30	-291	-50	
гоплива дт у			клапан									
												<del></del>
	1	8760	Неорганизованный	6001	5					-317	-25	
бензина												
						-						
]	резервуар для гоплива ДГУ ГРК для бензина	ГОПЛИВА ДГУ	ГРК для 1 8760	гоплива ДГУ клапан  ГРК для 1 8760 Неорганизованный	гоплива ДГУ клапан ГРК для 1 8760 Неорганизованный 6001	гоплива ДГУ клапан ГРК для 1 8760 Неорганизованный 6001 5	гоплива ДГУ клапан по	гоплива ДГУ клапан полива	ГРК для 1 8760 Неорганизованный 6001 5	гоплива ДГУ клапан	гоплива ДГУ клапан	гоплива ДГУ клапан боль в в в в в в в в в в в в в в в в в в в

									Таблиц	ца 2.6.
а нормати	ивов допустимых выб	росов на 2026	б год							
	T	1 10	1		1					
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Азота оксид) (6)	0.000	222 722	0.004=40	
					0328	Углерод (Сажа,	0.0233	223.500	0.001728	202
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (	0.0366	351.077	0.00172	202
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.24	2302.146	0.0172	20
						углерода, Угарный газ) (584)				
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0.000000433	0.004	0.0000000316	20
						Бензпирен) (54)				
					1325	Формальдегид (	0.005	47.961	0.000345	20
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.12	1151.073	0.00864	202
						пересчете на С/ (				
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-265П) (10)				
					0333	Сероводород (	0.00001	10.094	0.00000007	20
						Дигидросульфид) (518)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.00299	3017.981	0.0000249	20
						пересчете на С/ (	0100277	000,000	010000=1	
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-265П) (10)				
			1		0415	Смесь углеводородов	0.211		0.81	20
			+		3713	предельных С1-С5 (1502*)	0.211		0.01	20
			+		0416	Смесь углеводородов	0.0782		0.3	20
			+		0-10	предельных С6-С10 (1503*)	0.0702		0.5	20
			+ +		0501	Пентилены (амилены -	0.00782		0.03	20

PA v3.	0												
								Параме	етры выбросо	в загрязняю	ощих вещест	в в атмосфе	ру для расч
нбекш	иказахский район, АЗС	-AΓ3C c.I	Пелек, у	четный квартал №263,	зем.уч.2								
1	2 3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
003	ТРК для	1	8760	Неорганизованный	6002	5					-322	-29	
	дизтоплива												
001			0= 10			_							
004	Сливная	1	8760	Неорганизованный	6003	5					-270	-59	
	колонка												
004	Сооти кромония	1	9760	Неорганизованный	6004	5					-274	60	
004	Сосуд хранения СУГ	1	8700	пеорганизованный	0004	3					-2/4	-00	
	C 3 1												
+													
+													
004	Раздаточная	1	8760	Неорганизованный	6005	5					-354	_33	

									Таблиц	(a 2.6.2
а нормативої	в допустимых выбр	росов на 2026	год							
1			1						1	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						смесь изомеров) (460)				
						Бензол (64)	0.0072		0.0275	202
					0616	Диметилбензол (смесь	0.0009		0.00347	202
						о-, м-, п- изомеров)				
					0621	Метилбензол (349)	0.00679		0.026	202
						Этилбензол (675)	0.000187		0.000718	202
2					0333	Сероводород (	0.0000146		0.000229	202
						Дигидросульфид) (518)				
					2754	Алканы С12-19 /в	0.00521		0.0817	202
						пересчете на С/ (				
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-265П) (10)				
,					0402	Бутан (99)	0.092		0.0101552	202
					0503	Бута-1,3-диен (1,3-	0.107		0.0118162	202
						Бутадиен, Дивинил) (98)				
					1716	Смесь природных	0.000004		0.00000044	202
						меркаптанов /в				
						пересчете на				
						этилмеркаптан/ (				
						Одорант СПМ - ТУ 51-				
						81-88) (526)				
					0402	Бутан (99)	0.0041		0.058	202
						Бута-1,3-диен (1,3-	0.0048		0.068	202
						Бутадиен, Дивинил) (98)				
					1716	Смесь природных	0.00000018		0.0000025	202
						меркаптанов /в			0.000000	
						пересчете на				
						этилмеркаптан/ (				
						Одорант СПМ - ТУ 51-				
						81-88) (526)				
2					0402	Бутан (99)	0.2431		0.434	202

ЭРА	v3.0													
									Пара	метры выбросов	загрязняк	ощих вещест	в в атмосфе	ру для расче
Енбег	сшика	захский район, АЗС-	АГЗС с.І	Пелек, у	четный квартал №263,	зем.уч.2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		колонка												
005		сборник	1	2000	Неорганизованный	6006	5					-340	-58	4
		дождевых												
		стоков												

									Таблиц	ιa 2.6.2
та нормативо	ов допустимых выб	бросов на 2026	о́ год							
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0503	Бута-1,3-диен (1,3-	0.18172		0.32	2026
						Бутадиен, Дивинил) (				
						98)				
4					2754	Алканы С12-19 /в	0.0014		0.011	2026
						пересчете на С/ (				
						Углеводороды				
						предельные С12-С19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265II) (10)				

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

2.7.2 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. Необходимость разработки и внедрения малоотходных технологий обуславливается решением задач ресурсосбережения и ОС. Использование принципиально новых технологий в строительстве взамен устаревших процессов обеспечивает переход на прогрессивные малоотходные технологии, соответствующее повышенным экологическим требованиям и обеспечивающее снижение вредного воздействия на окружающую среду.

# 2.7.3 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.

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

# 2.8.1 Обоснование выбросов BB в атмосферу на период строительства Источник № 0001

# Котел битумный передвижной

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, КЗ = Дрова

Расход топлива, т/год, BT = 0.4

Расход топлива, г/с , BG = 6.4

Марка топлива , M = Дрова

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1) ,QR = 2446

Пересчет в МДж, QR = QR \* 0.004187 = 2446 \* 0.004187 = 10.24

Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), AR = 0.6

Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1) AIR = 0.6

Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1) ,SR = 0

Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1) SIR = 0

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

# <u> Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)</u>

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт , QN = 6

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт , QF = 6

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) "KNO = 0.0083

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, B = 0

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а) ,  $KNO = KNO * (QF/QN) ^ 0.25 = 0.0083 * (6/6) ^ 0.25 = 0.0083$ 

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) , MNOT = 0.001 \* BT \* QR \* KNO \* (1-B) = 0.001 \* 0.8 \* 10.24 \* 0.0083 \* (1-0) = 0.000068

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) , MNOG = 0.001\*BG\*QR\*KNO\*(1-B) = 0.001\*6.4\*10.24\*0.0083\*(1-0) = 0.000544

Выброс азота диоксида (0301), т/год ,  $\_M\_=0.8*MNOT=0.8*0.000068=0.0000544$  Выброс азота диоксида (0301), г/с ,  $\_G\_=0.8*MNOG=0.8*0.000544=0.000435$  Примесь: 0304 Aзот (II) оксид (6)

Выброс азота оксида (0304), г/с,  $\_G\_=0.13*MNOG=0.13*0.000544=0.0000707$ 

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

### Примесь: 0337 Углерод оксид (594)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), Q4 = 2

Тип топки: Шахтная топка с наклонной решеткой

Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2) Q3 = 2

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, R=1

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5) , CCO = Q3 \* R \* QR = 2 \* 1 \* 10.24 = 20.5

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4),  $\_M\_=0.001*BT*CCO*(1-Q4/100)=0.001*0.8*20.5*(1-2/100)=0.0160$ 

Выбросы окиси углерода,  $\Gamma/C$  (ф-ла 2.4),  $\_G\_=0.001*BG*CCO*(1-Q4/100)=0.001*6.4*20.5*(1-2/100)=0.1286$ 

РООС к рабочему проекту «Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2»

#### РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

# Примесь: 2902 Взвешенные частицы

Коэффициент(табл. 2.1), F = 0.005

Тип топки: Слоевые топки бытовых теплогенераторов

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1),  $_{M}$  = BT\*AR\*F = 0.8\*0.6\*0.005 = 0.0024

Выброс твердых частиц,  $\Gamma/c$  (ф-ла 2.1),  $\_G\_=BG*A1R*F=6.4*0.6*0.005=0.0192$ 

Тип источника выделения: Битумоплавильная установка Время работы оборудования,  $\sqrt{T_{-}} = 30,0$ 

<u>Примесь: 2754 Алканы С12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/</u> Объем производства битума, т/год , MY = 2,0

Валовый выброс, т/год (ф-ла 6.7[1]) , \_ $M_{-}$  = (1\*MY) / 1000 = (1\*2,0) / 1000 = 0.0020 Максимальный разовый выброс, г/с , \_ $G_{-}$  = \_ $M_{-}$  \*  $10 ^ 6 / (_{T_{-}}$  \* 3600) = 0.0020 \*  $10 ^ 6 / (_{30,0} * 3600) = 0.0185$ 

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.000435	0.0000544
0304	Азот (II) оксид (6)	0.0000707	0,0000088
0337	Углерод оксид (594)	0.1286	0,0160
2902	Взвешенные частицы	0.0192	0,0024
2754	Алканы С12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	0.0185	0.0020

# Источник № 0002 Выхлопная труба компрессора

Для получения сжатых газов имеется компрессорная установка. Получаемый сжатый газ или используется как энергоноситель (для пневматического инструмента) электроснабжения с двигателем внутреннего сгорания давлением до 686 кПа.

Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проведен согласно «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», РНД 211.2.02.04-2004, Астана, 2004 г.

В атмосферу с отработавшими газами стационарных дизельных установок поступают следующие вредные вещества: оксид углерода, сажа, углеводороды предельные  $C_{12}-C_{19}$ , азота оксиды в пересчете диоксид и оксид, формальдегид, серы диоксид и бенз(а)пирен.

Коэффициент трансформации принят на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для азота диоксида и 0.13 - для азота оксида.

В соответствии с основными классификационными признаками мощности, быстроходности, данный дизель генератор является средней мощности и быстроходным. Группа дизель – генератора – «А».

Согласно сметным данным фактическое максимальное значение по времени работы компрессора было достигнуто 350 часа в год.

Расход дизтоплива 1,88 кг/час.

РООС к рабочему проекту «Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2» 72

Расход дизельного топлива для дизель-генераторов принимается 470 г/кВт.

Расчетный расход дизтоплива для компрессора составит:

 $4.0 \text{ кBт}*470 \text{ г/кBт}*350 \text{ час/год/}10^{-6}=0.658 \text{ т/год.}$ 

Максимальный секундный выброс определяется по формуле:

 $M_{\text{сек}} = e_i * P_9 / 3600 \ г/c, \ где: P_9 = 4,0 \ кВт.$ 

Валовый выброс определяется по формуле:

 $M_{\text{год}} = q_i *B_{\text{год}}/1000, \text{ т/год}$ 

Значения выбросов еі и qі принимаем для стационарной дизельной установки до капитального ремонта.

Расчет максимально-разовых выбросов от дизель генератора.

Наименование вещества	Удельный выброс, е <sub>і</sub> , г/кВт*ч	Секундный выброс, $\Gamma/C$ $P_3 = 4.0 \text{ кBT}$
Оксид углерода	7.2	0,008
Азота оксиды, в т.ч.: Азота диоксид Азота оксид	10.3	0.0114 $0.0114*0.8 = 0.00915$ $0.0114*0.13 = 0.00148$
Углеводороды предельные C12- C19	3.6	0,004
Сажа	0.7	0,00077
Серы диоксид	1,1	0,00122
Формальдегид	0.15	0,000166
Бенз(а)пирен	0,000013	0,000000144

Расчет годовых выбросов от дизель генераторов

Расход	Наименование	Удельны	Валовый выброс,
дизтоплива,	вещества	й	т/год
G, T		выброс,	
		$q_i, \Gamma/\kappa\Gamma.$	
		топл.	
	Оксид углерода	30	0,0197
	Азота оксиды, в		0,0283
	т.ч.:		0,0283*0,8 =
	Азота диоксид	43	0,0226
0,658	Азота оксид		0,0283*0,13 =
			0,00368
	Углеводороды		0,00987
	предельные	15	
	C12-C19		
	Сажа	3,0	0,00197
	Серы диоксид	4.5	0,00296
	Формальдегид	0,6	0,000394
	Бенз(а)пирен	0,000055	0,0000000362

## Источник № 0003 Выхлопная труба дизель-генератора

Согласно ПОС для электроснабжения будет использоваться дизельгенераторная установка, мощностью 45,0 кВт.

Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проведен согласно «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», РНД 211.2.02.04-2004, Астана, 2004 г.

В атмосферу с отработавшими газами стационарных дизельных установок поступают следующие вредные вещества: оксид углерода, сажа, углеводороды предельные  $C_{12}-C_{19}$ , азота оксиды в пересчете диоксид и оксид, формальдегид, серы диоксид и бенз(а)пирен.

Коэффициент трансформации принят на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 – для азота диоксида и 0.13 – для азота оксида.

В соответствии с основными классификационными признаками мощности, быстроходности, данный дизель генератор является средней мощности и быстроходным. Группа дизель – генератора – «А».

Согласно сметным данным фактическое максимальное значение по времени работы дизель-генератора было достигнуто 100 часа в год.

Расход дизельного топлива для дизель-генераторов принимается 250-290 г/кВт.

Расчетный расход дизтоплива для дизельгенгератора составит:

45 кBт\*290 г/кBт\* 100 час/год/1000000 = 1,305 т/год.

Максимальный секундный выброс определяется по формуле:

 $M_{\text{сек}} = e_i * P_3 / 3600 \ г/c$ , где:  $P_3 = 45 \ кBт$ .

Валовый выброс определяется по формуле:

 $M_{\text{год}} = q_i *B_{\text{год}}/1000, \text{т/год}$ 

Значения выбросов  $e_i$  и  $q_i$  принимаем для стационарной дизельной установки до капитального ремонта.

Расчет максимально-разовых выбросов от дизель генератора.

Расчет максимально-разовых выбросов от дизель генератора.

Наименование	Удельный	Секундный выброс,
вещества	выброс, e <sub>i</sub> ,	$\Gamma/c$
	г/кВт*ч	$P_9 = 45,0 \text{ кВт}$
Оксид углерода	7.2	0,09
Азота оксиды, в		0,128
т.ч.:	10.3	0,128*0,8 = 0,102
Азота диоксид	10.5	0,128*0,13 = 0,0166
Азота оксид		
Углеводороды		0,045
предельные С12-	3.6	
C19		
Сажа	0.7	0,00875
Серы диоксид	1,1	0,0137
Формальдегид	0.15	0,00187
Бенз(а)пирен	0,000013	0,000000162

Расчет годовых выбросов от дизель генераторов

Расход	Наименование	Удельны	Валовый выброс,
дизтоплива,	вещества	й	т/год
G, т		выброс,	
		$q_i, \Gamma/\kappa\Gamma.$	
		топл.	
	Оксид углерода	30	0,0391
	Азота оксиды, в		0,0561
	т.ч.:		0,0561*0,8 =
	Азота диоксид	43	0,0449
1,305	Азота оксид		0,0561*0,13 =
			0,0073
	Углеводороды		0,0195
	предельные	15	
	C12-C19		
	Сажа	3,0	0,0040
	Серы диоксид	4.5	0,00587
	Формальдегид	0,6	0,0078
	Бенз(а)пирен	0,000055	0,0000000717

#### Источник № 6001

#### Выбросы пыли при автотранспортных работах.

Одновременно по территории площадки передвигается не более 4 ед автотранспорта. Расчет произведен согласно «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.0408 г №100-п. стр. 12.

Максимально разовый выброс рассчитывается по формуле:

С<sub>1</sub>- коэффициент, учитывающий среднюю грузоподъемность автомобиля - 0,8;

 $C_2$ - коэффициент, учитывающий среднюю скорость перемещения транспорта-0,6;

 $C_3$  - коэффициент, учитывающий состояние дорог - 0,1;

N- число ходов транспорта в час - 1,0;

L- средняя протяженность одной ходки - 0,25 км;

п - число автомашин, работающих на участке строительства - 4 шт;

С4- коэффициент, учитывающий профиль поверхности материала на платформе - 1,45;

S- площадь открытой поверхности транспортируемого материала - 8 м<sup>2</sup>;

С5- коэффициент, учитывающий скорость обдува материала -1,0;

Ks- коэффициент, учитывающий влажность поверхностного слоя материала - 0,1;

С7- коэффициент, учитывающий долю пыли уносимой в атмосферу и равный 0,01;

qi- пылевыделение в атмосферу на 1 км пробега - 1450 г;

**q**- пылевыделение с единицы фактической поверхности материала на платформе - (взято среднее значение) - 0,0035;

Валовый выброс рассчитывается по формуле:

## Мпер.стр. = 0,0864 \* Мсек \* [120 дней - $(T_{cn} + T_{d})$ ] (т/пер.стр.), где:

 $T_{cu}$ - количество дней с устойчивым снежным покровом - 0 дней;

Тд - количество дней с осадками в виде дождя, рассчитывается по формуле:

 $T_{\pi} = 2 \cdot T^{\circ}_{\pi} / 24 = 2 \cdot 140 / 24 = 5,83 дн./год,$ 

где  $T^{\circ}$ д - суммарная продолжительность осадков в виде дождя в зоне проведения работ за рассматриваемый период,  $T^{\circ}$  д = 140 ч/год.

## Пыль неорганическая Si02 70-20% (2908):

 $M_{\text{cek}} = (0.8*0.6*0.5*0.1*0.01*1*0.25*1450)/3600 + 1.45*1.0*0.1*0.0035*8*4 = 0.0163$  r/c.

 $M_{\text{пер.стр.}} = 0.0864 * 0.0163 * 114 = 0.160 \text{ т/пер.стр.}$ 

### Результаты расчета сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Величина выброса ЗВ				
Паименование ЭВ	г/сек	т/пер. стр.			
Пыль неорг. Si0 <sub>2</sub> 20-70%	0,0163	0,160			

## Источник № 6002 Сварочные работы.

1. При проведении строительных работ будут использоваться электроды Э42A (УОНИ 13/45). Расход электродов Э42A (УОНИ 13/45) - 0,1 т/пер.стр., 1,0 кг/час. Расчет ВВВ произведен по «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)» Астана 2004 г.

## Оксиды железа (0123):

 $M_{cek} = 10,69 * 1,0 / 3600 = 0,0030 \text{ r/c}.$ 

 $M_{\text{пер.стр.}} = 10,69 * 100 / 1000000 = 0,00107$  т/пер.стр.

## Марганец и его соединения (0143)

 $M_{cek} = 0.92 * 1.0/3600 = 0.0003 \text{ r/c}$ 

 $M_{\text{пер.стр.}} = 0.92 * 100 / 1000000 = 0.000092 \text{ T/пер.стр.}$ 

#### Пыль неорганическая SiO(20-70%):

 $M_{cek} = 1.4 * 1.0/3600 = 0.0004 \, r/c.$ 

 $M_{\text{пер.стр.}} = 1,4 * 100 / 1000000 = 0,00014 \text{ T/пер.стр.}$ 

## Фториды неорг. плохо растворимые (0344):

 $M_{cek} = 3.3 * 1.0/3600 = 0.0009 \text{ r/c}.$ 

 $M_{\text{пер.стр.}} = 3.3 * 100 / 1000000 = 0.00033 \text{ т/пер.стр.}$ 

#### Фторид водорода (0342):

 $M_{cek} = 0.75 * 1.0/3600 = 0.0002 \ r/c.$ 

 $M_{\text{пер.стр.}} = 0.75 * 100 / 1000000 = 0.000075 \text{ T/пер.стр.}$ 

#### Диоксид азота:

 $M_{cek} = 1.5 * 1.0 / 3600 = 0.0004 \, r/c.$ 

 $M_{\text{пер.стр.}} = 1,5 * 100 / 1000000 = 0,00015$  т/пер.стр.

#### Оксид углерода:

Mcek = 13.3 \* 1.0/3600 - 0.0037 r/c.

Мпер.стр. = 13.3 \* 100 / 1000000 = 0.00133т/пер.стр.

#### Результаты расчета сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Величина выброса ЗВ				
	г/сек	т/пер. стр.			
Оксид железа (0123)	0,0030	0,00107			
Марганец и его соединения (0143)	0,0003	0,000092			
Пыль неорганическая SiO <sub>2</sub> -70%	0,0004	0,00014			
Фториды плохо растворимые (344)	0,0009	0,00033			

Фториды водорода	0,0002	0,000075
Диоксид азота	0,0004	0,00015
Оксид углерода	0,0037	0,00133

## Источник №6003 Резка арматуры.

1. Газовая резка металла толщиной 5 мм. Время работы аппарата - 2 часа/день, 120 часов/пер.стр. Расчет ВВВ произведен по «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2004 г., т. 4, с. 23.

## Марганец и его соединения (0143):

 $M_{cek} = 1.1 \text{ F/H} / 3600 = 0.0003 \text{ F/c}.$ 

 $M_{\text{год}} = 0,0003 * 3,6 * 0,12 = 0,00013 \text{ т/пер.стр.}$ 

#### Оксиды железа (0123):

 $M_{cek} = 72.9 \, \Gamma/4 / 3600 = 0.0203 \, \Gamma/c.$ 

 $M_{\text{год}} = 0.0203 * 3.6 * 0.12 = 0.0088$  т/пер.стр.

## Оксид углерода (0337):

 $M_{cek} = 49,5 / 3600 = 0,0138 \text{ } \Gamma/c.$ 

 $M_{\text{год}} = 0.0138 * 3.6 * 0.12 = 0.0060$  т/пер.стр.

#### Азот диоксид (0301):

 $M_{cek} = 39.0 / 3600 = 0.0108 \text{ r/c}.$ 

 $M_{\text{год}} = 0.0108 * 3.6 * 0.12 = 0.0047$  т/пер.стр. Результаты расчета сведены в таблицу:

## Результаты расчета сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Величина выброса	3B
	г/сек	т/пер. стр.
Марганец и его соединения (0143):	0,0003	0,00013
Оксиды железа (0123):	0,0203	0,0088
Оксид углерода (0337):	0,0138	0,0060
Азота диоксид (0301):	0,0108	0,0047

#### Источник №6004

#### Выбросы при работе с инертными материалами.

По данным Заказчика при проведении строительных работ будут использованы следующие материалы:

- $\Pi\Gamma$ C 370 T (229,40  $M^3$ ); 229,40
- -песок 4760,2 т (1843,7 $M^3$ );
- -щебень -6636,47 т (2554 м<sup>3</sup>);

#### Выгрузка щебня:

Грузооборот — 6636,47 т/пер.стр, 58,8 т/день, 7,36 т/час. Расчет ВВВ произведен по «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», Приложение №11 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.08 г №100 п.

Максимальный разовый объем пылевыделений от выгрузки щебня рассчитывается по формуле:

$$\mathbf{M}_{\mathbf{ce}\kappa} = \mathbf{K}_1 * \mathbf{K}_2 * \mathbf{K}_3 * \mathbf{K}_4 * \mathbf{K}_5 * \mathbf{K}_7 * \mathbf{K}_8 * \mathbf{K}_9 * \mathbf{B} * \mathbf{G}_{\mathbf{4ac}} * \mathbf{10}^6 / \mathbf{3600} * (\mathbf{1}-\mathbf{\pi}) (\Gamma/\mathbf{ce}\kappa);$$
 Валовый выброс рассчитывается по формуле:

 $\mathbf{M}_{\text{год}} = \mathbf{K}_1 * \mathbf{K}_2 * \mathbf{K}_3 * \mathbf{K}_4 * \mathbf{K}_5 * \mathbf{K}_7 * \mathbf{K}_8 * \mathbf{K}_9 * \mathbf{B} * \mathbf{G}_{\text{гоа}} * (1-п) (т/год);$ 

Где:

К<sub>1</sub>- весовая доля пылевой фракции в материале - 0,02;

 $\mathbf{K}_{2}$ - доля пыли с размерами частиц 0-50 мкм (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль - 0,01;

Кз - коэффициент, учитывающий местные метеоусловия - 1,2 (для г/сек 2,3);

К4 - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования - 1,0;

К.s- коэффициент учитывающий влажность материала - 1,0;

К7- коэффициент учитывающий крупность материала - 0,5;

Kg- поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера - 1,0;

 $K_9$  - поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала – 1,;

В - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки - 0,5;

 $G_{\text{час}}$ - количество перерабатываемого материала 7,36 т/час;

Gr-од - суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, 6636,47 т/пер.стр;

п - эффективность средств пылеподавления.

Пыль неорганическая Si02 70-20% (2908):

Mcek = 0.02 \* 0.01 \* 2.3 \* 1.0 \* 1.0 \* 0.5 \* 1.0 \* 0.2 \* 0.5 \* 7.36 \* 1000000 /3600 = 0.0470 r/c.

Мгод = 0.02 \* 0.01 \* 1.2 \* 1.0 \* 1.0 \* 0.5 \* 1.0 \* 0.2 \* 0.5 \* 6636,47 = 0.0796 т/пер.стр.

## Выгрузка песка:

Грузооборот — 4760,2 т/пер.стр, 66,6 т/день, 8,33 т/час. Расчет ВВВ произведен по «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», Приложение №11 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.08 г №100 п.

Максимальный разовый объем пылевыделений от выгрузки песка рассчитывается по формуле:

Mceκ = 
$$K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * K_8 * K_9 * B * G4ac* 106 / 3600 * (1-π) (Γ/ceκ);$$

Валовый выброс рассчитывается по формуле:

Мгод = 
$$K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * K_8 * K_9 * B * C_{год} * (1-п) (т/год);$$

Где:

 $K_1$  - весовая доля пылевой фракции в материале - 0,05;

 $K_2$  - доля пыли с размерами частиц 0-50 мкм (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль - 0,03;

Кз - коэффициент, учитывающий местные метеоусловия - 1,2 (для г/сек 2,3);

К<sub>4</sub> - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования - 1,0;

К<sub>5</sub> - коэффициент учитывающий влажность материала - 1,0;

 $K_7$  - коэффициент учитывающий крупность материала - 1,0;

 $K_8$  - поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера - 1,0;

К<sub>9</sub> - поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала - 0,2;

В - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки - 0,5;

Gчас- количество перерабатываемого материала 8,33 т/час;

Gгод - суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, 4760,2 т/пер.стр;

п - эффективность средств пылеподавления.

Пыль неорганическая Si02 70-20% (2908):

Mceκ = 0.05 \* 0.03 \* 2.3 \* 1.0 \* 1.0 \* 1.0 \* 1.0 \* 0.2 \* 0.5 \* 8.33 \* 1000000/3600 = 0.79 Γ/c.

Мгод = 0.05 \* 0.03 \* 1.2 \* 1.0 \* 1.0 \* 1.0 \* 1.0 \* 0.2 \* 0.5 \* 4760.2 = 0.856 т/пер.стр.

## Выгрузка ПГС:

Грузооборот – 370 т/пер.стр,13,2 т/день, 1,65 т/час. Расчет ВВВ произведен по «Методике расчета выбросов загрязняющихвеществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», Приложение №11 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.08 г №100 п.

Максимальный разовый объем пылевыделений от выгрузки ПГС рассчитывается по формуле:

Mceκ = 
$$K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * K_8 * K_9 * B * G_{uac} * 10^6 / 3600 * (1-π) (Γ/ceκ);$$

Валовый выброс рассчитывается по формуле:

**Мго**д = 
$$K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * K_8 * K_9 * B *  $G_{roa}$ * (1-п) (т/год);$$

Гле:

К<sub>1</sub> весовая доля пылевой фракции в материале - 0,03;

 $K_2$  - доля пыли с размерами частиц 0-50 мкм (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль - 0,04;

Кз - коэффициент, учитывающий местные метеоусловия - 1,2 (для г/сек 2,3);

К<sub>9</sub>- коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования - 1,0;

К5- коэффициент учитывающий влажность материала - 1,0;

К<sub>7</sub>- коэффициент учитывающий крупность материала - 1,0;

K<sub>8</sub>- поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера - 1,0;

 $K_9$  - поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала - 0,2;

В - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки — 0,5;

G - количество перерабатываемого материала 1,65 т/час;

G~ суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, 370 т/пер.стр;

п- эффективность средств пылеподавления.

Пыль неорганическая Si02 70-20% (2908):

Mcek = 0.03 \* 0.04 \* 2.3 \* 1.0 \* 1.0 \* 1.0 \* 1.0 \* 0.2 \* 0.5 \* 1.65 \* 1000000 /3600 = 0.126r/c.

Мгод = 0.03 \* 0.04 \* 1.2 \* 1.0 \* 1.0 \* 1.0 \* 1.0 \* 0.2 \* 0.5 \* 370 = 0.0530 т/пер.стр.

Результаты расчета сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Величина	выброса ЗВ	
паименование ЭВ	г/сек	т/пер.стр.	

#### Источник №6005

## Земляные работы (Выемка и насыпь).

Во время проведения строительных работ, на территории проектируемого объекта будут произведены земляные работы (выемка и засыпка);

Грузооборот всего – 88272,3 т/пер.стр, 600т/день, 60 т/час.

Расчет ВВВ произведен по «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», Приложение №11 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.08 г №100 п.

Максимальный разовый объем пылевыделений от выемки и перемещения грунта рассчитывается по формуле:

Мсек =  $K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * K_8 * K_9 * B * G_{час} * 10^6 / 3600 * (1-п) (г/сек);$  Валовый выброс рассчитывается по формуле:

Мгод =  $\mathbf{K}_1 * \mathbf{K}_2 * \mathbf{K}_3 * \mathbf{K}_4 * \mathbf{K}_5 * \mathbf{K}_7 * \mathbf{K}_8 * \mathbf{K}_9 * \mathbf{B} * \mathbf{G}_{\text{год}} * (1-п)$  (т/год); Гле:

К<sub>1</sub>- весовая доля пылевой фракции в материале - 0,05;

 $\mathbf{K}_{2}$ - доля пыли с размерами частиц 0-50 мкм (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль - 0,02;

 $K_3$  - коэффициент, учитывающий местные метеоусловия - 1,0 (для г/сек 2,3);

**К**<sub>4</sub>- коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования - 1,0;

 $K_5$  - коэффициент учитывающий влажность материала -0.01;

К7- коэффициент учитывающий крупность материала - 1,0;

 $K_8$ - поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера - 1,0;

 $K_9$  - поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала -1,0;

В - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки;

G<sub>час</sub>- количество перерабатываемого материала, т/час;

 $G_{\text{год}}$  - суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/пер.стр;

п - эффективность средств пылеподавления.

Результаты расчета сведены в таблицу 2.1:

Процесс	м3	Gгод, т∕год	Gчас, т/ч	k1	k2	k3	k4	k5	k7	k8	k9	В'	η	Загрязняющее вещество	Код	Мсек, г/с	Мгод, т/год
Планировка территории	41292	81758	50	0,05	0,02	1,0	1,0	0,01	1,0	1,0	1,0	0,5	0	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20%	2908	0,070	0,4088
Вытеснение грунта в том числе при устройстве	11890	23542	30	0,05	0,02	1,0	1,0	0,01	1,0	1,0	1,0	0,5	0	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20%	2908	0,0416	0,1177
Поправка на уплотнение (10%)	4129	8175	30	0,05	0,02	1,0	1,0	0,01	1,0	1,0	1,0	0,5		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20%	2908	0,0416	0,0408
используемый для озеленения территории	1535	3040,0	30	0,05	0,02	1,0	1,0	0,01	1,0	1,0	1,0	0,5	0	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20%	2908	0,0416	0,0152
Итого:	,	•									,	•	•	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20%	2908	0,1948	0,5825

## Источник № 6006- Гидроизоляция

Гидроизоляция фундаментов будет осуществлена с использованием битума. Расчет произведен по «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов» Приложение №11 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.08.08 г №100 п.

Масса выделяющихся загрязняющих веществ с открытых поверхностей определяется в зависимости от количества испаряющейся жидкости и составляет:

 $Mce\kappa = q* S, г/сек, где:$ 

q- удельный выброс загрязняющего вещества г/с\*кв.м. Принимает значение - 0.0139 г/с\*кв.м.

S- площадь обработанной за 20 мин поверхности или свободная поверхность испаряющейся жидкости - 20,0 кв.м.

Мпер.стр. = Мсек \* Т \* 3600 /  $10^6$ т/пер.стр., где:

Т - чистое время «работы» открытой поверхности 61,3 ч/пер.стр.

Согласно Приложение № 11 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.08.08 г №100 п. стр 2 - В расчетах приземных концентраций загрязняющих веществ должны использоваться мощности выбросов ЗВ в атмосферу мсек (г/сек), отнесенные к 20-ти минутному интервалу времени, т.к. продолжительность обработки битумом поверхности площадью 20,0 кв.м, менее 20 мин.

Углеводороды С12-19:

Mcek = 0.0139 \* 20.0 / 1200 = 0.0002 r/cek.

Мпер.стр. = 0.0139\*20\*61.3час \* 3600 / 1000000 = 0.0613 т/пер.стр.

Результаты расчета сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Величина вы	броса ЗВ
	г/сек	т/пер.стр.
Углеводороды пред. С 12-С 19	0,0002	0,0613

#### Источник №6007

Работы с лакокрасочными материалами

- 1. Расход эмали  $\Pi\Phi$  115 0,1 т/пер.стр., 0,7 кг/час, 0,2 г/с. Расчет BBB произведен по «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2004 г., таб.
- 2. Состав эмали ПФ-115:

Сухой остаток - 55 %.

Летучая часть - 45 %, из них:

- Ксилол 50 %;
- Уайт-спирит 50%.

Окраска и сушка:

Пыль неорг. Si02 ниже 20% (2909):

$$M_{cek} = 0.2 * 0.55 * 0.3 - 0.0330 \text{ r/c}.$$

 $M_{\text{год}} = 1.0 * 0.55 * 0.3 = 0.01650 \text{ т/пер.стр.}$ 

Ксилол (0616):

 $M_{\text{cek}} = 0.2 * 0.45 * 0.5 = 0.0450 \, \text{r/c}.$ 

 $M_{\text{год}} = 1.0 * 0.45 * 0.5 = 0.02250 \text{ т/пер.стр.}$ 

**Уайт-спирит** (2752):

 $M_{cek} = 0.2 * 0.45 * 0.5 = 0.00450 \text{ r/c}.$ 

 $M_{\text{год}} = 1.0 * 0.45 * 0.5 = 0.02250 \text{ т/пер.стр.}$ 

2. Расход грунтовки  $\Gamma\Phi$  - 21 - 0,280 т/пер.стр., 0,31 кг/час, 0,1 г/с. Расчет ВВВ произведен по «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2004 г., таб. 2. Состав грунтовки  $\Gamma\Phi$ -21:

Сухой остаток - 55 %.

Летучая часть - 45 %, из них:

• Ксилол 100 %.

Окраска и сушка:

Пыль неорг. Si0<sub>2</sub>ниже 20% (2909):

Mcek = 0.1 \* 0.55 \* 0.3 = 0.0165 r/c.

Мгод = 0.280 \* 0.55 \* 0.3 = 0.0462 т/пер.стр.

Ксилол (0616):

Mcek = 0.1 \* 0.45 = 0.0450 r/c.

Mгод = 0,280 \* 0,45 = 0,126 т/пер.стр.

- 3. Расход водно-дисперсионной краски 0,256 т/пер.стр, 1,39 кг/час, 0,39 г/с. Окраска будет производиться из краскопульта. Расчет ВВВ произведен по «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)».
- Сухой остаток 30 %.

При нанесении водно-дисперсионной краски краскопультом в атмосферу выделяется 30 % красочного аэрозоля.

Пыль неорг. Si02 ниже 20% (2909):

Mcek = 0.39 \* 0.3 \* 0.3 = 0.0351 r/c.

Мгод = 0.256 \* 0.3 \* 0.3 = 0.0230 т/пер.стр.

Результаты расчета сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Величина выброса ЗВ	
	г/сек	т/год
Пыль неорг. Si02 ниже 20% (2909):	0,0846	0,234
Ксилол (0616):	0,09	0,351
Уайт-спирит (2752):	0,045	0,225

#### Источник № 6008

#### Укладка асфальтового покрытия

Площадь асфальтового покрытия ~ 11952+5100=17052 кв.м. Расчет произведен по «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов» Приложение №11 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.08.08 г №100 п.

Масса выделяющихся загрязняющих веществ с открытых поверхностей определяется в зависимости от количества испаряющейся жидкости и составляет:

 $Mce\kappa = q* S, г/ceк, где:$ 

- ${f q}$  удельный выброс загрязняющего вещества г/с\*кв.м. Принимает значение 0,3873 г/с\*кв.м.
- ${\bf S}$  площадь обработанной за 20 мин поверхности или свободная поверхность испаряющейся жидкости 60 кв.м.

Миер.стр. = Мсек \* Т \*  $3600 / 10^6$ т/пер.стр., где:

Т - чистое время «работы» открытой поверхности 91,0 ч/пер.стр.

Согласно Приложение №11 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.08.08 г №100 п. стр 2 - В расчетах приземных концентраций загрязняющих веществ

должны использоваться мощности выбросов 3В в атмосферу мсек (г/сек), отнесенные к 20-ти минутному интервалу времени, т.к. продолжительность обработки битумом поверхности 60 кв.м, не более 20 мин.

Углеводороды С12-19:

 $M_{cek} = 0.3873 * 94.7 / 1200 = 0.0305 \ r/cek.$ 

 $M_{\text{пер.стр.}} = 0,0305*100$  кв.м \*94,7 час \* 3600 / 1000000 = 1,042т/пер.стр.

Результаты расчета сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Величина выброса ЗВ		
	г/сек	т/пер.стр.	
Алканы С 12-С 19 (Углеводороды предельные С 12-С19, растворитель РПК-265П и др.) (в пересчете на суммарный органический углерод) (2754):	0,0305	1,042	

## Источник 6009 Столярные работы.

## Параметры источника: Неорганизованный источник.

1. Циркулярная пила - 1 шт. Время работы станка 2 ч/день (по 10-15 мин в час), 120 ч/пер.стр. Выбросы загрязняющих веществ, образующихся при механической обработке деревообрабатывающих материалов, определяются согласно «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при деревообрабатывающей обработке материалов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.06-2004, табл. 1. Расчет произведен с двадцатиминутным интервалом осреднения согласно РНД 211.2.01.01-97, п. 1.6, с. 4.

Пыль древесная (2936):

 $M_{\text{cek}} = q * n * K = 1,83 * 1 * 0,012 = 0,022 \text{ г/cek}$ 

 $M_{\text{год}} = 0.0036 \text{*Mcek*t2} = 0.0036 \text{*} 0.022 \text{*} 120 = 0.0095 \text{ T/r.}$ 

# Коэффициент 0,2 введен для учета гравитационного оседания пыли древесной.

Результаты расчета сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Величина выброса ЗВ		
Паименование ЗВ	г/сек	т/пер.стр.	
Пыль древесная (2936):	0,022	0,0095	

#### Источник № 6010

#### Прокладка полипропиленовых труб

Система водопровода будет выполнена из полипропиленовых груб. При проведении монтажных работ нагреву будет подвергаться ~0,5 т/пер.стр., 2,4 кг/час полипропиленовых труб. Расчет ВВВ произведен по «Методике расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами», Приложение №7 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.08 г №100- п. с. 3.

Уксусная кислота (1555):

 $M_{cek} = 2.4 \text{ kg/yac} * 0.0039 \text{ g/kg} / 3600 = 0.0000026 \text{ g/c}.$ 

 $M_{\text{пер.стр.}} = 500$  кг/пер.стр. \* 0,0039 г/кг / 1000000 = 0,00000195 т/пер.стр..

Оксид углерода (0337):

 $M_{\text{cek}} = 2.4 \text{ kg/yac} * 0.009 \text{ g/kg} / 3600 = 0.000006 \text{ g/c}.$ 

 $M_{\text{пер.стр.}} = 500,0 \text{ кг/пер.стр.} * 0,009 \text{ г/кг} / 1000000 = 0,0000045 \text{ т/пер.стр.}$ 

Результаты расчета сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Величина выброса ЗВ			
	г/сек т/пер.стр.			
Уксусная кислота (1555):	0,0000026	0,00000195		
Оксид углерода (0337):	0,00006	0,0000045		

#### ВЫБРОСЫ ОТ ПЕРЕДВИЖНЫХ ИСТОЧНИКОВ:

Оценка воздействия.

Источник 6011 Работа техники.

#### Параметры источника: Неорганизованный источник.

1. Перемещение техники (в расчет принят дизельный двигатель грузового автомобиля иностранного производства грузоподъемностью свыше 5 до 8 т).

#### Состав техники:

No	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Тип
$\Pi/\Pi$	машин и механизмов			Марка
1	Экскаватор, Vк=0,5м3	ШТ	1	Э-550
2	Бульдозер 100 л/с	ШТ	1	C-100
3	То же, 63лс, универсальный	ШТ	1	Беларусь
4	Каток пневмокаток( кулачковый), 10т	ШТ	1	ДУ-48А ( 1,8м)
5	Каток гладковальцовый, 6т	ШТ	1	ДУ-47Б
7	Каток вибрационный Q=1.6т	ШТ	1	АМКОДОР-6122
8	Кран автомобильный	ШТ	1	QY-25K, Q=25-0,7T,
				lстр=10,4-32м,
9	Кран автомобильный	ШТ	1	КС - 3574 Q=15-0,4т
				1стр=3-14м
10	Автобетононасос	ШТ	1	HUNDAI (30м3/час)
11	Сварочный агрегат	ШТ	2	ПС-300
12	Аппарат для дуговой сварки	ШТ	2	
13	Погрузчик универсальный Q=2т	ШТ	1	CAT I
14	Компрессор передвижной Q=5м3/час	ШТ	1	ПСКД-5-25
15	Пневмотрамбовка, электротрамбовка	ШТ	4	И-157,ИЭ-4502
16	Электровибратор глубинный	ШТ	5	С-727,И-116
17	То же, общего назначения	ШТ	2	СМЖ-38
19	Трактор 80 л.с.	ШТ	1	
20	Автогрейдер	ШТ	1	
21	Бетономешалка	ШТ	1	Vк=0,5м3(3,0м3/час)
22	Лебедки тяговые – 5т	ШТ	2	
23	Газорезный пост	ШТ	2	
24	Насос диафрагмовый	ШТ	4	ГНОМ2-10м3/час,Н=6-10м
25	Автосамосвал	ШТ	2	HOWO 10 <sub>T</sub>
26	Бортовой автомобиль	ШТ	2	МАЗ 8т
27	Поливомоечная машина	ШТ	1	MO-443-03
28	Трал низкопрофильный	ШТ	1	HOWO 20 <sub>T</sub>
29	Бетоносмеситель	ШТ	2	СБ-92
30	Передвижная электростанция, N=45,0 ква	ШТ	1	ПС-60

Одновременно в работе до 6 ед. техники. Расчет выбросов вредных веществ произведен согласно «Приложению №3 к приказу Министра охраны окружающей среды РК №100 п от 18.04.08 г». Выброс загрязняющих веществ при работе и

```
L2 = 0.2 км; L2_n = 0.2 км; Mxx = 0.54 г/мин; Txm = 10 мин. M2 = 4.1 * 0.2 + 1.3 * 4.1 * 0.2 + 0.54 * 10 / 1800 * 6 = 0.0243 г/сек. Алканы С 12-С 19 (Углеводороды предельные С12-С19, растворитель РПК-265П и др.) (в пересчете на суммарный органический углерод) (2754): Ml = 0.6 г/км; L2 = 0.2 км;
```

движении автомобилей по территории предприятия рассчитывается по формуле:

Мхх - удельный выброс вещества при работе двигателя на холостом ходу, г/мин;

Максимально разовый выброс от 1 автомобиля данной группы рассчитывается по

L1 - пробег автомобиля без нагрузки по территории предприятия, км/день;

Ll<sub>n</sub> - пробег автомобиля с нагрузкой по территории предприятия, км/день;

Txs- суммарное время работы двигателя на холостом ходу в день, мин.

где: L2 - максимальный пробег автомобиля без нагрузки за 30 мин, км;

L2<sub>n</sub>- максимальный пробег автомобиля с нагрузкой за 30 мин, км; Тхm- максимальное время работы на холостом ходу за 30 мин, мин.

M2 = 0.6 \* 0.2 + 1.3 \* 0.6 \* 0.2 + 0.27 \* 10 / 1800 \* 6 = 0.0099 г/сек.

M2 = 3.0 \* 0.2 + 1.3 \* 3.0 \* 0.2 + 0.29 \* 10 / 1800 \* 6 = 0.0143 г/сек.

M2 = M1 \* L2 + 1.3 \* M1 \* L2<sub>n</sub> + Mxx \* Txm, г/30 мин.

1,3 - коэффициент увеличения выбросов при движении с нагрузкой;

где: Ml - пробеговый выброс вещества автомобилем при движении по территории

 $Ml = Ml * LI + 1.3 * Ml * Ll_n + Mxx * Txs, r.$ 

предприятия, г/км;

формуле:

Теплый период:

 $Ml = 4,1 \Gamma/\kappa M$ ;

 $L2_{n}=0.2 \text{ km};$ 

Оксиды азота. Ml=3.0 г/км; L2=0.2 км;  $L2_n=0.2 \text{ км}$ ;

 $Mxx = 0.27 \Gamma/Mин;$ Txm = 10 мин.

Mxx = 0.29 г/мин; Txm = 10 мин.

Азот (IV) оксид (0301):

Оксил азота (0304):

 $Mxx = 0.081 \Gamma / Mин;$ 

Ml=  $0.4 \Gamma/\text{km}$ ; L2 = 0.2 km; L2 = 0.2 km;

Txm= 10 мин.

Mcek = 0.0143 \* 0.8 = 0.0114 r/cek.

Mcek = 0.0173 \* 0.13 = 0.0019 г/cek.

Сернистый ангидрид (0330):

Углерод оксид (0337):

```
M2 = 0.4 * 0.2 + 1.3 * 0.4 * 0.2 + 0.081 * 10 / 1800 * 6 = 0.0033 \text{ r/cek}.
Сажа (0328):
Ml = 0.15 Γ/κм;
L2 = 0.2 \text{ km};
L2_n = 0,2 км;
Mxx = 0.012 \Gamma/Mин;
Txш = 10 мин.
M2 = 0.15 * 0.2 + 1.3 * 0.15 * 0.2 + 0.012 * 10 / 1800 * 6 = 0.0006  r/cek.
Холодный период:
Углерод оксид (0337):
Ml = 4.9 \Gamma/\kappa M;
L2 = 0.2 \text{ km};
L2_n = 0.2 км;
Mxx = 0,54 г/мин;
Txt = 10 мин.
M2 = 4.9 * 0.2 + 1.3 * 4.9 * 0.2 + 0.54 * 10 / 1800 * 6 = 0.0255  r/cek.
Алканы С<sub>12</sub>~С 19 (Углеводороды предельные С12-С19, растворитель РПК-265П и
др.) пересчете на суммарный органический углерод) (2754):
Ml = 0.7 \Gamma/\kappa M;
L2 = 0.2 \text{ km};
L2_{n}=0.2 \text{ km};
Mxx = 0,27 \Gamma/мин;
Txt = 10 мин.
M2 = 0.7 * 0.2 + 1.3 * 0.7 * 0.2 + 0.27 * 10 / 1800 * 6 = 0.0101 \text{ r/cek}.
Оксиды азота.
Ml= 3.0 \Gamma/\text{km}:
L2 = 0.2 \text{ km};
L2_{n}=0.2 \text{ km};
Mxx = 0.29 \Gamma/MиH;
T_{XT} = 10 мин.
M2 = 3.0 * 0.2 + 1.3 * 3.0 * 0.2 + 0.29 * 10 / 1800 * 6 = 0.0143  г/сек.
Азот (IV) оксид (0301):
Mcek = 0.0143 * 0.8 = 0.0114 \text{ r/cek}.
Оксид азота (0304):
Mcek = 0.0143 * 0.13 = 0.0019 \text{ г/сек}.
Сернистый ангидрид (0330):
Ml = 0.5 \Gamma/\kappa M;
L2 = 0.2 \text{ km};
L2_{n}=0.2 \text{ km};
Mxx = 0.081 \Gamma / Mин;
TxT = 10 мин.
M2 = 0.5 * 0.2 + 1.3 * 0.5 * 0.2 + 0.081 * 10 / 1800 * 6 = 0.0035 \text{ r/cek}.
Сажа (0328):
Ml = 0.23 г/км;
L2 = 0.2 \text{ km};
L2_n = 0.2 км;
Mxx = 0.012 \Gamma/Mин;
Txt = 10 мин.
```

M2 = 0.23 \* 0.2 + 1.3 \* 0.23 \* 0.2 + 0.012 \* 10 / 1800 \* 6 = 0.0008 г/сек. Результаты расчета сведены в таблицу:

Наименование ЗВ	Величина выброса ЗВ			
	г/сек			
	Лето Зима			
Углерод оксид (0337):	0,0243	0,0255		
Алканы C12 <sup>-</sup> C19 (2754):	0,0099	0,0101		
Азот (IV) оксид (0301):	0,0114	0,0114		
Оксид азота (0304):	0,0019	0,0019		
Сернистый ангидрид (0330):	0,0033	0,0035		
Сажа (0328):	0,0006	0,0008		

## 2.8.2 Обоснование выбросов ВВ в атмосферу на период эксплуатации

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-АГЗС определен количественный и качественный состав источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. На период эксплуатации будут 11 источников выброса ЗВ в атмосферный воздух, из них: 4 стационарных организованных (1 из них ненормируемый), 6 неорганизованных площадных и 1 неорганизованных (ненормируемый).

Источниками выбрасываются вещества 12 - ти наименований, из них: 1 - ого класса опасности -0; 2 - ого класса опасности -2; 3 - его класса опасности -4; 4 - ого класса опасности -4; 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	TH	4680,0
- то же в $M^3$ (у об. = 0,74 $T/M^3$ )	$M^3$	6324,3

Годовая реализация дизтопливо	TH	2400,0
- то же в $M^3$ (у об. = 0,8 $T/M^3$ )	$M^3$	3000,0
Количество колонок:		
- бензиновых	ШТ	20 х 24 рукава
- дизельных	ШТ	4 х 24 рукава
Количество резервуаров:		
- для бензина	ШТ	4 (заглубленных)
- дизтоплива	ШТ	2 (заглубленный)

## ИСТОЧНИК №0001. Прием и хранение бензина

Установлено три подземных резервуара. Объем резервуаров: АИ-95 - 15 куб.м; АИ-92 - 15 куб.м; АИ-92 - 15 куб.м

Источник выброса ЗВ в атмосферу – дыхательный клапан, организованный.

Параметры источника выброса ЗВ в атмосферу:

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 м<sup>3</sup>. Одновременно сливается одна автоцистерна. При сливе бензина из автоцистерны производительность заполнения (насоса бензовоза) равна 16 м<sup>3</sup>/час. Время слива одной автоцистерны составляет 15 минут.

Максимальные (разовые) выбросы из резервуаров АЗС рассчитываются по формуле 7.1.1:  $M = (C_p^{\text{max}} \, x \, V_{\text{cn}}) / t$ ,  $\Gamma/c$ ,

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

 $C_p^{\text{мах}}$  — 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 ( $V_{\text{сл}}$ ) нефтепродукта, c = 3600;

Годовые выбросы  $(G_p)$  паров нефтепродуктов то резервуаров при закачке рассчитываются как сума выбросов из резервуаров  $(G_{3ak})$  и выбросов от проливов нефтепродуктов на поверхность  $(G_{np.p.})$ , по формуле 7.1.6:  $G_p = G_{3ak} + G_{np.p.}$ 

Значение  $G_{3a\kappa}$  вычисляется по формуле 7.1.7:  $G_{3a\kappa} = (C_p^{o3} \times Q_{o3} + C_p^{вл} \times Q_{вл}) \times 10^{-6}$ , т/год, где:  $C_p^{o3}$ ,  $C_p^{вл}$  - концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в осенне-зимний и весенне-летний период соответственно, г/м<sup>3</sup> (согласно Приложения 15) = 260,4 и 308,5 соответственно для заглубленных резервуаров для южной климатической зоны.

Значение  $G_{пр.p}$  вычисляется по формуле 7.1.8:  $G_{пр.p} = 0.5$  х J х ( $Q_{03} + Q_{вл}$ ) х  $10^{-6}$ , т/год, где: J – удельные выбросы при проливах, г/м<sup>3</sup> = 125.

 $Q_{\text{сл/год}}-$  объем слитого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар A3C, всего м<sup>3</sup> = 6324,3 в том числе:

 $Q_{o3}$  — объем слитого нефтепродукта в резервуар в осенне-зимний период, м<sup>3</sup> =3162.15:

 $Q_{\text{вл}}$  - объем слитого нефтепродукта в резервуар в весенне-летний период,м<sup>3</sup> = 3162.15.

Разделение территории Республики Казахстан на климатические зоны представлено в Приложении 17 Методических указании 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	V <sub>ел</sub>	t, c	$Q_{o3}, M^3$	Q <sub>вл</sub> , м <sup>3</sup>	Конструкция
Продукта					резервуаров
Автобензин	16,0	3600	3162,15	3162,15	заглубленный

Табличные данные. Выбросы без мероприятий

$C_{max}$	$C_p^{o3}$	$C_p^{_{\mathrm{BJI}}}$	J	M, Γ/c	G, т/год
580	260,4	308,5	125	2,57	1,091

M = 580\*16,0/3600 = 2,57 r/c

 $G = (260,4*3162,15+308,5*3162,15+0,5*125*(3162,15+3162,15))*10^{-6}=2,19$ 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	50			
подающей струей				
2. Газовая обвязка дыхательной арматуры резервуаров	60 (при совпадении			
газосборниками	операции слива-налива)			
3. Установка газовозвратной системы («закольцовка				
паров бензина во время слива из транспортной	60			
цистерны»)				

С учетом воздухоохранных мероприятий выбросы составят:

M = 2,57\*0,5\*0,4\*0,4 = 0,206 r/c

G = 2,19\*0,5\*0,4\*0,4 = 0,175 т/год.

Значения концентраций паров бензинов (предельных, непредельных), бензола, толуола, этилбензола и ксилола приведены в Приложении 14 Методических указании 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 (М=0,206 г/с; G=0,175 т/год)

Определяем		Углеводороды			
ый параметр	Предельные	Непредель	Ароматические		

	$C_1 - C_5$	$C_{6}$ – $C_{10}$	ные (по	Бензол	Толуол	Ксилол	Этилбензол
	0415	0416	амиленам)	0602	0621	0616	0627
Сі, масс %	67,67	25,01	2,5	2,3	2,17	0,29	0,06
Mi, r/c	0,139	0,0515	0,00515	0,00473	0,00447	0,000597	0,000123
Gi, т/год	0,118	0,0437	0,00437	0,00402	0,00380	0,00050	0,000105

# **ИСТОЧНИК №0002** Прием и хранение дизельного топлива

Установлено два подземных резервуара. Объем резервуаров: ДТ  $\,-\,20\,$  куб.м; ДТ  $\,-\,20\,$  куб.м.

Источник выброса ЗВ в атмосферу – дыхательный клапан, организованный.

Параметры источника выброса ЗВ в атмосферу:

 $H = 3.0 \text{ M}, \ \Pi = 0.05 \text{ M}, \ W = 2.24 \text{ M/c}, \ V = 0.0044 \text{ M}^3/\text{c}, \ T = 30.0^{\circ}\text{C}.$ 

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<sup>3</sup>. Одновременно сливается одна автоцистерна. При сливе дизтоплива из автоцистерны производительность заполнения (насоса бензовоза) равна 16 м<sup>3</sup>/час. Время слива одной автоцистерны составляет 15 минут.

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

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

 $C_p^{\text{мах}}$  — 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 и 17) = 1.88; t — среднее время слива заданного объема ( $V_{SL}$ ) нефтепродукта, с =3600;

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период,  $м^3$ ,  $Qo_3 = 1500,0$ 

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период для южной климатической зоны (третей), г/м3(Прил. 15) ,  $C_{OZ}=0.99$ 

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, Qел = 1500,0

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в весенне-летний период для южной климатической зоны (третей), г/м3 (Прил. 15) ,  $C_{VL}=1,33$ 

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3 ,  $V_{SL}=16,0$ 

Максимально-разовые выбросы, г/с ,  $G = (C_{MAX} * V_{SL}) / 3600 = (1.88 * 16,0) / 3600 = 0,0083$ 

С учетом воздухоохранных мероприятий выбросы составят:

 $0,0083*0,5=0,00415 \,\Gamma/\text{ceK}$ 

$$M_{ZAK} = (Goz * Qos) + (Cvl * Qbh) = (1500* 0,99) + (1500* 1,33) = 3480$$
  
 $M_{ZAK} * 10 ^ (-6) = 3480* 10 ^ (-6) = 0,00348$ 

Среднегодовые выбросы при закачке в резервуар, т/год

(Goz \* Qo3) + (Cvl \* Qвл) \* 10 ^ (-6) ,  $M_{ZAK} = 0.00145$  0.00348\*0,5=0.00174т/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	50		
нефтепродукта, а не подающей струей			

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

Идентификация состава выбросов

Наименование веществ	Сі, мас%	Без мероприятий		Без мероприятий С мероприятиями: слив	
				слой (ко	эфф. 0,5)
		Mi, r/c	Gi, т/год	Mi, r/c	Gi, т/год
Углеводороды предельные	99,72	0,00827	0,00173	0,004138	0,000865
$C_{12}-C_{19}$					
+ ароматические					
Сероводород	0,28	0,000023	0,0000048	0,0000116	0,0000024

#### ИСТОЧНИК №0003.

## Дизель-генератор

В качестве аварийного источника электроснабжения в дизельной будет установлена дизель генератора Р150Е, мощностью 150кВА/120кВт.

Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проведен согласно «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», РНД 211.2.02.04-2004, Астана, 2004 г.

В атмосферу с отработавшими газами стационарных дизельных установок поступают следующие вредные вещества: оксид углерода, сажа, углеводороды предельные  $C_{12}-C_{19}$ , азота оксиды в пересчете диоксид и оксид, формальдегид, серы диоксид и бенз(а)пирен.

Коэффициент трансформации принят на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 – для азота диоксида и 0.13 – для азота оксида.

В соответствии с основными классификационными признаками мощности, быстроходности, данный дизель генератор является малой мощности и быстроходности. Группа дизель – генератора – «А».

По сведениям заказчика фактическое максимальное значение по времени работы дизель-генератора в аналогичных САЗС было достигнуто в 2022 году и составило 15 час.

Расход дизельного топлива для дизель-генераторов принимается 300-350 г/кВт.

Расчетный расход дизтоплива для дизельгенгератора составит:

120 кBт\*320 г/кBт\*15 час/год/1000000 = 0,576т/год.

Максимальный секундный выброс определяется по формуле:

 $M_{\text{сек}} = e_i * P_3 / 3600 \ г/c$ , где:  $P_3 = 120 \ кВт$ .

Валовый выброс определяется по формуле:

 $M_{\text{год}} = q_i *B_{\text{год}}/1000, \text{ т/год}$ 

Значения выбросов  $e_i$  и  $q_i$  принимаем для стационарной дизельной установки до капитального ремонта.

Расчет максимально-разовых выбросов от дизель-генератора.

Наименование вещества	Удельный выброс, e <sub>i</sub> ,	Секундный выброс, г/с
	г/кВт*ч	$P_9 = 120 \text{ кBT}$
Оксид углерода	7,2	0,24
Азота оксиды, в т.ч.:	10,3	0,343
Азота диоксид		0,343*0,8 = 0,274
Азота оксид		0,343*0,13 = 0,044
Углеводороды	3,6	0,12
предельные С12-С19		
Сажа	0,7	0,0233
Серы диоксид	1,1	0,0366
Формальдегид	0,15	0,005
Бенз(а)пирен	0,000013	0,000000433

Расчет годовых выбросов от дизель генераторов

Расход	Наименование	Удельный	Валовый выброс, т/год
дизтоплива, G, т	вещества	выброс, q <sub>i</sub> ,	
		г/кг. Топл.	
	Оксид углерода	30	0,0172
	Азота оксиды, в т.ч.:	43	0,0247
	Азота диоксид		0,0247*0,8 = 0,0198
	Азота оксид		0,0247*0,13 = 0,003211
0,576	Углеводороды	15	0,00864
	предельные С12-		
	C19		
	Сажа	3	0,001728
	Серы диоксид	4,5	0,00172
	Формальдегид	0,6	0,000345
	Бенз(а)пирен	0,000055	0,0000000316

#### Оценка расхода и температуры отработавших газов

отработавших Расход газов ОТ стационарной дизельной установки приблизительно можно определить по формуле: Gor =  $8.72*10^{-6}*b^{-6}*$  Рэ, кг/с, где: bэ удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме двигателя, г/кВт\*ч и равен 320

Объемный расход отработавших газов определяется по формуле:

Qor = Gor/ Yor,  $M^3/c$ , где: Yor – удельный вес отработавших газов, рассчитываемый по формуле Yor = $(Yor(при t=0^{0}C))/(1+ Tor /273)$ , кг/ м<sup>3</sup>,

где:  $(Yor(при t=0^{0}C))$  – удельный вес отработавших газов при температуре равной  $0^{\circ}$ С, значение которого можно принимать 1,31 кг/ м<sup>3</sup>;

Tor – температура отработавших газов, К.

При организованном выбросе отработавших газов в атмосферу, на удалении от стационарной дизельной установки (высоте) от 5 до 15 м значение температуры можно принимать равным 400°С.

Подставляя данные в формулу получим:

Yor =  $1.31/(1+((400+273/273)/273)) = 0.53/1.009 = 0.525 \text{ kg/m}^3$ ,

Gor =  $8.72*10^{-6}*320*120 = 0.334$ kr/c

 $Qor = 0.334/0.525 = 0.636 \text{ m}^3/\text{c}$ 

Параметры источника: объем ГВС 0,257 м $^3$ /с, диаметр выхлопной трубы 0,01 м, скорость ГВС 20,1 м/с, высота трубы 6 м, температура ГВС 400 $^0$ С.

## ИСТОЧНИК №0004. Емкость для дизтоплива.

Для приема, хранения и подачи топлива к дизелю – генератору установлена емкость объемом 80 литров. Заливка дизтоплива осуществляется канистрой по мере необходимости. Дизтопливо в емкости хранится круглый год.

Выброс ЗВ в атмосферу осуществляется через патрубок.

Годовой расход дизтоплива составляет 0,576т/год = 0,72 куб.м/год

Время слива составляет 2 минуты. Объем доливки оставляет 20/120/1000 = 0,00017 куб.м/с. Производительность заполнения равна 0,00017\*3600 = 0,612 куб.м/час.

Параметры источника выброса: H=4.0 м, Д=0.05 м, W=0.56 м $^2/c$ , V=0.0044 м $^3/c$ .

Общее время слива : T = 0.72 / 0.576 = 1.25 час/год.

Концентрация углеводородов в выбросах газовоздушной смеси составляет 20 г/куб.м.

Секундный выброс углеводородов составляет:

B = 0.00017\*20 = 0.003 r/c

Годовой выброс углеводородов при сливе:

M = 0.003\*1.25\*3600/1000000 = 0.0000135 т/год

Годовой выброс углеводородов при хранении дизтоплива составляет:

 $M = \pi * Q / 1000$ ,где:

 $\pi$  — норма естественной убыли нефтепродукта при хранении — 0,02 кг на 1 т принятого количества;

Q — количество принятого топлива — 0,169 т/год

M = 0.02\*0.576/1000 = 0.00001152 т/год

Годовой выброс углеводородов при сливе и хранении составит:

M = 0.0000135 + 0.00001152 = 0.0000250 т/год.

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

С использованием данных приложения 14 для дизтоплива находим покомпонентный состав выбросов. (M = 0.003 г/c; G = 0.0000266 т/год)

Идентификация состава выбросов

Наименование веществ	Сі, мас,%	Выброс ЗВ		
		Mi, r/c	Gi, т/год	
Углеводороды предельные	99,72	0,00299	0,0000249	
С12-С19+ароматические				
Сероводород	0,28	0,00001	0,00000007	

#### ИСТОЧНИК №6001. ТРК. Бензин

Источник выброса 3B в атмосферу – горловина бака автомобиля, не организованный.

Под навесом с ТРК (всего семь островков) на каждом островке по согласованию с заказчиком, устанавливается по 1 топливораздаточной колонке. Для бензина и дизтоплива предусмотрены ТРК 2.3-2.7 (всего 5) ТРК ТОКНЕІМ (Токхейм) QUANTIUM 510 3-6VR4 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.

TPK QUANTIUM 510 3-6VR4 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.

Одновременно могут заправляться четыре автомашины.

Максимальная производительность ТРК равна 40 л/мин или 2,4 м<sup>3</sup>/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	80
автомашины через специальный шланг	
заправочного пистолета, трубопровода	
поступают в резервуары с бензином	

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

 $M_{\text{б.а./M}}\!=V_{\text{с.л.}}\,X~C_{\text{б.a/M}}{}^{\text{max}}\,/\,3600,\,\Gamma/c$ 

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

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

 $C_{6.a/m}^{\text{мах}}$  — максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/м<sup>3</sup>.

Значение  $C_{6.a/M}^{\text{мах}}$  рекомендуется выбирать из Приложения 12 Выбросы определены согласно «Методическим указаниям расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, A3C) 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  $(C_1, r/м^3) - 1176,0$  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  $M_{6.a./M} = C6.a/M^{max} V_{cn} * \pi)/3600$ ,

где: п – количество одновременно заправляемых автомобилей, - 2

Годовые выбросы  $(G_{трк})$  паров нефтепродуктов от ТРК при заправке рассчитываются как сумма выбросов из баков автомобилей  $(G_{6.a})$  и выбросов от проливов нефтепродуктов на поверхность  $(G_{пр.a})$ , по формуле 7.1.6.:

$$G_{\mbox{\scriptsize трк}} = G_{\mbox{\scriptsize 6.a}} + \ G_{\mbox{\scriptsize пр.a,}}$$
 , т/год

Значение  $G_{6.a}$  рассчитывается по формуле 7.1.7:

$$G_{6.a} = (C_6^{o3} \times Q_{o3} + C_6^{BII} \times Q_{BII}) \times 10^{-6}$$
, т/год,

где:  $C_6^{o3}$ ,  $C_6^{вл}$  – концентрации паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомобилей в осенне-зимний и весенне-летний период соответственно (согласно Приложения 15 «Методических указаниии 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»)  $C_6^{o3} = 420 \text{ г/м}^3$ ,  $C_6^{вл} = 515 \text{ г/м}^3$ . Значение  $G_{пр,a}$ рассчитывается по формуле 7.1.8:

 $G_{\text{пр.a}} = 0.5 \text{ x J x } (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) \text{ x } 10^{-6}, \text{ т/год, где: } J - \text{удельные выбросы при проливах, г/м}^3 = 125$ 

#### Исходные и табличные данные

Наименование	$V$ Ч $^{TpK}$ ,	Π,	Qоз, м <sup>3</sup>	<b>Q</b> вл, м <sup>3</sup>	Сб.а/м <sup>тах</sup>	Сбоз	Сбвл	J
продукта	$\mathbf{M}^3$	шт.						
Автобензин	2,4	6	3162,15	3162,15	1176,12	520,0	623,1	125

 $M_{6.a./M} = 1176,12*2,4*6/3600 = 4,7044 \text{ r/c}.$ 

## С учетом мероприятий по снижению выбросов:

 $M_{6.a./M} = 4,7044 \ \Gamma/c*0,1 = 0,470 \ \Gamma/c$ 

Gб.а. =  $(623,1*3162,15+520*3162,15)*10^{-6} = 3,61$  т/год.

Gпр.a =  $0.5*125*(3162,15+3162,15)*10^{-6} = 0.397$  т/год.

С учетом мероприятий по снижению выбросов:

Gтрк = 4,011 т/год\*0,1 = 0,401 т/год.

Значения концентраций паров бензинов (предельных, непредельных), бензола, толуола, этилбензола и ксилола приведены в Приложении 14 Методических 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 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  $C_1-C_5$ .

Илентификация состава выбросов.

	идентификация состава выбросов.								
Код	Наименование	Ci,	Выбро	сы без	Выбросы с мероприятиями: вакуумная			куумная	
3B	вещества	мас%	меропр	риятий	систем	система улавливания паров бензина			
						(коэфо	þ.0,2)		
			Mi, r/c	Gi,	Mi*0,2,	Gб.а.i*0.2	<b>G</b> пр.а.і	Gi т/год	
				т/год	г/с	т/год			
0415	Углеводороды	67,67							
	предельные C1- C5		2,122	2,714	0,211	0,542	0,268	0,81	
0416	Vergenerative	25,01							
0410	Углеводороды предельные С6-	23,01	0,784	1,0031	0,0782	0,200	0,0992		
	10		0,704	1,0031	0,0702	0,200	0,0772	0,300	
0501	Углеводороды	2,5							
	непредельные		0,078	0,1002	0,00782	0,0200	0,010	0,03	
	(по амиленам)							0,05	
0602	Бензол	2,3	0,0721	0,0922	0,0072	0,0184	0,00913	0,0275	

0616	Ксилол	0,29	0,00909	0,0116	0,00090	0,00232	0,00115	0,00347
0621	Толуол	2,17	0,0680	0,0870	0,00679	0,0174	0,00861	0,0260
0627	Этилбензол	0,06	0,00188	0,00240	0,000187	0,00048	0,000238	0,000718
	водороды на, всего	100	3,136	4,0105	0,313	0,802	0,397	1,197688

## 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 ( $\Gamma$ /с) при заправке автомобилей определяются по формуле 7.1.2.:

 $M^{TPK} = (C6.a/M^{max}*V_{4ac}^{TPK}*\pi)/3600,$ 

Где:

Vчас<sup>трк</sup> – максимальный расход топлива через ТРК с учетом пропускной способности ТРК, или максимальная производительность одного рукава ТРК, м³/час, - 2,4;

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

Сб.а/м<sup>max</sup> – максимальная концентрация паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин (приложение 12),  $\Gamma/M^3 - 3.92$ 

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

 $G^{\text{трк}} = G6.a. + Gпр.a, \text{т/год};$ 

Gб.а. = (Cб $^{o3}*Q$ о $_3+C$ б $^{вл}*Q$ в $_{\pi})*10^{-6}$ , т/год;

 $Gпр.a = 0.5*J*(Qo3+Qвл)*10^{-6}.$ 

Гле:

J − удельные выбросы при проливах, г/м<sup>3</sup> − 50;

Qсл/год — объем нефтепродукта отпускаемого на A3C, всего м $^3$  — 3000;

Qоз — объем нефтепродуктов, отпускаемых через ТРК в осенне — зимний период  ${\rm M}^3$  — 1500.0:

Qвл – объем нефтепродуктов, отпускаемых через ТРК в весенне – летний период м $^3$  – 1500.0:

 $C6^{o3}$  – концентрация паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин в осенне – зимний период для южной климатической зоны (третей) (приложение 15), г/м<sup>3</sup> – 1,98;  $C6^{вл}$  - концентрация паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин в весенне – летний период для южной климатической зоны (третей) (приложение 15), г/м<sup>3</sup> – 2,66.

#### Исходные и табличные данные

Наименование	Vч <sup>трк</sup> ,	п, шт	Q03, м <sup>3</sup>	<b>Q</b> вл, м <sup>3</sup>	Сб.а/м <sup>тах</sup>	Сбоз	Сбвл	J
продукта	$\mathbf{M}^3$							
Дизельное	2,4	2	1500,0	1500,0	3,92	1,98	2,66	50
топливо								

 $M^{TPK} = 3.92*2.4*2/3600 = 0.00522 \text{ r/c};$ 

 $G^{\text{трк}} = [1.98*1500.0+2.66*1500.0+0.5*50*(1500.0+1500.0)]*10^{-6} = 0.082 \text{ т/год.}$ 

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

Идентификация состава выбросов.

Наименование веществ	Ci,	Выб	рос
	мас%	Mi, г/с	Gi, т/год
Углеводороды	99,72	0,00521	0,0817
предельные С12-			
С19+ароматические			
Сероводород	0,28	0,0000146	0,000229

## Источник загрязнения № 6003, Источник выделения №001, Сливная колонка

## Расчет выбросов от сливной колонки

Количество разгружаемых автоцистерн в течении года, шт., N-365

Плотность жидкой фазы СУГ, кг/м<sup>3</sup> (Определена по компонентному составу и температуре),  $p_{H}$  – **598** 

Плотность газовой фазы СУГ, кг/м<sup>3</sup> (Определена по компонентному составу и температуре),  $p_2 - 2.313$ 

Диаметр рукава, м., d - 0.038

Длина рукава после крана, м., L - 0.1

Объем сливного рукава, из которого происходит выделение углеводородов, м<sup>3</sup>,  $V_{uun} = (\pi \times d^2/4) * L = 3.14 * 0.038 * 2 / 4 * 0.1 = 0.0001$ 

Потери СУГ в жидкой фазе при сливе одной автоцистерны, кг.,  $\Pi_{\mathcal{M}} = 1 * p_{\mathcal{M}} * V_{\mathcal{U}^{\mathcal{I}}}$ , кг = 1\*598\*0.0001 = 0.0598

Потери СУГ в газовой фазе при сливе одной автоцистерны, кг.,  $\Pi_z = 1 * p_z * V_{ux}$ , кг = 1 \* 2.313 \* 0.0001 = 0.0002313

Время выделения СУГ из сливного рукава после крана, мин., t - 5

Потери СУГ в виде возврата газовой фазы, заполняющей объем одного резервуара после слива СУГ, кг.,  $\Pi_{63}$  - 0

Максимально разовый выброс загрязняющих веществ при разгрузке определяется, как потери СУГ в жидкой фазе при продолжительности выделения углеводородов из сливного рукава в течении 5 минут, г/c,  $M = p_{xx} * V_{ux} * 10^3 / (t * 60) = 598 * 0.0001 * 10^3 / (5 * 60) = 0.1993$ 

Валовый выброс загрязняющих веществ при разгрузке СУГ, т/год,  $G = N * (\Pi_{HC} + \Pi_{C} + \Pi_{GS}) * 10^{-3} = 365 * (0.0598 + 0.0002313 + 0) * 10^{-3} = 0.022$ 

#### Примесь: 0402 Бутан

Массовая доля компонентов неиспаряющихся (тяжелых) остатков, %,  $C_i$ ,- 46.16 Валовый выброс, т/год,  $_{-}G_{i}_{-}=G*C_{i}$  / 100= 0.022 \* 46.16 / 100 = 0.0101552 Максимальный из разовых выброс, г/с,  $_{-}M_{i_{-}}=M*C_{i}$  / 100 = 0.1993 \* 46.16 / 100 = 0.092

## Примесь: 0503 Бут-1-ен (углеводороды С1-С10, пропан)

Массовая доля компонентов неиспаряющихся (тяжелых) остатков, %,  $C_i$ , 53.71 Валовый выброс, т/год, \_  $G_i$  \_ = G \*  $C_i$  / 100= 0.022 \* 53.71 / 100 = 0.0118162

Максимальный из разовых выброс, г/с,  $\_M_{i\_} = M * C_i / 100 = 0.1993 * 53.71 / 100 = 0.107$ 

## Примесь: 1716 Смесь природных меркаптанов

Массовая доля компонентов неиспаряющихся (тяжелых) остатков, %,  $C_i$ ,- 0.002 Валовый выброс, т/год, \_  $G_i$  \_ = G \*  $C_i$  / 100= 0.022 \* 0.002 / 100 = 0.00000044 Максимальный из разовых выброс, г/с, \_  $M_i$  \_ = M \*  $C_i$  / 100 = 0.1993 \* 0.002 / 100 = 0.000004

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0402	Бутан	0.092	0.0101552
0503	Бут-1-ен (углеводороды С1-С10, пропан)	0.107	0.0118162
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	0.000004	0.00000044
	этилмеркаптан/		

## Источник загрязнения №6004, Источник выделения №002, Сосуд хранения СУГ

## Расчет выбросов от сосуда хранения СУГ

Годовой объем хранения СУГ, т/год, V - 800

Годовое время хранения СУГ, час/год, T - 8760

Норма естественной убыли при хранении СУГ, кг/т,  $H_{xp}$  - 0.156

Валовый выброс загрязняющих веществ при хранении СУГ (естественной убыли), т/год,  $G = H_{xp} * V * 10^{-3} = 0.156 * 800 * 10^{-3} = 0.125$ 

Максимальный разовый выброс загрязняющих веществ, г/с,  $\mathbf{M} = G * 10^6$  / (T \* 3600) =  $0.2808 * 10^6$  / (8760 \* 3600) = 0.0089

#### Примесь: 0402 Бутан

Массовая доля компонентов СУГ, %,  $C_i$ , 46.16

Валовый выброс, т/год,  $G_i = G * C_i / 100 = 0.125 * 46.16 / 100 = 0.058$ 

Максимальный из разовых выброс, г/с,  $\_M_{i\_} = M * C_i / 100 = 0.0089 * 46.16 / 100 = 0.0041$ 

## Примесь: 0503 Бут-1-ен (углеводороды С1-С10, пропан)

Массовая доля компонентов СУГ, %,  $C_{i,-}$  **53.71** 

Валовый выброс, т/год,  $G_i = G * C_i / 100 = 0.125 * 53.71 / 100 = 0.068$ 

Максимальный из разовых выброс, г/с,  $\_M_{i\_} = M * C_i / 100 = 0.0089 * 53.71 / 100 = 0.0048$ 

## Примесь: 1716 Смесь природных меркаптанов

Массовая доля компонентов СУГ, %,  $C_i$ , 0.002

Валовый выброс, т/год,  $G_i = G * C_i / 100 = 0.125 * 0.002 / 100 = 0,0000025$ 

Максимальный из разовых выброс, г/с,  $\_M_{i\_} = M * C_i / 100 = 0.0089 * 0.002 / 100 = 0.00000018$ 

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
-----	---------	------------	--------------

0402	Бутан	0.0041	0,058
0503	Бут-1-ен (углеводороды С1-С10, пропан)	0.0048	0,068
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	0.00000018	0,0000025
	этилмеркаптан/		

## Источник загрязнения №6005, Источник выделения № 003, Раздаточная колонка

# Расчет выбросов от раздаточной колонки (установки) для газовой заправки автомобилей

Список литературы:

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

Газовая смесь , KGN = Пропан + Бутан

Операция: , VOP = Заправка баллонов автомобилей

Коэффициент истечения газа, M0 = 0.62

Кол-во одновременно заправляемых баллонов или сливаемых цистерн, штук , N=1 Диаметр выхлопного отверстия, м ,  $_{-}D_{-}=0.025$ 

Площадь сечения выходного отверстия, м2 ,  $F = 3.14 * (_D_ ^2 /_4) = 3.14 * (0.025 ^2 /_4) = 0.000491$ 

Напор, под которым газ выходит из отверстия, м.вод.ст., H = 173

Время истечения газа из отверстия, сек, T = 3.3

Общее кол-во заправленных баллонов или слитых цистерн за год, штук, N0 = 3000

Нормируемый углеводород , \_*NAME*\_ = Пропан-бутан

#### Примесь: 0402 Бутан

Плотность углеводорода, кг/м3 , PL = 2.4956

Максимальный разовый выброс, г/с (ф-ла 5.55) , G = 0.01 \* C1 \* M0 \* PL \* N \* F \* SQRT(2 \* 9.8 \* H) \* 1000 = 0.01 \* 100 \* 0.62 \* 2.4956 \* 1 \* 0.000491 \* 58.2305762 \* 1000 = 44.2

Количество баллонов заправляемых за 20 мин., шт., NN = 2

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с ,  $\_G\_ = G * T * NN / N / 1200 = 44.2 * 3.3 * 2 / 1 / 1200 = 0.2431$ 

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.56) , \_*M*\_ = *G* \* *T* \* *N0* \* *10* ^ -*6* / *N* = 44.2 \* 3.3 \* 3000 \* 10 ^ -6 / 1 = 0,434

#### Примесь: 0503 Бут-1-ен (углеводороды С1-С10, пропан)

Плотность углеводорода, кг/м3 , PL = 1.8641

Максимальный разовый выброс, г/с (ф-ла 5.55) , G = 0.01 \* C1 \* M0 \* PL \* N \* F \* SQRT(2 \* 9.8 \* H) \* <math>1000 = 0.01 \* 100 \* 0.62 \* 1.8641 \* 1 \* 0.000491 \* 58.2305762 \* 1000 = 33.04

Количество баллонов заправляемых за 20 мин., шт., NN = 2

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с ,  $\_G\_=G*T*NN/N/1200=33.04*3.3*2/1/1200=0.18172$ 

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.56) , \_*M*\_ = *G* \* *T* \* *N0* \* *10* ^ -*6* / *N* = 33.04\* 3.3 \* 3000 \* 10 ^ -6 / 1 = 0,32

#### Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0402	Бутан	0.2431	0,434
0503	Бут-1-ен (углеводороды С1-С10, пропан)	0.18172	0,32

## ИСТОЧНИК № 6006, 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 3В, выделяемого с поверхности очистного сооружения,  $_{}$   $_$ 

Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/

Площадь испарения, м2 ,  $F = X2_*Y2_= 1*3 = 3$ 

Доля закрытой поверхности, %, XI = 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,  $\Pi a$  , PSR = 35.7

Давление насыщенных паров фракции при летней (дневной) температуре,  $\Pi a$  , PL = 173

Давление насыщенных паров фракции при летней (ночной) температуре,  $\Pi a$  , 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,  $\Pi a$  , PSR = 1.01

Давление насыщенных паров фракции при летней (дневной) температуре,  $\Pi a$ , 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,  $\Pi a$ , PSR =

Давление насыщенных паров фракции при летней (дневной) температуре,  $\Pi a$ , 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),  $\_G\_ = QMAX * F / 3600 = 1.733 * 3 / 3$ 3600 = 0.0014

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.50) ,  $\_M\_ = 0.00876 * QSR * F = 0.00876 * 0.426 * 3 = 0.00876 * 0.426 * 0.4$ 0.011

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

#### ИСТОЧНИК №6007- 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 С12-С19.

Наименование Параметры источника выброса	Наименование
--	--------------

источника выброса	Н, м	Диам., м	W, м/сек	V, м <sup>3</sup> /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
   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
- $T_{\rm J} = 4 * 2 = 8 \text{ мин/сут}$

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

4 – количество одновременно двигающихся автомобилей.

## Время маневрирования:

 $T_M = 4 * 1 = 4 MUH$ 

где: 1 – время маневрирования, мин.

# Пробег по территории:

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

где: 50 — путь въезда или выезда, м.

# Общий приведенный пробег:

а) зимний период

$$\Pi_3 = 5 * (40 + 4) / 60 + 0.15 = 3.81 \text{ km/cyt}$$

б) летний период

$$\Pi_3 = 5*(6+4)/60+0,15=0,98$$
 км/сут где:  $5-$  скорость движения по территории, км/ч.

#### Расход топлива:

а) зимний период

$$Q_3 = [(3.81*9) / (1000*100)]*142 = 0.0486$$
 т/год

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

б) летний период

$$Q_{\pi} = [(0.98 * 9) / (1000 * 100)] * 170 = 0.0150 т/год$$

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

142 – продолжительность работы в холодный период, дня. \

170 – продолжительность работы в теплый период, дня.

# Итого: $Q = Q_3 + Q_{\rm J} = 0.0635$ 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, r/cek

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 М,
				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	0,00000011
7	Акролеин	1301	0,0002	0,0000218
8	Формальдегид	1325	0,001	0,000109
	Алканы С12-19			
9	(Углеводороды предельные С12- С19)	2754	0,046	0,005

<sup>\*</sup> 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 NOx.

#### 2) автотранспорт на дизтопливе

## ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

- 1 количество одновременно двигающихся автомобилей 2 ед.
- 2 время прогрева двигателя в зимний период
   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

 $T_3 = 2 * 10 = 20 \text{ мин/сут}$ 

б) летний период

 $T_{\Pi} = 2 * 2 = 4$  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:

 $T_M = 2 * 1 = 2 MUH$ 

где: 1 – время маневрирования,

мин.

## Пробег по территории:

 $\Pi_T = 2 * 50 = 100$  м/сут или 0,100 км/сут

где: 50 – путь въезда или выезда,

M.

## Общий приведенный пробег:

а) зимний период

$$\Pi_3 = 5 * (10 + 2) / 60 + 0.05 = 1.71 \text{ km/cyt}$$

б) летний период

$$\Pi_3 = 5 * (2 + 2) / 60 + 0.05 = 0.383 \text{ km/cyt}$$

где: 5 – скорость движения по территории,

км/ч.

#### Расход топлива:

а) зимний период

 $Q_3 = [(1,71*9) / (1000*100)] * 142 = 0,0218$  т/год

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

б) летний период

 $Q_{\rm J} = [(0,383*9) / (1000*100)]*170 = 0,00585$  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: $Q = Q_3 + Q_{\pi} = 0.0276$ т/год

Расчет **максимально-разового количества выбросов** загрязняющих веществ в результате движения по территории проведен по расходу топлива с использованием коэффициента выбросов 3В при сжигании топлива по формуле:

## M = W \* Q \* 1000000 / 365 / 1800, r/cek

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 М, 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	0,0000014	0,000000011
7	Акролеин	1301	0,0000224	0,0000218
8	Формальдегид	1325	0,000112	0,000109
	Алканы С12-19			
9	(Углеводороды			
9	предельные С12-С19)	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 NOx.

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

## 2.9. Расчет концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

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

Исходные данные, принятые для расчета:

расчетный прямоугольник принят 51х35м и позволяет определить зону влияния предприятия на окружающую среду;

шаг сетки 2500x1700м;

масштаб 1:5000;

расчет проведен в заводской системе координат, за центр расчетного прямоугольника принята точка с координатами X = 1м, Y = 2м, 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 2.8.1 на период строительства и таблица 2.8.1 на период эксплуатации.

#### Выволы:

Анализ результатов расчетов на период эксплуатации показывает, что на границах СЗЗ максимальная концентрация по всем веществам не превышает 0.13ПДК.

Следовательно, работа автозаправочной станции, автогазозаправочной станции и магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2 не оказывает значительного влияния на загрязнение атмосферного воздуха и дополнительных мер по снижению выбросов ЗВ не требуется.

PA v3.0		Перечень источников	, дающих наибольшие вклады	в уповень за	грязнения				Таблица 2.
		Tiepe lens nere mines	у дагощим напосившие вызады	Б уровень за	ризненни				
бекшиказахо	ский район, АЗС-АГЗС с.Шелек,	учетный квартал №263. зем	1.v4.2						
Код		*	симальная приземная	Koon	динаты точе	КИсточн	ики, лаю	шие	Принадлежность
вещества	Наименование		бщая и без учета фона)		с максимальной наибольший вклад в				источника
/	вещества		ПДК / мг/м3		ной конц.	, ,			(производство,
группы				1				,	цех, участ
суммации		в жилой	на границе	в жило:	й на грани	N	% вн	слада	, , ,
,		зоне	санитарно -	зоне	це СЗЗ	ист.			
			защитной зоны	X/Y	X/Y		ЕЖ	C33	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Cyn	цествующее положение (2025	год.)	•			•	
		3 a	грязняющие вещест	ва:					
0301	Азота (IV) диоксид (	0.0664954/0.0132991	0.0260418/0.0052084	-208/	38/17	0003	100	100	ДГУ
	Азота диоксид) (4)			-498					
0328	Углерод (Сажа, Углерод		0.020161/0.0030242		*/*	0003		100	ДГУ
	черный) (583)								
0415	Смесь углеводородов		0.0135835/0.6791757		-363/-7	0001		60.4	Резервуарный
	предельных С1-С5 (1502*								парк
	)					6001		39.6	ТРК
0501	Пентилены (амилены -		0.0167778/0.0251667		-363/-7	0001		60.4	Резервуарный
	смесь изомеров) (460)								парк
						6001		39.6	ТРК
0503	Бута-1,3-диен (1,3-	0.0249571/0.0748712	0.1268611/0.3805833	-163/	-363/-7	6005	64.3	59.6	СУГ
	Бутадиен, Дивинил) (98)			-500		6003	34.1	38.3	СУГ
0602	Бензол (64)		0.077123/0.0231369		-363/-7	0001		60.4	Резервуарный
									парк
						6001		39.6	ТРК
0616	Диметилбензол (смесь о-		0.0145553/0.0029111		-363/-7	0001		59.9	Резервуарный
	, м-, п- изомеров) (								парк
	203)					6001		40.1	ТРК
0621	Метилбензол (349)		0.0364116/0.021847		-363/-7	0001		60.4	Резервуарный
									парк
						6001		39.6	ТРК
0627	Этилбензол (675)		0.0300682/0.0006014		-363/-7	0001		60.4	Резервуарный
									парк

						6001		39.6	ТРК
1716	Смесь природных	0.0200145/0.000001	0.1184989/0.0000059	-163/	-363/-7	6003	95.4	95.2	СУГ
	меркаптанов /в			-500					
	пересчете на								
	этилмеркаптан/ (Одорант								
	СПМ - ТУ 51-81-88) (								
	526)								
2754	Алканы С12-19 /в		0.0255439/0.0255439		-363/-7	0002		50.6	Резервуарный
	пересчете на С/ (								парк
	Углеводороды предельные					6002		26.3	ТРК
	С12-С19 (в пересчете на					0004		15.7	ДГУ
	С); Растворитель РПК-								
	265Π) (10)								
		•	Группы суммации	:				•	
7(31) 0301	Азота (IV) диоксид (	0.0700447	0.0274333	-208/	38/17	0003	100	100	ДГУ
,	Азота диоксид) (4)			-498					
0330	Сера диоксид (Ангидрид								
	сернистый, Сернистый								
	газ, Сера (IV) оксид) (								
	516)								
7(39) 0333	Сероводород (	0.0186285		224/-27		0003	95.7		ДГУ
	Дигидросульфид) (518)								
	Формальдегид (Метаналь)								
1325	(609)								
4(30) 0330	Сера диоксид (Ангидрид	0.0139278		224/-27		0003	94.2		ДГУ
	сернистый, Сернистый					0004	5.6		ДГУ
	газ, Сера (IV) оксид) (								
	516)								
0333	Сероводород (								
	Дигидросульфид) (518)								
amanoma, A	Х/Y=*/* - расчеты не проводили	сь Расчетная концентрация	прината на упорне максима	IL HO BOSMOWHO	й (теоретице	om)		•	•

## 2.10. Предложения по расчетам ПДВ

На основании результатов расчета рассеивания в атмосфере максимальных приземных концентраций составлен перечень загрязняющих веществ для каждого источника загрязнения атмосферы, выбросы которых (г/сек, т/год) предложены в качестве выбросов ЗВ.

Нормирование ЗВ произведено на период строительно-монтажных работ и эксплуатации.

Автотранспорт в данном проекте не нормируется в соответствии с п. 6 статьи 28 Экологического кодекса РК.

Дизельный генератор не нормируется в соответствии с РНД 211.02.04-2004, так как дизельный генератор предназначена для аварийного электроснабжения.

Рассчитанные значения ПДВ являются научно обоснованной технической нормой выброса предприятием вредных веществ, обеспечивающей соблюдения требований санитарных органов по чистоте атмосферного воздуха населенных мест и промышленных площадок.

Основными критериями качества атмосферного воздуха при установлении ПДВ для источников загрязнения атмосферы являются ПДК. Объемы выбросов (г/с, т/год) предложены в качестве выбросов ЗВ.

На период эксплуатации расчетные выбросов ЗВ составляют:

- Максимально разовый выброс 3B 1.907065813 г/с.
- Валовый выброс 3В: 2.4206227416т/год.

Декларируемое количество выбросов загрязняющих вешеств в атмосферный воздух по (г/сек, т/год) на период строительства представлено в таблице 2.10.1. Декларируемое количество выбросов загрязняющих вешеств в атмосферный воздух по (г/сек, т/год) на период эксплуатации представлено в таблице 2.10.2

Таблица 2.10.1. Декларируемое количество выбросов загрязняющих вешеств в атмосферный воздух по (г/сек, т/год) на период строительных работ

ЭРА v3.0			
Табл	ица 2. Декларируемое количество выбросов за	агрязняющих вешеств	
	в атмосферный воздух по (г/сек, т	/год)	
		,	
Енбекшиказахский р	айон, АЗС-АГЗС, село Шелек, учетный кварта	л №263	
Декларируемый год:	2026		
Номер источника	Наименование загрязняющего	г/с	т/год
загрязнения	вешества		
1	2	3	4
0001	(0301) Азота (IV) диоксид (	0.000435	0.0000544
	Азота диоксид) (4)		
	(0304) Азот (II) оксид (Азота	0.0000707	0.0000088
	оксид) (6)		
	(0337) Углерод оксид (Окись	0.1286	0.016
	углерода, Угарный газ) (584)		
	(2754) Алканы С12-19 /в	0.0185	0.002
	пересчете на С/ (Углеводороды		
	предельные С12-С19 (в		
	пересчете на С); Растворитель		
	РПК-265П) (10)		
	(2902) Взвешенные частицы (	0.0192	0.0024
	116)		
0002	(0301) Азота (IV) диоксид (	0.00915	0.0226
	Азота диоксид) (4)		

	(0304) Азот (II) оксид (Азота	0.00148	0.00368
	оксид) (6)	0.00077	0.00105
	(0328) Углерод (Сажа, Углерод	0.00077	0.00197
	черный) (583)	0.00122	0.0020
	(0330) Сера диоксид (Ангидрид	0.00122	0.00296
	сернистый, Сернистый газ,		
	Сера (IV) оксид) (516)	0.000	0.0105
	(0337) Углерод оксид (Окись	0.008	0.0197
	углерода, Угарный газ) (584)	0.000000144	0.0000000000000000000000000000000000000
	(0703) Бенз/а/пирен (3,4-	0.000000144	0.0000000362
	Бензпирен) (54)	0.000166	0.00020
	(1325) Формальдегид (	0.000166	0.000394
	Метаналь) (609) (2754) Алканы С12-19 /в	0.004	0.0000
		0.004	0.00987
	пересчете на С/ (Углеводороды		
	предельные С12-С19 (в		
	пересчете на С); Растворитель		
0002	РПК-265П) (10)	0.102	0.044
0003	(0301) Азота (IV) диоксид (	0.102	0.0449
	Азота диоксид) (4)	0.0166	0.007
	(0304) Азот (II) оксид (Азота	0.0166	0.0073
	оксид) (6)	0.00077	0.00
	(0328) Углерод (Сажа, Углерод	0.00875	0.004
	черный) (583)	0.0425	0.00.50
	(0330) Сера диоксид (Ангидрид	0.0137	0.00587
	сернистый, Сернистый газ,		
	Сера (IV) оксид) (516)		0.000
	(0337) Углерод оксид (Окись	0.09	0.0391
	углерода, Угарный газ) (584)		
	(0703) Бенз/а/пирен (3,4-	0.000000162	0.0000000717
	Бензпирен) (54)	2 22 4 2	
	(1325) Формальдегид (	0.00187	0.0078
	Метаналь) (609)	0.015	
	(2754) Алканы С12-19 /в	0.045	0.0195
	пересчете на С/ (Углеводороды		
	предельные С12-С19 (в		
	пересчете на С); Растворитель		
	РПК-265П) (10)		
6001	(2908) Пыль неорганическая,	0.0163	0.10
	содержащая двуокись кремния в		
	%: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства -		
	глина, глинистый сланец,		
	доменный шлак, песок,		
	клинкер, зола, кремнезем,		
	зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		
6002	(0123) Железо (II, III)	0.003	0.00107
	оксиды (диЖелезо триоксид,		
	Железа оксид) /в пересчете на		
	железо/ (274)		
	(0143) Марганец и его	0.0003	0.000092
	соединения /в пересчете на		
	марганца (IV) оксид/ (327)		
	(0301) Азота (IV) диоксид (	0.0004	0.0001:
	Азота диоксид) (4)	0.0004	0.0001.
	(0337) Углерод оксид (Окись	0.0037	0.00133
	1(0331) 3 Incpose orong (Ornes	0.0037	0.0013.
	углерода, Угарный газ) (584)		

	соединения /в пересчете на		
	фтор/ (617)		
	(0344) Фториды неорганические	0.0009	0.00033
	плохо растворимые - (алюминия		
	фторид, кальция фторид,		
	натрия гексафторалюминат) (		
	Фториды неорганические плохо		
	растворимые /в пересчете на		
	фтор/) (615)		
	(2908) Пыль неорганическая,	0.0004	0.00014
	содержащая двуокись кремния в		
	%: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства -		
	глина, глинистый сланец,		
	доменный шлак, песок,		
	клинкер, зола, кремнезем,		
	зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		
6003	(0123) Железо (II, III)	0.0203	0.0088
	оксиды (диЖелезо триоксид,		
	Железа оксид) /в пересчете на		
	железо/ (274)		
	(0143) Марганец и его	0.0003	0.00013
	соединения /в пересчете на	0.0003	0.00013
	марганца (IV) оксид/ (327)		
	(0301) Азота (IV) диоксид (	0.0108	0.0047
	Азота диоксид) (4)	0.0100	0.0047
	(0337) Углерод оксид (Окись	0.0138	0.006
	углерода, Угарный газ) (584)	0.0136	0.000
6004	(2908) Пыль неорганическая,	0.963	0.9886
0004		0.903	0.9660
	содержащая двуокись кремния в		
	%: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства - глина, глинистый сланец,		
	доменный шлак, песок,		
	клинкер, зола, кремнезем,		
	зола углей казахстанских		
	месторождений) (494)		
6005	(2908) Пыль неорганическая,	0.1948	0.5825
0005	содержащая двуокись кремния в	0.17 10	0.3023
	%: 70-20 (шамот, цемент, пыль		
	цементного производства -		
	глина, глинистый сланец,		
	доменный шлак, песок,		
	клинкер, зола, кремнезем,		
	зола углей казахстанских		
5005	месторождений) (494)	0.000	0.0512
6006	(2754) Алканы С12-19 /в	0.0002	0.0613
	пересчете на С/ (Углеводороды		
	предельные С12-С19 (в		
	пересчете на С); Растворитель		
	РПК-265П) (10)		
6007	(0616) Диметилбензол (смесь	0.09	0.351
	о-, м-, п- изомеров) (203)		
	(2752) Уайт-спирит (1294*)	0.045	0.225
	(2909) Пыль неорганическая,	0.0846	0.234
	содержащая двуокись кремния в		
	%: менее 20 (доломит, пыль		
	цементного производства -		

	известняк, мел, огарки,		
	сырьевая смесь, пыль		
	вращающихся печей, боксит) (		
	495*)		
6008	(2754) Алканы С12-19 /в	0.0305	1.042
	пересчете на С/ (Углеводороды		
	предельные С12-С19 (в		
	пересчете на С); Растворитель		
	РПК-265П) (10)		
6009	(2754) Алканы C12-19 /в 0.0305 пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель	0.0095	
6010	(0337) Углерод оксид (Окись	0.000006	0.0000045
	углерода, Угарный газ) (584)		
	(1555) Уксусная кислота (	0.0000026	0.00000195
	Этановая кислота) (586)		
Всего:		1.9700204764	3.8868307579

Таблица 2.10.2. Декларируемое количество выбросов загрязняющих вешеств в атмосферный воздух по (г/сек, т/год) на период эксплуатации

ЭРА v3.0			
Табл	ница 2. Декларируемое количество выбросов з		3
	в атмосферный воздух по (г/сек, т	г/год)	
	айон, АЗС-АГЗС, село Шелек, учетный кварта	ал №263	
Декларируемый год:	2026-2034		
Номер источника	Наименование загрязняющего	г/с	т/год
загрязнения	вешества		
1	2	3	4
0001	(0415) Смесь углеводородов	0.139	0.118
	предельных С1-С5 (1502*)		
	(0416) Смесь углеводородов	0.0515	0.0437
	предельных С6-С10 (1503*)		
	(0501) Пентилены (амилены -	0.00515	0.00437
	смесь изомеров) (460)		
	(0602) Бензол (64)	0.00473	0.00402
	(0616) Диметилбензол (смесь	0.000597	0.0005
	о-, м-, п- изомеров) (203)		
	(0621) Метилбензол (349)	0.00447	0.0038
	(0627) Этилбензол (675)	0.000123	0.000105
0002	(0333) Сероводород (	0.0000116	0.0000024
	Дигидросульфид) (518)		
	(2754) Алканы С12-19 /в	0.004138	0.000865
	пересчете на С/ (Углеводороды		
	предельные С12-С19 (в		
	пересчете на С); Растворитель		
	РПК-265П) (10)		
0003	(0301) Азота (IV) диоксид (	0.274	0.0198
	Азота диоксид) (4)		
	(0304) Азот (II) оксид (Азота	0.044	0.003211
	оксид) (6)		
	(0328) Углерод (Сажа, Углерод	0.0233	0.001728
	черный) (583)		
	(0330) Сера диоксид (Ангидрид	0.0366	0.00172
	сернистый, Сернистый газ,		
	Сера (IV) оксид) (516)		
	(0337) Углерод оксид (Окись	0.24	0.0172
	углерода, Угарный газ) (584)		
	(0703) Бенз/а/пирен (3,4-	0.000000433	0.0000000316

		Бензпирен) (54)	
0.000345	0.005	(1325) Формальдегид (	
		Метаналь) (609)	
0.00864	0.12	(2754) Алканы С12-19 /в	
		пересчете на С/ (Углеводороды	
		предельные С12-С19 (в	
		пересчете на С); Растворитель	
		РПК-265П) (10)	
0.00000007	0.00001	(0333) Сероводород (	0004
		Дигидросульфид) (518)	
0.0000249	0.00299	(2754) Алканы С12-19 /в	
		пересчете на С/ (Углеводороды	
-		предельные С12-С19 (в	
		пересчете на С); Растворитель	
		РПК-265П) (10)	
0.81	0.211	(0415) Смесь углеводородов	6001
0.01	0.211	предельных С1-С5 (1502*)	0001
0.3	0.0782	(0416) Смесь углеводородов	
0.2	0.0762	предельных С6-С10 (1503*)	
0.03	0.00782	(0501) Пентилены (амилены -	
0.02	0.00782	смесь изомеров) (460)	
0.0276	0.0072	(0602) Бензол (64)	
0.0275 0.00347	0.0072		
0.00347	0.0009	(0616) Диметилбензол (смесь	
		о-, м-, п- изомеров) (203)	
0.026	0.00679	(0621) Метилбензол (349)	
0.000718	0.000187	(0627) Этилбензол (675)	
0.000229	0.0000167	(0333) Сероводород (	6002
0.00022	0.0000140	Дигидросульфид) (518)	0002
0.0817	0.00521	(2754) Алканы С12-19 /в	
0.0017	0.00321	пересчете на С/ (Углеводороды	
		предельные С12-С19 (в	
		*	
		пересчете на С); Растворитель	
0.0101556	0.002	PПК-265П) (10)	6002
0.0101552	0.092	(0402) Бутан (99)	6003
0.0118162	0.107	(0503) Бута-1,3-диен (1,3-	
		Бутадиен, Дивинил) (98)	
0.00000044	0.000004	(1716) Смесь природных	
		меркаптанов /в пересчете на	
		этилмеркаптан/ (Одорант СПМ -	
		TY 51-81-88) (526)	
0.058	0.0041	(0402) Бутан (99)	6004
0.068	0.0048	(0503) Бута-1,3-диен (1,3-	
		Бутадиен, Дивинил) (98)	
0.0000025	0.00000018	(1716) Смесь природных	
		меркаптанов /в пересчете на	
		этилмеркаптан/ (Одорант СПМ -	
		ТУ 51-81-88) (526)	
0.434	0.2431	(0402) Бутан (99)	6005
0.32	0.18172	(0503) Бута-1,3-диен (1,3-	
		Бутадиен, Дивинил) (98)	
0.011	0.0014	(2754) Алканы С12-19 /в	6006
0.011	0.0011	пересчете на С/ (Углеводороды	2000
		предельные С12-С19 (в	
	ļ	переспете на С.). Растромители	
		пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	

# 2.11 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,	Допустимое	Опасное	Критическое	Катастрофическое
раз				
Для ЗВ 1-2 классов	До 1	1-5	5-10	Более 10
опсности				
Для ЗВ 3-4 классов	До 1	1-50	50-100	Более 100
опсности				

Согласно приведенных критериев загрязнение атмосферного воздуха на проектируемой территории составит:

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

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 отведенные местах	Предотвращение загрязнения окружающей территории

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

# 2.12 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 См/ПДК>0.5 для H>10м М/ПДКмр>0.01Н или М/ПДКмр>0.1 для H<10м, а также источники оборудованные пыле очисткой с КПД более 75%.

Результаты расчета категории источников приведены в таблице 12.1.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение в таблице 12.2

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 таблица 2.12.1 Расчет категории источников, подлежащих контролю на период эксплуатации

Енбекшиказахский район, АЗС-АГЗС, село Шелек, учетный квартал №263

Енбекш	нбекшиказахский район, АЗС-АГЗС, село Шелек, учетный квартал №263									
Номер	Наименование	Высота	КПД	Код	ПДКм.р	Macca		Максимальная	См*100	Катего-
исто-	источника	источ-	очистн.	веще-	( ОБУВ,	выброса (М)		приземная		рия
чника	выброса	ника,	сооруж.	ства	10*ПДКс.с.)	с учетом	ПДК*Н*(100-	концентрация	ПДК*(100-	источ-
		M	%		мг/м3	очистки,г/с	-КПД)	(См) мг/м3	КПД)	ника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
					Площадка	1				
0001	Дыхательный клапан	3		0415	*50	0.139		8.6128	0.1723	
				0416	*30	0.0515		3.1911	0.1064	
				0501	1.5	0.00515		0.3191	0.2127	2
				0602	0.3	0.00473	0.0016		0.977	2
				0616	0.2	0.000597	0.0003	0.037	0.185	
				0621	0.6	0.00447	0.0007	0.277	0.4617	2
				0627	0.02	0.000123			0.38	
0002	Дыхательный клапан	3		0333	0.008	0.0000116		0.0007	0.0875	
				2754	1	0.004138		0.2564	0.2564	
0003	Выхлопная труба	6		0301	0.2	0.08056		1.0146	5.073	
				0304	0.4	0.0131	0.0033	0.165	0.4125	
				0328	0.15	0.00684	0.0046		1.7227	2
				0330	0.5	0.01075		0.1354	0.2708	
				0337	5	0.0704	0.0014	0.8866	0.1773	2
				0703	**0.000001	0.000000127	0.0013	0.00001	0.5	
				1325	0.05	0.00146		0.0184	0.368	2
				2754	1	0.0342		0.4307	0.4307	2
0004	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.00001	0.0001	0.0004	0.05	
				2754	1	0.00299		0.1152	0.1152	
6001	Неорганизованный	2		0415	*50	0.211	0.0004	9.0434	0.1809	
				0416	*30	0.0782		3.3516	0.1117	
				0501	1.5	0.00782		0.3352	0.2235	
				0602	0.3	0.0072	0.0024	0.3086	1.0287	2
				0616	0.2	0.0009		0.0386	0.193	
				0621	0.6	0.00679		0.291	0.485	
				0627	0.02	0.000187	0.0009		0.4	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	0402	200	0.092	0.0001	3.9431	0.0197	2
			0503	3	0.107	0.0036	4.586	1.5287	2
			1716	0.00005	0.000004	0.008	0.0002	4	2
6004	Неорганизованный	2	0402	200	0.0041	0.000002	0.1757	0.0009	2
			0503	3	0.0048	0.0002	0.2057	0.0686	2
			1716	0.00005	0.00000018	0.0004	0.00001	0.2	2
6005	Неорганизованный	2	0402	200	0.2431	0.0001	10.4192	0.0521	2
			0503	3	0.18172	0.0061	7.7885	2.5962	2
6006	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,Іч.,п.5.6.3)

2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0.5 и М/(ПДК\*H)>0.01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90,Іч.,п.5.6.3)

3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "\*" - для значения ОБУВ, "\*\*" - для ПДКс.с

<sup>4.</sup> Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

ЭРА v3.0 таблица 2.12.1

# Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

на период эксплуатации

Енбекш	иказахский район, АЗС-АГЗС, село Шелек, учетный кварта.	л №263						
Код	Наименование	ПДК	ПДК	ОБУВ	Выброс	Средневзве-	М/(ПДК*Н)	Необхо-
загр.	вещества	максим.	средне-	ориентир.	вещества	шенная	для Н>10	димость
веще-		разовая,	суточная,	безопасн.	г/с	высота, м	М/ПДК	проведе
ства		мг/м3	мг/м3	УВ,мг/м3	(M)	(H)	для Н<10	ния
								расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.044	8	0.110	, ı
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.0233		0.1553	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	5	3		0.24	8	0.048	Нет
	газ) (584)							
0402	Бутан (99)	200			0.3392	5	0.0017	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (			50	0.35	4.21	0.007	Нет
	1502*)							
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (			30	0.1297	4.21	0.0043	Нет
	1503*)							
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (	1.5			0.01297	4.21	0.0086	Нет
	460)							
0503	Бута-1,3-диен (1,3-Бутадиен, Дивинил) (	3	1		0.29352	5	0.0978	Нет
	98)							
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.01193		0.0398	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.2			0.001497	4.2	0.0075	Нет
	(203)							
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.01126	4.21	0.0188	
0627	Этилбензол (675)	0.02			0.00031	4.21	0.0155	
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.000000433		0.0433	Нет
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете	0.00005			0.00000418	5	0.0836	Нет
	на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-							
	81-88) (526)							
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (	1			0.133738	7.61	0.1337	Да
	Углеводороды предельные С12-С19 (в							
	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (							
	10)							

	Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.274	8	1.370	Да		
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.5	0.05		0.0366	8	0.0732	Нет		
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.0000362	4.08	0.0045	Нет		
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.005	8	0.100	Нет		
Примеч	Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно									
быть >(	быть >0.01 при H>10 и >0.1 при H<10, где H - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:									
Сумма(	Hi*Mi)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - 1	выброс ЗВ, г/с								

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

# 2.13. Характеристика санитарно-защитной зоны

## На период эксплуатации:

Категория и класс опасности объекта

Согласно приложения 2 ЭК РК от 02.01.2021г. а так же согласно пп.2) (проведение строительных операций, продолжительностью менее одного года) п.12 главы 2 Приказа МЭГПР РК от 13 июля 2021г. за №246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» проектируемый «Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2» относится к объектам III категории.

Класс санитарной опасности по СанПиН № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года— 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 № КР ДСМ-2 (раздел.11, п.48, пп.6) 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 строительства:

Санитарно-защитная зона на период производства строительных работ не устанавливается.

Класс санитарной опасности – не классифицируется в виду кратковременности производства строительных работ.

## 2.14. 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

Основным водным объектом здесь является река Шелек (Чилик) на расстоянии более 10 км от проектируемой АЗС-АГЗС. Шелек— крупный горный приток реки Или, берущий начало на северных склонах хребта Заилийский Алатау (район ледника Богатырь и ущелья Чилик) и протекающий через одноимённый посёлок. В пределах карты она течёт с юга на север, затем поворачивает к северо-востоку и образует широкую пойму с развитой ирригационной сетью.

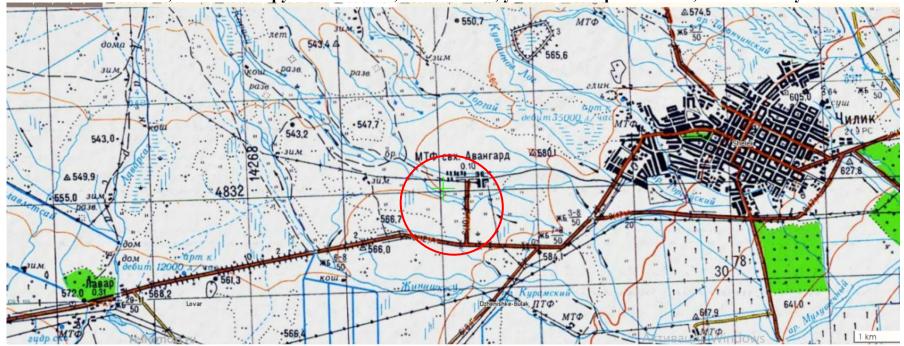
Вдоль русла реки видны многочисленные каналы и арыки, отходящие от Шелекского магистрального канала — части системы орошения, связанной с Большим Алматинским каналом имени Д. Кунаева. Эти каналы обеспечивают водой сельскохозяйственные угодья между сёлами Масак, Байсейит, Дружба и Каратура. В пойме отмечаются также старичные озёра и временные водотоки, характерные для участков сезонного разлива.

На запад от посёлка Шелек имеется пруд-накопитель и сеть водохранилищевых прудов (в районе сёл Айсай и Каратура), использовавшихся для накопления оросительных стоков и водопоя скота. По топографическим отметкам карта фиксирует также небольшие балки и временные ручьи, стекающие с юга (предгорий Заилийского Алатау) в сторону долины Или.

Объект находится за пределами водоохранных зон и полос водных объектов.

# 3.2 Воздействие на водную среду

Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции и магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2 будет производиться за пределами водоохранных зон и и полос водных объектов.



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

Снабжение стройплощадки водой на производственные и противопожарные нужды осуществляется путем подключения трубопроводов к возводимым в начальный период строительства сетям водоснабжения. Для питьевых нужд рабочих будет использоваться бутилированная вода в бутылях оснащенных специальными кулерами, для хозяйственно-бытовых нужд будет, доставляется вода из водопроводных сетей по договор из ближайших населенных пунктов. Для привозной воды на строительной площадке будет запроектирована установка бака емкостью 3 м3. Бак устанавливается на высоте 4,0 м от уровня земли. Для технических нужд будет использоваться вода технического качества, которая будет забираться из ближайшей реки и привозиться водовозами. На период строительства, на строительной площадке будет установлена душевая кабинка для помывки рабочих.

Питание рабочих будет, осуществляется по договору с ближайшими пунктами питания, на территории строительной площадки пункты питания не предусмотрены.

Стоки от бытовых помещений, душевых сеток, моечных ванн будут сбрасывать сборную емкость с последующим вывозом ассенизационной машиной на существующую станцию очистки сточных вод. Для работающих на стройплощадке предусмотрены биотуалеты, стоки которых вывозить по мере накопления ассенизационной машиной на существующую станцию очистки сточных вод. Горячее водоснабжение осуществляется от электрических приборов, отопление на период строительства не предусмотрено.

Для обеспечения технологического процесса, при проведении строительных работ, для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала, требуется вода питьевого и технического качества.

Вода будет использоваться на производственные и хозяйственно-бытовые нужды.

Производственные нужды: подпитка систем повторного водоснабжения на установке мойки колес автомашин и днищ кузовов машин, противопылевое орошение при земляных работах, приготовление отделочных смесей.

Сброс производственных стоков – отсутствует.

# 3.4 Водопотребление и водоотведение предприятия

#### 3.4.1. Период строительно-монтажных работ

Период проведения работ строительных работ САЗС ориентировочно составляет Для обеспечения технологического процесса, при 8 месяцев (25 дней в мес.). проведении строительных работ, для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала, требуется вода питьевого и технического качества.

на автотранспорт и строительную технику (с учётом, что одновременно на площадке работает до 4 единиц техники):

 $4* \cdot 0.96 \text{ м}^3/\text{сут} \cdot 200* \cdot 0.001 = 0.768 \text{м}^3/\text{на период строительства};$ 

площади покрытий  $\mathbf{M}^2$ : твёрдых покрытий при 12011  $17052 \text{ м}^2 \cdot 0.4 \text{л/m}^2 \cdot 10^{-3} \cdot 200 = 1364, 16 * 0,001 = 1,364 \text{ м}^3$ / на период строительства;

На уплотнение грунта используется до 120.0 м<sup>3</sup> или 0,12 м<sup>3</sup>/на период строительства.

Для расчёта объёма хозяйственно-питьевого потребления для нужд строительного персонала принята норма 50 л/сут на 1 человека (СНиП 2.04.02—84).

Воды питьевого качества, при средней численности работающих — до 36 человек, составит

$$36.50 \cdot 10^{-3}200 = 360 * 0,001 = 0,360 \text{ м}^3$$
/на период строительства.

Душ в групповой установке со смесителем – 500 л/час (сутки).

$$(500 \text{ л/сутки} * 200) / 1000 = 100 \text{ м3/год.}$$

Для нужд, работающих на строительной площадке предусмотрены биотуалеты.

#### Обмыв автотранспорта:

На территории строительной площадки планируется организовать площадку для мойки колес. Площадка будет представлять собой эстакаду, откуда сточная вода будет направляться организованно по бетонным лоткам в наземный резервуар-отстойник.

Расход воды на мойку грузового автомобиля составляет 0,5 м<sup>3</sup>. В связи с тем, что на территории строительной площадки будет осуществляться только мытьё колес и нижней части кузова, принимаем коэффициент 0,3.

Количество выездов автомашин с строительной площадки 1 раз в час, 8 в сутки. Период активного движения машин с территории –7 месяца.

Общее водопотребление на мытьё машин составляет:

$$8.0 * 0.5 * 0.3 = 1.20 \text{ m}^3/\text{cyt}$$
  
 $1.20 * 175 = 210 \text{ m}^3/\text{пер.стр}$ .

Безвозвратное водопотребление составляет 10%:

$$1,20 * 0,1 = 0,12 \text{ м}^3/\text{сут}$$
  
210 \* 0,1 = 21 м $^3/\text{пер. стр.}$ 

# Приготовление смесей:

В соответствии с рецептурой приготовления смесей, на  $1 \text{ м}^2$  поверхности необходимо около 5 кг различных смесей. Общая площадь проектируемых зданий  $3677,7\text{m}^2$ , потребуется около 18388 кг сухих строительных смесей.

Для нанесения смеси на поверхность ее необходимо разбавить водой в соотношении 1кг смеси: 0,25 литра воды. Расчет произведен исходя из того, что в сутки отделке подвергается до  $10~{\rm M}^2$  поверхности:

$$100 \text{ K} \Gamma * 0.25 / 1000 = 0.025 \text{ M}^3/\text{cyt}$$
  
 $18388.8 \text{ K} \Gamma * 0.25 / 1000 = 4.59 \text{ M}^3/\text{nep. ctp.}$ 

			.Баланса водо								
Производство	Е	Водопотреб	ление, куб.м	на период	строительсти			оотведение.		ериод строи	тельства
	Всего	Н	а производст		кды	На	Всего	Объем	Произво	Хозбыто	Безвозврат-
		Свеж	сая вода	Оборот-	Техничес-	хозбыто		сточной	дственн	-вые	ное
		Всего	В т.ч. питьевого качества	ная вода	кая вода	-вые нужды		воды повторно использу емой	ые сточные воды	сточные воды	потребле- ние
Хоз.питьевые нужды	0,360	-	-	-	-	0,360	0,360	-	-	0,360	
На автотранспорт и строительную технику	0,768				0,768					0,768	
Полив площадок с твердым покрытием	1,364	-	-	-	1,364	-	-	-	-	-	1,364
На уплотнение грунта	0,120	-	-	-	0,120	-	-	-	-	-	0,120
Приготовление смесей	4,59	4,59	4,59	-	-	-	-	-	-	-	4,59
Обмыв транспорта	210	210	210	189	-	-	-	-	-	-	21
Душ в групповой установке	100		100			100				100	
Всего	317,202	214,59	314,59	189	2,252	100,36	0,36			101,128	27,074

## 3.4.2 Мероприятия по охране водных ресурсов на период строительства

Основными видами деятельности, при которых происходит выброс загрязняющих веществ, являются следующие:

- водопонижение;
- водоотведение;
- мойка строительных машин, механизмов, автотранспорта.

В период строительства необходимо осуществлять водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод. Стоки от бытовых помещений, моечных ванн сбрасывать в сборную емкость с последующим вывозом ассенизационной машиной на существующую станцию очистки сточных вод. Для работающих на стройплощадке предусмотрены биотуалеты.

На период строительства на строительных площадках предусмотрена эстакада мытья колёс машин и механизмов открытого типа, рассчитанная на одну единицу техники.

В сточные воды, образующиеся в результате функционирования станции очистки попадают грубо дисперсные взвешенные вещества, нефтепродукты.

Сбор и очистку сточных вод от взвешенных веществ и нефтепродуктов производить на комплексах очистных сооружений, состоящих из:

- площадки для мойки колес машин;
- сборного колодца диаметром 1000мм;
- сооружения очистки производительностью 0,45 л/сек;
- водозаборной камеры с погружным насосом;

Сооружения очистки участка мытья предназначены для рационального использования воды с повторным использованием очищенных сточных вод от мойки колес машин.

Схема повторного использования сточных вод с предварительной очисткой от взвешенных веществ и маслосодержащих стоков принята следующая.

Загрязненные сточные воды от мойки колес машин собираются в приямок, перекрытый решеткой для задержания механических примесей. Затем стоки направляются в горизонтальный отстойник, где происходит оседание крупных взвешенных частиц.

Очищенные сточные воды поступают в водозаборную камеру диаметром 1000мм, откуда погружным насосом подаются на повторное использование.

По мере накопления взвешенных частиц в осадочном отделении, осадок периодически удалять из очистных сооружений с помощью переносной насосной установки.

Удаленный осадок с взвешенными веществами собирается и используется при благоустройстве территории после завершения строительства.

Сбор нефтепродуктов производится поворотным маслосборным устройством с отводом их в резервуар для сбора масла. По мере накопления нефтепродукты удаляются вручную и вывозятся за пределы стройплощадки.

## 3.5 Водопотребление и водоотведение предприятия на период эксплуатации

Источником хоз питьевого водоснабжения АЗС-АГЗС, согласно задания на проектирование, является привозная вода питьевого качества отвечающая требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003, которая будет поставляться спец. автотранспортом по договору со спецорганизацией в период сдачи объекта в эксплуатацию. Для этих целей предусмотрен резервуар для воды емк.7м3 с двух суточным запасом воды, установленный на площадке объекта. Привозная вода заливается в резервуар через люк резервуара и подается из резервуара погружным насосом «ТОР MULTI Tech 2» производительностью 2.0м3/час, напором 40м, который включается автоматически при открытии водоразборной арматуры у санприборов (при падении давления в сети). Насос оснащен электронным устройством, которое автоматически включает и отключает насос и защищает от сухого хода. Насос также можно выключить по месту от кнопки у насоса. Насос в резервуаре установлен на гибком шланге.

Резервуар для воды емк 7м3 представляет собой готовое заводское изделие выполненное из листового питьевого полипропилена. Проектируемые водопроводные сети предусматриваются для подачи воды на хозпитьевые нужды в здание операторной. Сети монтируются из стальных электросварных водопроводных труб Ф57х3.5мм по ГОСТ 10704-91 с изоляцией «В.У», на сети предусмотрен водопроводный контрольный колодец с запорно- регулирующей арматурой. Для питьевых целей персонала предусмотрена установка аппарата питьевой привозной воды типа «Calipso» в здании операторной.

Для сетей хозпитьевого водопровода после монтажа, перед сдачей в эксплуатацию произвести промывку, дезинфекцию и гидравлическое испытание труб. Промывные воды с содержанием хлора отвести в переносные емкости и вывести в места согласованные с Департаментом санитарно-эпидемиологического контроля (СЭС).

Полив зеленых насаждений производится по договору 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

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 Департаментом санитарно эпидемиологического контроля(СЭС).

Проектируемые внутриплощадочные сети хоз.бытовой канализации запроектированы из хризатилцементных труб Ф150мм по ГОСТ 31416-2009, чугунных канализационных труб Ф150мм по ГОСТ 9583-75. На сети устанавливается канализационные колодцы по ТПР 902-09-22.84.

На территории АЗС-АГЗС 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

Для очистки производственно-дождевых стоков от нефтепродуктов и РООС к рабочему проекту «Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2»

взвешенных веществ в проекте предусмотрены очистные сооружения производственнодождевых стоков заводского изготовления типа Rainpark -35 TOO «Стандартпарк Казахстан» производительностью 35л/с установленные в 2х местах предприятия и сборники очищенных производственно-дождевых стоков.

Загрязненные стоки по лоткам и трубам самотеком поступают на очистные производственно-дождевых стоков по подводящему трубопроводу. 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 коалисцентным 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 коалисцентного 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 -эпидемиологического контроля (СЭС).

Уловленные нефтепродукты и взвешенные вещества вывозятся по договору на предприятие по изготовлению стройматериалов.

Уловленные твердые вещества и уловленные нефтепродукты рекомендуется удалять 1 раз в 6 месяцев, либо чаще-по сигналу датчика, путем откачки ассенизаторской машиной и вывозом в места согласованные с департаментом по защите прав потребителей (СЭС).

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 будет расположен по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2 вдоль автомобильной трассы за пределами населенных пунктов.

#### 3.5.2. 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 CA3C (СП РК 4.01-101-2012).

где U – количество работающих - 19; в наибольшую смену-13;

 $U_1$  - количество посетителей в сутки(100); в час - 14;

N – количество приборов -8.

## А) Хоз.питьевые:

 $Q_{\text{сут}}^{\text{tot}}$ =Ux  $q_{\text{o/tot}}$ +U<sub>1</sub>x  $q_{\text{o/tot}1}=19$ x25+100x15=1975л =**1,975 м3/сут 684,3** 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<sub>1</sub> - количество посетителей  $q_{\text{o/tot}1}$  - норма расхода на 1 посетителя(15л) Расход воды на полив территории: 0,4л на1м2: F= 11700 м2

Qсут = 0,4 x 11700x 10-3 =4.680 м3/сут Qгод = 4.680 x 150 =702.000 м3/год.

#### ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА

Расход воды на полив зеленых насаждений:  $4\pi$  на1м2: F=7675.24 м2 Qcyt =  $4 \times 7675.24 \times 10$ -3 = 30,701м3/сyr Qгод =  $30.701 \times 50 = 1535.050\text{м}3/\text{год}$ .

№	Наименование				ВО	досн	НАБЖЕ	НИЕ			
∏/п		Всего м <sup>3</sup> /год		Хоз. питьевые нужды I		Производственн ые нужды		Из системы оборот- ного водоснабжения грязного цикла		По договору с со спец организацией и очищенн стоки	
			м <sup>3</sup> /сут	м <sup>3</sup> /час	м <sup>3</sup> /сут	м <sup>3</sup> /час	м <sup>3</sup> /сут	м³/час	м <sup>3</sup> /сут	м³/час	Примеч.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Операторная										
	A)Хоз. питьевые б) Производственные	720.875 521.220	1.975	0.668	1.428	0.300					
2	Мойка асфальтированно-										
	<u>го</u> покрытия F=11700 м <sup>2</sup>	702.000	-	-	-	-	-	-	4.680	4.680	
3	Полив зеленых насажде-										
	ний F= 7675.24 <sub>M</sub> <sup>2</sup>	1535.050	-	-	-	-	-	-	30.701	3.000	
	Итого:	3479.145	1.975	0.668	1.428	0.300	-	-	28.034	7.510	
	В том числе:										
	Вода питьевая	1242.095	Вода из	хоз.питье	вого воло	провода					
	Вода техническая	2237.050		Вода из хоз.питьевого водопровода Очищенные производственно-дождевые стоки и по договору со спец организацией							
											-

# водоснабжение и водоотведение

# продолжение таблицы 3.5.2

№	Наименование					водоот	ведение				
∭/π		Bcero	В систем бытовой		H	а повторное	использован	ие	В систем	у оборот-	Безвозв
		м <sup>3</sup> /год	канализа	ции	( на поли	( на полив территории и зеленых насажд.)			ного водоснабжен		ратные
			бытовые	бытовые стоки Пј		Производств, стоки Дождевые стоки			грязного	цикла	потери
			$M^3/\underline{\text{cyt}}$	м <sup>3</sup> /час	$M^3/\underline{\text{cyt}}$	м <sup>3</sup> /час	$M^3/\underline{\text{cyt}}$	м <sup>3</sup> /час	$M^3/\underline{\text{cyt}}$	м <sup>3</sup> /час	м <sup>3</sup> /год
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	Операторная а)Хозбытовые стоки в) дождевые	1242.095 98.337	3.403	0.968	-	-	2.665	2.665	-	-	
2	Асфальтированное покрытие	702.000 2538.432	-	-	4.680 -	4.680	53.778	53.778	-	-	
3	Полив зеленых насажд.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1535.05
	Итого:	4580. 864	3.403	0.968	4.510	4.510	56.443	56.443	_	-	1535.05
	В том числе:	1242.095	Хоз бытовые стоки								
		3338.769	Производ	Іроизводственно — дождевые стоки							

#### Окончание таблицы 5.1

	КАНАЛИЗАЦИЯ								
№ <u>п</u> /п	Режим водоотведения	Состав и концентрации загрязнений	Примечание						
25	26	27	28						
1	Периодически, 24 ч в сутки 365 дней в году	Хоз. бытовые стоки-обычный состав	В выгреб емк.15м3, с последующим вывозом в места согласованные с СЭС						
2	150 дней в году	Взвешенные вещества - 600мг/л Бпк20 - 30мг/л Нефтепродукты 100мг/л	На очистные сооружения производственно-дождевых стоков. С последующим использованием очищенных стоков на полив территории						

# 3.5.2.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;
- оборотное водоснабжение на автомойке;
- другие мероприятия в соответствии со СНи $\Pi$  4.01 02 2001, СНи $\Pi$  РК 4.01-02-2009, С $\Pi$  РК 4.01-101-2012 и нормами технологического проектирования.

#### 3.6 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: $lg \; P \quad \gamma \\ Z_{mid} \; x \; g_{20} \; x \; 20_n \, (1+------) \quad x \; \; F$

где:

Z<sub>mid</sub> - среднее значение коэффициента стока табл.5.11 (0,32)

n - показатель степени табл.5.5 (0,4)

mr - среднее количество дождей за год табл.5.5 (40)

Р - период однократного превышения расчетной

интенсивности дождя табл. 5.6 (0,665)

F - площадь стока — 11700м<sup>2</sup> (1,170)га

γ - показатель степени табл.5.5 (1,82)

Т - расчетная продолжительность дождя, мин. (20)

g<sub>20</sub>— значение величины интенсивности дождя табл. 5.1 (70)

#### Суточные:

 $Q = g x t x R x 10^{-3} = 64.022 x 20 x 60 x 0,7x10^{-3} = 53.778/cyt;$ 

где R – усредненный коэф. одновременного поверхностного стока;

# Годовые:

 $Q=10\ x\ F\ x\ Z_{mid}\ x\ Hg=10\ x\ 1,170\ x\ 0,32\ x\ 678=2538.432 м^3/год$  где: F - площадь стока, га

Hg - 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 зеленных насаждений.

Объем ливневых стоков = 2538.432м $^3$ /год.

Количество уловленных нефтепродуктов:

Рнп = (100-0.4)\* 2538.432\*10<sup>-6</sup> = 0,252т/год (99,6 % очистки)

Количество уловленных взвешенных веществ:

 $PBB = (600-12)* 2538.432*10^{-6} = 1,492 \text{т/год} (97 \% очистки)$ 

# 3.7. Оценка воздействия на водные ресурсы

Строительство и эксплуатация намечаемой деятельности негативного влияния на поверхностные водоемы и грунтовые воды района расположения намечаемой деятельности оказывать не будет, поэтому мониторинг поверхностных вод, в районе проектируемого объекта не предусматривается.

#### 3.8. Подземные воды:

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

Проектируемый участок находится за пределами водоохранных зон и полос водных объектов, что не противоречит действующему законодательству РК. Водных объектов в радиусе 550 м 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.

# 4. Недра

В зоне размещения объекта минеральные и сырьевые ресурсы отсутствуют.

На период строительства объекта возникает потребность в щебне песке и песчаногравийной смеси. (объем источник получения)

На период эксплуатации потребность в минерально-сырьевых ресурсах отсутствует.

На территории размещения объекта, на период строительства открытые разработки по добыче минерально-сырьевых ресурсов производиться не будут.

# 5. Отходы производства и потребления

#### 5.1 Ген.план объекта

Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал  $\mathbb{N}_2$  263, Земельный участок  $\mathbb{N}_2$  2 планируется на территории, общей площадью 5.5000 га. Участок ровный. Проектом предусмотрено снятие плодородного почвенно-растительного слоя толщиной 20 см, с дальнейшим хранением его в буртах на территории строительной площадки и использованием после проведения общестроительных работ для благоустройства территории автозаправочной станции в частности для устройства газонов в пределах участка, площадью 7675.24 $\mathbb{A}^2$ .

Общая площадь построек, которая будет расположена на территории предприятия составляет 3677.76м<sup>2</sup>.

На территории АЗС и АГЗС предусмотрены твердые асфальтовые покрытия проездов и тротуаров. Общая площадь твердых покрытий на участке и за пределами составляет – 17052м².

#### 5.2 Классификация отходов производства и потребления

Основные виды отходов, образующихся в процессе проведения работ, представлены отходами производства, а также отходами потребления (коммунальные).

Отходы производства - остатки сырья, материалов, иных изделий и продуктов, образовавшиеся в процессе производства и утратившие полностью или частично исходные потребительские свойства

Коммунальные отходы - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности человека, а также отходы производства, близкие к ним по составу и характеру образования.

На объекте будут образовываться следующие виды отходов: ветошь, огарки сварочных электродов, использованная тара от лакокрасочного материала, ТБО, строительный мусор.

Все образующиеся виды отходов собираются в промаркированные контейнеры и вывозятся на дальнейшую переработку или захоронение согласно заключенным договорам, светодиодные лампы.

Классификация отходов производства и потребления

«Санитарно-эпидемиологические Согласно СΠ требования сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению отходов производства потребления» Приказ и.о. захоронению И здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 по степени воздействия на человека и окружающую среду (по степени токсичности) отходы распределяются на пять классов опасности:

- 1 класс чрезвычайно опасные,
- 2 класс высоко опасные,
- 3 класс умеренно опасные,
- 4 класс мало опасные,
- 5 класс неопасные.

Код и уровень опасности отходов устанавливаются в соответствии с классификатором отходов №23903 согласованным приказом Министра ЭГПР РК от 09.08.2021г.

Собственных полигонов для размещения отходов предприятие не имеет. Все виды отходов передаются на дальнейшую утилизацию или переработку согласно заключенным договорам.

Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

В случае нарушения условий и сроков временного хранения отходов производства и потребления (но не более шести месяцев), такие отходы признаются размещенными с момента их образования.

В период строительства образуются *строительные отходы*, представленные в основном строительным мусором, ломом бетона, песка, обрезками кафеля, труб и т.д.

Возможными источниками загрязнения почвы в результате деятельности САЗС на период проведения реконструкции в целом могут быть:

- коммунальные отходы;
- ветошь промасленная;
- > строительный мусор;

Агрегатное состояние строительных отходов — твердые. По физическим свойствам нерастворимые в воде, непожароопасны, невзрывоопасны, по химическим — не обладают реакционной способностью, не содержат чрезвычайно опасных, высоко опасных и умеренно опасных веществ. В их составе имеются оксиды кремния, железа, алюминия, относящиеся к малоопасным веществам.

Хранение осуществляется на площадке строительства. По мере накопления отходы планируется использовать на планировку территории и засыпку как основание под твердые покрытия.

#### 5.3 Источники и объемы образования отходов на период строительства

#### 5.3.1Коммунальные отходы

*Смешанные коммунальные отходы.* Состоят из макулатуры, изношенной спецодежды, обуви, мусора от уборки бытовых помещений, текстиля, пищевых отходов и т. д.

1.Общее количество человек 36. Согласно Приложению №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. №100-п «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» норма образования бытовых отходов — 0,3 м³пер,стр, плотность 0,25 т/м3. Срок строительства 8 мес. Объем отходов составит:

$$0.3 * 0.25 * 36 \text{ чел*}8/12 = 1.8 / \text{пер.стр.}$$

По агрегатному состоянию коммунальные отходы твердые, по физическим свойствам — в большинстве случаев нерастворимые в воде, пожароопасные, невзрывоопасные, некорозионноопасные.

По химическим свойствам – не обладают реакционной способностью, содержат в своем составе оксиды кремния, углеводороды, органические вещества.

#### 5.3.2 Металлолом

Лом черного металла, образующиеся при строительно-монтажных работах (непригодные детали и узлы, куски металла, трубопроводов) определяется с учетом норм образования РДС 82-202-96 по следующей формуле:

$$N = \alpha \cdot M$$
,  $m/20\partial$ 

где: N – количество образующегося черного металлолома, m/200;

α – нормативный коэффициент образования лома,

М – масса металла по видам строительного материала,

m.

%:

Результаты определения объемов образования металлолома приведены в таблице ниже.

№	Наименование строительного	Расход,	Норма	Количество
	материала	T	отхода, %	отходов, т
1	Арматура (A-I и A-III различных	59,0	1	0,59
	диаметров, в т. ч. периодическая)			
2	Сетки арматурные сварные и	27,0	1	0,27
	проволока низкоуглеродистая			
3	Прокат стальной (уголки, швеллеры,	19,0	1	0,19
	круг, толстолистовой)			
4	Сталь листовая (в т. ч. оцинкованная)	15,0	1	0,15
Итого:		120,0		1,20

#### 5.3.3 Отходы бетона

Отходы бетона, образующиеся при строительно-монтажных работах определяется с учетом норм образования РДС 82-202-96 по следующей формуле:

$$N = a \cdot M, m/ro\partial$$

где: N — количество образующихся отходов бетона,  $m/20\partial$ ;  $\alpha$  — нормативный коэффициент образования отхода, %; M — масса отхода по видам строительного материала, m.

Nº	Наименование строительного материала	Расход, т	Норма образования отходов, %	Количество отходов, т
1	Раствор готовый кладочный и отделочный (цементно- известковый, цементный)	2 950,0	4	11,80
2	Бетон тяжёлый и ЖБИ (В12,5 – В25, перемычки)	1 050,0	1,5	1,58
3	Кирпич керамический (рядовой и утолщённый)	20,0	1	0,20
Итого:		4 020,0		16,00

#### 5.3.4 Отходы древесины

Отходы древесины, образующиеся при проведении строительно-монтажных работопределяется с учетом норм образования по следующей формуле:

 $N = a \cdot M,$  m/200

где: N – количество образующихся отходов древесины,  $m/20\partial$ ;  $\alpha$  – нормативный коэффициент образования отхода, %; M – масса отхода по видам строительного материала, m.

No	Наименование строительного материала	Расход материала, т	Норма образования отходов, %	Количество отходов, т
1	Доски обрезные и необрезные хвойных пород различных размеров и сортов (ГОСТ 8486-	1,846	3	0,056

	86)			
2	Бруски и брусья обрезные	3,965	3	0,119
	хвойных пород различных			
	сортов (ГОСТ 8486-86)			
3	Лесоматериалы круглые	0,242	3	0,007
	хвойных пород (ГОСТ 9463-88)			
Итого:		6,053		0,187

# 5.3.5 Твердые пластмассовые отходы

Объем твердых пластмассовых отходов (отходы пластика), образующиеся в основном при монтаже внутренних систем отопления, водоснабжения и канализации определяется с учетом норм образования по следующей формуле:

$$N = a \cdot M, m/20\partial$$

где: N – количество образующихся отходов пластика, m/200;

 $\alpha$  – нормативный коэффициент образования отхода, %;

M – масса отхода по видам строительного материала, m.

№	Наименование строительного	Расход	Норма	Количество
	материала	материала,	образования	отходов, т
		T	отходов, %	
1	Трубы полиэтиленовые для	0,473	2,5	0,012
	водоснабжения PE 100 SDR 17			
	(ΓOCT 18599-2001)			
2	Трубы полипропиленовые PP-R	0,746	2,5	0,019
	различных типоразмеров (СТ			
	РК ГОСТ Р 52134-2010)			
3	Трубы металлополимерные	1,124	2,5	0,029
	многослойные (СТ РК 1893-			
	2009)			
4	Трубы канализационные из	4,118	2,5	0,103
	ПВХ DN 100, гладкие и			
	гофрированные, различных			
	диаметров (ГОСТ 51613-2013)			
Итого:		6,461		0,171

#### 5.3.6. Смешанные отходы строительства и сноса

Согласно данным заказчика в единтичных АЗС при строительных работах объем мелкого строительного мусора ((тара, упаковка, смеси, плёнка и др.) составит: 0,501 т/пер. стр.  $(1,252\text{м}^3)$  (письмо заказчика в разделе Приложения).

Временное хранение твердых бытовых отходов осуществляется в мусоросборниках (контейнеры для мусора), расположенных на отведенной площадке территории САЗС, и по мере накопления, должны вывозится по договору со специализированной организацией.

# 5.3.7 Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами

Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, машин, также рук персонала от ГСМ.

Состав (%): тряпье - 73; масло - 12; влага - 15.

Количество промасленной ветоши определялось согласно Приложению 16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. № 100-п «Методические рекомендации по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

Количество отхода определяется исходя из поступающего количества ветоши  $(_{\mathbf{M}}, \mathsf{T/год})$ , норматива содержания в ветоши масел  $(\mathbf{M})$  и влаги  $(\mathbf{W})$ :

$$N{=}Mo + M + W, \ ^{T/\Gamma O \mathcal{I}},$$
  $^{\Gamma \mathcal{I} e}$   $M{=}$   $0.12{*}M_o, \ W = 0.15{*}M_o$ 

Количество образующейся промасленной ветоши равно:

$$N=(0.12x0.02)+(0.15x0.02)=0.0054 \text{ m/zod}$$

По агрегатному состоянию отходы твердые, по физическим свойствам - относится к группе горючих материалов средней воспламеняемости, загрязняющие вещества не могут растворяться в воде, химически не активны. В своем составе содержат токсичные умерено опасные вещества - примеси нефтепродуктов, жиров.

Временное хранение данного вида отходов осуществляется в специальных контейнерах, расположенных на отведенных площадках территории предприятия, имеющих твердое покрытие. По мере накопления образующиеся отходы данного вида будут передаваться на полигон промышленных отходов согласно заключенного договора.

#### 5.3.8 Отходы сварки

Норма образования отходов составляет  $N=M_{oct}*\alpha=0,1*0,015=0,0015$  т/год

По своему агрегатному состоянию отходы твердые, по физическому - невозгораемые, нерастворимые в воде. Из химических веществ могут содержать марганец, входящий в состав присадочных материалов.

# 5.3.9. Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества.

На территории предприятия при проведении покрасочных работ образуется тара из-под лакокрасочных материалов.

#### Расход ЛМК составляет 0,1 тонн.

Масса краски в одной таре -0,005 т.

Количество тары -20 шт.

αі-содержание остатков краски в і-той таре в долях от Mki -0,03

#### Расход грунтовки -0,280тонн

Масса краски в одной таре -0,007 т.

Количество тары -40 шт.

αі-содержание остатков краски в і-той таре в долях от Мкі -0,02

#### Расход водно-дисперсионной краски – 0,356 тонн

Масса тары -0,010 т.

Количество тары -30 шт.

αі-содержание остатков краски в і-той таре в долях от Мкі -0,02

Норма образования отхода определяется по формуле:

 $N = \sum M_i *_n + \sum M_{ki} *_{\alpha_i}$ 

Где Мі –масса і- го вида тары; тонн

п- число видов тары;

Мкі- масса краски в і-ой таре

$$N = (0,0002*20+0,1*0,03)+ (0,0002*28+0,2*0,02)+ (0,0002*30+0,3*0,02)$$
  
=0,007+0,0096+0,012=0,0286 т/год

#### 5.3.10. Отходы очистки сточных вод

Расчет количество стоков от мойки колес:

Суточный расход стока от мойки колес составляет 1,2 м3/сут. При количестве рабочих дней в 175 объем поступившего на очистку стока составит:

$$Voq = 1,2 \times 175,0 = 210 \text{ м3/ год}$$

Концентрация отходов фильтра в сточных водах от мойки колес принята 200 мг/л, нефтепродуктов – 20 мг/л

Концентрация загрязнений в сточной воде на выходе (мг/л):

- по твердым отходам пункта мойки колес (фильтр) 400
- по нефтепродуктам 200

Концентрация загрязнений в сточной воде на выходе (мг/л):

- по твердым отходам пункта мойки колес (фильтр) 20
- по нефтепродуктам 10

Количество осадка при мойке колес строительной техники рассчитывается по формуле:

$$M = Q x (Сдо - Спосле) x 10^{-6} / (1 - B / 100), т/год$$

где: Q - годовой расход сточных вод, м3/год,

Сдо - концентрация отходов пункта мойки колес до очистных сооружений, мг/л, Спосле - концентрация отходов пункта мойки колес после очистных сооружений, мг/л.

В - влажность осадка, %.

 $M_H/\Pi = (210 \times (200-10) \times 0.000001)/(1-60/100) = 0.099 \text{ т/год.}$ 

 $M_T/B=(210\times(400-20)\times0,000001)/(1-60/100)=0,199$  т/год.

Итого отходов образования осадка после мойки колес автотранспорта -0,298 т/год.

Сточные воды, образующиеся в процессе мойки машин и механизмов, удаляются в отстойник, где задерживаются взвешенные вещества и нефтепродукты. Осадок, выпавший в отстойнике, будет собираться в контейнер, и вывозиться ассенизационной машиной за пределы стройплощадки. Сбор нефтепродуктов производится поворотным маслосборным устройством с отводом их в резервуар для сбора масла. По мере накопления нефтепродукты удаляются вручную и вывозятся за пределы стройплощадки.

Таблица 5.1.1 – Объемы образования отходов на периоды эксплуатации и строительства

Таблица 5.3.1 Перечень, характеристика и масса отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Код	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3	4

Всего		-	20,193	
в т.ч. отходов производства		-	18,393	
отходов потребления		-	1,8	
	Опасные о	гходы		
Итого			0,034	
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами	15 02 02*	-	0,0054	
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества	08 01 11*	-	0,0286	
	Не опа	сные отходы	•	
Итого:			20,159	
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	-	1,8	
Смешанные отходы строительства и сноса	17 09 04	-	0,501	
Отходы сварки	12 01 13	-	0,0015	
Отходы очистки сточных вод	19 08 16	-	0,298	
Металлолом	17 04 05	-	1,20	
Отходы бетона	17 01 01	-	16,0	
Отходы пластика	16 01 19	-	0,171	
Отходы древесины	03 01 05	-	0,187	
Зеркальные				
перечень отходов		-	-	

# Таблица 5.3.2 Декларируемое количество опасных отходов (на период строительства)

Наименование отхода	количество	количество
	образования,	накопления,
	т/год	т/год
Декларируемый год: 2026		

Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами 15 02 02*	0,0054	0,0054
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества 08 01 11*	0,0286	0,0286
Итого	0,034	0,034

Таблица 5.3.3 Декларируемое количество неопасных отходов (на период строительства)

Наименование отхода	количество	количество
	образования,	накопления,
	т/год	т/год
Декларируемый год: 2026		
Смешанные коммунальные отходы	1,8	1,8
20 03 01		
Смешанные отходы строительства и сноса	0,501	0,501
17 09 04		
Металлолом	0,0015	0,0015
17 04 05		
Отходы бетона	0,298	0,298
17 01 01		
Отходы пластика	1,20	1,20
16 01 19		
Отходы древесины	16,0	16,0
03 01 05		
Отходы сварки	0,171	0,171
12 01 13		
Отходы очистки сточных вод	0,187	0,187
19 08 16		
Итого	20,159	20,159

# 5.4. 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 5.4.1

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 19 рабочих мест.

Норма образования бытовых отходов ( $_{\rm m}$ , т/год) определяется с учетом удельных санитарных норм образования бытовых отходов на предприятиях - 0,3 м $^3$ /год на человека, списочной численности работающих ТЭЦ и средней плотности отходов, которая составит 0,25 т/м $^3$ .

$$M_{\text{обр}}$$
=0,3\*19\*0,25=1,425 т/год

## 2. Отходы уборки улиц.

Площадь убираемых территорий -  $_{\rm S}$  м². Нормативное количество смета -  $_{\rm 0.005}$  т/м² год .

Смету и уборке подлежит вся территория с твердым покрытием объекта общей площадью 17052 м2.

Количество отхода — M = S\*0.005=17052\*0,005=85,26 т/год.

Дворовой смет должен вывозиться на городской полигон.

TБО 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.

3. ТБО с уголка быстрого питания - на 28 посадочных мест.

На территории АЗС-АГЗС предусмотрен уголок быстрого питания для посетителей.

При этом на объекте отсутствует кухня и технологическое оборудование для приготовления пищи.

Осуществляется реализация и подача готовых блюд, полуфабрикатов и выпечки (сэндвичи, круассаны, напитки и т.п.), доставляемых в готовом или расфасованном виде от сертифицированных поставщиков.

Процесс приготовления горячих блюд не предусмотрен; допускается только подогрев готовых изделий и напитков с использованием бытового электрооборудования (микроволновых печей, кофемашин и чайников).

Образование пищевых отходов ограничено минимальным количеством — упаковочные материалы, одноразовая посуда, остатки готовых изделий, которые относятся к твердым бытовым отходам (ТБО) и будет вывозиться по договору со специализированной организацией на полигон.

Среднее количество посещений в час-20-30 человека, часы работы в сутки-24 часов.

Расчетная норма накопления для ресторанов, кафе, учреждения общественного питания на одно посадочное место составляет 0,31 м<sup>3</sup>/год или 0,077 т/год.

Расчетное образование ТБО за год составит:

28\*0,077 = 2,156 т/год.

4. Отходы очистки сточных вод.

Объемы отходов, уловленных на очистных сооружениях для ливневых стоков. поверхностного стока, рассчитаны в разделе 3,6. проекта «Расчет ливневых стоков» и составляют:

Твердые вещества –0,868 т/год;

Нефтепродукты –0,147 т/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.

#### 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):

$$M=N*V*n*P*0.001,= 6*2*0,01*0,85=0,102$$
 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.

Отходы на период эксплуатации

Наименование отходов	Код	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год		
1	2	3	4		
Всего		-	88,531		
в т.ч. отходов производства		-	87,106		
отходов потребления		-	1,425		
Опасные отходы					

Таблина 5.4.1

Итого			0,354
Шламы от обработки			0,102+0,252
сточных вод на месте			
эксплуатации, за			
исключением упомянутых в			
05 01 09			
	Не опа	сные отходы	
Итого		88,177	
Смешанные	20 03 01	-	1,425
коммунальные отходы			
Отходы уборки улиц	17 09 04		85,26
Отходы очистки сточных вод	19 08 16		1,492
	Зеркал	тыные 	
перечень отходов		-	

Таблица 5.4.2 Декларируемое количество опасных отходов (на период эксплуатации)

Наименование отхода	количество образования, т/год	количество накопления, т/год
Декларируемый год: 2026 -2034		
Шламы от обработки сточных вод на месте эксплуатации, за исключением упомянутых	0,354	0,354
в 05 01 09		
Итого	0,354	0,354

Таблица 5.4.3 Декларируемое количество неопасных отходов (на период эксплуатации)

Наименование отхода	количество образования, т/год	количество накопления, т/год
Декларируемый год: 2026 -2034	, ,	, ,
Смешанные коммунальные отходы 20 03 01	1,425	1,425
Отходы уборки улиц 17 09 04	85,26	85,26

Отходы очистки сточных вод 19 08 16	1,492	1,492
Итого	88,177	88,177

#### 6. Физические воздействия

## 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  $\Gamma$ ц 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 строительства

Источниками шума на период строительства будут работающая спецтехника проектируемого объекта.

Ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии более 3,0 км с северовосточной сторон от территории АЗС-АГЗС.

Расчет уровня шума (акустические расчеты) объекта на период строительства 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 строительства 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: Расчетная зона: по территории ЖЗ

#### Литература

Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 26 октября 2018 года № ҚР ДСМ-29 Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к административным и жилым зданиям»

- 2. МСН 2.04-03-2005 Защита от шума
- 3. ГОСТ 31295.1-2005 Затухание шума при распространении на местности.

Часть 1. Расчет поглощения звука атмосферой

4. ГОСТ 31295.1-2005 Затухание шума при распространении на местности.

Часть 2. Общий метод расчета

- 5. ГН уровней шума на рабочих местах, утверждены приказом И.О. Министра здравоохранения РК
- 6.Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы
  - с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека»

Таблица 6.3.1. Характеристики источников шума

#### 1. [ИШ0001] Автотранспорт

Тип: точечный. Характер шума: широкополосный, импульсный

Координаты исто	Координаты источника, м					
$X_s$	$X_s$ $Y_s$					
966	947	1				

Дистанция замера, м	Ф фактор направ-	Прост.		Уровни звуковой мощности,дБ, на среднегеометрических частотах									Мах. уров.,
	ленности	угол	31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц	дБА	дБА
5	1			100	99	93	87	83	78	74	69	90	

Источник информации: Каталог источников шума и средств защиты, Воронеж, 2004

#### 2. [ИШ0002] Экскаватор

Тип: точечный. Характер шума: широкополосный, импульсный

Координаты исто	очника, м	Высота, м
$X_s$	$Y_s$	$\mathbf{Z}_{s}$
983	972	1

Дистанция замера, м	Ф фактор направ-	Прост.		Уровни звуковой мощности, дБ, на среднегеометрических частотах								Корр. уров.,	Мах. уров.,
	ленности	угол	31.5Гп	63Гп	125Гп	250Гп	500Гп	1000Гп	2000Гп	4000Гп	8000Гп	дБА д	дБА
5	1		51,51 4	99	98	92	86	82	77	73	68	89	

Источник информации: Каталог источников шума и средств защиты, Воронеж, 2004

#### 3. [ИШ0003] Бульдозер

Тип: точечный. Характер шума: широкополосный, импульсный

Координаты исто	Координаты источника, м					
$X_s$	$\mathbf{Y}_{s}$	$Z_s$				
1000	1000	1				

Дистанция замера, м	Ф фактор направ-	Прост.		Уровни звуковой мошности. д. на среднегеометрических частотах								Корр. уров.,	Мах. уров.,
	ленности угол	31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц	дБА дБА	дБА	
5	1			99	98	92	86	82	77	73	68	89	

Источник информации: Каталог источников шума и средств защиты, Воронеж, 2004

#### 4. [ИШ0004] Компрессор

Тип: точечный. Характер шума: широкополосный, постоянный

Координаты исто	очника, м	Высота, м				
$X_s$	$\mathbf{Y}_{s}$	$Z_s$				
1019	1030	1				

Диста замер	,	Ф фактор направ-	прост.		у ровни звуковой мощности, дв., на среднегеометрических частотах								Корр. уров.,	Мах. уров.,
		ленности	угол	31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц	дБА	дБА
5		1			118	117	111	105	101	96	92	87	108	

Источник информации: Каталог источников шума и средств защиты, Воронеж, 2004

#### 5. [ИШ0005] Генератор

Тип: точечный. Характер шума: широкополосный, постоянный

Координаты исто	очника, м	Высота, м
$X_s$	$Y_s$	$Z_s$
1038	1063	1

Дистанция замера, м	Ф фактор направ-	Прост.		Урові	ни звуково	ой мощнос	ти,дБ, на с	ереднегеом	етрических	частотах		Корр. уров.,	Мах. уров.,
	ленности	угол	31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц	дБА	дБА
5	1			120	119	113	107	103	98	94	89	110	

Источник информации: Каталог источников шума и средств защиты, Воронеж, 2004

Таблица 19.3.2 Экраны, выгородки

## 1. [ЭК0001] Забор из профнастила

Высота: 6.00м Высота над землей: 0.00м

		Координ	аты стен экрана, м		2.5	
№	$X_1$	$\mathbf{Y}_1$	$X_2$	$Y_2$	Облицовка стен экрана	Усредненный коэффициент звукопоглощения
1	984	1127	1106	1050	Панели профилированного стального	□=0.00
2	1106	1050	1007	870	настила толщиной 80 мм	
3	1007	870	883	947		
4	883	947	984	1127		

Источник информации: не указан

## 2. Расчеты уровней шума по жилой зоне (ЖЗ). Номер ЖЗ - 001 шаг 50 м.

## Поверхность земли: □=0,3 травяной или снежный покров

Таблица 6.3.3 Расчет допустимого шума на территории

Harvaravia Tavavavia Vita Garavia	Время суток,		Уровн	и звуково	го давлени	ія, дБ, на с	среднегеом	етрических	частотах		Эквив. уров.,	Мах. уров.,
Назначение помещений или территорий	час	31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц	дБА	дБА
22. Территории, непосредственно прилегающие к жилым зданиям, домам отдыха, домам-	с 7 до 23	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
интернатам для престарелых и инвалидов	ч.											

Источник информации: СН РК 2.04-03-2011 "Защита от шума"

Таблица

Расчетные уровни шума

19.3.4

3.0	Идентифи-	координ	аты расчетных т	очек, м			Уров	вни звуково	ого давлені	ия, дБ, на с	реднегеоме	трических ч	астотах		Корр. уров.,	Мах. уров.,
№	катор PT	$X_{p_T}$	$Y_{pT}$	Z <sub>рт</sub> (высота)	Основной вклад источниками*	31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц	дБА	дБА
1	PT001	650	1055	1,5	ИШ0005-36дБА, ИШ0004-36дБА		55	53	44	36	28	18	6		39	
			•		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	PT002	650	1097	1,5	ИШ0005-39дБА, ИШ0004-34дБА		55	53	45	37	29	20	7		40	
			•		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	PT003	650	1139	1,5	ИШ0005-35дБА, ИШ0004-34дБА		54	51	43	35	27	18	6		38	
			•		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	PT004	650	1182	1,5	ИШ0005-34дБА, ИШ0004-33дБА		53	51	42	34	26	17	4		37	
			•		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	PT005	690	1159	1,5	ИШ0005-35дБА, ИШ0004-34дБА		54	52	43	35	27	18	6		38	
			•		Нет превышений нормативов	ı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	PT006	729	1137	1,5	ИШ0005-36дБА, ИШ0004-35дБА		55	53	44	36	28	19	7		39	
			•		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	PT007	710	1107	1,5	ИШ0005-37дБА, ИШ0004-37дБА		56	54	45	37	29	19	8		40	
			•		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	PT008	691	1077	1,5	ИШ0005-39дБА, ИШ0004-34дБА		56	54	46	38	30	21	9		41	
			•		Нет превышений нормативов	ı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	PT009	672	1047	1,5	ИШ0005-36дБА, ИШ0004-36дБА		55	53	44	36	29	19	7		39	
			•	•	Нет превышений нормативов	ı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

10	PT010	650	1202	1,5	ИШ0004-35дБА, ИШ0005-34дБА		54	52	43	35	27	17	1		38	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	PT011	650	1251	1,5	ИШ0005-35дБА, ИШ0004-29дБА		52	50	41	33	24	15			36	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	PT012	650	1301	1,5	ИШ0005-33дБА, ИШ0004-28дБА		52	49	40	31	23	13			34	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	PT013	650	1350	1,5	ИШ0005-30дБА, ИШ0004-28дБА		50	47	38	29	21	10			32	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	PT014	697	1350	1,5	ИШ0005-30дБА, ИШ0004-28дБА		50	47	38	29	21	11			32	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	PT015	743	1350	1,5	ИШ0005-32дБА, ИШ0004-27дБА		50	47	38	30	22	13			33	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	PT016	790	1350	1,5	ИШ0005-29дБА, ИШ0004-27дБА		50	46	37	28	20	10			31	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	PT017	837	1350	1,5	ИШ0005-28дБА, ИШ0004-27дБА		50	46	37	28	20	10			31	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	PT018	884	1350	1,5	ИШ0005-29дБА, ИШ0004-28дБА		50	47	37	29	21	11			32	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	PT019	930	1350	1,5	ИШ0005-39дБА, ИШ0004-37дБА		56	54	46	38	30	21	9		41	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	PT020	977	1350	1,5	ИШ0005-32дБА, ИШ0004-30дБА		52	49	40	32	24	14			35	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	PT021	1000	1320	1,5	ИШ0005-33дБА, ИШ0004-31дБА		53	50	41	32	24	15	1		35	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	PT022	1022	1289	1,5	ИШ0005-33дБА, ИШ0004-31дБА		54	50	41	33	24	15	4		36	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	PT023	1045	1259	1,5	ИШ0005-34дБА, ИШ0004-32дБА		55	52	42	34	26	17	6		37	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	PT024	1067	1228	1,5	ИШ0005-37дБА, ИШ0004-34дБА		56	53	44	36	28	20	9		39	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	PT025	1032	1219	1,5	ИШ0005-35дБА, ИШ0004-34дБА		56	52	43	35	27	18	8		38	

					Нет превышений нормативов	_	_	-	_	_	_	_	_	_	-	-
26	PT026	1011	1238	1,5	ИШ0005-35дБА, ИШ0004-33дБА		55	52	43	34	26	18	7		37	
					Нет превышений нормативов	_	_	-	_	_	_	_	_	_	_	_
27	PT027	990	1257	1,5	ИШ0005-35дБА, ИШ0004-33дБА		54	51	42	34	27	18	7		37	
				,	Нет превышений нормативов	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_
28	PT028	966	1242	1,5	ИШ0005-42дБА, ИШ0004-41дБА		59	57	49	41	34	25	14		44	
				-,-	Нет превышений нормативов	_	-	_		_	_	_	_	_		
29	PT029	942	1227	1,5	ИШ0005-32дБА, ИШ0004-32дБА		52	49	40	32	24	16	5		35	
	1102)	, , , 2	1227	1,5	Нет превышений нормативов	_	-	.,	-	32		10				
30	PT030	935	1221	1,5	ИШ0005-32дБА, ИШ0004-31дБА	-	53	49	40	32	24	15	4	-	35	-
30	1 1030	733	1221	1,5	Нет превышений нормативов	_		-	70	32	24	13	7		33	_
31	PT031	906	1196	1,5	ИШ0005-32дБА, ИШ0004-31дБА	-	54	50	41	32	24	16	5	-	35	-
31	1 1031	900	1190	1,5	· ·			30	41	32	24	10	3		33	
22	DT022	888	1101	1.5	Нет превышений нормативов ИШ0005-35дБА, ИШ0004-33дБА	-	54	51	42	34	27	18	- 0	-	37	-
32	PT032	888	1181	1,5	*** *		54	51	42	34	21	18	8		37	
22	DE022	0.67	1166	1.5	Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	- 10	-	-	-	-
33	PT033	867	1166	1,5	ИШ0005-35дБА, ИШ0004-34дБА		56	52	43	35	27	18	7		38	
			T	1	Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	PT034	847	1151	1,5	ИШ0005-36дБА, ИШ0004-33дБА		55	52	43	35	27	18	8		38	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	PT035	818	1148	1,5	ИШ0005-38дБА, ИШ0004-33дБА		56	54	45	36	28	19	8		39	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	=
36	PT036	788	1144	1,5	ИШ0004-38дБА, ИШ0005-37дБА		57	54	46	37	30	21	10		40	
	- 1		•	•	Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	PT037	755	1148	1,5	ИШ0004-38дБА, ИШ0005-36дБА		57	54	46	37	29	20	8		40	
			1		Нет превышений нормативов	_	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PT038	750	1149	1,5	ИШ0004-38дБА, ИШ0005-36дБА		57	54	45	37	29	20	8		40	
			1	<u>l</u>	Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	PT039	744	1150	1,5	ИШ0004-38дБА, ИШ0005-36дБА		56	54	45	37	29	20	8		40	
				l	Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	_
40	PT040	713	1167	1,5	ИШ0004-37дБА, ИШ0005-36дБА		56	53	45	36	28	19	7		39	
				<u> </u>	Нет превышений нормативов	-	_	-	_	_	_	-	_	_	-	_
					1 1	l	1	l	I.	I.		l		l		

41	PT041	681	1184	1,5	ИШ0004-36дБА, ИШ0005-35дБА		55	53	44	36	28	18	5		39	
			1		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	PT042	1138	1137	1,5	ИШ0005-30дБА, ИШ0004-29дБА		51	47	38	30	22	14	4		33	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	=.
43	PT043	1167	1106	1,5	ИШ0005-30дБА, ИШ0004-28дБА		51	47	38	30	22	14	2		33	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	=.
44	PT044	1197	1074	1,5	ИШ0005-32дБА, ИШ0004-28дБА		52	48	39	31	23	15	4		34	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	=.
45	PT045	1226	1043	1,5	ИШ0005-41дБА		59	56	47	38	31	22	12		41	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	=.
46	PT046	1255	1011	1,5	ИШ0005-42дБА		58	56	47	39	32	24	14	2	42	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	=.
47	PT047	1284	980	1,5	ИШ0005-41дБА, ИШ0004-33дБА		58	56	47	38	31	22	12		41	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	PT048	1314	948	1,5	ИШ0005-35дБА, ИШ0004-32дБА		54	51	42	34	26	17	6		37	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	=.
49	PT049	1286	915	1,5	ИШ0005-35дБА, ИШ0004-33дБА		55	52	43	34	26	17	6		37	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	=.
50	PT050	1259	881	1,5	ИШ0004-37дБА, ИШ0005-36дБА		57	54	45	37	29	20	9		40	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	=.
51	PT051	1232	847	1,5	ИШ0004-36дБА, ИШ0005-35дБА		55	53	44	36	28	20	10		39	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	PT052	1203	871	1,5	ИШ0004-38дБА, ИШ0005-37дБА		57	54	45	37	30	22	12		40	
			1		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PT053	1221	895	1,5	ИШ0004-39дБА, ИШ0005-38дБА		59	56	47	38	30	22	12		41	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	=.
54	PT054	1187	924	1,5	ИШ0004-40дБА, ИШ0005-39дБА		61	57	48	40	32	24	14		43	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	=.
55	PT055	1152	953	1,5	ИШ0004-43дБА, ИШ0005-41дБА		62	59	50	42	35	27	18	8	45	
			•		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	PT056	1175	981	1,5	ИШ0005-46дБА, ИШ0004-37дБА		63	60	52	43	36	28	19	8	46	

					Нет превышений нормативов	-	-	-	_	-	-	-	-	-	-	-
57	PT057	1153	1001	1,5	ИШ0005-50дБА		71	63	55	48	41	33	24	15	51	
			ı		Нет превышений нормативов	_	_	-	-	_	-	-	_	-	_	_
58	PT058	1131	1021	1,5	ИШ0005-38дБА, ИШ0004-34дБА		57	53	45	36	29	22	13	3	39	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	_
59	PT059	1147	1044	1,5	ИШ0005-34дБА, ИШ0004-31дБА		54	51	42	33	26	18	9		36	
					Нет превышений нормативов	-	_	-	_	-	-	-	-	-	-	_
60	PT060	1156	1067	1,5	ИШ0005-32дБА, ИШ0004-30дБА		53	49	40	31	24	16	7		34	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	PT061	1135	1092	1,5	ИШ0005-31дБА, ИШ0004-30дБА		52	48	39	31	23	15	6		34	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT062	1114	1118	1,5	ИШ0005-31дБА, ИШ0004-30дБА		52	49	39	31	23	15	6		34	
				1	Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PT063	926	894	1,5	ИШ0005-27дБА, ИШ0004-24дБА		47	44	34	26	18	10			29	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	PT064	962	864	1,5	ИШ0005-30дБА, ИШ0004-26дБА		49	46	37	29	21	13	2		32	
			I	ı	Нет превышений нормативов	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-
65	PT065	999	833	1,5	ИШ0005-42дБА, ИШ0004-37дБА		60	57	48	40	33	25	16	4	43	
			I	l	Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	PT066	1035	803	1,5	ИШ0005-36дБА, ИШ0004-34дБА		56	53	43	35	27	19	9		38	
1			•	•	Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	PT067	1072	772	1,5	ИШ0005-35дБА, ИШ0004-32дБА		55	52	42	34	26	17	7		37	
1			•	•	Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT068	1109	742	1,5	ИШ0005-35дБА, ИШ0004-33дБА		54	51	42	34	26	18	7		37	
			•	•	Нет превышений нормативов	-	-	-	=.	-	-	-	-	=	-	-
69	PT069	1145	711	1,5	ИШ0005-34дБА, ИШ0004-32дБА		53	50	41	33	25	16	5		36	
			•	•	Нет превышений нормативов	-	-	-		-						-
70	PT070	1182	680	1,5	ИШ0005-32дБА, ИШ0004-30дБА		52	49	40	31	23	13			34	
			•		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	PT071	1218	650	1,5	ИШ0005-30дБА, ИШ0004-28дБА		51	47	38	29	21	11			32	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

72	PT072	1184	650	1,5	ИШ0005-31дБА, ИШ0004-29дБА		51	48	39	30	22	13			33	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	PT073	1150	650	1,5	ИШ0005-32дБА, ИШ0004-31дБА		51	48	40	31	24	15	1		34	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	PT074	1116	650	1,5	ИШ0005-31дБА, ИШ0004-30дБА		52	48	39	31	23	13			34	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	PT075	1082	678	1,5	ИШ0005-31дБА, ИШ0004-30дБА		52	49	39	31	23	13			34	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76	PT076	1048	706	1,5	ИШ0005-32дБА, ИШ0004-31дБА		53	49	40	31	23	14	1		34	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	PT077	1015	735	1,5	ИШ0005-33дБА, ИШ0004-33дБА		54	50	41	33	25	17	6		36	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	PT078	981	763	1,5	ИШ0005-36дБА, ИШ0004-35дБА		56	53	44	35	28	19	9		38	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79	PT079	947	791	1,5	ИШ0005-41дБА		58	55	47	39	31	23	13	1	42	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	PT080	913	819	1,5	ИШ0005-27дБА, ИШ0004-23дБА		47	43	34	26	18	10			29	
			1		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81	PT081	880	848	1,5	ИШ0005-25дБА, ИШ0004-22дБА		45	42	33	24	16	8			27	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82	PT082	903	871	1,5	ИШ0005-26дБА, ИШ0004-23дБА		46	43	34	25	17	9			28	
			1		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
83	PT083	690	1137	1,5	ИШ0005-36дБА, ИШ0004-35дБА		55	53	44	36	27	18	5		39	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	PT084	676	1092	1,5	ИШ0005-39дБА, ИШ0004-34дБА		56	54	45	37	30	21	8		40	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	PT085	695	1309	1,5	ИШ0005-31дБА, ИШ0004-29дБА		51	48	39	30	22	12			33	
			·		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	_	-
86	PT086	739	1309	1,5	ИШ0005-31дБА, ИШ0004-29дБА		51	48	39	31	22	13			34	_
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	1	-	ı	-	-	-	-
87	PT087	784	1309	1,5	ИШ0005-31дБА, ИШ0004-28дБА		50	47	38	30	22	13			33	

					Нет превышений нормативов	-	_	-	_	-	_	_	-	_	-	_
88	PT088	829	1309	1,5	ИШ0005-30дБА, ИШ0004-28дБА		51	47	38	29	21	11			32	
				<u> </u>	Нет превышений нормативов	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_
89	PT089	874	1309	1,5	ИШ0005-29дБА, ИШ0004-28дБА		51	47	38	29	21	12			32	
	11007		1307	1,5	Нет превышений нормативов	_	_		_			-			- 3 <b>2</b>	_
90	PT090	918	1309	1,5	ИШ0005-31дБА, ИШ0004-30дБА	_	50	47	39	30	23	14	_	_	33	
70	11070	710	1307	1,3	Нет превышений нормативов			7/	37	30	23	17			33	
91	PT091	062	1309	1,5	ИШ0005-40дБА, ИШ0004-37дБА	-	57	- 55	47	39	31	22	11	-	42	-
91	P1091	963	1309	1,5	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		37	33	47	39	31	22	11		42	
			T		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
92	PT092	698	1268	1,5	ИШ0005-32дБА, ИШ0004-29дБА		51	48	39	31	23	13			34	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	I	-	-	-	-	-
93	PT093	747	1268	1,5	ИШ0005-32дБА, ИШ0004-31дБА		52	49	40	31	23	14			34	
,					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	PT094	796	1268	1,5	ИШ0005-33дБА, ИШ0004-30дБА		52	49	41	32	24	15	1		35	
			I	I.	Нет превышений нормативов	_	_	-	-	-	-	-	-	-	_	-
95	PT095	844	1268	1,5	ИШ0005-31дБА, ИШ0004-29дБА		52	48	39	30	22	13			33	
			1		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	PT096	893	1268	1,5	ИШ0005-30дБА, ИШ0004-29дБА		52	48	39	30	22	13			33	
			I		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	PT097	941	1268	1,5	ИШ0005-32дБА, ИШ0004-31дБА		51	48	40	32	24	15	5		35	
					Нет превышений нормативов	_	_	-	_	_	-	_	-	-	-	_
98	PT098	990	1268	1,5	ИШ0005-35дБА, ИШ0004-33дБА		54	51	42	34	26	18	7		37	
				,	Нет превышений нормативов	_	_	_	_	_	-	_	_	_	_	_
99	PT099	699	1227	1,5	ИШ0005-35дБА, ИШ0004-30дБА		54	51	42	34	25	15	1		37	
	110,,		1-27	1,0	Нет превышений нормативов	_	-	-	-	-		-	_	_		
100	PT100	747	1227	1,5	ИШ0005-33дБА, ИШ0004-30дБА	_	52	49	40	32	24	15	2	_	35	-
100	1 1 1 0 0	171	1221	1,5	Нет превышений нормативов	_	-	-	70	32	27	13			33	
101	PT101	796	1227	1.5	ИШ0005-33дБА, ИШ0004-32дБА	-	54	50	41	33	25	15	4	-	36	-
101	F1101	/90	1221	1,5	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,					33	23		4			
102	PE102	0.1.1	1005		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
102	PT102	844	1227	1,5	ИШ0005-35дБА, ИШ0004-31дБА		53	51	42	34	26	17	6		37	
					Нет превышений нормативов	-	-	=.	-	-	-	-	-	-	-	-

103	PT103	893	1227	1,5	ИШ0005-32дБА, ИШ0004-30дБА		53	49	40	31	23	14			34	
		1	-		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
104	PT104	722	1185	1,5	ИШ0004-36дБА, ИШ0005-36дБА		55	52	44	36	28	19	7		39	
		L	-1		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
105	PT105	765	1185	1,5	ИШ0005-37дБА, ИШ0004-32дБА		55	52	43	35	27	17	6		38	
		L	-1		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
106	PT106	808	1185	1,5	ИШ0005-35дБА, ИШ0004-32дБА		54	51	42	34	26	17	6		37	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
107	PT107	850	1185	1,5	ИШ0005-34дБА, ИШ0004-34дБА		55	52	43	34	27	18	7		37	
		L	-1		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	PT108	1186	1040	1,5	ИШ0005-44дБА		61	58	49	41	33	25	15	4	44	
		L	-1		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
109	PT109	1200	992	1,5	ИШ0005-45дБА, ИШ0004-36дБА		62	59	51	42	35	27	17	6	45	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
110	PT110	1236	992	1,5	ИШ0005-43дБА, ИШ0004-35дБА		60	58	49	41	33	25	14	2	44	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
111	PT111	1212	943	1,5	ИШ0005-38дБА, ИШ0004-35дБА		58	55	46	37	29	21	11		40	
		L	-1		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
112	PT112	1261	943	1,5	ИШ0005-36дБА, ИШ0004-33дБА		56	53	44	35	27	19	8		38	
1		ı	-		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
113	PT113	916	845	1,5	ИШ0005-27дБА, ИШ0004-23дБА		47	43	34	26	18	10			29	
		L	-1		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
114	PT114	950	845	1,5	ИШ0005-29дБА, ИШ0004-25дБА		49	45	36	28	20	12	1		31	
		ı	-		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
115	PT115	975	797	1,5	ИШ0005-41дБА, ИШ0004-37дБА		59	56	48	39	32	23	13		42	
		L	-1		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
116	PT116	1009	797	1,5	ИШ0005-36дБА, ИШ0004-36дБА		56	53	44	36	29	20	10		39	
		L	-1		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
117	PT117	1033	748	1,5	ИШ0005-33дБА, ИШ0004-32дБА		54	51	41	33	25	16	6		36	
		•	•		Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
118	PT118	1067	748	1,5	ИШ0005-34дБА, ИШ0004-32дБА		54	51	41	33	25	16	5		36	

					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
119	PT119	1091	699	1,5	ИШ0005-32дБА, ИШ0004-30дБА		53	49	40	32	24	15	1		35	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
120	PT120	1126	699	1,5	ИШ0005-33дБА, ИШ0004-32дБА		52	49	41	33	25	16	5		36	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

У источников, вносящих основной вклад звуковому давлению в расчетной точке Lmax - Li < 10дБА.

Таблица 6.3.5 Расчетные максимальные уровни шума по октавным полосам частот

No	Charles of the control of the contro	Коор,	динаты расчетных то	чек, м	Мах значение,	Норматив, дБ(А)	Требуется снижение,	Примечание
JN⊵	Среднегеометрическая частота, Гц	X	Y	Z (высота)	дБ(А)	ды(гг)	дБ(А)	
1	31,5 Гц	-	-	-	-	90	-	
2	63 Гц	1153	1001	1,5	71	75	-	
3	125 Гц	1153	1001	1,5	63	66	-	
4	250 Гц	1153	1001	1,5	55	59	-	
5	500 Гц	1153	1001	1,5	48	54	-	
6	1000 Гц	1153	1001	1,5	41	50	-	
7	2000 Гц	1153	1001	1,5	33	47	-	
8	4000 Гц	1153	1001	1,5	24	45	-	
9	8000 Гц	1153	1001	1,5	15	44	-	
10	Экв. уровень	1153	1001	1,5	51	55	-	
11	Мах. уровень	-	-	-	-	70	-	

## 6.4 Расчет шумового воздействия на период эксплуатации

Источниками шума на период эксплуатации будут автотранспорт, приезжающий на территории АЗС и насосное оборудование, предназначенное для перекачки топлива.

Ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии более 3,0 км с северовосточной сторон от территории АЗС-АГЗС.

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

В таблице 19.4.1 представлены характеристики источников шума. В таблице 19.4.2 представлены здания, сооружения. В таблице 19.4.3 представлены расчет допустимого шума на территории. В таблице 19.4.4 представлены расчеты уровни шума. В таблице 19.4.5 представлены расчетные максимальные уровни шума по октавным полосам частот.

Из таблицы 19.4.5 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 № КР ДСМ-15).

	УРОВНЕЙ Ш	VMA																					
)бъект: і	Расчетная зона	• по грании	10 C3									1 1		1 1									
JOBERI. I	I I I I I	по срини	1 1	1 1	1 1			1 1 1		1 1	1 1	1 1	<del> </del>			1 1				1	1 1	1 1	1 1
Габлица	6.4.1. <b>Характер</b>	истики ист	гочнин	сов шу	ма																		
1. [ИШ	0001] III2-25-1,4	/16 <b>Б-</b> 5, Аг	регат	насосн	ыи д	ля жи,	цкого	смазочног	о мате	риала,	код 4152	41											
	ечный. Характе		ирокоп	олоснь	ій, ко	леблк	щийс				23.00 W	Vecny				σΓ 110 or				частотах		I/ own	Ma
хоордин И	аты источника,	Высота, м						Дистані я замера		актор	прост	у ровні	і звуков	ои мощ	ности,	ць, на ср	еднегес	эмегр	ических	частотах		Корр. уров.,	yp
$\zeta_s$	$Y_s$	$Z_s$						M		аправ-	. угол	31,5Г	63Γ	125Γ	250I	500	Γ 100	)0Г	2000Γ	4000Γ	8000Г	дБА	,
									ле И	енност		ц	Ц	ц	Ц	ц	ц		Ц	Ц	Ц		дБ
7	1	2						14	1		2p		80	90	93	91	85		86	82	80	55	80
	I с информации: С	НиП II-12-	-77 Kar	алог п	VMOB	ых хар	актері	истик техно	логиче	еского с	борудов	ания	ı										
Асточниі 2. [ИШ	с информации: С  0002] III2-25-1,	I/16Б-5, Аг	регат	насосн	ый д	ля жи,	цкого	смазочног	о мате	риала,	код 4152												
<b>2. [ИШ</b>	0002] Ш2-25-1, эчный. Характе аты источника,	р шума: ші Высота,	регат	насосн	ый д	ля жи,	цкого	смазочног	о мате работы: ци Ф	риала,	код 4152	Уровні								частотах		Корр. уров.,	
<b>2. [ИШ</b> Гип: точе	0002] Ш2-25-1, ечный. Характе	р шума: ші Высота,	регат	насосн	ый д	ля жи,	цкого	смазочног я. Время р Дистані	о мате работы: ци Ф фаа, ф	риала,	код 4152 23.00 W	41								частотах 4000Гц	8000Гц	уров.,	Ма ур дБ

Гип	протяж	еннь	ий.	Карак	ер п	іума:	ши	роко	поло	сны	й, п	осто.	яннь	й. Е	Врем	я раб	оты	: 07.00-	23.00														
	рдинаты		гра		ысо	га,		тина,		Іири	на	Уго			истан		Φ		W	Уровн	и звуко	вой м	ощн	ости, д	Б, на с	реднеі	геомет	рических	частотах			Корр.	Max
ист X <sub>s</sub>	очника, м	$\mathbf{Y}_{s}$		<u>N</u>			М		,	M		, гр	лона ад.	Я S M	заме]	pa,	на ле	ктор прав- нност	прост . угол	31,5Г ц	63Г	12 ц	5Γ	250Г	500 ц	Г 1	000Γ	2000Г	4000Г	8000		уров., дБА	урог , дБА
4		31		2			10	)	5			15		8			и 1		4p		10	9		3	+						+		70
2. C	гражден	ия																															
Габ   9.4	 пица .2		Здаг	   ия, ужен	ия																											+	+
	ОГ0001	] Ho					ı		- 1			- '	- 1		1		1	1	I	1 1	1 1	1	1	11_				1 1	L L	1 1			1 1
	Координ здания,			ра	M	ісота	ι,	Длі	ина, і	M	Ш	ирин	а, м	на	гол клон	на,		Высо земле							1 1					1 1			
	Xi		Yi		$Z_i$			10.	27		22				ад.			0													$\rightarrow$		
Vο	22		17		5			10,3	3 /		33,		эвка	51	,/			0		37		<u> </u>	1								$\dashv$		+
νΩ	Координ Х <sub>1</sub>	таты	Y <sub>1</sub>	, м	X2			Y <sub>2</sub>			00	лицо	эвка	стен						Усред	ненны	1 коэф	фиц	иент зв	ykonoi	лоще	кин				-	-	+
	12		31		39			10												Плоск	ие твер	лые с	гень	(a=0)							+	_	+++
,	39		10		32			2													•			,							H	+	+ +
;	32		2		6			23																									$\Box$
ļ.	6		23		12			31																									
Іст	очник ин	фор	маци	и: не у	каза	Н																											
				 цума																													

Повер	ЭХН	ость з	емлі	и:а=	=0,1 m	івер	дая	a noe	вер.	хнос	ть	(ac	фал	ьm,	беп	10н)	)																										Τ	1		
																																	İ													
Табли	ца	19.4.3		Pa	счет	доп	уст	гимо	)ГО	шум	иа н	на т	epp	ито	рии							•																								
Назна	чен	ие по	меще	ний	і́ или	тер	рит	ориі	й													Bpe	МЯ	суто	к,	Ур	вни	звук	ово	й моц	цно	сти, д	ιБ, 1	на сред	неі	геометј	риче	ских	част	готах			Э:	кви	Ma	ıx.
																						час			-	31,	5Γ	63Γ	'	125Γ		250Γ		500Γ	1	1000Γ	20	00Г	40	700	80	00Г	В.		yp	OB.
																										Ц		Ц		Ц		Ц		Ц	Ц	Į	Ц		Ц		Ц			ров., БА	, дБ	A
22. Te	рри	тории	і, неі	юср	едств	венн	ю п	риле	ега	ющи	е к	жил	пым	зда	ния	м, д	ома	м о	гдых	a,		c 7 д	цо 2	23 ч.		90		75		66		59		54	5	50	47	•	45	i	44		55		70	
домам	1-ИН	терна	там ,	для	прест	ape	лых	кии	нва	алид	ов																																			
Источ	ши	· unde	ma	пии	· CH I	ok a	2 04	-03-	201	11 "3	em.	ита	OT I	113734	a"																										<u> </u>					
ricion	пиг	инфс	рма	ции	. СП 1	. 1\ 2	2.07	-03-	201	11 5	ащ	ита	011	цум	а																															
																																											Т			
Табли	ца	19.4.4		Pa	счеті	ные	yp	овн	И																																					
1				Щ	ума		-	<u> </u>		1				_																			-								—		₩	+-		<u> </u>
36			1											_			<u> </u>									37				J													TC	Ш.	3.6	<u> </u>
№		денти атор І			ордиі				ГНЬ			ι, м		10	сно	вно	и вк	лад	ист	ЭЧН	іика	ми*			-									на сред			•					000		орр. ров.,	Ma yp	
	1	шторт	•	X	DΤ		Yp	Т			рт ВЫС	ота)	,													31, ц	01	63Г ц		125Г ц		250Г ц		500Г ц	П	1000Γ	20   ц	00Г	40 Ц	7000	80	00Γ		БА БА	,	э <b>Б.</b>
		704		- 10			40			ì				1.	****	001				***		44.5						, i						·									<del> </del>		дБ	
1		Γ01		13	-		40			1,	,5			И	шо	001	-46д	įБА	, ИШ	100	002-	44дБ	A					36		46		49		47	4	<b>41</b>	42	,	36	)	32		49	<del>)</del>	36	
Нет пр	•		ий но	•																						-		-		-		-		-	-		-		-		-		-		-	
2	P	Γ02		14	-1		34			1,	,5			И	Ш0	001	-46д	ιБА	, ИШ	I00	002-	44дБ	A					36		46		49		48	4	<b>1</b> 1	42	,	36	Ó	32		49	)	37	
Нет пр	•		ий но	рма	ативо																					-		-		-		-		-	-	•	-		-		-		-		-	
3	P	Г03		14	-2		29			1,	,5			И	Ш0	001	-46д	įБА	, ИШ	I00	002-	44дБ	A					36		46		49		48	4	<b>1</b> 1	42		37	'	32		49	)	36	
Нет пр	реві	ышені	ий но	рма	ативої	В																				-		-		-		-		-	-		-		-		-		-		-	
4	P	Γ04		14	-2		24			1,	,5			И	Ш0	001	-46д	ιБА	, ИШ	100	002-	44дБ	A					36		46		49		48	4	12	42	,	37	'	32		49	)	36	
Нет пр	реві	ышені	ий но	рма	ативо	В																				-		-		-		-		-	-		-		-		-		-		-	
5	P	Г05		14	2		19			1,	,5			И	Ш0	001	-46д	įБА	, ИШ	I00	002-	44дБ	A					36		46		49		48	4	12	42	,	37	,	32		49	)	36	
Нет пр	реві	ышені	ий но	рма	ативо	В				-																-		-		-		-		-	-		-		-		-		-		-	
6	P	Г06		14	-2		15			1,	,5			И	Ш0	001	-46д	ιБА	, ИШ	100	002-	44дБ	A					36		46		49		48	4	12	42	,	37	'	32		49	)	36	
Нет пј	реві	ышені	ий но	рма	ативо	В								1												-		-		-		-	$\dagger$	-	-		-		-		-		<b>-</b>		-	
7	P	Г07		14	0		10			1,	,5			И	Ш0	001	<b>-47</b> д	įБА	, ИШ	I00	002-	44дБ	A					36		46		49	ı	48	4	12	42		37	,	33		50	)	36	
Нет п	реві	ышені	ий но	рма	ативо	В				- 1																-		-		-		-	$\dashv$	-	-		-		-		-		-		-	
				_																															1		1		1		Ь		ш_			

8	PT08	139	6	1,5	ИШ0001-47дБА, ИШ0002-44дБА		37	46	50	48	42	42	37	33	50	36
Нет п	т ревышений і	нормативов	ı	I		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	PT09	137	3	1,5	ИШ0001-47дБА, ИШ0002-44дБА		37	47	51	49	42	43	37	33	50	36
Нет п	т ревышений і	нормативов	1	I	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	PT10	131	-7	1,5	ИШ0001-48дБА, ИШ0002-45дБА		37	47	52	49	43	44	38	34	51	37
Нет п	<u> </u>	нормативов	1	I		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	PT11	126	-14	1,5	ИШ0001-48дБА, ИШ0002-45дБА		38	48	52	50	44	44	39	35	51	37
Нет п	ревышений і	юрмативов		L		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	PT12	117	-20	1,5	ИШ0001-49дБА, ИШ0002-46дБА		38	48	53	51	44	45	40	36	52	38
Нет п	ревышений і	юрмативов		L		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	PT13	106	-27	1,5	ИШ0001-50дБА, ИШ0002-47дБА		39	49	54	52	46	46	41	37	53	39
Нет п	ревышений і	юрмативов	- I	II.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	PT14	80	-36	1,5	ИШ0001-52дБА, ИШ0002-50дБА		42	53	56	54	48	48	44	40	56	41
Прев	ышение норм	ативов :	·	I .		-	-	-	-	-	-	1	-	-	1	-
15	PT15	74	-38	1,5	ИШ0001-53дБА, ИШ0002-50дБА		42	53	56	54	48	49	44	41	56	42
Прев	ышение норм	ативов :	·	I .		-	-	-	-	-	-	2	-	-	1	-
16	PT16	62	-41	1,5	ИШ0001-54дБА, ИШ0002-51дБА		43	53	57	55	49	50	45	42	57	42
Преві	ышение норм	ативов :	·	I .		-	-	-	-	1	-	3	-	-	2	-
17	PT17	62	-41	1,5	ИШ0001-54дБА, ИШ0002-51дБА		43	53	57	55	49	50	45	42	57	42
Преві	ышение норм	ативов :		L		-	-	-	-	1	-	3	-	-	2	-
18	PT18	51	-46	1,5	ИШ0001-54дБА, ИШ0002-50дБА		43	53	56	54	48	49	44	41	56	41
Прев	ышение норм	ативов :	·	I .		-	-	-	-	-	-	2	-	-	1	-
19	PT19	40	-48	1,5	ИШ0001-54дБА, ИШ0002-50дБА		43	53	56	54	48	49	44	41	56	41
Прев	ышение норм	ативов :	·	I .		-	-	-	-	-	-	2	-	-	1	-
20	PT20	30	-49	1,5	ИШ0001-53дБА, ИШ0002-50дБА		42	52	55	53	47	48	43	40	55	41
Прев	ышение норм	ативов :	·	I .		-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-
21	PT21	19	-49	1,5	ИШ0001-53дБА, ИШ0002-49дБА		42	52	55	53	47	47	43	39	54	41
Нет п	ревышений і	юрмативов	·	I .		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	PT22	8	-46	1,5	ИШ0001-53дБА, ИШ0002-49дБА		42	51	54	52	46	47	42	39	54	41
Нет п	ревышений і	юрмативов	_1	L	,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	PT23	0	-41	1,5	ИШ0001-52дБА, ИШ0002-49дБА		41	51	54	52	46	47	42	39	54	41
Нет п	ревышений і	юрмативов	1	ı		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

24	PT24	-6	-35	1,5	ИШ0001-52дБА, ИШ0002-49дБА		41	51	54	52	46	47	42	39	54	41
Нет п	т ревышений н	ормативов	ı		1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	PT25	-11	-30	1,5	ИШ0001-52дБА, ИШ0002-49дБА		41	51	54	52	46	47	42	38	54	41
Нет п	т ревышений н	ормативов	ı		1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	PT26	-18	-21	1,5	ИШ0001-52дБА, ИШ0002-48дБА		41	51	54	52	46	46	41	38	53	41
Нет п	т ревышений н	ормативов	ı			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	PT27	-23	-15	1,5	ИШ0001-51дБА, ИШ0002-48дБА		41	50	53	52	46	47	42	38	54	42
Нет п	ревышений н	ормативов	I			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	PT28	-30	-11	1,5	ИШ0001-51дБА, ИШ0002-47дБА		40	50	53	52	45	46	41	37	53	42
Нет п	ревышений н	ормативов	_I	I		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	PT29	-34	-7	1,5	ИШ0001-50дБА, ИШ0002-47дБА		39	49	52	51	45	45	41	37	53	41
Нет п	ревышений н	ормативов				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	PT30	-36	0	1,5	ИШ0001-50дБА		39	48	50	50	44	44	39	35	51	41
Нет п	ревышений н	ормативов				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	PT31	-39	10	1,5	ИШ0001-50дБА		39	47	50	48	43	44	39	35	50	41
Нет п	ревышений н	ормативов				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	PT32	-40	17	1,5	ИШ0001-49дБА		39	47	50	48	43	43	38	35	50	41
Нет п	ревышений н	ормативов				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	PT33	-41	28	1,5	ИШ0001-29дБА, ИШ0002-25дБА		38	34	34	30	21	40	35	30	43	39
Нет п	ревышений н	ормативов	_I	I		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	PT34	-39	39	1,5	ИШ0001-29дБА, ИШ0002-25дБА		38	34	34	29	20	18	35	30	37	39
Нет п	ревышений н	ормативов				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	PT35	-33	57	1,5	ИШ0001-28дБА, ИШ0002-25дБА		37	33	34	28	19	17	9		29	39
Нет п	ревышений н	ормативов	. N	<b>.</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	PT36	-27	68	1,5	ИШ0001-27дБА, ИШ0002-24дБА		37	33	33	28	18	16	8		29	39
Нет п	ревышений н	ормативов	_L	I		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	PT37	-24	75	1,5	ИШ0001-26дБА, ИШ0002-24дБА		37	32	32	27	18	15	32		34	38
Нет п	ревышений н	ормативов				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PT38	-17	89	1,5	ИШ0001-26дБА, ИШ0002-24дБА		36	32	33	28	36	36	33		41	37
Нет п	ревышений н	ормативов	<u> </u>	1	,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	PT39	-14	97	1,5	ИШ0001-26дБА, ИШ0002-24дБА		36	32	32	27	18	33	27		36	36
Нет п	ревышений н	ормативов		1	·	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

40	PT40	-12	101	1,5	ИШ0001-25дБА, ИШ0002-24дБА		36	32	32	27	18	32	27		35	36
Нет г	ревышений	нормативов			<b>'</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	PT41	-4	116	1,5	ИШ0001-24дБА, ИШ0002-23дБА		35	30	31	26	31	31	26		36	35
Нет г	ревышений	нормативов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	PT42	2	121	1,5	ИШ0002-42дБА		35	40	43	41	36	36	31	26	43	34
Нет г	ревышений	нормативов	_ <b>!</b>	·	'	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	PT43	10	125	1,5	ИШ0002-42дБА		35	40	43	41	36	36	30	25	43	34
Нет г	ревышений	нормативов	1	•		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	PT44	22	127	1,5	ИШ0002-42дБА		35	40	43	41	34	34	29	24	42	34
Нет г	ревышений	нормативов	_ <b>!</b>	·	'	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	PT45	29	129	1,5	ИШ0002-42дБА		34	40	43	40	34	34	29	24	42	34
Нет г	ревышений	нормативов	1	•		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	PT46	32	129	1,5	ИШ0002-42дБА		34	40	43	40	34	34	29	24	42	34
Нет г	ревышений	нормативов	<b>.</b>	·	'	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	PT47	40	130	1,5	ИШ0002-42дБА		34	40	43	40	34	34	29	24	42	33
Нет г	ревышений	нормативов	1	•		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	PT48	44	130	1,5	ИШ0002-42дБА		34	40	43	40	34	34	29	24	42	33
Нет г	ревышений	нормативов	1	•		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	PT49	50	130	1,5	ИШ0002-42дБА		34	40	43	40	34	34	29	24	42	33
Нет г	ревышений	нормативов	_ <b>!</b>	·	'	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	PT50	54	130	1,5	ИШ0002-42дБА		34	40	43	40	34	34	29	24	42	33
Нет г	ревышений	нормативов	_ <b>!</b>	·	'	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	PT51	61	126	1,5	ИШ0001-45дБА, ИШ0002-42дБА		35	44	47	45	39	39	34	28	47	36
Нет г	ревышений	нормативов	1	•		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	PT52	66	122	1,5	ИШ0001-45дБА, ИШ0002-42дБА		35	45	48	45	39	39	34	29	47	36
Нет г	ревышений	нормативов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PT53	82	108	1,5	ИШ0001-46дБА, ИШ0002-43дБА		35	45	48	46	40	40	35	30	47	36
Нет г	ревышений	нормативов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	PT54	101	91	1,5	ИШ0001-46дБА, ИШ0002-43дБА		36	46	49	46	40	41	35	31	48	36
Нет г	ревышений	нормативов			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	PT55	117	75	1,5	ИШ0001-46дБА, ИШ0002-44дБА		36	46	49	47	40	41	35	31	48	36
Нет г	ревышений	нормативов	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

56	PT56	134	54	1,	5		ИШ	0001	-46дБ	A, I	1Ш00	02-43	дБА				36	5	46	49	)	46	4	0	41	35	31		48	36	6
Нет п	ревышений н	ормативов													-		-		-	-		-	-		-	-	-		-	-	
57	PT57	140	39	1,	5		ИШ	0001	-46дБ	A, I	1Ш00	02-44	дБА				36	5	46	49	)	47	4	-1	42	36	32		49	36	6
Нет п	ревышений н	юрмативов													-		-		-	-		-	-		-	-	-		-	-	
У ист	очников, вно	сящих осно	вной вкла	д звук	овому	давл	ению	в рас	счетн	ой т	очке	Lmax -	$L_i$ <	10дЕ	δA.		<u> </u>														
Табли	ща 6.4.5	Расчетн	ые максим	альн	ые уро	вни і	шума	по о	ктав	ным	поле	осам	част	ОТ																	
No	Среднегеом	метрическая	н частота, I	ц	Коор	дина	гы ра	счеті	ных т	эчек	, м		1	Max	ĸ	Н	орма	ги	Треб	уетс	П	римеча	ние						I	-	
													ı)	знач дБ(л	чение А)	, В,	дБ(А	7)	я сниж	ение											
														дВ	11)				, дБ(												
1	31,5 Гц				-		-				-			-		9	)		-												
2	63 Гц				62		-	41			1,5			43		7:	5		-												
3	125 Гц				74		-	38			1,5			53		6	5		-												
4	250 Гц				62		-	41			1,5			53		5	)		-												
5	500 Гц				62		-	41			1,5			53		5	4		-												
6	1000 Гц				62		-	41			1,5			45		50	)		-												
7	2000 Гц				62			41			1,5			44		4			-												
8	4000 Гц		62		-	41			1,5			41		4:	5		-														
9	8000 Гц										1,5			42		4	1		-												
10	Экв. уровен	9кв. уровень 62 -41 1,5										•	51		5:	5		-									•				
11	Мах. урове	НЬ	62 -41 1,5										42		70	)		-													
		овень 62 -41																													

# 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.

В период проектируемого объекта также необходимо предусмотреть мероприятия организационного характера: регулярный текущий ремонт и ревизия всего применяемого оборудования с целью недопущения возникновения аварийных ситуаций; тщательная технологическая регламентация проведения работ, визуально обследование территории на соответствие содержания строительной площадки санитарным и экологическим требованиям.

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.
  - 6.5.1 Радиационное воздействие.

На участке отведенном под строительство были проведены замеры содержания радона, которые в свою очередь не выявили превышений предельно допустимых доз (раздел Приложения).

#### 7. Земельные ресурсы и почва

Территория района характеризуется разнообразием природных условий, что определяет пестроту почвенного покрова и структуру землепользования. Общая площадь района составляет около 829 тысяч гектаров. Земли сельскохозяйственного назначения занимают значительную часть территории — около 485 тысяч гектаров, из которых большая доля приходится на пастбища и пашню. Орошаемые земли занимают около 78 тысяч гектаров, что связано с наличием развитой оросительной сети, питаемой водами Большого Алматинского канала имени Д. Кунаева и горных рек.

В пределах района встречаются различные типы почв — от серозёмных и светлокаштановых на равнинных участках до лугово-серозёмных и горно-луговых в предгорьях и на склонах Заилийского Алатау. Для равнинных территорий характерны лёгкие и средние по механическому составу почвы с низким содержанием гумуса (2–4 %), местами наблюдается слабое засоление. В предгорных зонах почвы более плодородные, суглинистые, с гумусовым горизонтом толщиной до 40 см. В высокогорной части распространены горно-луговые почвы с высоким содержанием органического вещества и развитым дерновым слоем, где формируются природные пастбища и сенокосы. Основными проблемами земельного фонда района являются дегумификация, засоление и эрозионные процессы, особенно на склонах и в зонах интенсивного земледелия. Вследствие многолетнего использования земель под пашню и орошение наблюдается снижение плодородия, дефицит фосфора и калия, а также ухудшение структуры почв. Тем не менее наличие развитой ирригационной системы, благоприятного климата и разнообразных почвенных типов создают хорошие условия для выращивания зерновых культур, овощей, садоводства и виноградарства.

## 7.1. Мероприятия при использовании земельных ресурсов

Снятый слой ППС необходимо хранить до применения его при озеленении.

Для исключения загрязнения почв отходами производства и потребления, как на период строительства, так и на период эксплуатации, 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

Предприятие расположено за пределами городской черты, в результате строительных работ и освоения смежных территорий, существовавшая растительность не будет разрушена.

Краткий вывод: в связи с тем, предприятие размещено на уже освоенных площадях, воздействие на почвенно-растительный покров территории можно считать незначительным.

## 8. Оценка воздействия на растительный покров

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. Вокруг и на территории предприятия в результате техногенного воздействия, естественный растительный покров заменен сорно-рудериальным типом растительности. Основными факторами, вызвавшими подобные изменения, является хозяйственная деятельность людей. Осуществление процессов оказывает влияние на ОС только в пределах земельного отвода, вызывая замену естественных растительных сообществ на сорно-рудериальные. Захламление стройплощадки и прилегающей территории исключено, т.к. на объекте организованы специально оборудованные места (установлены контейнеры, площадки) для сбора мусора и отходов производства. 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 территорий видов растений, занесенные в Красную книгу, не зарегистрированы

## Воздействия на растительный мир.

На территории, выделенной под строительство автозаправочной станции (A3C), проведено обследование состояния зелёных насаждений. В результате обследования установлено наличие 200 взрослых деревьев, 150 саженцев и 180 насаждений, находящихся в неудовлетворительном состоянии и подлежащих санитарной вырубке. Под пересадку определены зелёные насаждения в количестве 350 штук, которые

представляют наибольшую экологическую и декоративную ценность и могут быть сохранены при реализации строительных работ.

Санитарная вырубка усохших и аварийных деревьев будет проводиться на основании акта обследования и разрешения уполномоченного органа в сфере охраны окружающей среды и благоустройства. Все мероприятия по пересадке, санитарной вырубке и последующему компенсационному озеленению будут выполнены в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и Правил содержания и защиты зелёных насаждений.

Основное воздействия на растительный покров приходиться при строительных работах основными источниками воздействия на растительный покров являются транспортные средства, снятия плодородного слоя, копательные работы и др.

Основными видами воздействия являются уничтожение живого напочвенного покрова в полосе отвода на подготовительном этапе.

Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) на территории расположения объекта не наблюдается. Редких и исчезающих растений в зоне влияния нет. Естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют.

Выравнивание поверхности проектной территории предполагает механическое воздействие на растительный покров. При сооружении объектов будет наблюдаться уничтожение растительного покрова. Проведение строительных работ будет сопровождаться скоплением автотранспортной и специальной техники, присутствием производственного и бытового мусора и возможным точечным загрязнением территории горюче-смазочными материалами.

Основными факторами воздействия проектируемого объекта на растительный и животный мир будут являться:

- отчуждение территории под строительство;
- прокладка дорог и линий коммуникаций;
- загрязнение компонентов среды взвешенными, химическими веществами, аэрозолями и т.п.;
- изменение характера землепользования на территории строительства и прилегающих землях;
  - -- изменение рельефа и параметров поверхностного стока;
- шумовые, вибрационные, световые и электромагнитные виды воздействий при строительстве и эксплуатации объекта.

Как отмечалось выше, предусмотренные проектом мероприятия предотвращают эрозию почв и как следствие отрицательное воздействие на растительный и животный мир. Шумовые, вибрационные, световые и электромагнитные виды воздействий при строительстве объектов носят кратковременный характер.

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

В той или иной степени, негативное влияние на флору и фауну ослабляется всеми вышеописанными мероприятиями как проектными, так и рекомендуемыми на время проведения работ по строительстве объекта. Особо запрещается охота на диких животных и вырубка дикорастущих или растущих в лесопосадках деревьев без

# 8.1 Мероприятия и средства по планировачной организации, благоустроиству и озеленению свободной территории C33

Площадь отведенной территории - 55000м<sup>2</sup>

В том числе:

Площадь озеленения -7675.24м $^2$ 

Ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии более 3,0 км с северовосточной сторон от территории A3C-AГ3C.

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), 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.

Согласно плана благоустройства на территории рассматриваемого участка будут высажены: жимолость – 34 шт., спирея -50 шт.и газон из многолетних трав.

Так как СЗЗ объекта составляет и частично охватывает территорию объекта, то озеленение территории необходимо осуществить как для нормативной СЗЗ, что составляет 100 м. и ширина зеленой полосы не должна быть менее 30 м. Перечень объектов озеленения на территории АЗС представлено в таблице 8.1.1, а Рекомендуемый ассортимент деревьев для озеленения СЗЗ согласно пункту 45 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 № КР ДСМ-2 (далее Санитарных правил) представлено в таблице 8.1.2.

Таблица 8.1.1 - Перечень объектов озеленения В перечень объектов озеленения входит территория автозаправочной и авто - газозаправочной станции.

Наименование деревьев и кустарников	Количество высаживаемых штук
Кустарнико	вые породы
Спирея бумальда	55 шт.
Жимолость	42 шт.

## согласно пункту 45 Санитарных правил

Наименование деревьев и кустарников	Количество высаживаемых штук
Древес	сные породы
Ясень обыкновенный	20 шт.
Кустарнико	вые породы
Спирея бумальда	72 шт.
Жимолость	30 шт.

Примечание: наименование и количество зеленных насаждении может измениться, но процент озеленяя 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. M3~PK от 11~ января 2022~ года  $N_{\rm P}$  KP~ ICM-2.

## Мероприятия по озеленению СЗЗ

При проектировании благоустройства территории СЗЗ предусматривается сохранение существующих насаждений.

- -необходимо разработать проект благоустройства территорий и выбор зеленых насаждений на территории СЗЗ в соответствии с установленными требованиями;
- -необходимо включить озеленение C33 промплощадки в план природоохранных мероприятии.

План природоохранных мероприятий — это обязательный документ, он используется при подаче приподопользователем заявки на получение экологических разрешений. В случае несоблюдения предприятием плана природоохранных мероприятий, экологические органы вправе приостановить или лишить экологических и иных разрешений природопользователя, и рассмотреть деятельность предприятия как причинение особо крупного ущерба окружающей среде и (или) здоровью населения.

- подбор ассортимента насаждений из различных видов деревьев и кустарников, которые обладают более высокой биологической устойчивостью, чем посадки одного вида;
- -соответствие не менее 50 % от общего числа высаживаемых деревьев и кустарников видам, устойчивым или среднеустойчивым к выбросам загрязняющих веществ. Менее устойчивые виды деревьев и кустарников должны размещаться внутри массива, под прикрытием устойчивых видов, наиболее устойчивые виды деревьев и кустарников на границе массива насаждений;
- сохранение произрастающих в границах санитарно-защитной зоны объектов растительного мира и включение их в состав насаждений санитарно-защитной зоны с проведением, при необходимости, мероприятий по их реконструкции и уходу.

## 9. Оценка воздействия на животный мир.

Животный мир. На участке проектируемого объекта отсутствуют редкие эндемичные и «краснокнижные» виды животных и растений.

Кратковременное воздействие механизмов на атмосферу при строительстве данного объекта и его дальнейшая эксплуатация 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.

Основным видом воздействия на животный мир при производстве работ будет механическое нарушение почвенно-растительного покрова. Прямое воздействие будет проявляться в виде разрушения местообитаний, снижения продуктивности кормовых угодий, фактора беспокойства при движении транспортных средств. Непосредственно в зоне проведения работ пресмыкающиеся, птицы и млекопитающие будут вытеснены на расстояние до 300 м и более. Опосредованное воздействие проявится в запылении и химическом загрязнении продуктами сгорания топлива от автотранспорта стационарного оборудования почв и растительности, что может привести к изменениям характера питания животных. Однако активный ветровой режим и высокая скорость рассеивания загрязнителей в атмосфере практически полностью сведут воздействия этого типа к минимуму. Образующиеся жидкие и твёрдые хозяйственно-бытовые отходы, при условии их утилизации в соответствии с проектными решениями, будут оказывать минимальное влияние на представителей животного мира, хотя в районах утилизации хозяйственно-бытовых отходов возможно увеличение численности грызунов и птиц. В целом планируемая деятельность окажет незначительное негативное воздействие на животный мир.

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

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

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 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.

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 воздействия на социально-экономическую среду

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

Прогноз изменений социально-экономических условий жизни населения при осуществлении строительных работ не значительный, а эксплуатации объекта – положительный.

В результате реализации данного проекта будет создано дополнительно 36 рабочих мест в период строительства и около 19 рабочих мест в период эксплуатации объекта, 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.

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

## 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 заинтересованными сторонами ПО всем природоохранным аспектам деятельности предприятия. 42 Взаимодействие 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 стороами; - 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 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 экологических рисков

## 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 проектноэксплуатационных 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:

инициирующее 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-АГЗС относиться 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";
- -CH PK 3.03-07-2012 «Технологическое проектирование. Автозаправочные станции стационарного типа».
  - -CH PK 3.03-107-2013 «Автозаправочные станции стационарного типа»
- -CH PK 3.03-01-2001 «Нормы технологического проектирования. Автозаправочные станции стационарного типа».
- -CH РК 2.02-03-2012 «Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы»;
- -CH РК 2.02-103-2012 «Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы»;
- -CH PK 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 м -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 огнеоградителями, 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 искрообразование;
  - 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 1x1м 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 производится 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 требовании, по результатам оценки воздействия на окружающую среду при осуществлении строительных работ и эксплуатации объекта - значительного воздействия на экологическую обстановку района не ожидается.

#### 12. СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ.

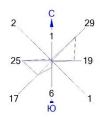
- 1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI 3PK.
- 2. «Инструкция по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации», от 30 июля 2021 года № 280.
- 3. Сборник методик по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу различными производствами. Минэкобиоресурсов, г. Алматы, 1996 г.
- 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 от предприятий по производству строительных материалов», Приложение №11 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.08 г №100 п
- 16. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2004 г.
- 17. СП «Санитарно-эпидемиологического требования по установлению СЗЗ производственных объектов», № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года— III
- 18. Удельным показателям выбросов 3В для ремонтно-обслуживающих предприятий и машиностроительных заводов агропромышленного комплекса СССР», М, ГОСНИТИ, 1990 г

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

Объект : 0005 АЗС-АГЗС с.Шелек, учетный квартал №263, зем.уч.2 Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014

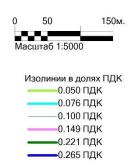
0621 Метилбензол (349)





Макс концентрация 0.4615578 ПДК достигается в точке x= -238 y= 0 При опасном направлении  $254^\circ$  и опасной скорости ветра 0.5 м/с Расчетный прямоугольник № 2, ширина 1300 м, высота 900 м, шаг расчетной сетки 25 м, количество расчетных точек 53\*37 Расчёт на существующее положение.

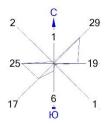
Условные обозначения:
\_\_\_\_\_\_Территория предприятия
\_\_\_\_\_\_ Санитарно-защитные зоны, группа N 01
\_\_\_\_\_\_ Расч. прямоугольник N 02



Объект : 0005 АЗС-АГЗС с.Шелек, учетный квартал №263, зем.уч.2 Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014

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





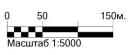
Макс концентрация 0.1849329 ПДК достигается в точке x= -238 y= 0 При опасном направлении  $254^\circ$  и опасной скорости ветра 0.5 м/с Расчетный прямоугольник № 2, ширина 1300 м, высота 900 м, шаг расчетной сетки 25 м, количество расчетных точек 53\*37 Расчёт на существующее положение.

#### Условные обозначения:

Территория предприятия

Санитарно-защитные зоны, группа N 01

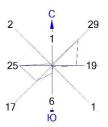
—— Расч. прямоугольник N 02



Объект : 0005 АЗС-АГЗС с.Шелек, учетный квартал №263, зем.уч.2 Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014

0602 Бензол (64)

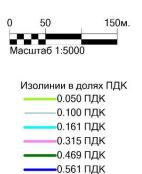




Макс концентрация 0.9768093 ПДК достигается в точке x=-238 y=0При опасном направлении 254° и опасной скорости ветра 0.5 м/с Расчетный прямоугольник № 2, ширина 1300 м, высота 900 м, шаг расчетной сетки 25 м, количество расчетных точек 53\*37 Расчёт на существующее положение.

Условные обозначения: Территория предприятия

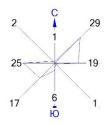
Санитарно-защитные зоны, группа N 01 Расч. прямоугольник N 02



Объект : 0005 АЗС-АГЗС с.Шелек, учетный квартал №263, зем.уч.2 Вар.№ 1

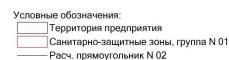
ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014

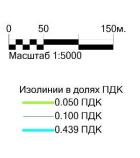
0503 Бута-1,3-диен (1,3-Бутадиен, Дивинил) (98)





Макс концентрация 0.4437026 ПДК достигается в точке x= -213 y= -50 При опасном направлении  $340^\circ$  и опасной скорости ветра 0.54 м/с Расчетный прямоугольник № 2, ширина 1300 м, высота 900 м, шаг расчетной сетки 25 м, количество расчетных точек 53\*37 Расчёт на существующее положение.

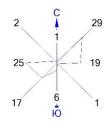




Объект : 0005 АЗС-АГЗС с.Шелек, учетный квартал №263, зем.уч.2 Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014

0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)



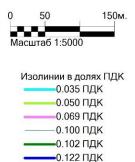


Макс концентрация 0.212709 ПДК достигается в точке x= -238 y= 0 При опасном направлении 254° и опасной скорости ветра 0.5 м/с Расчетный прямоугольник № 2, ширина 1300 м, высота 900 м, шаг расчетной сетки 25 м, количество расчетных точек 53\*37 Расчёт на существующее положение.

Условные обозначения:
\_\_\_\_\_\_Территория предприятия

Санитарно-защитные зоны, группа N 01

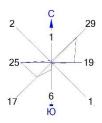
— Расч. прямоугольник N 02

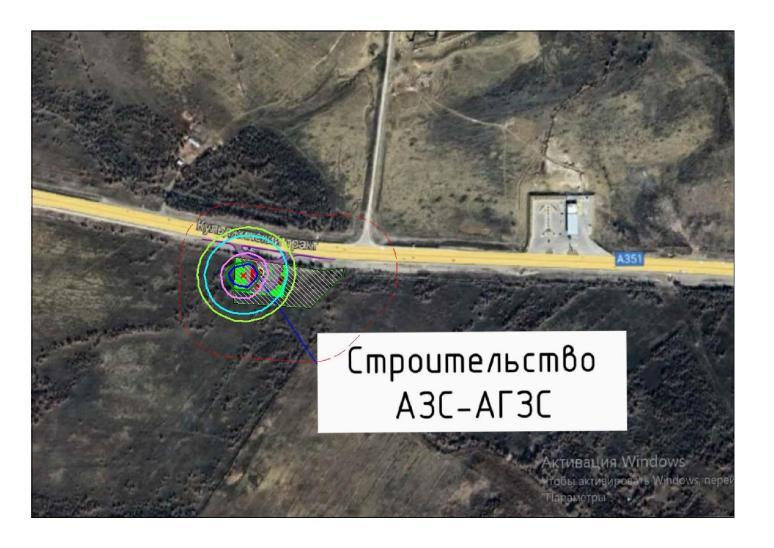


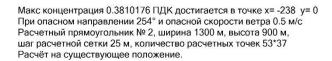
Объект : 0005 АЗС-АГЗС с.Шелек, учетный квартал №263, зем.уч.2 Вар.№ 1

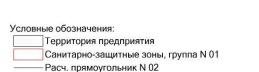
ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014

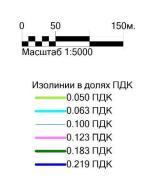
0627 Этилбензол (675)











14. ПРИЛОЖЕНИЯ

Объект : 0005 АЗС-АГЗС с.Шелек, учетный квартал №263, зем.уч.2 Вар.№ 1 Ситуационная схема Кульджинский тра Cmpoumeльсmво A3C-AF3C Активация Windows

Город: 004 Енбекшиказахский район

Құжат электрондық үкімет порталымен құрылған Документ сформирован порталом электронного правительства

"Мемлекеттік қызметтер алу бойынша (Бірыңғай байланыс орталығы) ақпараттық-анықтамалық қызметі"

**©1414** 

"Информационно-справочная служба (Единый контакт-центр) Касательно получения государственных услуг Бірегей нөмір Упикальный пом

Алу күні мен уақыты Дата получения

04.09.2025

101000163165863



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

(населенный пункт)

14 сентября 2018 г.

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.

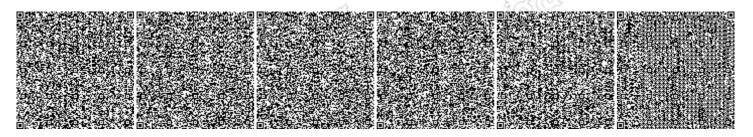
Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан

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».



<sup>\*</sup>Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық колтанбасымен койылған деректер бар.

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



Кужат электрондык үкімет порталымен курылған Документ сформирован порталом электронного правительства

'Мемлекеттік қызметтер алу бойынша (Бірыңғай байланыс орталығы) ақпараттық-анықтамалық қызметі

"Информационно-справочная служба (Единый контакт-центр)

Бірегей нөмір

Алу күні мен уақыты

101000163165863

04.09.2025

Касательно получения государственных услуг" Дата получения

04.09.2025 Дата выдачи:

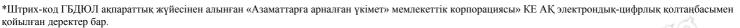
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

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 едоv.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».





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



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

## Жер учаскесіне арналған акт № 2025-5993097 Акт на земельный участок № 2025-5993097

1. Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/ Кадастровый номер земельного участка

Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу 2. коды\*

Адрес земельного участка, регистрационный код адреса \*

3. Жер учаскесіне құқық түрі

Вид право на земельный участок

4. Жалға алудың аяқталу мерзімі мен күні \*\*

Срок и дата окончания аренды \*\*

Жер учаскесінің алаңы, гектар\*\*\*

Площадь земельного участка, гектар\*\*\*

Жердің санаты 6.

Категория земель

7. Жер учаскесінің нысаналы мақсаты\*\*\*\*

Целевое назначение земельного участка\*\*\* Функциональная зона в населенном пункте (при наличии)\*\*\*\*

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар

> Ограничения в использовании и обременения земельного участка

9. Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді)

Делимость (делимый/неделимый)

03:044:263:1509

Алматинская обл., Еңбекшіқазақ ауд., Шелек а.о.

обл. Алматинская, р-н Енбекшиказахский, с.о. Шелекский

уақытша өтеулі қысқа мерзімді жер пайдалану

временное возмездное краткосрочное землепользование

13.08.2030 дейін

до 13.08.2030

5.5000

5.5000

Өнеркәсіп, көлік, байланыс жері, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік, ядролық қауіпсіздік аймағы мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де

Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения

кемпинг, автофургон және тұрғын үйі бар автоприцептерге Елді мекендегі функционалдық аймақ (бар болса)\*\*\*\*\* арналған тұрақ, жанар-жағармай құю станциясы, автогаз құю станциясы, дукен объектілеріне қызмет көрсету үшін кемпинги, стоянки для автофурго нов и автоприце пов для жилья, автозапра вочная станция, автогазоза правочная станция, магазин (для реализаци и инвестпроекта)

> толық түрде игерілмегенше жеке меншікке берілмейді және кепілдік мүлік ретінде өткізілмейді

без права отчуждения до полного освоения и без права предачи в качестве залога

Бөлінбейтін

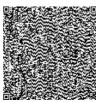
Неделимый

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









#### Ескертпе / Примечание:

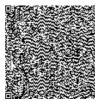
- \* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.
- \*\* Аяқталу мерзімі мен күні уақытша жер пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.
- \*\*\* Қосымша жер учаскесінің үлесі бар болған жағдайда 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 аймак/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.

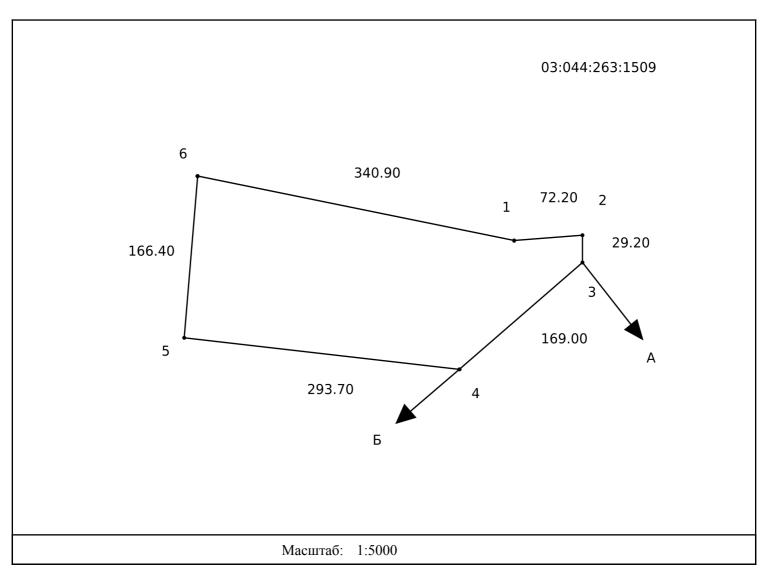








#### Жер учаскесінің жоспары\* План земельного участка\*



# Сызықтардың өлшемін шығару Выноска мер линий

Бұрылысты нүктелердің №	Сызықтардың өлшемі
№ поворотных точек	Меры линий
Жылжымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастры ақ	параттық жүйесінің жария кадастрлық
картасында көрсетілген координаттар жүйесінде	
Меры линий в системе координат, указанной в публичной	кадастровой карте информационной
системы единого государственного када	стра недвижимости
1-2	72.20
2-3	29.20
3-4	169.0
4-5	293.70
5-6	166.40

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



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

6-1	340.90
Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / М	еры линий в единой государственной системе координат
1-2	72.20
2-3	29.20
3-4	169.0
4-5	293.70
5-6	166.40
6-1	340.90

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

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
A	Б	03:044:263:738
Б	A	03044 аудан жер қоры/03044 земли запаса района

Ескертпе/Примечание:

# 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 коғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Еңбекшіказақ аудандық бөлімі жасады.

(жер кадастрын жүргізетін ұйымның атауы)

Настоящий акт изготовлен <u>Отдел Енбекшиказахского района по Регистрации и земельному кадастру</u> филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

(наименование организации, ведущей земельный кадастр)

Актінің дайындалған күні: 2025 жылғы «14» тамыз

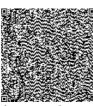
Дата изготовления акта: «14» августа 2025 года

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









<sup>\*</sup>Шектесулердің сипаттамасы жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындау сәтіне жарамды/Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.

Жер учаскесін уақытша өтеулі жер пайдаланудың (жалдаудың) үлгілік шарты

Есік каласы

№ 1745 2025 жылғы "15" Об

Біз, төменде қол қойғандар, бұдан әрі "Жалға беруші" деп аталатын, аудан әкімдігінің 2023 жылғы 15 тамыздағы № 1125 қаулысымен бекітілген ереженің негізінде, Еңбекшіқазақ ауданының жер қатынастары бөлімінің басшысы Шулембаев Мурат Жумаканович бір тараптан және бұдан әрі "Жалға алушы" «KAZSTAR Constraction Company» жауапкершілігі шектеулі серіктестігіне деп аталатын, екінші тараптан, төмендегілер туралы осы шартты (бұдан әрі – Шарт) жасастық:

#### 1-тарау. Шарттың нысанасы

- 1. Жалға беруші өзіне тиесілі мемлекеттік меншік құқығындағы жер учаскесін жергілікті атқарушы орган Еңбекшіқазақ ауданы әкімі аппаратының 2025 жылғы 13 тамыздағы №KZ88VVX00394477 қаулысының негізінде 2030 жылғы 13 тамызға дейінгі мерзімге өтеусіз жалға береді.
- 2. Жер учаскесінің орналасқан жері және оның деректері:

мекенжайы: Шелек ауылдық округі аумағынан

алаңы: 5,5 гектар,

нысаналы мақсаты: кемпинг, автофургон және тұрғын үйі бар автоприцептерге арналған тұрақ, жанар-жағармай құю станциясы, автогаз құю станциясы, дүкен объектілеріне қызмет көрсету үшін

пайдаланудағы шектеулер және ауыртпалықтар: жок

бөлінетіндігі немесе бөлінбейтіндігі: бөлінбейді

## 2-тарау. Жер учаскелерін пайдаланғаны үшін төлемақы мөлшері

2.1. Жалдау шартының төлемі Қазақстан Республикасының «Салық және бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдер туралы» кодексіне және Қазақстан Республикасының басқа да нормативтік-құқықтық актілеріне сәйкес және Еңбекшіқазақ ауданының жер қатынастары бөлімінің есебіне сәйкес тұрақтанады. Қазақстан Республикасы нормативтік-құқықтық актісінің белгіленген жалдау төлемі жөнінде жыл сайын желтоқсан айының 20-на дейін Еңбекшіқазақ ауданының ауыл шаруашылығы мен жер қатынастары бөліміне міндетті түрде келулеріңіз керек.

Νo	Жер телімінің төлемі, га	Қолданыстағы базалық ставка	Түзету коэфиценті	Базалық ставканың 120 % мөлшері	Жалға төленетін құны
1	5,5	1023,96	1,3	1126-00	8447-00
	барлығы				8447-00

3. Жер учаскесін пайдаланғаны үшін жылдық төлемақы сомасы жер учаскесі орналасқан жердегі жер қатынастары бойынша уәкілетті орган жасаған есептемеде сәйкес 8447 /сегіз мың төрт жүз қырық жеті/ теңге белгіленді.

- 4. Жер учаскесін пайдаланғаны үшін төлемақы сомасы бекітілген болып табылмайды және осы Шарт талаптары өзгерген жағдайларда, сондай-ақ жерге төленетін салық және өзге де төлемдер есептеу тәртібін регламенттейтін заңнамалық актілерге енгізілетін өзгерістерге және (немесе) толықтыруларға сәйкес Жалға беруші өзгертуі мүмкін.
- 5. Жер учаскесін пайдаланғаны үшін толемақы Қазақстан Республикасының салық және жер заңнамасына сәйкес айқындалады және оны Жалға алушы Қазақстан Республикасының салық заңнамасында белгіленген мерзімде және одан әрі жыл сайын Қазақстан Республикасының салық және жер заңнамасына сәйкес төлемдерді Еңбекшіқазақ ауданының мемлекеттік кірістер басқармасынааудару жолымен төленуі тиіс.

## 3-тарау. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

- 6. Жалға алушы: 1) жерде өз бетінше шаруашылық жүргізуге, оны жер учаскесі нысаналы мақсатынан туындайтын мақсаттарда пайдалануға;
- 2) өз шаруашылығының мұқтажы үшін жер учаскесінде немесе өзіне тиесілі жер учаскелеріндегі жер қойнауындағы кең таралған пайдалы қазбаларды, екпелерді, жерүсті және жерасты суларын кейіннен мәмілелер жасау ниетінсіз, белгіленген тәртіппен пайдалануға, сондай-ақ жердің өзге де пайдалы қасиеттерін пайдалануға;
- 3) жер учаскесін мемлекет мұқтаждықтары үшін мәжбүрлеп иеліктен шығару кезіндегі шығындарды толық көлемде өтеуге;
- 4) белгіленген сәулет-жоспарлау, құрылыс, экологиялық, санитариялық-гигиеналық, ортке қарсы және өзге де арнайы талаптарды (нормаларды, қағидаларды, пормативтерді) сақтай отырып, жер учаскесінің нысаналы мақсатына сәйкес меншік құқығында тұрғын, өндірістік, тұрмыстық және өзге де ғимараттарды (құрылыстарды, құрылысжайларды) салуға;
- 5) уақытша өтеулі ұзақ мерзімді жер пайдалану (жалдау) құқығын шаруашылық серіктестігінің жарғылық капиталына салым ретінде, акционерлік қоғам акцияларының төлеміне немесе өндірістік кооперативке жарна ретінде беруге;
- 6) мемлекеттен жалдау құқығын сатып алған жағдайда, жер учаскесінің орналасқан орны бойынша уәкілетті органды хабардар ете отырып, жер учаскесінің нысаналы мақсатын өзгертпей, Жалға берушінің келісімінсіз осы Шарттың қолданылу мерзімі шегінде жер учаскесін (немесе оның бір бөлігін) жалға (қосалқы жалға) немесе уақытша өтеусіз пайдалануға беруге, сондай-ақ уақытша жер пайдалану құқығын иеліктен шығаруға;
- 7) оз міндеттерін тиісінше орындаған жағдайда, егер Қазақстан Республикасының зандарында өзгеше белгіленбесе, осы Шарттың қолданылу мерзімі өткеп соң басқа тұлғалар алдында басым құқықпен жаңа мерзімге осы Шартты жасасуға;
- 8) жалға берілетін жер учаскесін ғимараттардың, құрылыстар мен құрылысжайлардың меншік иелері сатып алатын жағдайларды қоспағанда, Қазақстан Республикасының азаматтық заңдарында белгіленген тәртіппен ортақ меншік құқығындағы үлесін бөгде тұлғаға сатуы үшін мемлекеттік меншіктен жер учаскесіп сату кезінде оны басым құқықпен сатып алуға құқылы.

### 7. Жалға алушы:

1) жерді оның нысаналы мақсатына сәйкес және Қазақстан Республикасының жер зацпамасының талаптарына және осы Шартта көзделген тәртіппен пайдалануға;

- 2) Осы Шарттың мерзімін ұзартқан кезде жер учаскесінің орналасқан орны бойынша жергілікті атқарушы органға осы Шарттың қолдану мерзімі аяқталғанға дейін кемінде 3 (үш) ай бұрын тиісті өтінішпен жүгінуге;
- 3) қажет болған жағдайда 2003 жылғы 20 маусымдағы Қазақстан Республикасының <u>Жер кодексінде</u> (бұдан әрі Жер кодексі) көзделген тәртіппен сервитуттардың берілуін қамтамасыз етуге;
- 4) жер пайдаланушының мекенжайы өзгерген кезде және жер пайдаланушы ауысқан жағдайда бір ай ішінде бұл туралы Жалға берушіге хабарлауға;
- 5) Жер кодексінің 140-бабында көзделген жерлерді қорғау жөніндегі іс-шараларды жүзеге асыруға;
  - 6) басқа меншік иелері мен жер пайдаланушылардың құқықтарын бұзбауға;
  - 7) Қазақстан Республикасының жер заңнамасын бұзуға жол бермеуге;
- 8) жер учаскесінде шаруашылық және өзге де қызметті жүзеге асыру кезінде құрылыс, экологиялық, санитариялық-гигиеналық және өзге де арнайы талаптарды (пормаларды, қағидаларды, нормативтерді) сақтауға;
- 9) тарихи, ғылыми, көркемдік және өзге де мәдени құндылығы бар объектілер табылған жағдайда, жұмыстарды одан әрі жүргізуді тоқтата тұруға және бұл туралы тарихи-мәдени мұра объектілерін қорғау және пайдалану жөніндегі уәкілетті органға хабарлауға;
- 10) жер учаскесін пайдаланғаны үшін төлемді осы Шарттың талаптарына сәйкес уақтылы және толық көлемде төлеуге;
- 11) жыл сайын Жалға берушіден жер учаскесін пайдаланғаны үшін төлемнің мөлшерін анықтауға;
- 12) жер учаскелерінің орналасқан жері бойынша салық органдарына есепті салық кезеңінің 20 ақпанынан кешіктірмей жер учаскелерін пайдаланғаны үшін төлем бойынша салық есептілігін (ағымдағы төлемдер сомасының есептемесін) ұсынуға;
- 13) осы Шарт есепті салықтық кезеңнің 20 ақпанынан кейін жасалған жағдайда, ағымдағы төлемдер сомаларының есептемесін осы Шарт жасалған айдан кейінгі айдың 20-сынан кешіктірмей ұсынуға;
- 14) Осы Шарттың қолданылу мерзімі аяқталғанда немесе салықтық кезеңнің 20 ақпанынан кейін ол бұзылғанда ағымдағы төлемдер сомаларының қосымша есептемесін осы Шарттың қолданылу мерзімі аяқталған (бұзылған) күннен бастап күнтізбелік он күннен кешіктірмей ұсынуға;
- 15) жер учаскесіне құқық беру туралы шешім қабылданған сәттен бастап алты ай мерзімде ауыл шаруашылығы өндірісінің шығындарын төлеуге;
- 16) жергілікті атқарушы органның жер учаскесін беру туралы шешімінде көрсетілген мерзімде бүлінген жерлерді қалпына келтіру (аталған шарт болған жағдайда) жобасын әзірлеуге;
- 17) Жалға берушіні жер учаскесіне арналған барлық туындайтын ауыртпалықтар мен құқықтардың шектеулері туралы хабардар етуге міндетті.

Жер учаскесі құрылыс мақсаттары үшін берілген жағдайда, 7-тармақ мынадай мазмұндағы 18) тармақшамен толықтырылады:

- "18) Егер жобалау-сметалық құжаттамада анағұрлым ұзақ мерзім көзделмесе, объектінің құрылысын жер учаскесінің нысаналы мақсатына сәйкес оны беру туралы шенім қабылданған күннен бастап үш жыл ішінде аяқтауға міндетті.".
  - 8. Жалға беруші:
  - 1) осы Шарт талаптарының орындалуын бақылауды жүзеге асыруға;
- 2) жер учаскесінің пысаналы мақсаты бойынша пайдаланылуып бақылауды жүзеге асыруға;
- 3) егер Жалға алушы осы Шартта көзделген өз міндеттерін орындамаса, жаңа мерзімге жер учаскесіне арналған шарт жасаспауға;
- 4) осы Шарттың <u>4-тармағында</u> көзделген жағдайларда жер учаскесін пайдаланғаны үшін төлемақы сомасын нақтылау бөлігінде осы Шартқа өзгерістер енгізуге құқылы.

#### 9. Жалға беруші:

- 1) Жалға алушыға жер учаскесін осы Шарт талаптарына сай пайдалануға жарамды жай-күйде беруге;
- 2) Жалға алушының шығындарын өтеуге, сондай-ақ жер учаскесі мемлекет мұқтаждықтары үшін мәжбүрлеп алып қойылған жағдайда, Жер Кодексіне және Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес оның қалауы бойынша басқа жер учаскесін беруге;
- 3) Жалға алушыны жер учаскесіне қатысты барлық орын алып отырған ауыртпалықтар мен құқықтардың шектеулері туралы хабардар етуге міндетті.

### 4-тарау. Тараптардың жауапкершілігі

- 10. Тараптар осы Шарттың талаптарын орындамағаны не тиісінше орындамағаны үшін Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес жауапкершілікте болады.
- 11. Осы Шартта көзделмеген тараптардың жауапкершілік шаралары Қазақстан Республикасының жер заңнамасының нормаларына сәйкес қолданылады.
- 12. Осы Шарттың қолданылу мерзімінің аяқталуы тараптарды осы мерзім аяқталғанға дейінгі оның бұзылуынан болған жауапкершіліктен босатпайды.
- 5-тарау. Өзгерістер және (немесе) толықтырулар енгізу, сондай-ақ шартты бұзу тәртібі
- 13. Тараптардың уағдаластығы бойынша осы Шартқа енгізілетін барлық өзгерістер мен толықтырулар осы Шарттың ережелеріне және Қазақстан Республикасының заңнамасына қайшы келмеуі тиіс, қосымша келісім түрінде ресімделеді, тараптардың уәкілетті өкілдері қол қояды және заңнамада белгіленген тәртіппен ресімделеді.

## 14. Осы Шарт:

- 1) тараптардың келісімі бойынша кез келген уақытта, осы Шарттың 10тармағында козделген шарттық міндеттемелерді орындамағаны үшін міндетті түрде осімақы (тұрақсыздық айыбы) толенген жағдайда;
- 2) тараптар осы Шартта көзделген талаптарды бұзған кезде сот шешімі бойынша біржақты тәртіппен бұзылуы мүмкін.

- 15. Осы Шарт бойынша немесе оның қолданылуына байланысты туындауы мүмкін кез келген келіспеушіліктер немесе наразылықтар тараптар арасындағы келіссөздер жолымен шешіледі.
- 16. Осы Шарттан туындайтын, келіссөздер жолымен шешілмейтін барлық келіспеушіліктер сот тәртібінде қаралады.

## 7-тарау. Еңсерілмейтін күш мән-жайлары

- 17. Егер тиісінше орындау дүлей зілзалалар, әскери іс-қимылдар, ереуілдер, халықтық толқулар, сондай-ақ Қазақстан Республикасы мемлекеттік органдарының құқықтық актілерінде көзделген тыйым салу шараларын қоса алғанда еңсерілмейтін күш мән-жайлары салдарынан мүмкін болмаса, егер бұл мән-жайлары тараптардың осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындауына тікелей әсер еткен болса, тараптар осы Шарт бойынша міндеттемелерді ішінара немесе толық орындамағаны үшін жауапкершіліктен босатылады.
- 18. Еңсерілмейтін күш мән-жайлары салдарынан осы Шарт бойынша міндетгемелерді орындау мүмкін болмаған тарап олар басталған сәттен бастап 5 (бес) жұмыс күнінен кешіктірмей бұл туралы екінші тарапты жазбаша хабардар етуге және тиісті дәлелдемелерді ұсынуға міндетті.
- 19. 17-тармақта көрсетілген мән-жайлары құзыретті мемлекеттік органдармен және ұйымдармен расталуы тиіс.
- 20. Тиісті деңгейде хабардар етпеу, тарапты осы Шарт бойынша міндеттемелерді орындамағаны немесе тиісінше орындамағаны үшін жауапкершіліктен босататын негіз ретінде жоғарыда көрсетілген кез келген мән-жайға сілтеме жасау құқығынан айырады.
- 21. Еңсерілмейтін күш мән-жайлары тоқтатылғаннан кейін тараптар осы Шарт бойынша міндеттемелерді орындауды дереу жаңартады.

## 8-тарау. Қорытынды ережелер

- 22. Осы Шарт жасалған сәттен бастап күшіне енеді және "Жылжымайтын мүлікке құқықтарды мемлекеттік тіркеу туралы" 2007 жылғы 26 шілдедегі Қазақстан Республикасының Заңында көзделген тәртіппен міндетті тіркеуге жатады және 2030 жылғы "13" тамызға дейін қолданыста болады.
- 23. Осы Шарт екі данада жасалды, оның біреуі "Жалға алушыға", екіншісі "Жалға берушіге" беріледі.

Тараптардың заңды мекенжайлары мен деректемелері:

"Жалға беруші" «Еңбекшіқазақ ауданының жер қатынастары бөлімі» ММ "Жалға алушы"
«KAZSTAR Constraction Company» ЖШС

басшысы М.Шулембаев

Есік қаласы Токатаев к-сі 19Б

(колы, мөрі)



5(бес) бет тігіліп нөмірленді, Енбекіпіказак ауданының жер катынастары бөлімі

АЗАМАГЛАРГА АРНАЛГАН ТКРМЕТ МЕМЛЕКЕТТІ. КОР ТОРАЦИЯСЫ» КОММЕРЦИЯЛЫҚ ЕМЕС АКЦИОНЕРГІК ҚОГАЛЬЫНЫҢ АЛКАТЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ОМПИАЛЫНЫҢ ЖЕР КАДАСТЕЫ ЖӘНЕ ЖЫПЖЫМАЙТЫН МҮЛІК ТОЛЫНДЫ ШЕЛЕК СЕКТОРЫ

ОТИНІШ М

ЖИЗОГОЛЫК МИ

ЖИЗОГОЛЫК МУЛІУ ОЙЫКТІСНЫҢ МЕКЕН ЖОЙЫ:

ТИКЕРЫН (МЕМЛИ)

НАЦКА МИРТІКТ

"Еңбекшіқазақ ауданының сәулет және қалақұрылыс бөлімі" мемлекеттік мекемесі



Государственное учреждение " Отдел архитектуры и градостроительства Енбекшиказахского района"

ЕҢБЕКШІҚАЗАҚ АУДАНЫ, ЕСІК Қ.Ә., ЕСІК Қ., Р.Тоқатаев көшесі, № 19Б үй

ЕНБЕКШИКАЗАХСКИЙ РАЙОН. ЕСИКСКАЯ Г.А., Г.ЕСИК, улица Р.Токатаев, дом № 19Б

> Бекітемін: Утверждаю: Бөлімнің басшысы Руководитель отдела

**Каипов Рауан Талгатович** (Т.А.Ә)(Ф.И.О)

## Жобалауға арналған сәулет-жоспарлау тапсырмасы (СЖТ) Архитектурно-планировочное задание на проектирование (АПЗ)

Немірі: KZ44VUA01991376 Берілген күні: 12.09.2025 ж. **Номер:** KZ44VUA01991376 Дата выдачи: 12.09.2025 г.

Объектінің бірегей нөмірі:

Уникальный номер объекта:

Объектің атауы: <u>Алматы облысы, Еңбекшіқазақ ауданы, Шелек ауылдық округі, Шелек ауылы, №</u> 263 есептік квартал, жер телімі №2 мекенжайы бойынша жанар-жағармай құю станциясы, автогаз құю станциясы, дүкен құрылысы

Наименование объекта: Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина по адресу: область Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, сель Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2

Объектінің мекенжайы: РЕСПУБЛИКА KA3AXCTAH, АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЕНБЕКШИКАЗАХСКИЙ РАЙОН, с.о. Шелекский

<u>РЕСПУБЛ</u>ИКА Адрес объекта: KA3AXCTAH, АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЕНБЕКШИКАЗАХСКИЙ РАЙОН, с.о. Шелекский

(елді РЕСПУБЛИКА Кала мекен): KA3AXCTAH, **АЛМАТИНСКАЯ** ОБЛАСТЬ,

ЕНБЕКШИКАЗАХСКИЙ РАЙОН

Город (населенный пункт): РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЕНБЕКШИКАЗАХСКИЙ РАЙОН.



№	Сәулет-жоспарлау тапсырмасын (СЖТ) әзірлеу үшін негіздеме	Қала (аудан) әкімдігінің қаулысы немесе құқық белгілейтін құжат № № №К Z88VVX00394477 Еңбекшіқазақ ауданы әкімінің аппараты қаулы / Постановление Аппарат акима Енбекшиказахского района №К Z88VVX00394477, 13.08.2025 ж. (күні, айы, жылы)
п/п	Основание для разработки архитектурно- планировочного задания (АПЗ)	Постановление акимата города (района) или правоустанавливающий документ № № № KZ88VVX 00394477 Еңбекшіқазақ ауданы әкімінің аппараты қаулы / Постановление Аппарат акима Енбекшиказахского района № KZ88VVX00394477 от 13.08.2025 г. (число, месяц, год)
	Учаскенің с	ипаттамасы
	Характерист	ика участка
1	Учаскенің орналасқан жері	Алматы облысы, Еңбекшіқазақ ауданы, Шелек ауылдық округі, Шелек ауылы, №263 есептік квартал, жер телімі №2
	Местонахождение участка	Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2
2	Салынған құрылыстың болуы (учаскеде бар құрылымдар мен ғимараттар, оның ішінде коммуникациялар, инженерлік құрылғылар, абаттандыру элементтері және басқалар)	Жоқ
	Наличие застройки (строения и сооружения, существующие на участке, в том числе коммуникации, инженерные сооружения, элементы благоустройства и другие)	Не имеется
3	Геодезиялық зерделенуі (түсірілімдердің болуы, олардың масштабтары)	Бар, М 1:500
	Геодезическая изученность (наличие съемок, их масштабы)	Имеется, М 1:500
4	Инженерлік-геологиялық зерделенуі (инженерлік-геологиялық, гидрогеологиялық, топырақ-ботаникалық және басқа іздестірулердің қолда бар материалдары)	Сейсмикалық аудан – 9 балл Құрылыстың климатты ауданы – III в Сейсмикалық алаңы – 9 балл
	Инженерно-геологическая изученность (имеющиеся материалы инженерно-геологических, гидрогеологических, почвенно-ботанических и других изысканий)	Сейсмичность района – 9 баллов Климатический район строительства - III в Сейсмичность площадки – 9 баллов



	Жобаланатын объектінің сипаттамасы			
	Характеристин	ка проектируемого объекта		
1	Объектінің функционалдық мәні	Жанар-жағармай құю станциясы, автогаз құю станциясы, дүкен құрылысы		
	Функциональное значение объекта	Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина		
2	Қабаттылығы	-		
	Этажность	-		
3	Жоспарлау жүйесі	Объектінің функционалдық мәнін ескере отырып, жоба бойынша		
	Планировочная система	По проекту с учетом функционального назначения объекта		
4	Конструктивті схема	Жоба бойынша		
	Конструктивная схема	По проекту		
5	Инженерлік қамтамасыз ету	Орталықтандырылған. Бөлген жер телімінің шегінде инженерлік және алаңшылық дәліздер көздеу		
	Инженерное обеспечение	Централизованное. Предусмотреть коридоры инженерных и внутриплощадочных сетей в пределах отводимого участка		
6	Энергия тиімділік сыныбы	-		
	Класс энергоэффективности	-		



	Қала құрылысы талаптары			
	Градостроительные требования			
1	Көлемдік-кеңістіктік шешім	Учаске бойынша іргелес объектілермен байланыстыру		
	Объемно-пространственное решение	Увязать со смежными по участку объектами		
2	Бас жоспар жобасы:	Жанасатын көшелердің тік жоспарлау белгілерінің егжей-тегжейлі жоспарлау жобасына, Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының талаптарына сәйкес		
	Проект генерального плана:	В соответствии с проектом детальной планировки, вертикальными планировочными отметками прилегающих улиц, требованиями строительных нормативных документов Республики Казахстан		
	тік жоспарлау	Іргелес аумақтардың жоғары белгілерімен байланыстыру		
	вертикальная планировка	Увязать с высотными отметками прилегающей территории		
	абаттандыру және көгалдандыру	Абаттандыру және жасылдандыру бас жоспарда көзделген		
	благоустройство и озеленение	Благоустройство и озеленение предусмотрено в генеральном плане		
	автомобильдер тұрағы	Автомобильдер тұрағы бас жоспарда көзделген		
	парковка автомобилей	Парковка автомобилей предусмотрена в генеральном плане		
	топырақтың құнарлы қабатын пайдалану	Жасылдандыру үшін пайдаланылатын аумақтар		
	использование плодородного слоя почвы	Использовать для озеленения территории		
	шағын сәулет нысандары	Нобайлық жобасы бойынша		
	малые архитектурные формы	Согласно Эскизного проекта		
	жарықтандыру	Нобайлық жобасы бойынша		
	освещение	Согласно Эскизного проекта		



	Сәулет талаптары Архитектурные требования			
1	Сәулеттік келбетінің стилистикасы	Объектінің функционалдық ерекшеліктеріне сәйкес сәулеттік келбетін қалыптастыру		
	Стилистика архитектурного образа	Сформировать архитектурный образ в соответствии с функциональными особенностями объекта		
2	Қоршап тұрған құрылыс салумен өзара үйлесімдік сипаты	Объектінің орналасқан жеріне және қала құрылысы мәніне сәйкес		
	Характер сочетания с окружающей застройкой	В соответствии с местоположением объекта и градостроительным значением		
3	Түсіне қатысты шешім	Келісілген эскиздік жобаға сәйкес		
	Цветовое решение	Согласно согласованному эскизному проекту		
4	Жарнамалық-ақпараттық шешім, оның ішінде:	«Қазақстан Республикасындағы тіл туралы» Қазақстан Республикасының 1997 жылғы 11 ші лдедегі Заңының 21-бабына сәйкес жарнамалық- ақпараттық қондырғыларды көздеу		
	Рекламно-информационное решение, в том числе:	Предусмотреть рекламно-информационные установки согласно статье 21 Закона Республики Казахстан от 11 июля 1997 года «О языках в Республике Казахстан»		
	түнгі жарықпен безендіру	Қысқаша сипаттамасы		
	ночное световое оформление	Краткое описание		
5	Кіреберіс тораптар	Кіреберіс тораптарға назар аударуды ұсыну		
	Входные узлы	Предложить акцентирование входных узлов		
6	Халықтың мүмкіндігі шектеулі топтарының өмір сүруі үшін жағдай жасау	Іс-шараларды Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының нұсқаулары мен талаптарына сәйкес көздеу; мүгедектігі бар адамдардың ғимаратқа қолжетімділігін көздеу, пандустар, арнайы кірме жолдар мен мүгедектер арбаларының өту жолдарын көздеу		
	Создание условий для жизнедеятельности маломобильных групп населения	Предусмотреть мероприятия в соответствии с указаниями и требованиями строительных нормативных документов Республики Казахстан; предусмотреть доступ лиц с инвалидностью к зданию, предусмотреть пандусы, специальные подъездные пути и устройства для проезда инвалидных колясок		
7	Дыбыс-шу көрсеткіштері бойынша шарттарды сақтау	Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының талаптарына сәйкес		
	Соблюдение условий по звукошумовым показателям	Согласно требованиям строительных нормативных документов Республики Казахстан		



	Сыртқы әрлеуге қойылатын талаптар Требования к наружной отделке		
1 Цоколь Нобайлық жобасы бойынша			
	Цоколь	Согласно Эскизного проекта	
2	Қасбет	Нобайлық жобасы бойынша	
	Фасад	Согласно Эскизного проекта	
	Қоршау конструкциялары	Нобайлық жобасы бойынша	
	Ограждающие конструкции	Согласно Эскизного проекта	



	Инженерлік желілерге қойылатын талаптар				
	Требования к инженерным сетям				
1	Жылумен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № Автономдық жылыту жүйесі / Автономное отопление, - ж.)			
	Теплоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № Автономдық жылыту жүйесі / Автономное отопление от - г.)			
2	Сумен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № Техникалық шарттарға сәйкес / Согласно техническим условиям, - ж.)			
	Водоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № Техникалык шарттарға сәйкес / Согласно техническим условиям от - г.)			
3	Кәріз	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № Жергілікті септик / Местный септик, - ж.)			
	Канализация	Согласно техническим условиям (ТУ № Жергілікті септик / Местный септик от - г.)			
4	Электрмен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № Техникалық шарттарға сәйкес / Согласно техническим условиям, - ж.)			
	Электроснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № Техникалык шарттарға сәйкес / Согласно техническим условиям от - г.)			
5	Газбен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, - ж.)			
	Газоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № - от - г.)			
6	Телекоммуникациялар және телерадиохабар	Техникалық шарттарға (ТШ № ҚР 3.02-43-2007* ҚНжЕ (тұрғын ғимараттар) 4.1.3 және 11.6.2 / пп.4.1. 3 и 11.6.2 СНиП РК 3.02-43-20, ж.) және нормативтік құжаттардың талаптарына сәйкес			
	Телекоммуникации и телерадиовещания	Согласно техническим условиям (№ ҚР 3.02-43-2007 * ҚНжЕ (тұрғын ғимараттар) 4.1.3 және 11.6.2 / пп.4. 1.3 и 11.6.2 СНиП РК 3.02-43-20 от г.) и требованиям нормативных документов			
7	Дренаж (қажет болған жағдайда) және нөсерлік кәріз	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, - ж.)			
	Дренаж (при необходимости) и ливневая канализация	Согласно техническим условиям (ТУ № - от - г.)			
8	Стационарлы суғару жүйелері	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № -, - ж.)			
	Стационарные поливочные системы	Согласно техническим условиям (ТУ № - от - г.)			



	Құрылыс салушыға жүктелетін міндеттемелер Обязательства, возлагаемые на застройщика		
1	Инженерлік іздестірулер бойынша	Инженерлік-геологиялық қазбалар мен инженерлік- геологиялық іздестірулерді байланыстыра отырып, жер учаскесінің шекараларын натураға (жерге) көшіруге байланысты инженерлік-геодезиялық жұмыстар жүргізілгеннен кейін жер учаскесін игеруге кірісуге рұқсат етіледі	
	По инженерным изысканиям	Приступать к освоению земельного участка разрешается после проведения инженерно-геодезических работ, связанных с переносом в натуру (на местность) границ земельного участка, с привязкой инженерно-геологических выработок и инженерно-геологических изысканий	
2	Қолданыстағы құрылыстар мен ғимараттарды бұзу (көшіру) бойынша	-	
	По сносу (переносу) существующих строений и сооружений	-	
3	Жер асты және жер үсті коммуникацияларын ауыстыру бойынша	Ауыстыру (орналастыру) туралы техникалық шарттарға сәйкес не желілер мен құрылыстарды қорғау жөніндегі іс-шараларды жүргізу	
	По переносу существующих подземных и надземных инженерных коммуникаций	Согласно техническим условиям на перенос (вынос) либо на проведения мероприятия по защите сетей и сооружений	
4	Жасыл көшеттерді сақтау және/немесе отырғызу бойынша	Жоба бойынша	
	По сохранению и/или пересадке зеленых насаждений	По проекту	
5	Учаскенің уақытша қоршау құрылысы бойынша	-	
	По строительству временного ограждения участка	-	

#### Косымша талаптар

#### Дополнительные требования

- 1. Ғимараттағы ауа баптау жүйесін жобалау кезінде (жобада орталықтандырылған суық сумен жабдықтау және ауа баптау қарастырылмағанда) ғимарат қасбеттерінің сәулеттік шешіміне сәйкес жергілікті жүйелердің сыртқы элементтерін орналастыруды көздеу қажет. Жобаланатын ғимараттың қасбеттерінде жергілікті ау баптау жүйелерінің сыртқы элементтерін орналастыруға арналған жерлерді (бөліктер, маңдайшалар, балкондар және т.б.) көздеу қажет. 2. Ресурс үнемдеу және қазіргі заманғы энергия үнемдеу технологиялары бойынша материалдарды қолдану.
- 1. При проектировании системы кондиционирования в здании (в том случае, когда проектом не предусмотрено централизованное холодоснабжение и кондиционирование) необходимо предусмотреть размещение наружных элементов локальных систем в соответствии с архитектурным решением фасадов здания. На фасадах проектируемого здания предусмотреть места (ниши, выступы, балконы и т.д.) для размещения наружных элементов локальных систем кондиционирования. 2. Применить материалы по ресурсосбережению и современных энергосберегающих технологий.



#### Жалпы талаптар

#### Общие требования

- 1. Жобаны (жұмыс жобасын) әзірлеу кезінде Қазақстан Республикасының сәулет, қала құрылысы және кұрылыс қызметі саласындағы қолданыстағы заңнамасының нормаларын басшылыққа алуы қажет. 2. Қаланың (ауданның) бас сәулетшісімен келісу: эскиздік жоба (жаңа құрылыс кезінде). 3. Құрылыс жобасына сараптама жүргізу («Қазақстан Республикасындағы сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі туралы» Қазақстан Республикасы Занының 64-1-бабына сәйкес). 4. Құрылыс-монтаждау жұмыстарының басталғандығы туралы хабарлама беру. 5. Салынған объектіні қабылдау және пайдалануға беру (қабылдау түрі).
- 1. При разработке проекта (рабочего проекта) необходимо руководствоваться нормами действующего законодательства Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности. 2. Согласовать с главным архитектором города (района): эскизный проект (при новом строительстве). 3. Провести экспертизу проекта строительства (согласно статьи 64-1 Закона Республики Казахстан «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан»). 4. Подать уведомление о начале строительно- монтажных работ. 5. Приемка и ввод в эксплуатацию построенного объекта (тип приемки).
- 1. СЖТ және ТШ жобалау (жобалау-сметалық) құжаттаманың құрамында бекітілген құрылыстың бүкіл нормативтік ұзақтығының мерзімі шегінде қолданылады.

Құрылыстың нормативтік ұзақтығы үш жылдан асқан жағдайда, техникалық шарттардың қолданылу мерзімі құрылыстың басталғаны туралы растаушы құжаттардың ұсынылу талабымен құрылыс кезеңіне ұзартылады.

Құрылыстың басталғаны туралы растаушы құжаттар ұсынылмаған жағдайда, техникалық шарттар берілген күнінен бастап үш жыл өткен соң жарамсыз деп есептеледі.

АПЗ и ТУ действуют в течение всего срока нормативной продолжительности строительства, утвержденного в составе проектной (проектно-сметной) документации.

- В случае превышения нормативной продолжительности строительства более трех лет срок действия АПЗ и технических условий продлевается на период строительства при условии представления подтверждающих документов о начале строительства.
- В случае непредставления подтверждающих документов о начале строительства АПЗ и технические условия по истечении трех лет с даты выдачи считаются недействительными.
- 2. СЖТ-да жазылған талаптар мен шарттар меншік нысанына және қаржыландыру көздеріне қарамастан инвестициялық процестің барлық қатысушылармен орындалады.

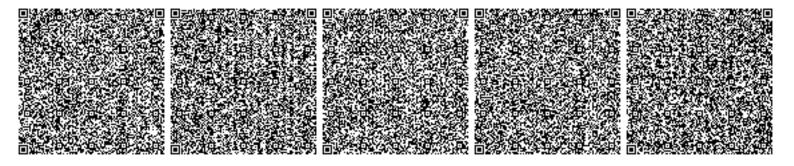
Требования и условия, изложенные в АПЗ, выполняются всеми участниками инвестиционного процесса независимо от форм собственности и источников финансирования.

3. Тапсырыс берушінің СЖТ-да қамтылған талаптармен келіспеуі сот тәртібімен шағымдалуы мүмкін.

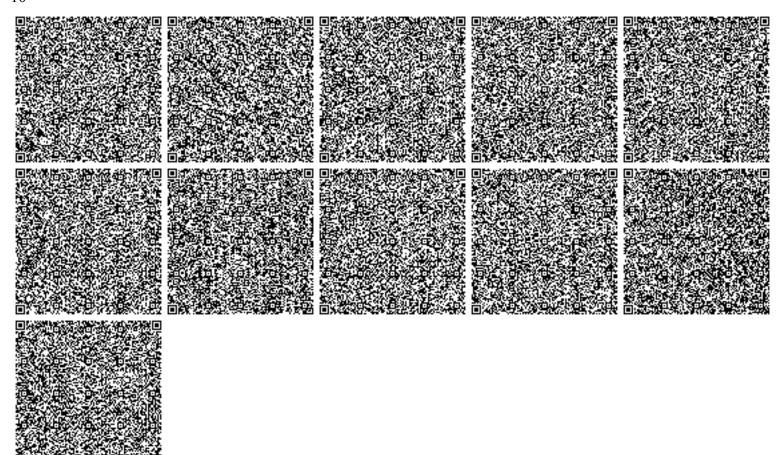
Несогласие заказчика с требованиями, содержащимися в АПЗ, обжалуется в судебном порядке.

#### Руководитель отдела

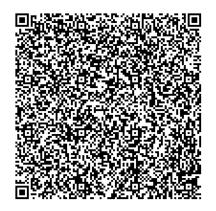
#### Каипов Рауан Талгатович















Исх. № 32.1-9364 от 05.09.2025

#### **TOO «KAZSTAR Construction Company»**

## Технические условия

на постоянное электроснабжение объектов — кемпинга, стоянки для автофургонов и автоприцепов для жилья, автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина (для реализации и инвестпроекта), расположенных по адресу: Алматинская обл., Енбекшиказахский р-н, с.о.Шелекский (кадастровый номер земельного участка 03-044-263-1509). Разрешенная мощность — 320 (триста двадцать) кВт (380В), категория энергоснабжения — III. Разрешенный коэффициент мощности для субъектов Государственного энергетического реестра ≥ 0,92.

- 1. При наличии ранее существующих сетей (при необходимости) произвести их вынос с территории застройки. Объем работ по выносу сетей (при необходимости) учесть при проектировании.
- 2. Запроектировать и построить  $T\Pi$ -10/0,4кB с силовым трансформатором проектной мощности. Тип  $T\Pi$  определить проектом.
- 3. Запроектировать и построить ЛЭП-10кВ отпайку от ближайшей опоры существующей ВЛ-10кВ фид.6-41И проектируемой ТП-10/0,4кВ в необходимом объеме. Объем работ, тип ЛЭП, марку и сечение проводника определить проектом. Точку присоединения согласовать с АО «АЖК».
- 4. На первой отпаечной опоре проектируемой ЛЭП-10кВ установить линейный разъединитель в соответствии с проектируемой нагрузкой.
- 5. Сети 0,4кВ от проектируемой ТП-10/0,4кВ предусмотреть проектом в необходимом объеме в соответствии с подключаемой нагрузкой.
- 6. Низковольтный коммутационный аппарат в проектируемой ТП-10/0,4кВ должен быть установлены в соответствии с расчетной нагрузкой.
- 7. При подключении нагрузки к РУ-0,4кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ выполнить равномерное распределение по фазам
- 8. На проектируемой ТП организовать сбор данных АСКУЭ на УСПД с подчиненных приборов учета. Для учета электрической энергии установить прибор коммерческого учета электрической энергии, внесенный в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений и поддерживающий, при наличии ранее установленного и настроенного оборудования АСКУЭ АО «АЖК». Потребителям учесть приборы коммерческого учета электрической энергии соответствующий рабочим параметрам установленного и настроенного на удаленную связь оборудования с полным соответствием к рабочим параметрам АСКУЭ. Тип прибора учета и необходимый объем работ согласовать с АО «АЖК».
- 9. Монтаж электроустановок необходимо произвести в соответствии с требованиями действующих Правил ПУЭ, ПТЭ, ППБ.

- 10. Мероприятия по подаче напряжения на электроустановки провести с участием представителя АО «АЖК» в соответствии с требованиями п.21 и п.21-1 Правил пользования электрической энергией, утвержденным Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015 года за №143.
- 11. Подключение объекта к электрическим сетям возможно после выполнения требований настоящих технических условий в полном объеме.
- 12. Снижение качества электроэнергии от ГОСТ-32144-2013 по вине потребителя не допускается.
- 13. Требования настоящих технических условий могут быть пересмотрены по заключению энергетической экспертизы в порядке, предусмотренном п.18 Правил пользования электрической энергией, утвержденных Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015года за №143.
- 14. АО «АЖК» оставляет за собой право внесения изменений в настоящие ТУ, если новыми нормативно-техническим документами РК будут изменены порядок и условия присоединения нагрузок к сетям электроснабжающей организацией, а также будут изменены схемы электрических сетей.
- 15. Технические условия выданы в связи с подключением вновь вводимых электроустановок и действительны на период нормативных сроков проектирования и строительства электроустановок, но не более трех лет с даты выдачи.

Точка присоединения согласована Главным инженером Управления электрических сетей области Б.Алпанбековым ішін Формат А4

Область Жетісу, г.Талдыкорган, ул.Абая,124

ТОО«Сәулет-Мед»



Государственная лицензия ГУ "Комитет атомного и энергетического надзора и контроля" Министерство энергетики РК №23013525 от 12.06.2023г.

### Дозиметриялық бақылау ХАТТАМАСЫ ПРОТОКОЛ №262/1 дозиметрического контроля

2025 ж.(г.) «07» күні қараша (ноябрь) айы

1. Объектінің атауы, мекенжайы (Наименование объекта, адрес)

Товарищество с ограниченной ответственностью «KAZSTAR Construction Company»

2. Өлшеулер жүргізілетін орын (Место проведения замеров)

Алматинская область, Енбекшиказахский район, с.о. Шелекский, с.Шелек, земельный участок N2

3. Өлшеулер мақсаты (Цель измерения)

4. Өлшеулер тексерілетін объект өкілінің қатысуымен жүргізілді (Измерения проводились в присутствии представителя обследуемого объекта)

дозиметрический контроль

Представителя ТОО

5. Өлшеу құралдары (Средства измерений)

6. Тексеру туралы мәліметтер (Сведения о поверке)

ДКС-AT1121, МКС-AT-6130 №19826

KZ02/03/02159-2024/РБ 03 170864 19 от 10.06.24г

7. Өлшеу шарттары туралы қосымша мәліметтер (Дополнительные сведения об условиях измерения)

«Строительство кемпинга, стоянки для автофургонов и автоприцепов для жилья, автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина» (5,5000га)

Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений)

Тіркеу нөмірі Регистраци онный номер	Өлшеужүргізілгенорын Место проведения измерений	Дозаның өлшенген кұаты(мкЗв/час, н/сек) Измеренная мощность дозы(мкЗв/час, н/сек) Еденнен жоғары (топырақтан) На высоте от пола (грунта)		Зерттеу әдістеменің НҚ- ры НД на метод испытаний	Дозанын рұқсат етілетін қуаты(мкЗв/час, н/сек) Допустимая мощность дозы (мкЗв/час, н/сек)				
		1,5 м	1 M		0,1 M	1,5 м	1 м	0,1 м	
1	2	2 3 4 5		5	6	7	8	9	
262/1	На участке 0,1		0,19	МР, утв. приказом Председателя КГСЭН МЗ РК №194 от 08.09.2011г.			0,3		
			0,19				0,3		
			0,17				0,3		

Улгілердің (нің) НҚ-ға сәйкестігіне **серттеунер** жүргізілді (Исследование образца проводились на соответствие НД)

Приказ МЗ РК от 02.08.2022 года №ҚР ДСМ-71 «Об утверждении гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности»

Зерттеу жүргізген маманның ТАЭ. (Ф. специалиста проводившего ческедование)

Э.Рудольф (М.Иманбаева)

Директоры

Директор ТОО «Сәулет-медубин1

Е.Коробова

2 данадан толтырылады (Протокол составляствик 3 Мускеновресс Сынау натижелері тек кана сынауға түсірілген қаптына толғыны жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН/ Частиная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА

ішін Формат А4

Область Жетісу, г.Талдыкорган, ул.Абая,124

ТОО«Сәулет-Мед»



Государственная лицензия ГУ "Комитет атомного и энергетического надзора и контроля" Министерство энергетики РК №23013525 от 12.06.2023 г.

### Дозиметриялық бақылау ХАТТАМАСЫ ПРОТОКОЛ №262/2

измерений содержания радона и продуктов его распада в почве

2025 ж.(г.) «07» күні қараша (ноябрь) айы

1. Объектінің атауы, мекенжайы (Наименование объекта, адрес)

Товарищество с ограниченной ответственностью «KAZSTAR Construction Company»

2. Өлшеулер жүргізілетін орын (Место проведения замеров)

Алматинская область, Енбекшиказахский район, с.о. Шелекский, с.Шелек, земельный участок №2

3. Өлшеулер мақсаты (Цель измерения)

замеры Радона и ДПР

4. Өлшеулер тексерілетін объект өкілінің қатысуымен жүргізілді (Измерения проводились в присутствии представителя обследуемого объекта)

Представителя ТОО

5. Өлшеу құралдары (Средства измерений)

RAMON-01M №145

6. Тексеру туралы мәліметтер (Сведения о поверке)

ВА.17-25-2768410 24.04.2025г

7. Өлшеу шарттары туралы қосымша мәліметтер (Дополнительные сведения об условиях измерения) «Строительство кемпинга, стоянки для автофургонов и автоприцепов для жилья, автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина» (5,5000га)

Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений)

Тіркеу нөмірі	Өлшеужүргізіл-генорны (Место проведе-ния	Радонның өлшенген, теңсалмақты, балама-лы, көлемді белсенділігі Бк/м <sup>3</sup>	(Бк/м <sup>3</sup> Рұқсат етілетін концентрациясы)	Желдету жағдайы туралы белгілер (Отметки о состоя-нии вентиляции)	
(Регист раци- онный номер)	(место проведе-ния измерений)	(Измеренная, равновесная, эквивалентная, объемная активность радона Бк/м³)  Топырак бетінен алынған радон ағымының өлшенген тығыздығы (мБк/ш.м. · сек)  (Измеренная плотность потока радона с по-верхности грунта (мБк/м² · сек)	(Допустимая концен-трация Бк/м³) Ағынның шекті тығы-здығы (мБк/м²·сек) (Допустимая плот- ность потока (мБк/м² ·сек)		
1	2	3	4	5	
262/2	На участке	Менее 80	80	-	

Үлгілердің (нің) НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді (Исследование образца проводились на соответствие НД)

Приказ МЗ РК от 02.08.2022 года №КР ДСМ-71 «Об утверждении гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности»

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Э. (Ф.И.О., специалиста проводивнего исследование)

Э.Рудольф (М.Иманбаева)

Директоры

Директоры ТОО «Сэхлет-мед»

Е.Коробова

### «ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

### РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

### 11.11.2025

- 1. Город -
- 2. Адрес **Алматинская область, Енбекшиказахский район, Шелекский сельский округ**
- 4. Организация, запрашивающая фон TOO «KAZSTAR CONSTRUCTION COMPANY»
- 5. Объект, для которого устанавливается фон **Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина**

Разрабатываемый проект - Рабочий проект «Строительство автозаправочной станции, автогазозаправочной станции, магазина по адресу: область

6. Станции, изтогазозаправочной станции, магазина по адресу. Областв Алматинская, район Енбекшиказахский, сельский округ Шелекский, село Шелек, учетный квартал № 263, Земельный участок № 2»

Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: Взвешанные

7. Частицы РМ2.5, Взвешанные частицы РМ10, Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Сульфаты, Углерода оксид, Азота оксид, Сероводород, Углеводороды, Формальдегид,

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Алматинская область, Енбекшиказахский район, Шелекский сельский округ выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

Еңбекшіқазақ ауданының ветеринариялық бөлімі "Ветеринариялық станция" шаруашылық жүргізу құқығындағы кәсіпорындар Алматы облысы "ветеринария басқармасы" мемлекеттік мекемесінің Алматы облысы"

Қазақстан Республикасы 010000, Есік қ., Желтоқсан көшесі 1В Ветеринарный отдел Енбекшиказахского района государственного коммунального предприятия на праве хозяйственного ведения» ветеринарная станция Алматинской области «государственного учреждения» Управление ветеринарии Алматинской области"

Республика Казахстан 010000, г.Есик, улица Желтоқсан 1В

28.02.2025 Nº3T-2025-00638307

Товарищество с ограниченной ответственностью "KAZSTAR Construction Company"

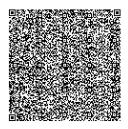
На №3Т-2025-00638307 от 25 февраля 2025 года

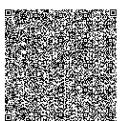
Благоприятный ответ

### Бөлім басшысы

### КАРИБАЙ АБЫЛАЙ ТАЛГАТУЛЫ









### Орындаушы

### МАЛИКОВА ЛАУРА МОЛДАКАНОВНА

тел.: 7717542109

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.

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

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

### Ветеринарный отдел Енбекшиказакского района ГКП «Ветеринарной станции Алматинской области» государственного учреждения «Управление ветеринарии Алматинской области»

«Алматы облысының ветеринария басқармасы» мемлекеттік мекемесінің «Алматы облысының ветеринариялық станциясы» шаруацылық жүрлізу құқығындағы мемлекеттік коммуналдық кәсіпорнының Еңбекшіқазақ ауданының ветеринариялық бөлімі. № 42 «23» о 2 20 1 ж. Индексі: 040400 Есік қаласы Желтоқсан көшесі 1в

Директору
TOO "KAZSTAR
CONSTRUCTION COMPANY"
Ким Т.В

На Ваше обращение №3Т-2025-00638307 от 25.02.2025 года, сообщаем, на территории расположенного по адресу: Алматинская область, Енбекшиказахский район, Шелекский сельский округ (кадастровый номер 03-044-263-372) сибиреязвенных захоронений и скотомогильников в пределах санитарно-защитной зоны (в радиусе 1000 м) не имеется.

Руководитель отдела

А.Карибай

### "Алматы облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы" мемлекеттік мекемесі



# Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области"

Қазақстан Республикасы 010000, Қонаев қ., Қабанбай батыр көшесі 26

Республика Казахстан 010000, г.Қонаев, улица Кабанбай батыра 26

17.03.2025 №3T-2025-00624939

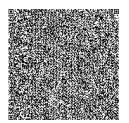
Товарищество с ограниченной ответственностью "KAZSTAR Construction Company"

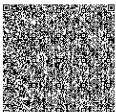
На №3Т-2025-00624939 от 24 февраля 2025 года

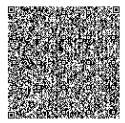
«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР ЖӘНЕ ТАБИҒАТТЫ ПАЙДАЛАНУДЫ РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ» МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ» 040800, Алматы облысы, Қонаев қаласы, Заңды мекен-жайы Жамбыл көшесі 13, Нақты мекен-жайы Курылысшы көшесі 12 тел./факс: (872772) 2-32-27 БИН 050140006813 040800, Алматинская область, город Қонаев, Юр.адрес улица Жамбыл 13, Факт.адрес улица Курылысшы 12 тел./факс: (872772) 2-32-27 БИН 050140006813 ТОО «КАZSTAR CONSTRUCTION COMPANY» На №15/25 от 24 февраля 2025 года ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области» рассмотрело Ваше обращение и сообщает следующее: По указанным координатам объекта отсутствуют особо охраняемые природные территории. В случае несогласия с решением, принятым по данному обращению, Вы вправе обжаловать его в соответствии с пунктом 3 статьи 91 главы 13 Кодекса Республики Казахстан от 29 июня 2020 года «Административный процедурно-процессуальный кодекс Республики Казахстан» № 350-VI. Руководитель управления К. Нусипбаев У.Бегимбекұлы 872772 2 32 27 u. begimbekuly@almobl.gov.kz

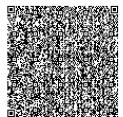
### Руководитель управления

### НҮСІПБАЕВ ҚАНАТ АҚЫЛОВИЧ









### Исполнитель

### АКЫМБАЕВА АЙГЕРИМ СЕЙДАХМЕТОВНА

тел.: 7756027989

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.

# «Қазгидромет» шаруашылық жүргізү 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

25.02.2025 №3T-2025-00624995

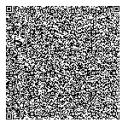
Товарищество с ограниченной ответственностью "KAZSTAR Construction Company"

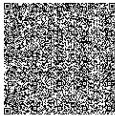
На №3Т-2025-00624995 от 24 февраля 2025 года

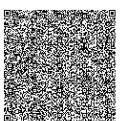
Филиал РГП на ПХВ «Казгидромет» по г.Алматы и Алматинской области (далее – Филиал), рассмотрев Ваше обращение в системе «e-otinish» за Вх.№ 3Т-2025-00624995 от 24.02.2025, предоставляет климатические данные на 2024 год по метеостанции Шелек (расположенная в Шелекском с.о., Енбекшиказахском районе, Алматинской области). Приложение-1. Вы вправе обжаловать административный акт, административное действие (бездействие) в административном (досудебном) порядке согласно статье 91 Административного процедурнопроцессуального кодекса Республики Казахстан.

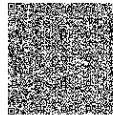
### Директор филиала

### КАСЫМБЕК ТАЛГАТ НҰРЛЫБАЙҰЛЫ











Исполнитель

### КАЛИАКБАРОВА ЖИБЕК СЕЙБЕКОВНА

тел.: 7073166519

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 3РК 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 91бабына 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 «КАЗГИДРОМЕТ» 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 TOO «KAZSTAR CONSTRUCTION COMPANY» Ким Т.В.

Филиал РГП на ПХВ «Казгидромет» по г.Алматы и Алматинской области (далее — Филиал), рассмотрев Ваше обращение в системе «e-otinish» за Вх.№ 3Т-2025-00624995 от 24.02.2025, предоставляет климатические данные на 2024 год по метеостанции Шелек (расположенная в Шелекском с.о., Енбекшиказахском районе, Алматинской области).

Приложение-1.

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.

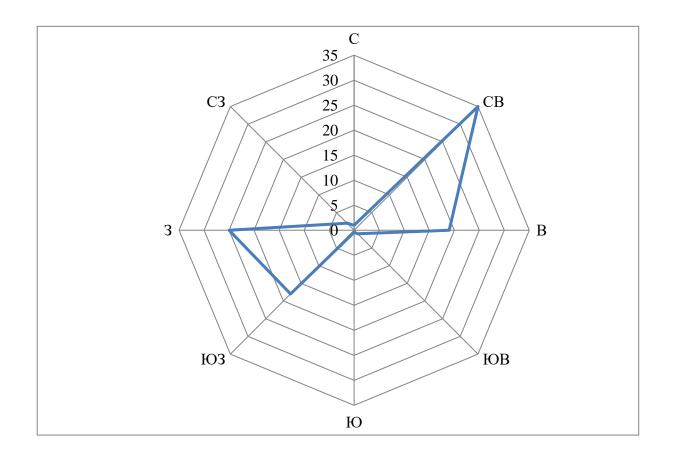
Исполнитель: Калиакбарова Ж.

Тел.: 8 727 267 52 64

### Климатические данные МС Шелек

Год	2024
Средняя годовая температура воздуха, °С	11,7
Средняя минимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-4,9
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	33,5
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-1,9
Средняя температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	26,3
Абсолютный минимум температуры воздуха самого холодного месяца, °C	-23,5
Абсолютный максимум температуры воздуха самого жаркого месяца, °C	39,7
Среднегодовая скорость ветра, м/с	1,9
Максимальный порыв ветра, м/с	24,0
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 %	5

Повторяемость направлений ветра и штилей, %									
Румбы	C	CB	В	ЮВ	Ю	Ю3	3	<b>C3</b>	Штиль
Повторяемость, %	1	35	19	1	0	18	25	2	51



### "Алматы облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы" мемлекеттік мекемесі



# Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области"

Қазақстан Республикасы 010000, Қонаев қ., Қабанбай батыр көшесі 26

Республика Казахстан 010000, г.Қонаев, улица Кабанбай батыра 26

17.03.2025 №3T-2025-00624939

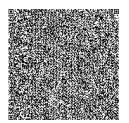
Товарищество с ограниченной ответственностью "KAZSTAR Construction Company"

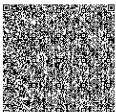
На №3Т-2025-00624939 от 24 февраля 2025 года

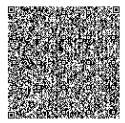
«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР ЖӘНЕ ТАБИҒАТТЫ ПАЙДАЛАНУДЫ РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ» МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ» 040800, Алматы облысы, Қонаев қаласы, Заңды мекен-жайы Жамбыл көшесі 13, Нақты мекен-жайы Курылысшы көшесі 12 тел./факс: (872772) 2-32-27 БИН 050140006813 040800, Алматинская область, город Қонаев, Юр.адрес улица Жамбыл 13, Факт.адрес улица Курылысшы 12 тел./факс: (872772) 2-32-27 БИН 050140006813 ТОО «КАZSTAR CONSTRUCTION COMPANY» На №15/25 от 24 февраля 2025 года ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области» рассмотрело Ваше обращение и сообщает следующее: По указанным координатам объекта отсутствуют особо охраняемые природные территории. В случае несогласия с решением, принятым по данному обращению, Вы вправе обжаловать его в соответствии с пунктом 3 статьи 91 главы 13 Кодекса Республики Казахстан от 29 июня 2020 года «Административный процедурно-процессуальный кодекс Республики Казахстан» № 350-VI. Руководитель управления К. Нусипбаев У.Бегимбекұлы 872772 2 32 27 u. begimbekuly@almobl.gov.kz

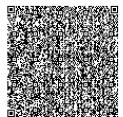
### Руководитель управления

### НҮСІПБАЕВ ҚАНАТ АҚЫЛОВИЧ









### Исполнитель

### АКЫМБАЕВА АЙГЕРИМ СЕЙДАХМЕТОВНА

тел.: 7756027989

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.



### ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

<u>12.02.2019 года</u> <u>02465Р</u>

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

### Жолдасов Зулфухар Сансызбаевич

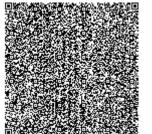
(уполномоченное лицо)

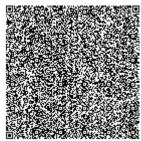
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

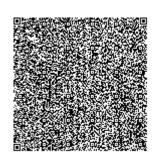
Дата первичной выдачи

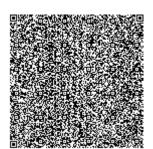
Срок действия лицензии

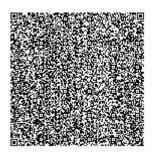
Место выдачи г.Астана













### ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

### Номер лицензии 02465Р

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»)

Липензиат 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

