

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ
К РАБОЧЕМУ ПРОЕКТУ «УСТАНОВКА ГАЗОЗАПРАВОЧНОГО
МОДУЛЯ V=5 М³ ПО АДРЕСУ: АКМОЛИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД
АТБАСАР, УЛ. РАЗДОЛЬНАЯ, 38»

Заказчик:
Индивидуальный
предприниматель



Б.К. Исмагулов

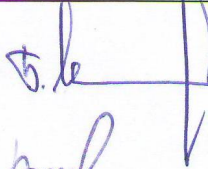
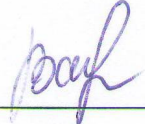
Исполнитель:
Индивидуальный
предприниматель



Б. М. Исин



СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Директор фирмы «БИКО» Индивидуальный предприниматель		Б.М. Исин
Эколог-проектировщик		Ващенко С.В.

АННОТАЦИЯ

В настоящем ОТЧЕТЕ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ представлены материалы по описанию возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки (утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, с изменениями от 26.10.2021 № 424).

В проекте определены возможные отрицательные последствия от осуществления намечаемой деятельности объекта, а именно проведение работ по установке газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$ по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул. Раздольная, 38, разработаны предложения и рекомендации по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов, обеспечению нормальных условий жизни и здоровья населения, проживающего в районе расположения намечаемой деятельности.

Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Установка газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$ по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул. Раздольная, 38» выполнен в целях определения экологических и иных последствий принимаемых проектных решений при установки и эксплуатации.

Сфера охвата оценки воздействия на окружающую среду определена Заключением скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ40VWF00078105 от 13.10.2022г. (**приложение 2**).

В Отчете учтены рекомендации и предложения РГУ «Департамент экологии по Акмолинской области» и заинтересованных государственных органов, ответ представлен к Отчету.

Объект строительства расположен на одной промплощадке. На момент строительно-монтажных работ представлен 1 неорганизованным источником выбросов вредных веществ в атмосферу.

На период строительно-монтажных работ в выбросах содержатся 7 вредных (загрязняющих) веществ: *Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/, Азота (IV) диоксид, Углерод оксид, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/, Фториды неорганические плохо растворимые, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.*

На период эксплуатации объект представлен 3 неорганизованными источниками выбросов вредных веществ в атмосферу. В выбросах содержатся 1 вредное (загрязняющее) вещество: *углеводороды предельные C1-C5.*

Отсутствуют группы обладающие эффектом суммации.

Объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительно-монтажных работ в 2022 году составят – **0,000021711 тонн.**

Количество образующихся отходов на период проведения строительно-монтажных работ составит – **0,0012426 тонн.**

Выбросы вредных веществ загрязняющих веществ на период эксплуатации с 2022 года составят – **0,0151459471 тонн в год.**

Количество образующихся отходов производства и потребления на период эксплуатации – **0,075 тонн в год.**

Объем изложения достаточен для анализа принятых решений и обеспечения охраны окружающей среды от негативного воздействия объекта исследования на компоненты окружающей среды.

Согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные приказом МЗ РК от 11.01.22г №ҚР ДСМ-2, санитарно-защитная зона на проведение строительно-монтажных работ **не устанавливается.**

Согласно Приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» - данный вид намечаемой деятельности относится к объектам III категории.

При эксплуатации автозаправочные станции по заправке транспортных средств жидким и газовым моторным топливом классифицируются как объекты III категории согласно п.п.72 п. 1 раздела 3 приложения 2 Экологического Кодекса РК от 02.01.2021г.

Заказчик проекта	Разработчик отчета о возможных воздействиях:
ИП «Исмагулов»	ИП «Исин Б.М.» (Фирма «БИКО»)
Республика Казахстан, Акмолинская область, г.Атбасар, ул.Перевалочная, 10 а Тел.: +7 (716-43) 2-41-30, +7 702 991 16 14, +7 705 212 49 44 E-mail: ismagulov_1973@mail.ru	Республика Казахстан, Акмолинская область, г.Кокшетау, мкр.Коктем 8 «б», кв.2 Тел.: +7-(7162-50-12-25 +7 778 939 46 66 E-mail: biko_isin@mail.ru
ИИН 730215350087	ИИН 650302301629

Разработчиком отчета о возможных воздействиях является ИП Исин Б.М. (фирма «БИКО»), который осуществляет свою деятельность в соответствии с Государственной лицензией №01859Р от 28.07.08 года на выполнение работ в области природоохранного проектирования и нормирования (*приложение 1*).

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ	3
Содержание	5
1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами	9
2. Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета (базовый сценарий)	13
2.1. Климатические условия района расположения объекта	12
2.2. Краткая характеристика строительства	16
2.3. Гидрографическая характеристика рассматриваемого района	17
2.4. Краткая характеристика земельных ресурсов, почв	17
2.5. Растительный мир	18
2.6. Животный мир	18
2.7. Исторические памятники, охраняемые археологические ценности	19
2.8. Радиационная обстановка приземного слоя атмосферы на территории рассматриваемого района	19
2.9. Характеристика социально-экономической среды рассматриваемого района	19
3. Описание изменений окружающей среды, которые могут произойти в случае отказа от начала намечаемой деятельности	22
4. Информация о категории земель и целях использования земель в ходестроительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности	22
5. Информация о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты	23
5.1. Обоснование проектного решения	23
5.2. Потребность данного объекта	23
5.3. Краткая характеристика строительства	23
5.4. Технологические решения установки газозаправочного модуля	24
5.4.1. Использование газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$	28
5.4.2. Заполнение резервуара из автоцистерны	28
5.4.3. Заправка газобаллонных автомобилей	29
6. Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий – для объектов I категории, требующих получения комплексного экологического разрешения в соотв.с пунктом 1 статьи 111 Кодексом	30
6.1. Обоснование категоричности объекта	30
7. Описание работ по утилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, если эти работы необходимы для целей реализации намечаемой деятельности	31



8	Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных вредных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия	32
8.1	Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	32
8.1.1	Оценка воздействия на состояние атмосферного воздуха	41
8.1.2	Предложения по нормативам допустимых выбросов	42
8.1.3.	Характеристика санитарно-защитной зоны	44
8.1.4.	Мероприятия по регулированию выбросов при метеорологических условиях (НМУ)	45
8.1.5	Мероприятия по охране атмосферного воздуха	46
8.1.6	Обоснование платы за эмиссии в окружающую среду	46
8.1.7	Контроль над соблюдением нормативов допустимых выбросов	48
8.2.	Гидрографическая характеристика рассматриваемого района	48
8.2.1.	Водоснабжение и водоотведение	49
8.2.2.	Мероприятия по предотвращению засорения и загрязнения водных ресурсов	50
8.2.3.	Оценка воздействия предприятия на поверхностные и подземные воды	51
8.3.	Оценка воздействия объекта на почвенный покров и недра	51
8.4.	Характеристика физических воздействий	53
9.	Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности	55
9.1.	Образование отходов производства и потребления	55
9.2.	Характеристика проектируемого объекта, как источника образования отходов	57
9.3.	Обоснование и расчет объемов образования отходов	57
10.	Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов	60
11.	Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды	60

12.	Информация о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности	61
13.	Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, выбора операций по управлению отходами	61
14.	Обоснование предельного количества накопления отходов по их видам	66
15.	Обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности	67
16.	Информация об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений	67
16.1	Обзор возможных аварийных ситуаций	69
16.2	Дополнительные защитные мероприятия	69
16.2.1	Техника безопасности, инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению ЧС	70
16.2.2	Противопожарные мероприятия	70
17.	Описание предусматриваемых для периодов строительства и эксплуатации объекта мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду	72
18.	Меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия, предусмотренные пунктом 2 статьи 240 и пунктом 2 статьи 241 кодекса	72
19.	Оценка возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах	74
20.	Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу	75
21.	Способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления	75
22.	Описание мер, направленных на обеспечение соблюдения иных требований, указанных в заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду	76
23.	Описание методологии исследований и сведения об источниках экологической информации, использованной при составлении отчета о возможных воздействиях.	76

24.	Описание трудностей, возникших при проведении исследований уровнем современных научных знаний.	77
25.	Краткое нетехническое резюме	77
	СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	85
Приложение 1	Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды ИП Исин Б.М.	88
Приложение 2	Заключение скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ40VWF00078105 от 13.10.2022г.	90
Приложение 3	Ситуационная карта-схема района размещения объекта с указанием источников загрязнения и границы санитарно-защитной зоны	91
Приложение 4	Результат расчета рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации	93
Приложения 4.1	Результат расчета рассеивания загрязняющих веществ проведенный со зваимоучетом выбросов от источников действующей АЗС на территории которой устанавливается ГЗМ	95
Приложение 5	Копия договора аренды территории на АЗС №11	99
Приложение 6	Разрешительные документы на эксплуатацию газозаправочного модуля	100
Приложение 7	Копия справки по фоновым концентрациям	101
Приложение 8	Письмо о НМУ	103
Приложение 9	Исходные данные по объемам работ при установки и эксплуатации газозаправочного модуля	105
Публикации объявления о проведении общественных слушаний		
Ответ к предложениям из Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую		

1. ОПИСАНИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМОГО МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЕГО КООРДИНАТЫ, ОПРЕДЕЛЕННЫЕ СОГЛАСНО ГЕОИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЕ, С ВЕКТОРНЫМИ ФАЙЛАМИ

Планируемая установка газозаправочного модуля по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул.Раздольная, 38 предусматривается на территории существующей АЗС №11 ТОО «Аурика».

Согласно пункту 6 статьи 12 Экологического Кодекса РК под оператором объекта понимается физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду.

Операторами объекта не признаются физические и юридические лица, привлеченные оператором объекта для выполнения отдельных работ и (или) оказания отдельных услуг при строительстве, реконструкции, эксплуатации и (или) ликвидации (постутилизации) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Так в ответе Г. Дьяченко, Профессиональный бухгалтер РК на ИС Параграф «Бухгалтер» касательно того, подпадает ли под понятие иного законного пользования договор аренды и может ли быть арендатор - оператором объекта, произведено изучение аналогичных ситуации, пояснение с выводом о том, что договор аренды подпадает под понятие иного законного пользования, а Арендатор может быть оператором объекта. *(данный материал представлен к Отчету)*

Согласно условий договора аренды имущества № 103 от «06» июня 2022 года (копия представлена в *приложении 5*) между ТОО «Аурика» и ИП Исмагулов, Арендатор несет ответственность и расходы за разработку необходимой экологической документации, сдачи отчетности и внесения платы за эмиссии в окружающую среду.

В связи с арендой земельного участка и намерением установить газозаправочный модуль, т.е. стать оператором был разработан Рабочий проект «Установка газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$ по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул. Раздольная, 38» и подано заявление о намечаемой деятельности от инициатора ИП «Исмагулов» касательно установки газозаправочного модуля на уже существующей АЗС ТОО «Аурика», а в п.3 Заявления указали что: «Оценка воздействия на окружающую среду не производилась», так как действительно для данного оператора и данной установки, оценка воздействия на окружающую среду не производилась, при этом произведен взаимоучет выбросов загрязняющих веществ от действующих источников АЗС №11 (см. п.1 Раздела 8) ТОО «Аурика» (оператором подана декларация о воздействии в окружающую среду).

А эксплуатация установки газозаправочного модуля относится к деятельности, которая входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий

намечаемой деятельности является обязательным, согласно п. 10.29 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК.

Согласно заявления: «Место выбрано с учетом того, что это действующая АЗС, освоенная территория. Так как данная установка не требует капитальных строений, только монтаж».

Обоснование:

Согласно Рабочего проекта, разработанного на основании паспорта на установку предусмотрено: посадка проектируемого сооружения (газозаправочного модуля) осуществляется в существующий рельеф. Зданий и сооружений подлежащих демонтажу нет.

Выемка грунта предусматривается только под устройство стоек под ограду производится вручную штыковой лопатой. Выбросы от работ по выемке и обратной засыпке, разравнивании грунта минимальные и не просчитываются, так как отсутствуют удельные нормы расчетов выбросов вредных (загрязняющих) веществ от данных видов работ.

Металлообработка на участке установки газозаправочного модуля в виде резки при подгоне размера высоты ограждения по рабочему проекту профильного листа, труб для установления стоек ограды и уголков для крепления профилированного листа железа не производятся. Материал привозят готовый под монтаж электросваркой.

Проектом предусматривается выполнение молниезащиты и защитного заземления газозаправочного моноблока и блок-модуля операторной в соответствии с "Устройство молниезащиты зданий и сооружений" СП РК 2.04-103-2013. Предусматривается установка проветриваемого ограждения и предупредительных знаков.

Монтажные работы металлических конструкций защитных экранов, стержневого молниеотвода используются сварочные агрегаты для ручной сварки штучными электродами типа Э42А марки УОНИ диаметром 3 мм, в количестве 20 шт. Таким образом капитального строительства не происходит.

Поверхность территория участка в целом ровная, свободная от застройки. Почвенно-растительный слой на территории отсутствует.

Посадка проектируемого сооружения осуществляется в существующий рельеф. Инженерных коммуникаций на территории проводить не требуется.

Зданий и сооружений подлежащих демонтажу нет.

Газозаправочный модуль $V=5 \text{ м}^3$ состоит из таких основных узлов и систем как: резервуар (аппарат емкостной для сжиженных газов пропана и бутана), насосная установка типа FD 150 для перекачки СУГ, топливозаправочная колонка для выдачи СУГ, шаровые краны, дифференциальный байпасный клапан КР DN25, клапан скоростной КС 375 DN 32, РН 25, клапан предохранительный, силовое электрооборудование и КИП.

Копия паспорта и разрешительные документы на эксплуатацию газозаправочного представлены в *приложении 6*.

Координаты участка: 1.) 51.834067, 68.358026, 2.) 51.834070, 68.358080, 3.) 51.834026, 68.358107, 4.) 51.834009, 68.358057.

Расстояние – до жилой зоны (ближайшего жилого дома г.Атбасар) - 80м.
Расстояние до водного объекта р.Жабай (приток реки Ишим) более 1км.

Карта-схема с взаиморасположением объектов проектируемых и существующих (см. рисунок 1.1.1).



Рис. 1.1.1 (1- газозаправочный модуль $V=5\text{м}^3$ (проектируемое), 2- противопожарный инвентарь (проектируемое), 3- металлические защитные экраны (проектируемое), 4- фундаментный блок (проектируемое), 5- место для подъезда газовоза (проектируемое), 6- операторная АГЗС Аурика (существующее), 7- операторная АЗС Аурика (существующее), 8- подземные резервуары для хранения ЖМТ (существующее), 9- территория пром. объекта - гараж, складское помещение (существующее))

Карта-схема объекта со взаиморасположением ближайшей жилой зоны и других объектов (см. рисунок 1.1.2).

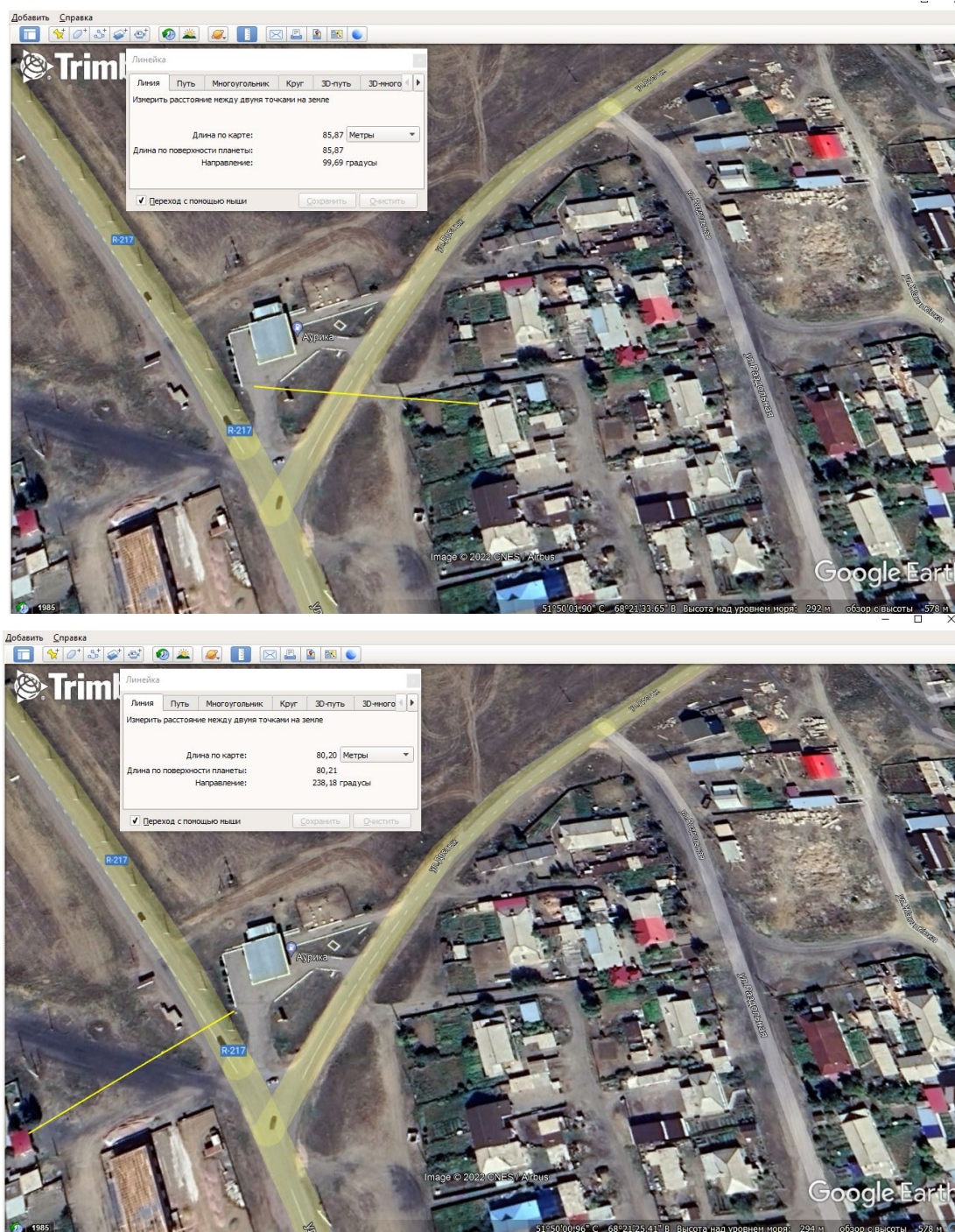


Рис. 1.1.2

Согласно договора арендованная земля - площадью 20 кв. метров с целевым назначением: производственная площадь для размещения и эксплуатации газовой автозаправочной станции.

2. ОПИСАНИЕ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА ПРЕДПОЛАГАЕМОЙ ЗАТРАГИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ НА МОМЕНТ СОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТА (БАЗОВЫЙ СЦЕНАРИЙ)

2.1 Климатические условия района расположения объекта

Согласно климатическому районированию территории РК для строительства (СНиП РК 2.04-01-2017), Акмолинская относится к IV климатическому району. Климат резко-континентальный, минимальная температура воздуха составляет -минус 40,2°С, максимальная - плюс 38°С

Природные условия площадки характеризуется следующими данными:

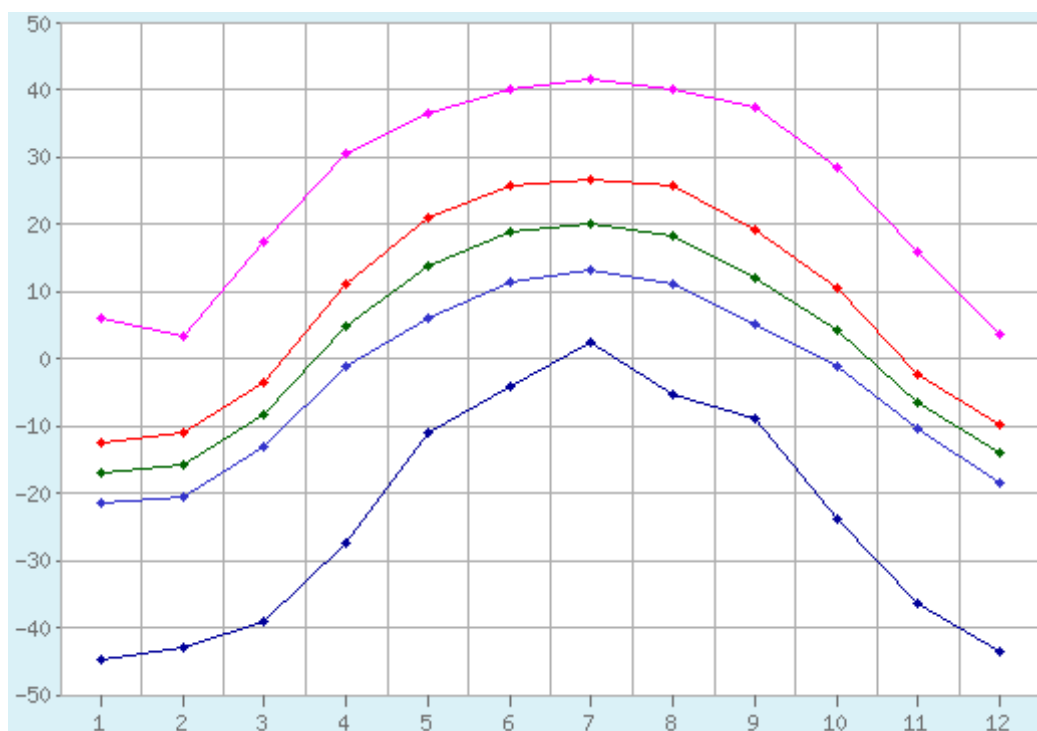
- температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 37,7°С;
 - температура наружного воздуха наиболее холодных суток - минус 40,2°С;
 - средняя многолетняя температура воздуха - плюс 4,8°С;
 - годовая сумма осадков - от 113 до 780 мм;
 - нормативный скоростной напор ветра - 48 кгс/м²;
 - преобладающими направлениями ветров: южно-западное, западное и северо- западное.
 - нормативная снеговая нагрузка - 1,2 кПа;
 - сейсмичность района строительства - не сейсмичен;
 - нормативная глубина промерзания грунтов - 2.1 м;
- климатический район, подрайон - IV.

Климатические характеристики г.Атбасар Акмолинской области приняты по данным метеостанции «Атбасар».

Климатические таблицы.

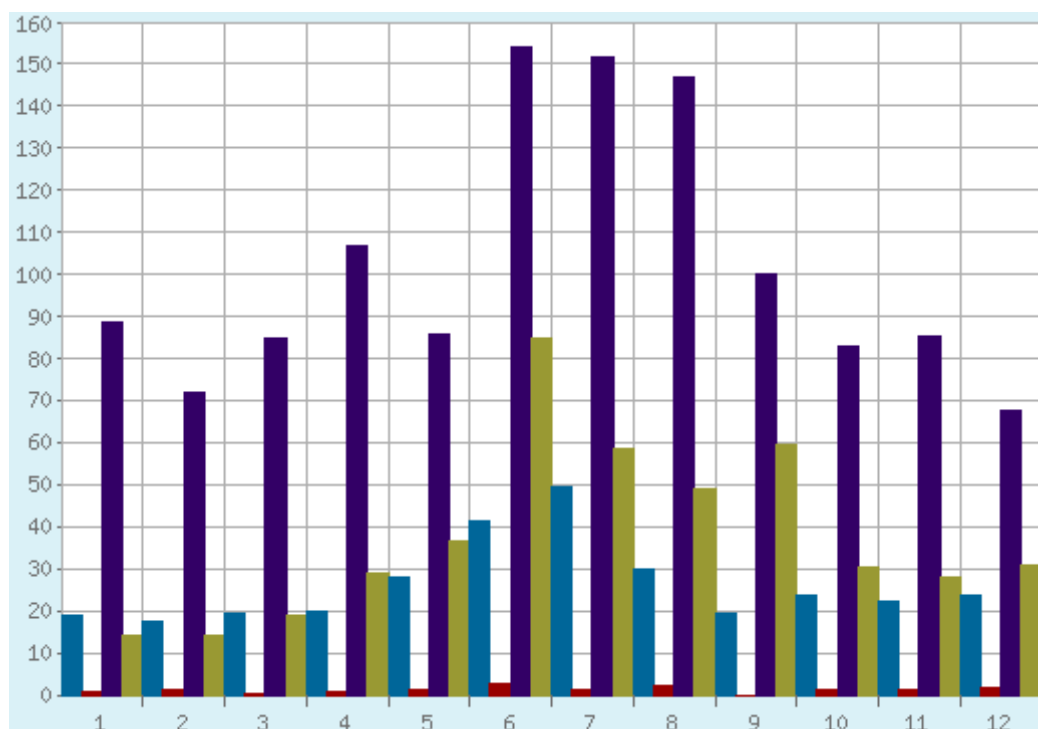
Температура воздуха

Месяц	Абсолют. минимум	Средний минимум	Средняя	Средний максимум	Абсолют. максимум
январь	-44.8 (1943)	-21.4	-16.9	-12.5	6.1 (1948)
февраль	-43.1 (1951)	-20.6	-15.8	-11.0	3.3 (2016)
март	-39.1 (1939)	-13.1	-8.3	-3.5	17.4 (1944)
апрель	-27.5 (1987)	-1.1	4.9	11.1	30.5 (1972)
май	-11.0 (1969)	6.0	13.7	21.0	36.3 (2020)
июнь	-4.1 (1985)	11.3	18.8	25.8	39.9 (2010)
июль	2.5 (2014)	13.0	19.9	26.7	41.6 (1940)
август	-5.4 (1946)	11.1	18.3	25.6	40.0 (1976)
сентябрь	-9.1 (2022)	5.0	11.8	19.1	37.2 (2010)
октябрь	-23.8 (1976)	-1.2	4.1	10.3	28.4 (1997)
ноябрь	-36.4 (1953)	-10.4	-6.6	-2.4	15.9 (1955)
декабрь	-43.5 (1976)	-18.4	-14.0	-9.8	3.7 (1983)
год	-44.8 (1943)				41.6 (1940)



Осадки

Месяц	Норма	Месячный минимум	Месячный максимум	Суточный максимум
январь	18.9	0.8 (1969)	89 (1907)	14 (2014)
февраль	17.4	1 (1942)	72 (1928)	14 (1998)
март	19.5	0.4 (1949)	85 (1919)	19 (2001)
апрель	19.9	0.5 (1963)	107 (1978)	29 (1978)
май	28.0	1.0 (1917)	86 (2015)	36 (2015)
июнь	41.1	2 (1988)	154 (1999)	85 (1999)
июль	49.5	1.0 (1895)	152 (1990)	58 (1960)
август	29.8	2 (1976)	147 (1911)	49 (1980)
сентябрь	19.2	0.0 (1957)	100 (1928)	60 (1952)
октябрь	23.7	1.0 (1974)	83 (1969)	30 (2001)
ноябрь	22.4	1 (1967)	85 (1933)	28 (1998)
декабрь	23.5	2 (1918)	68 (1902)	31 (2016)
год		129 (1951)	584 (1928)	85 (1999)



Число дней с твердыми, жидкими и смешанными осадками

Метеорологические (климатические) условия оказывают существенное влияние на перенос и рассеивание вредных примесей, поступающих в атмосферу. К основным факторам, определяющим рассеивания примесей в атмосфере, являются ветра и температурная стратификация атмосферы.

Основные метеорологические характеристики района и сведения на повторяемость направлений ветра, по данным многолетних наблюдений (таблица 2.1.1).

ЭРА v 2.0

Таблица 2.1.1

ИП Исин Б.М. Фирма БИКО

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города Акм. обл., г. Атбасар

Акм. обл., г. Атбасар

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	26.9
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-17.6

Среднегодовая роза ветров, %	
С	10.0
СВ	11.0
В	11.0
ЮВ	7.0
Ю	11.0
ЮЗ	22.0
З	14.0
СЗ	14.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	5.2
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	12.0

Согласно, постов наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха (справка РГП «Казгидромет» от 16.08.2022г. в *приложении 7*) представлены фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№1	Азота диоксид	0.068	0.036	0.065	0.077	0.05
	Диоксид серы	0.039	0.019	0.03	0.035	0.046
	Углерода оксид	1.052	0.384	0.633	0.776	0.469
	Азота оксид	0.005	0.008	0.143	0.009	0.007

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2019-2021 годы.

2.2 Краткая характеристика строительства

Проект разработан для следующих условий строительства:

- нормативное значение ветрового давления для III района - 48 кгс/м²;
- нормативное значение веса снегового покрова для II района - 100 кгс/м²;
- средняя температура наиболее холодной пятидневки - минус 37,7°С.
- за условную отметку 0.000 принята отметка верха площадки Пл 1.

Монтажные соединения выполняются ручной сваркой электродами типа Э42А.

Водоснабжение – привозное (бутыль 19л. с помпой).

Водоотведение - в существующий септик АЗС с последующим вывозом.
Электроснабжение - централизованное от АЗС Аурика.
Теплоснабжение - источником теплоснабжения операторной являются электрообогреватели.

2.3 Гидрографическая характеристика рассматриваемого района

Водные ресурсы имеют огромное значение для развития многих отраслей народного хозяйства нашей республики: промышленность, сельскохозяйственное производство, энергетики, водного транспорта, рыбного хозяйства.

Все воды (водные объекты) подлежат охране от загрязнения и засорения, которые могут причинить вред здоровью населения, ухудшить условия водоснабжения. Вызвать уменьшение рыбных запасов и другие неблагоприятные явления вследствие изменения физических, химических, биологических свойств воды, снижению ее способности к естественному очищению, нарушение гидрологического и гидрогеологического режима.

Ближайший водный объект – Река Жабай (приток реки Ишим).

Расстояние от размещения объекта до ближайшего водного объекта показано на рисунке 2.3.1 и составляет более 1,0 км.

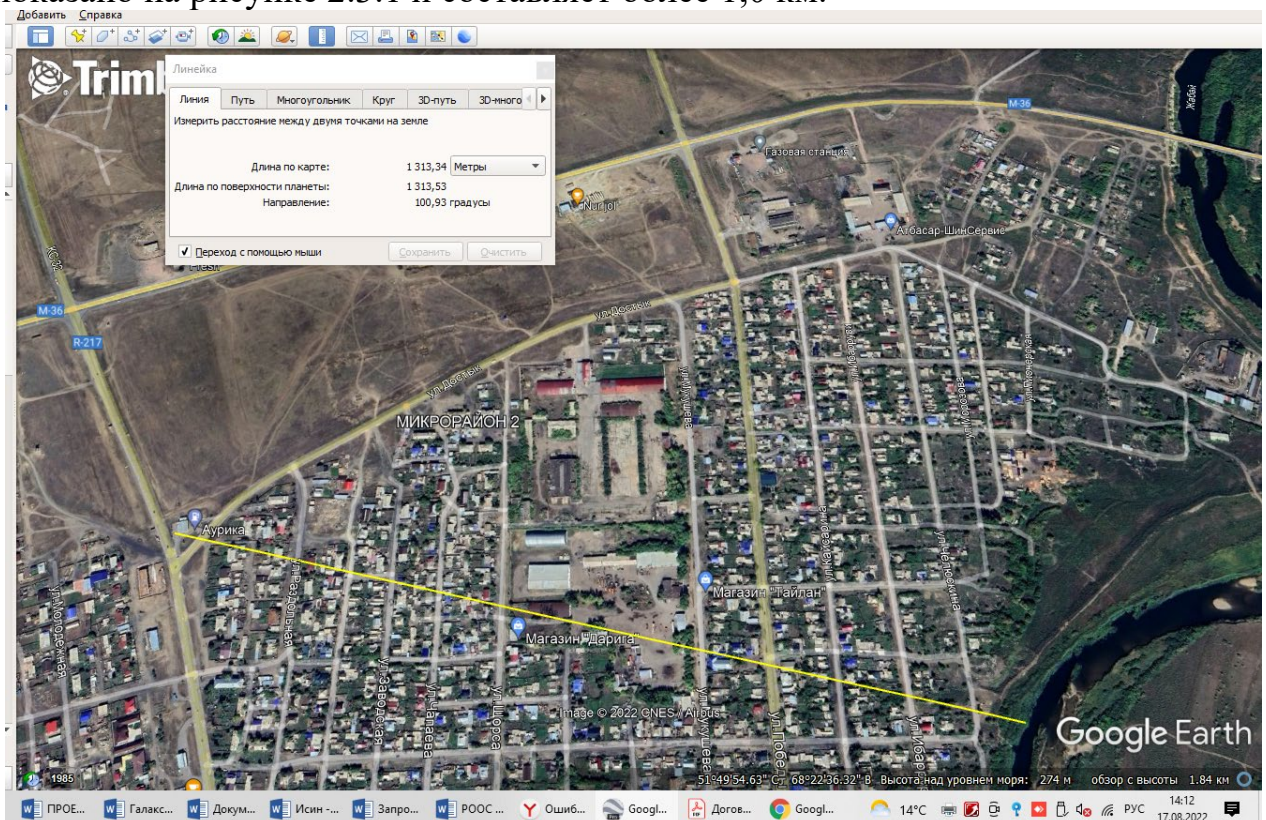


Рис. 3.1.1

2.4 Краткая характеристика земельных ресурсов, почв

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

Загрязнение почвы со стороны рассматриваемого объекта происходить не будет. Снятие почвенно-растительного слоя (ПРС) не происходит ввиду его отсутствия на промплощадке.

Проектом предусмотрено проведение минимальных земляных работ: таких как выемка грунта под устройство опор для ограждения ручным способом.

Территория не затрагивает памятников природы, истории, архитектуры, культуры, курганов, заповедников, заказников.

Участок проектируемого объекта расположен на землях территории существующей действующей АЗС №11 ТОО «Аурика» на основании договора аренды (*представлен к отчету в приложении*).

Таким образом воздействие на почву будет оказано минимальное.

2.5 Растительный мир

В районе расположения объекта на почвах темно-коштановых почвах растет ковыль, типчак, тонконог, овсец, полынь австрийская. На солонцах - редкие кустарники, полынь, черная грудница, кермек, лишайник. На лугах - пырей, лисохвост, полынь, костер, житняк, подорожник, на заболоченных местах - камыш, тростник.

Растительный мир не будет затронут данными строительно-монтажными работами. Снос либо пересадка зеленых насаждений в пределах границ населенных пунктов, на территории участка, **производится не будет.**

Так как монтажные работы носят кратковременный характер, и в процессе эксплуатации объекта будут соблюдаться все санитарные и экологические нормы и правила, то воздействие на растительный мир будет незначительно.

2.6 Животный мир

Одним из основных факторов воздействия на животный мир является фактор вытеснения животных за пределы их мест обитания.

Вытеснению животных способствует непосредственно изъятие участка земель под постройки и автодороги, сокращение в результате этого кормовой базы. Прежде всего, страдают животные с малым радиусом активности (беспозвоночные, пресмыкающиеся, мелкие млекопитающие). Птицы вытеснены вследствие фактора беспокойства.

Установка газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$ по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул. Раздольная, 38 предусматривается на уже освоенной территории (действующая АЗС ТОО «Аурика»).

Животный мир окрестностей сохранится в существующем виде, характерном для данного района.

В районе размещения объекта обитают волк, корсак, лисица, заяц-беляк, хорек, косуля, сайгак, сурки, суслики, водятся лысуха, широконоск, чомга, грач, цапля, орел, пустельги.

В процессе эксплуатации объекта будут соблюдаться все санитарные и экологические нормы и правила, то воздействие на растительный мир будет незначительное.

2.7 Исторические памятники, охраняемые археологические ценности

В районе проведения работ отсутствуют природные зоны, памятники истории и культуры, входящие в список охраняемых государством объектов.

2.8 Радиационная обстановка приземного слоя атмосферы на территории рассматриваемого района

Естественная радиоактивность – доза излучения, создаваемая космическим излучением и излучением природных радионуклидов, естественно распределенных в литосфере, водной среде, воздушном пространстве, других элементах биосферы, пищевых продуктах, организме человека.

Природный радиационный фон территории в основном зависит от высоты местности над уровнем моря и наличия выхода на поверхность земли коренных скальных пород.

Основные нормативно-технические документы по обеспечению радиационной безопасности персонала и населения:

- Закон Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения»;
- СП «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» №261 от 27.03.2015 г.;
- Гигиенические нормативы «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» №155 от 27.02.2015 г.

Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находятся в пределах 0,006-0,27 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,13 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах.

Среднесуточная плотность радиоактивных выпадений в приземном слое атмосферы на территории области колеблется в пределах 0,6–4,2 Бк/м². Средняя величина плотности выпадений по области составила 1,2 Бк/м², что не превышает предельно-допустимый уровень. Радиационная обстановка на территории Акмолинской области оценивается как стабильная.

2.9 Характеристика социально-экономической среды рассматриваемого района

Атбасар - город в Акмолинской области, центр одноимённого района. Расположен на правом берегу реки Жабай (приток реки Ишим) в 229 км к западу от г. Нур-Султан и в 196 км к югу от областного центра г. Кокшетау.

Атбасар является станцией на железнодорожной магистрали Тобол - Есиль - Нур-Султан.

Здесь останавливаются все проходящие пассажирские поезда в Москву, СанктПетербург, Киев, Алматы, Аркалык, Костанай, Актобе, Атырау Мангышлак.

Через город проходят автомагистрали на Нур-Султан, Костанай и Кокшетау. От автовокзала отправляются многочисленные межобластные, внутриобластные и пригородные маршруты.

Промышленность. Промышленность района расположения проектируемого объекта разнообразна и состоит из: Комбинат хлебопродуктов, район ЖБК-КБИ. Локомотивное депо. Железнодорожный узел (в том числе главная станция крупнейшей в Казахстане узкоколейной железной дороги). Центр переработки сельскохозяйственного сырья. Пищевая промышленность. ТОО «Интер трайд» (Атбасар-2) - производство муки. Локомотивное депо. Атбасарский ремонтно-механический завод - капитальный и текущий ремонт узлов и агрегатов тракторов, изготовление запасных частей к сельхозмашинам, производство технического и медицинского кислорода. Комбинат хлебопродуктов (КХП). Электровозремонтный завод. ТОО «Атбасарские Мельницы». Автобусный парк (ПАТП). Спец ПМК 3, ныне ресторан «Дарина» (Специализированная передвижная колонна). Межколхозстрой-ПМК-74 (Передвижная механизированная колонна).

Анализ социально-экономических последствий от намечаемой деятельности

Все необходимые технологические процессы должны проводиться с соблюдением норм и правил техники безопасности, промышленной санитарии, противопожарной безопасности, что обеспечит безопасное функционирование объекта и не вызовет дополнительной, нежелательной нагрузки на социально-экономическую инфраструктуру района.

С точки зрения увеличения опасности техногенного загрязнения в районе выполнения работ анализ прямого и опосредованного техногенного воздействия позволяет говорить, о том, что планируемые работы не окажут негативного влияния на здоровье местного населения выше установленных санитарно-гигиенических норм.

Технологические процессы исключает возможность возникновения аварийной ситуации, связанной с загрязнением окружающей среды.

Работы по установке и эксплуатации газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$ по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул. Раздольная, 38 позволят создать более благоприятные условия в экономической, производственной сфере района.

Таким образом, анализируя вышесказанное можно сделать вывод, что установка и эксплуатация объекта исключает экологический риск и риск для здоровья населения.

В связи с вышеизложенным, прогноз социально-экономических последствий, связанных с деятельностью объекта - благоприятен. Проведение работ с соблюдением норм и правил техники безопасности, промышленной санитарии, противопожарной безопасности обеспечит безопасное проведение планируемых работ.

3. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, КОТОРЫЕ МОГУТ ПРОИЗОЙТИ В СЛУЧАЕ ОТКАЗА ОТ НАЧАЛА НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Охват изменений в состоянии всех объектов охраны окружающей среды и антропогенных объектов, на которые намечаемая деятельность может оказывать существенные воздействия, выявлен при определении сферы охвата и при подготовке отчета о возможных воздействиях.

В зоне влияния намечаемой деятельности курортов, зон отдыха и объектов с повышенными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха не имеется. Жилая зона располагается на расстоянии от 80 м и более (частные жилые дома).

В районе расположения участка работ нет скотомогильников, мест захоронений животных. Территория участка строительства находится за пределами зон охраны памятников истории и культуры. Редких видов деревьев и растений, животных, занесенных в Красную книгу, которые могут быть подвергнуты отрицательному влиянию в ходе установки и эксплуатации объекта, не выявлено.

В случае отказа от начала намечаемой деятельности по установке газозаправочного модуля изменений в окружающей среде района расположения объекта не прогнозируется.

В случае отказа от намечаемой деятельности будут происходить естественные природные процессы в экосистеме рассматриваемой территории, без участия антропогенных факторов.

Реализация проектных работ не нарушит существующего экологического равновесия, воздействие на все компоненты окружающей среды будет допустимым.

4. ИНФОРМАЦИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ И ЦЕЛЯХ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬ В ХОДЕ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Участок под установку газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$ расположен по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул. Раздольная, 38 на территории существующей АЗС №11 ТОО «Аурика».

Участок принадлежит ТОО «Аурика» по праву частной собственности с правом постоянного землепользования с целевым назначением эксплуатация и обслуживание автозаправочной станции.

Кадастровый № участка 01-015-002-040. Копия акта на земельный участок представлен в *приложении 10*. Копия договора-аренды, акта на земельный участок представлены в *приложении 5*.

5. ИНФОРМАЦИЯ О ПОКАЗАТЕЛЯХ ОБЪЕКТОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ВКЛЮЧАЯ ИХ МОЩНОСТЬ, ГАБАРИТЫ

5.1 Обоснование проектного решения

Рабочий проект «Установка газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$ по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул. Раздольная, 38» для заправки баллонов топливной системы грузовых, специальных и легковых транспортных средств сжиженным углеводородным газом разработан на основании технического задания заказчика в соответствии с нормативными документами:

- Закон РК "О гражданской защите" от 11 апреля 2014 года № 188-V, с изменениями и дополнениями по состоянию на 07.07.2020 г.
- Закон Республики Казахстан от 9 января 2012 года № 532-IV «О газе и газоснабжении» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.06.2020 г.)
- Приказ Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673 «Об утверждении Требований по безопасности объектов систем газоснабжения»
- Правила обеспечения промышленной безопасности оборудования при эксплуатации оборудования, работающего под давлением, Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 358 декабря 2014 года,
- Правила пожарной безопасности, утверждены постановлением Правительства Республики Казахстан от 9 октября 2014 года № 1077,
- Руководства по эксплуатации технических устройств, разработанными предприятиями изготовителями, поставляемыми с устройствами и требованиям нормативно-технической документации в области промышленной безопасности.

5.2 Потребность данного объекта

В связи с ростом автомашин на газовом оборудовании, нахождении АЗС по улице выезжающей с города происходит большой спрос на газозаправочную установку.

А на АЗС есть все подъездные пути и прочие коммуникации.

Модульная АГЗС с наземным резервуаром для хранения СУГ объемом 5 м^3 для заправки автомобилей сжиженным газом предназначен для приема, хранения и заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) потребителей.

5.3 Краткая характеристика строительства

Проект разработан для следующих условий строительства:

- нормативное значение ветрового давления для III района - 48 кгс/м^2 ;
 - нормативное значение веса снегового покрова для II района - 100 кгс/м^2 ;
 - средняя температура наиболее холодной пятидневки - минус $37,7^\circ\text{C}$.
- За условную отметку 0.000 принята отметка верха площадки Пл 1.

Монтажные соединения выполняются ручной сваркой электродами типа Э42А.

Водоснабжение – привозное (бутыль 19л. с помпой).

Водоотведение - в существующий септик АЗС с последующим вывозом.

Электроснабжение – централизованное от АЗС Аурика.

Теплоснабжение - источником теплоснабжения операторной являются электрообогреватели.

5.4 Технологические решения установки газозаправочного модуля

Состав газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$. Газозаправочный модуль $V=5 \text{ м}^3$ состоит из таких основных узлов и систем:

Резервуар. Резервуар (аппарат емкостной для сжиженных газов пропана и бутана), предназначен для приема, хранения и выдачи СУГ при температуре не ниже минус 40 и не выше плюс 50С. Резервуар изготовлен как горизонтальный цилиндрический аппарат с двумя эллиптическими днищами, установленный на две опоры.

Конструкция резервуара обеспечивает работоспособность, долговечность и безопасность в течение расчетного срока службы и предусматривает возможность технического освидетельствования, полного опорожнения, очистки, промывки, продувки, ремонта, эксплуатационного контроля металла и соединений.

Конструкция резервуара обеспечивает возможность удаления из резервуара воздуха при пневматическом испытании и воды после гидравлического испытания.

На резервуаре предусмотрена установка крана для осуществления контроля за отсутствием давления в резервуаре перед его опрокидыванием.

Резервуар снабжен люком-лазом, обеспечивающим его осмотр, очистку и ремонт. Внутренний диаметр люка составляет 500 мм. Люк расположен в месте, доступном для обслуживания. Крышка люка съемная и снабжена подъемно-поворотным устройством для ее открывания и закрывания.

На резервуаре предусмотрены штуцера с уплотнительными поверхностями и присоединительными размерами по ГОСТ 33259 - 2015 исполнение 2 (с выступом) для установки:

- шарового крана отвода паровой фазы СУГ (DN32) -1 шт;
- шарового крана отвода СУГ к насосу (DN40) -1 шт;
- шарового крана сброса СУГ от клапана редукционного (DN32) -1шт;
- штуцер для манометра (DN20) -1 шт;

Резервуар изготовлен из стали 09Г2С по ГОСТ 5520-79.

Насосная установка типа FD 150 для перекачки СУГ. Насос приводится в движение электродвигателем во взрывозащищенном исполнении. Для передачи движения от двигателя к насосу применяется специальная искробезопасная муфта.

Паровая фаза СУГ, выделяющаяся в трубопроводе перед насосом (в

фильтре) отводится в полость паровой фазы резервуара.

При включении насоса шаровой кран с нагнетающей стороны насоса должен быть открыт наполовину для предотвращения возможности выпаривания СУГ.

Шаровой кран от резервуара до входа в насос должен быть полностью открыт.

Топливозаправочные колонки для выдачи СУГ. Топливозаправочная колонка состоит из гидравлической части, которая крепится к нижней части несущей стойки, и блока индикации с электронным счетчиком, который крепится в верхней части несущей стойки.

Жидкая фаза СУГ от насосной установки подводится к оборудованию гидравлической части колонки, состоящей из сепаратора с фильтром и обратным клапаном, поршневого измерительного прибора, дифференциального клапана и предохранительной или разрывной муфты.

Фильтр улавливает механические примеси из закачиваемого топлива. В сепараторе происходит отделение паровой фазы СУГ для предотвращения попадания ее в измеритель. Паровая фаза СУГ сбрасывается через запорный клапан в резервуар.

Жидкая фаза СУГ после сепаратора через обратный клапан поступает в измерительный прибор, дифференциальный клапан, и через смотровой индикатор, предохранительную или разрывную муфту в шланг и раздаточный пистолет.

Поршневой измерительный прибор состоит из собственно измерителя и привода датчика импульсов, которые фиксируются счетчиком.

Дифференциальный клапан обеспечивает попадание в измерительный прибор только жидкой фазы СУГ и сглаживает скачки давления.

Жидкая фаза СУГ при давлении, превышающем противодействие паровой фазы на 0.1 МПа за счет затяжки пружины, действующей на дифференциальный поршень со стороны паровой фазы, перемещает дифференциальный поршень и открывает проход в поршневой измерительный прибор.

Смотровой индикатор обеспечивает возможность визуального наблюдения протока выдачи СУГ, который не требует никакого ухода.

Предохранительная муфта, расстыковываясь, предотвращает повреждение раздаточного шланга или топливо-раздаточной колонки при отезде транспортного средства без отсоединения раздаточного крана от горловины бака. Муфта оснащена клапанами, которые предотвращают просачивание газов при расстыковке муфты.

Разрывная муфта является дублирующим элементом, предотвращающим повреждение раздаточного шланга или топливозаправочной колонки при отезде транспортного средства без отсоединения раздаточного крана от горловины бака.

Раздаточный шланг применен стандартной длины 4 м. На одном конце шланга имеется резьбовая втулка для раздаточного крана, а на втором - резьбовая втулка для соединения с предохранительной или разрывной муфтой.

Топливораздаточный кран - элемент топливораздаточной колонки, через который осуществляется заправка автомобиля.

Присоединительный наконечник топливораздаточного крана оснащен резиновой манжетой, которая обеспечивает плотное соединение крана с горловиной топливного бака автомобиля.

На топливораздаточной кране имеется защитная оболочка из пластмассы, которая предохраняет обслуживающий персонал от переохлаждения металла.

При заправке топливного бака автомобиля после подсоединения топливораздаточного крана к баку автомобиля производится нажатие кнопки на топливораздаточной колонке. Происходит вначале автоматическое зануление счетчика и затем включается электродвигатель насосной установки.

Электронный счетчик отсчитывает импульсы, получаемые от датчика, и отображает их на дисплее.

На дисплее высвечивается значение объема отпущенного топлива, его стоимость.

Подводящие провода электропитания присоединяются в распределительную коробку.

Шаровые краны. Шаровые краны являются арматурой общепромышленного назначения и применяются для обеспечения управления потоком рабочей среды путем изменения проходного сечения трубопровода.

Шаровые краны типа АН-2 предназначены для работы с СУГ могут эксплуатироваться на открытом воздухе под давлением во взрывоопасных зонах.

Дифференциальный байпасный клапан КР DN25. Дифференциальный байпасный клапан (КР) устанавливается на трубопроводе за насосом и, сбрасывая часть СУГ в резервуар, поддерживает заданное давление СУГ на выходе из насоса. КР состоит из корпуса, запорного элемента, седла, регулировочного узла. В корпусе выполнены два резьбовых отверстия для подсоединения трубопровода подвода СУГ от насоса и отвода сбрасываемого СУГ в резервуар. Кроме того, в корпусе размещается седло и запорный элемент. Под действием давления СУГ за насосом на запорный элемент, с одной стороны, и усилием пружины с другой стороны, запорный элемент отходит от седла и открывает проход избыточного давления СУГ в резервуар. Давление в трубопроводе за насосом снижается и устанавливается в соответствии с заданной затяжкой пружины регулировочным элементом (винтом).

Клапан скоростной КС 375 DN 32, PN 25. Клапан скоростной (КС) предназначен для автоматического перекрытия потока паровой фазы из резервуара при обрыве заправочного рукава (по паровой фазе) при сливе СУГ из автоцистерны в резервуар.

Клапан устанавливается на сливной магистрали из резервуара по паровой фазе. При нормальном режиме работы клапан находится в открытом положении, и поток газа с постоянной скоростью проходит через клапан.

В случае обрыва сливного заправочного рукава (по паровой фазе) скорость потока паровой фазы резко повышается, клапан подхватывается потоком газа и, преодолевая сопротивление пружины, прижимается к седлу. При этом перекрывает проход паровой фазы СУГ из резервуара.

После ликвидации аварийного обрыва рукава автоматически уравнивается давление газа до и после клапан, и клапан под действием пружины возвращается в исходное положение.

Клапан предохранительный. Клапан предохранительный для сжиженного газа REGO 3132, PN25 в комплекте с клапаном отсекающим CD 32.

Предохранительные клапаны предназначены для защиты резервуара от разрушения при возрастании давления свыше допустимого в аварийных ситуациях или при пожаре. Клапаны установлены в верхней части резервуара - в зоне паровой фазы.

При повышении давления в резервуаре больше допустимого, золотник, преодолевая сопротивление пружины, поднимается. При этом открывается проход паровой фазы СУГ из резервуара в атмосферу.

При снижении давления в резервуаре клапан закрывается.

Функциональное назначение силового электрооборудования и КИП.

- а) управление в режиме заполнения емкости;
- б) управление в режиме заправки автомобиля;
- в) управление насосной установкой с панели шкафа управления, от топливозаправочной колонки;
- г) защита электродвигателя насосной установки;
- д) отключение электродвигателя насосной установки при максимальном и минимальном уровне заполнения резервуара, при максимальном и минимальном давлении СУГ за насосом;
- с) сигнализация:
 - подачи напряжения на колонку (сеть);
 - уровень СУГ в резервуаре низкий, высокий (уровень);
 - давление в линии низкое, высокое (давление);
- ж) контроль давления по месту:
 - давление СУГ на выходе насоса;
 - давление в резервуаре;
 - давление паровой фазы в заправочной линии;
 - давление жидкой фазы в заправочной линии;
 - давление до фильтра;
 - давление после фильтра;
- з) контроль работы топливозаправочной колонки:
 - контроль подачи СУГ в автомобиль;

- стоимость заправки СУГ;
- давление заправки;
- общий расход СУГ в режиме заправки автомобилей.

5.4.1 Использование газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$

Перед началом работы необходимо:

- проверить уровень и давление СУГ в резервуаре;
- осмотреть газопроводы и арматуру и убедиться в отсутствии протечки газа по соединениям (обмыливанием);
- осмотреть насосную установку и убедиться в ее работоспособности, отсутствии протечки газа. Прокрутить вал и убедиться в легкости вращения;
- осмотреть топливозаправочную колонку, счетчик сжиженного газа, резиноканевый рукав и убедиться в их исправности;
- включателем подать напряжение на моноблок.

5.4.2 Заполнение резервуара из автоцистерны

Для слива СУГ из автоцистерны в резервуар необходимо:

- переключателем выбора режима на шкафу управления в операторной установить соответствующий режим;
- установить автоцистерну на горизонтальную площадку возле моноблока;
- заглушить двигатель;
- подложить противооткатные упоры;
- заземлить автоцистерну;
- снять заглушки с патрубков жидкой и паровой фазы заправочного узла моноблока;
- подсоединить резиноканевые рукава по жидкой и паровой фазе заправщика к моноблоку;
- плавно открыть вентили на автоцистерне;
- произвести поочередную продувку резиноканевых рукавов автозаправщика по жидкой и паровой фазе кратковременным открытием (5-8 секунд) и закрытием вентилей ВН1, ВН2;
- обеспечить соединение емкостей автоцистерны и резервуара по жидкой и паровой фазам, установив в рабочее положение запорную арматуру моноблока.
- включить насос кнопкой с местного пульта или на панели шкафа управления в операторной и произвести заполнение резервуара, контролируя уровень СУГ в резервуаре по визуальному указателю уровня.
- наполнение резервуара происходит следующим образом: СУГ из автоцистерны заправщика поступает через фильтр в насос и от него через обратный клапан и шаровые краны в резервуар.

Одновременно паровая фаза СУГ из резервуара поступает в автоцистерну заправщика. При первом заполнении резервуара моноблока сжиженным газом

производится продувка СЗГ инертным газом.

Обратный клапан, установленный на трубопроводе жидкой фазы СУГ узла заправки резервуара не допускает обратного хода СУГ из моноблока в случае обрыва резиноканевого рукава заправщика.

Скоростной клапан КС, установленный на трубопроводе паровой фазы СУГ узла заправки резервуара, через который при заправке осуществляется проход паровой фазы из резервуара в автоцистерну заправщика, при обрыве резиноканевого рукава и резком увеличении скорости истечения паров СУГ прерывает выход паровой фазы.

При достижении максимального верхнего уровня жидкой фазы СУГ в резервуаре, соответствующего 85% объема резервуара необходимо отключить электродвигатель насоса и прекратить поступление СУГ в резервуар.

После заполнения резервуара запорная арматура моноблока - перекрывается, вентилями ВН1 и ВН2 производится сброс давления из резиноканевых рукавов до атмосферного после чего резиноканевые рукава заправщика отсоединяются от узла заправки моноблока.

5.4.3 Заправка газобаллонных автомобилей

Для заправки газобаллонных автомобилей необходимо:

- переключателем выбора режима на шкафу управления в операторной установить в соответствующее положение:
- установить в рабочее положение запорную арматуру моноблока;
- открыть вентили перед манометрами;
- проверить давление шарового крана (сброс на свечу паровой фазы) и шаровых кранов ШК2, ШК5, ШК4;
- плавно открыть задвижки в раздаточной колонке и шаровые краны ШК1, ШК3, ШК6.
- подключить заправочный кран к топливному баллону автомобиля;
- включить колонку и произвести заправку топливного баллона автомобиля, контролируя процесс заправки по счетчику колонки;

Заправка топливного баллона автомобиля происходит следующим образом:

Жидкая фаза СУГ из резервуара через шаровой кран ШК1 поступает к фильтру перед насосом и далее по прямолинейному участку в насос.

Паровая фаза СУГ, выделяющаяся на участке между резервуаром и насосом, суфлируется в трубопровод паровой фазы, подсоединенный к резервуару через шаровой кран ШК6. При работе насоса и понижении давления на входе в насос обратного движения паровой фазы из резервуара в фильтр на входе насоса не происходит из-за срабатывания затвора обратного клапана.

На выходе из насоса жидкой фазы СУГ предусмотрен дифференциальный байпасный клапан КР, который поддерживает заданное давление за насосом перепуском газа СУГ с избыточным давлением в резервуар через шаровой кран ШК3.

Параллельно с этим, СУГ из насоса с заданным давлением, поддерживаемым редукционным клапаном, поступает к топливораздаточной колонке и там проходит через сепаратор, в котором производится отделение паровой фазы, поступающей в резервуар. Жидкая фаза через топливораздаточный шланг и кран поступает в топливный баллон автомобиля.

На площадке газозаправочного модуля должны размещаться средства противопожарной защиты:

- Ящик с песком - 1 шт;
- Лопата - 2 шт;
- Войлок - 1 шт;
- Порошковый огнетушитель ОП-5 - 1 шт.

В целях обеспечения максимальной безопасности перед тем, как приступить к выполнению каких-либо работ или регулировок на оборудовании, необходимо внимательно изучить данные разделы и справочные пособия производителей.

Работа газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$ должна проверяться несколько раз в смену (примерно один раз в 4 часа) на наличие дефектов и посторонних шумов.

Эта процедура должна выполняться также после технического обслуживания, очистки и ремонтных работ, а также после продолжительного простоя модуля.

6. ОПИСАНИЕ ПЛАНИРУЕМЫХ К ПРИМЕНЕНИЮ НАИЛУЧШИХ ДОСТУПНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ – ДЛЯ ОБЪЕКТОВ I КАТЕГОРИИ, ТРЕБУЮЩИХ ПОЛУЧЕНИЯ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ В СООТВЕТСТВИИ С ПУНКТОМ 1 СТАТЬИ 111 КОДЕКСОМ

6.1 Обоснование категорийности объекта

Объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду, в зависимости от уровня воздействия подразделяются на четыре категории:

- 1) объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду (объекты I категории);
- 2) объекты, оказывающие умеренное негативное воздействие на окружающую среду (объекты II категории);
- 3) объекты, оказывающие незначительное негативное воздействие на окружающую среду (объекты III категории);
- 4) объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду (объекты IV категории).

Согласно Приложению 2 к Экологическому Кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК устанавливаются виды деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II или III категорий.

Виды деятельности, не указанные в Приложении 2 к Кодексу или не

соответствующие изложенным в них критериям, относятся к объектам IV категории.

Отнесение объекта к категориям осуществляется в соответствии с требованиями статьи 12 пункт 4 Экологического Кодекса Республики Казахстан:

1) в отношении намечаемой деятельности, подлежащей в соответствии с настоящим Кодексом обязательной оценке воздействия на окружающую среду, – при проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду;

2) в отношении намечаемой деятельности, подлежащей в соответствии с настоящим Кодексом обязательному скринингу воздействий намечаемой деятельности, – при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности;

3) в отношении иной намечаемой деятельности, не указанной в подпункте 1) или 2) настоящего пункта, – самостоятельно оператором с учетом требований настоящего Кодекса.

Работы по установки газозаправочного модуля (строительно-монтажные работы) определяется как **объект IV категории**, так как отвечают критериям перечисленных в п.13 Главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13 июля 2021 г. № 246).

Эксплуатация объект оператора - Газозаправочный модуль расположенный по адресу Акмолинская область, город Атбасар, ул.Раздольная, 38 на территории АЗС №11 ТОО «Аурика» определяется как **объект III категории**, согласно п.72 раздела 3 Приложению 2 к Экологическому Кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Принцип наилучших доступных технологий является основным инструментом при регулировании техногенного воздействия на окружающую среду, целью которого является обеспечение высокого уровня защиты окружающей среды.

Предприятие будет принимать все необходимые предупредительные меры, направленные на предотвращение загрязнения окружающей среды и рациональное использование ресурсов.

7. ОПИСАНИЕ РАБОТ ПО ПОСТУТИЛИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ, СООРУЖЕНИЙ, ОБОРУДОВАНИЯ И СПОСОБОВ ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ, ЕСЛИ ЭТИ РАБОТЫ НЕОБХОДИМЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

На момент начала намечаемых работ выделенный - арендованный земельный участок под установку газозаправочного модуля свободны от какой либо застройки, существующих строений и сооружений, в связи с чем, проведение работ по постутилизации существующих зданий не планируется.

8. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОЖИДАЕМЫХ ВИДАХ, ХАРАКТЕРИСТИКАХ И КОЛИЧЕСТВЕ ЭМИССИЙ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ИНЫХ ВРЕДНЫХ АНТРОПОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, СВЯЗАННЫХ СО СТРОИТЕЛЬСТВОМ И ЭКСПЛУАТАЦИЕЙ ОБЪЕКТОВ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РАССМАТРИВАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ВКЛЮЧАЯ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ВОДЫ, АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ, ПОЧВЫ, НЕДРА, А ТАКЖЕ ВИБРАЦИИ, ШУМОВЫЕ, ЭЛЕКТРОМАГНИТНЫЕ, ТЕПЛОВЫЕ И РАДИАЦИОННЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ

8.1 Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Период строительно-монтажных работ

Продолжительность строительно-монтажных работ – 3 дня (2023г.).

На данный период предполагаются следующие виды работ, ведущие к выбросу загрязняющих веществ в атмосферу:

К неорганизованным источникам относятся выбросы при проведении электросварочных работ с использованием штучных электродов.

Загрязнение атмосферы будет происходить неорганизованно с открытой площадки установки ГЗМ (*ист. №6001*).

На рассматриваемом участке почвенно-растительный слой отсутствует.

Выемка грунта предусматривается только под устройство стоек под ограду производится вручную штыковой лопатой. Выбросы от работ по выемке и обратной засыпке, разравнивании грунта минимальные и не просчитываются, так как отсутствуют удельные нормы расчетов выбросов вредных (загрязняющих) веществ от данных видов работ.

На площадке строительства не готовят раствор для цементирование стоек (железных труб) под ограду. Для данных целей используют готовый бетон.

К мероприятиям по пылеподавлению в период монтажных работ с целью снижения пыления и предотвращения выбросов загрязняющих веществ согласно пп.3 п.1 Приложения 4 к Кодексу предусматривается: **отработка грунта вручную и использование готового бетона.**

Металлообработка на участке установки газозаправочного модуля в виде резки при подгоне размера высоты ограждения по рабочему проекту профильного листа, труб для установления стоек ограды и уголков для крепления профилированного листа железа не производятся. Материал привозят готовый под монтаж.

Сварочные работы. Предусмотрено проведение сварочных работ ручной электродуговой штучными электродами

Монтажные работы металлических конструкций защитных экранов, стержневого молниеотвода используются сварочные агрегаты для ручной сварки (*ист. №6001*) штучными электродами типа Э42А марки УОНИ

диаметром 3 мм, в количестве 20 шт. Расход электродов на период строительно-монтажных работ составит 0,64 кг.

Время работы сварочного аппарата ручной сварки 0,64 часа на период монтажных работ.

Учитывая временный характер негативного воздействия на окружающую среду и того что данный вид деятельности – строительно-монтажные работы при установке газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$, не относятся к классам опасности по санитарной классификации, санитарно-защитная зона не устанавливается расчет рассеивания от данных источников загрязняющих веществ на данный период не производится.

При проведении намечаемых работ по установке газозаправочного модуля все источники не будут работать одновременно, а последовательно с периодичностью по виду работ. Таким образом, воздействие на атмосферный воздух, при проведении строительно-монтажных работ, носит временный характер, и какого-либо заметного влияния оказывать не будет.

Условия работы и технологические процессы, применяемые на рассматриваемом объекте, не допускают возможности аварийных и залповых выбросов загрязняющих веществ. Пылегазоочистное оборудование не предусматривается.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительно-монтажных работ представлены в таблице 8.1.1.

Перечень загрязняющих веществ, отходящих от временных источников загрязнения во время строительных работ, приведен в таблице 8.1.2.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации объекта

Эксплуатация газозаправочного модуля. Количество рабочих дней в году - 365 дней. Работа сменная (3-х сменная), круглосуточно. Согласно исходным данным инициатора намечаемой деятельности, представленным в *приложении 8*.

Годовое количество слива и отпуска сжиженного углеводородного газа составляет 864 тонн (1543 м³).

В период эксплуатации установки газозаправочного модуля выявлены 3 стационарных неорганизованных источника загрязнения воздушного бассейна:

Выбросы происходят от эксплуатации установки газозаправочного модуля при заполнении резервуара из автоцистерны. Время работы заправочного узла, при перекачки с автоцистерны заправщика в резервуар – 0,6 часов в сутки, 108 часов в год. В атмосферу при работе насоса неорганизованно через неплотности соединения (*ист.№6001*) выделяется углеводороды *предельные C1-C5*.

Количество раз закачивания цистерны 180. В атмосферу при отсоединения шланга закачки газа в резервуар неорганизованно от выходного

отверстия сливного шланга (*ист.№6002*) происходит выброс загрязняющего вещества углеводороды предельные C1-C5.

Время работы раздаточной колонки при заправке топливного баллона автомобиля – 4 часов в сутки, 1460 часов в год.

При заправки газобаллонных автомобилей от выходного отверстия заправочной струбины (*ист.№6003*) происходит неорганизованный выброс загрязняющих веществ: углеводороды предельные C1-C5.

Расчетным путем определен уровень загрязнения атмосферного воздуха вредными веществами, в период эксплуатации ГЗМ.

При эксплуатации газозаправочного модуля все источники не будут работать одновременно, а последовательно с периодичностью по виду работ (слив, перекачка и отпуск газа).

Условия работы и технологические процессы, применяемые на рассматриваемом объекте, не допускают возможности залповых выбросов загрязняющих веществ. Пылегазоочистное оборудование не предусматривается.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации представлены в таблице 8.1.3.

Перечень загрязняющих веществ, отходящих от временных источников загрязнения во время эксплуатации объекта, приведен в таблице 8.1.4.

Таблица 8.1.1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2022 год

г. Атбасар, ИП "Исмагулов" СМР

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- са	Высо- та источ- ника выбро- са,м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из ист.выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли- чест- во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Электросварочные работы	1	0.64	Площадка установки ГЗМ	6001	1					-226	133	10	4

Таблица 8.1.1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2022 год

г. Атбасар, ИП "Исмагулов" СМР

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка, %	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6001					0123	Железо (II, III) оксиды / в пересчете на железо/ (277)	0.00386		0.0000089	2022
					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.000303		0.000000698	2022
					0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.00075		0.000001728	2022
					0337	Углерод оксид (594)	0.003694		0.00000851	2022
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.0002583		0.000000595	2022
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые (625)	0.000278		0.00000064	2022
					2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.000278		0.00000064	2022

Таблица 8.1.2

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

г. Атбасар, ИП "Исмагулов" СМР

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)		0.04		3	0.00386	0.0000089	0	0.0002225
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/(332)	0.01	0.001		2	0.000303	0.000000698	0	0.000698
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.2	0.04		2	0.00075	0.000001728	0	0.0000432
0337	Углерод оксид (594)	5	3		4	0.003694	0.00000851	0	0.00000284
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.02	0.005		2	0.0002583	0.000000595	0	0.000119
0344	Фториды неорганические плохо растворимые (625)	0.2	0.03		2	0.000278	0.00000064	0	0.00002133
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.3	0.1		3	0.000278	0.00000064	0	0.0000064
	В С Е Г О:					0.0094213	0.000021711		0.00111327
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 8.1.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2022 год

г. Атбасар, ИП "Исмагулов"

И.А.Абасар, Г.П.Немагулов															
Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- са	Высо- та источ- ника выбро- са,м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из ист.выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли- чест- во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Турбинный насос	1	108	неплотности соединения	6001	1.5					-226	134	1	1
001		Выходное отверстие сливного шланга	1	0.05	сливной шланг	6002	1					-226	133	1	1
001		Выходное отверстие заправочной струбины	1	1460	колонка	6003	1					-225	134	1	1

Таблица 8.1.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2022 год

г. Атбасар, ИП "Исмагулов"

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка, %	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/м ³	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6001					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.039		0.01512	2022
6002					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.0235		0.00001269	2022
6003					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00058		0.0000132571	2022

Таблица 8.1.4

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на период эксплуатации ГЗМ

г. Атбасар, ИП "Исмагулов" эксплуатация

Код загр. веще- ства	На и м е н о в а н и е вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			50		0.06308	0.0151459471	0	0.00030292
	В С Е Г О:					0.06308	0.0151459471		0.00030292

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

8.1.1 Оценка воздействия на состояние атмосферного воздуха

Расчеты приземных концентраций. Расчет уровня загрязнения атмосферы выполнен с использованием программы ПК «ЭРА»). Программа позволяет по данным об ИЗА, выбросе ЗВ и условиях местности рассчитывать разовые (осредненные за 20–30 минутный интервал времени) содержания ЗВ в приземном слое атмосферы.

Расчет проводился с учетом фоновых концентраций населенного пункта г. Атбасар. Согласно, постов наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха (справка РГП «Казгидромет» от 16.08.2022г. в *приложении 7.*)

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г.Атбасар.

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (З - U ^в) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№1	Азота диоксид	0.068	0.036	0.065	0.077	0.05
	Диоксид серы	0.039	0.019	0.03	0.035	0.046
	Углерода оксид	1.052	0.384	0.633	0.776	0.469
	Азота оксид	0.005	0.008	0.143	0.009	0.007

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2019-2021 годы.

Анализ проведенных расчетов приземных концентрация показывает, что выбросы вредных веществ, отходящих от источников загрязнения при эксплуатации объекта (*газозаправочный модуль*), на границе санитарно-защитной и жилой застройки на расстоянии не менее 74 м создают максимальные приземные концентрации менее 0,05 ПДК.

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

Город :008 г. Атбасар.

Объект :0001 ИП "Исмагулов".

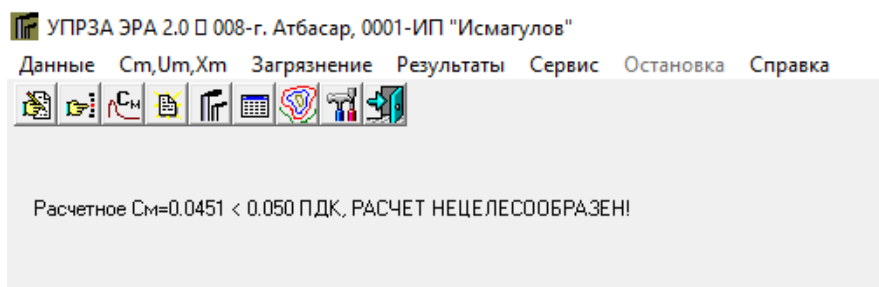
Вар.расч. :7 существующее положение (2023 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	Колич. ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.0451	нет расч.	См<0.05	См<0.05	3	50.0000000	-

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК).
3. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне) приведены в долях ПДК.

Выбросы вредных веществ в атмосферу при эксплуатации при операциях слива, хранения, отпуска сжиженного нефтяного газа выделяются углеводороды C1-C5.



Проектируемая установка располагается на существующей действующей АЗС №11 ТОО «Аурика», на которой имеются следующие источники выброса загрязняющих веществ, а именно: ТРК на 2 рукава – 3 шт. бензин (2-рабочие, 1 законсервирован), 1 ТРК на 2 рукава ДТ; резервуары хранения ГСМ (бензин и ДТ) 3шт.:– 2 шт. объемом по 25м³, 1шт. объемом 75м³.

Таким образом СЗЗ у объектов общая и составляет 100м. Произведен взаимоучет выбросов и произведен расчет приземных концентраций с учетом фоновых концентраций г.Атбасар.

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

Город :008 г. Атбасар.

Объект :0001 ИП "Исмагулов" взаиморасчет влияния

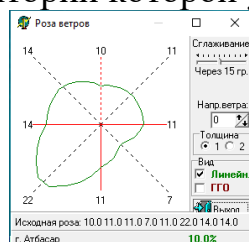
Вар.расч. :9 существующее положение (2022 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	Колич ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.3703	нет расч.	0.0668	0.0773	4	50.0000000	-

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК).
3. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне) приведены в долях ПДК.

Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации и со взаимоучетом выбросов от источников действующей АЗС на территории которой устанавливается ГЗМ представлены в *приложении 4-4.1*.



При проведении работ учитывается роза ветров. Все работы (сварочные, выемка грунта) будут проводиться с подветренной стороны по отношению к жилой застройке. При эксплуатации предусмотрены металлические защитные щиты высотой 2,15м.

8.1.2 Предложение по установлению нормативов допустимых выбросов

Согласно пп.11 статьи 39 Экологического Кодекса РК - Нормативы эмиссий для объектов III и IV категорий не устанавливаются.

Выбросы от строительно-монтажных работ относятся к локальным, характеризующиеся повышенным содержанием загрязняющих веществ лишь в производственной зоне проводимых работ. Продолжительность воздействия выбросов - непостоянная. Интенсивность воздействия слабая, так как изменения природной среды не выходят за существующие пределы естественной природной изменчивости, следовательно, объект окажет допустимое влияние на качество атмосферного воздуха.

При эксплуатации объект окажет незначительное негативное воздействие на окружающую среду.

Вредные (загрязняющие) вещества выбрасываемые на период строительно-монтажных работ (2023 год, 1 квартал) и эксплуатации установки по источникам и по вредным (загрязняющим) веществам подлежащие декларированию представлены в таблицах 8.1.2.1, 8.1.2.2.

Таблица 8.1.2.1

Вредные (загрязняющие) вещества выбрасываемые на период строительно-монтажных работ

г. Атбасар, ИП "Исмагулов" (строительно-монтажные работы)

	Но- мер	Выбросы загрязняющих веществ			
		существующее положение		На период строительно-монтажных работ (2022 год)	
Производство цех, участок	ис- точ- ника				
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6
Не организованные источники					
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)					
Площадка установки ГЗМ	6001			0.00386	0.0000089
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)					
Площадка установки ГЗМ	6001			0.000303	0.000000698
(0301) Азота (IV) диоксид (4)					
Площадка установки ГЗМ	6001			0.00075	0.000001728
(0337) Углерод оксид (594)					
Площадка установки ГЗМ	6001			0.003694	0.00000851
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)					
Площадка установки ГЗМ	6001			0.0002583	0.000000595
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые (625)					
Площадка установки ГЗМ	6001			0.000278	0.00000064
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния					
Площадка установки ГЗМ	6001			0.000278	0.00000064
Итого по неорганизованным источникам:				0.0094213	0.000021711
Всего по предприятию:				0.0094213	0.000021711

Таблица 8.1.2.2

**Декларируемые объемы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу
на период эксплуатации объекта**

г. Атбасар, ИП "Исмагулов"					
Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Выбросы загрязняющих веществ			
		существующее положение		На период эксплуатации с 2023 года по 2032 год	
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)					
Неорганизованные источники					
Площадка ГЗМ	6001			0.039	0.01512
	6002			0.0235	0.00001269
	6003			0.00058	0.0000132571
Всего:				0.06308	0.0151459471
Итого по организованным источникам:					
Итого по неорганизованным источникам:				0.06308	0.0151459471
Всего по предприятию:				0.06308	0.0151459471

8.1.3 Характеристика санитарно-защитной зоны

Санитарно-защитная зона устанавливается с целью обеспечения безопасности населения, размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами, а для предприятий I и II класса опасности – как до значений, установленных гигиеническими нормативами, так и до величин приемлемого риска для здоровья населения. По своему функциональному назначению СЗЗ является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме.

Согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные приказом МЗ РК от 11.01.22 г №КР ДСМ-2, санитарно-защитная зона на момент строительно-монтажных работ строительных площадок не устанавливается.

В соответствии с технологическими нормами проектирования СН РК 4.03-02-2012 «Автомобильная заправочная станция» расстояние до жилой застройки при количестве заправок автомобилей менее 80 в час «пик» сокращается до 25 м.

Согласно п.48. Раздела 11 Приложения 1 Санитарно-эпидемиологическим требованиям к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека., утв. приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 г № КР ДСМ-2

- объекты (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) – относятся к объектам IV класса опасности с радиусом нормативной СЗЗ - **100 м**.

Организация благоустройства и озеленение территории границы СЗЗ СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 60 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки.

Согласно п.6 Приложения 4 к Кодексу к мероприятию по охране животного и растительного от объекта предусмотрено озеленение территории, уход за существующим озеленением (полив, пересадка). Территория озеленения (цветники, клумбы, саженцы) составит 100,0 м².

8.1.4 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеоусловий (НМУ), приводящих к формированию высокого загрязнения воздуха. Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждения о возможном опасном росте концентрации примесей в воздухе с целью его предотвращения. В периоды неблагоприятных метеорологических условий максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться 1.5- 2 раза.

В соответствии с «Методическими указаниями по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» при разработке мероприятий по НМУ следует учитывать вклад различных источников в создание приземных концентраций вредных веществ, что определяется расчетами полей приземных концентраций.

Существует три режима работы предприятия при НМУ.

При первом режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20%.

При втором режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 20-40%.

При третьем режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 40-60%, в некоторых особо опасных условия предприятиям следует полностью прекратить выбросы.

Мероприятия для первого и второго режимов носят организационно-технический характер, их можно легко осуществить без существенных затрат и снижения производительности предприятия. К ним относятся следующие мероприятия общего характера:

- Усилить контроль над точным соблюдением технологического регламента;
- Запретить работу оборудования на форсированном режиме;

- Рассредоточить во времени работу технологических агрегатов, не участвующих в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которых выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимального значения;
- Усилить контроль над работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления;
- Использовать запас высококачественного сырья, при работе на котором обеспечивается снижение выбросов загрязняющих веществ;
- Интенсифицировать влажную уборку производственных помещений предприятия, где допускается правилами техники безопасности;
- Ограничить использование автотранспорта и других передвижных источников выбросов на территории предприятия;
- Принять меры по предотвращению испарения топлива;
- В случае если сроки планово-предупредительных работ по ремонту технологического оборудования и наступление НМУ достаточно близки, следует провести остановку оборудования;
- Ограничить погрузочно-разгрузочные работы, связанные со значительным выделением в атмосферу загрязняющих веществ.

Населённый пункт г.Атбасар Акмолинской области не входит в перечень населенных пунктов, для которых обязательна разработка мероприятия по регулированию выбросов в период НМУ (копия справки представлена в *приложении 8*).

8.1.5 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Мероприятия по снижению вредного воздействия на атмосферный воздух:

Содержание газозаправочного модуля в надлежащем состоянии и регулярное проведение профилактических работ;

Металлообработка в виде резки при подгоне размера высоты ограждения по рабочему проекту профильного листа, труб для установления стоек ограды и уголков для крепления профилированного листа железа, молниеотвода производится вне участка, а на базе металлопроката. Материал привозят готовый под монтаж.

Строгое соблюдение правил пожарной безопасности;

Содержание участка и прилегающих территорий в санитарно-чистом состоянии.

Соблюдение тщательной технологической регламентации проведения работ;

Обязательное экологическое сопровождение всех видов деятельности;

При соблюдении всех вышеизложенных условий воздействие на атмосферный воздух на территории проектируемого объекта будет незначительным и не повлечет за собой необратимых процессов.

8.1.6 Обоснование платы за эмиссии в окружающую среду

Согласно Экологическому кодексу РК лимиты на эмиссии в окружающую среду – это нормативный объем эмиссий в окружающую среду, устанавливаемый на определенный срок.

Плата за эмиссии в окружающую среду устанавливается налоговым законодательством РК. Плата за эмиссии в окружающую среду взимается за эмиссии в окружающую среду в порядке специального природопользования.

Специальное природопользование осуществляется на основании экологического разрешения на воздействие на окружающую среду, выдаваемого уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды и местными исполнительными органами, а также задекларированного объемов эмиссий.

Ставки платы определяются исходя из размера месячного расчетного показателя (МРП), установленного законом о республиканском бюджете на соответствующий финансовый год, с учетом положений статьи 576 Налогового Кодекса РК.

Следовательно, плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников, будет определяться по следующей формуле:

$$П = (M_i \times K_i) \times P,$$

где M_i – приведенный годовой лимит выброса загрязняющих веществ, размещения отходов в i -ом году, т/год;

K_i – ставка платы за 1 тонну (МРП),

МРП на 2022 год составляет 3063 тенге.

Расчет платежей за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников загрязнения

КодЗВ	Загрязняющие вещества	Выброс вещества, т/год	Ставки платы за 1 тонну	Сумма платежа, т/год
0123	диЖелезо триоксид (Железаоксид)	0,0000089	30	0,82
0143	Марганец и его соединения	0,000000698	-	0
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,000001728	20	0,106
0337	Углерод оксид	0,00000851	0,32	0,00834
0342	Фтористые газообразные соединения	0,000000595	-	0
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00000064	-	0
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,00000064	10	0,02
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0151459471	0,32	14,845
Итого:		0,0151676581		15,79934

8.1.7 Контроль над соблюдением нормативов допустимых выбросов

Оценка эффективности производственного процесса в рамках контроля за состоянием атмосферного воздуха осуществляется на основе измерений и (или) на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Контроль за выбросами загрязняющих веществ будет проводиться расчетным путем, с учетом фактических показателей работ по сливу, перекачке и отпуску сжиженного углеводородного газа потребителю.

А также вносятся платы за объемы фактических эмиссий выбросов на основе данных расчетов.

8.2 Гидрографическая характеристика рассматриваемого района

Водные ресурсы имеют огромное значение для развития многих отраслей народного хозяйства нашей республики: промышленность, сельскохозяйственное производство, энергетики, водного транспорта, рыбного хозяйства.

Все воды (водные объекты) подлежат охране от загрязнения и засорения, которые могут причинить вред здоровью населения, ухудшить условия водоснабжения. Вызвать уменьшение рыбных запасов и другие неблагоприятные явления вследствие изменения физических, химических, биологических свойств воды, снижению ее способности к естественному очищению, нарушение гидрологического и гидрогеологического режима.

Ближайший водный объект – Река Жабай (приток реки Ишим).

Расстояние от размещения объекта до ближайшего водного объекта показано на рисунке 8.2.1 и составляет более 1,0 км.

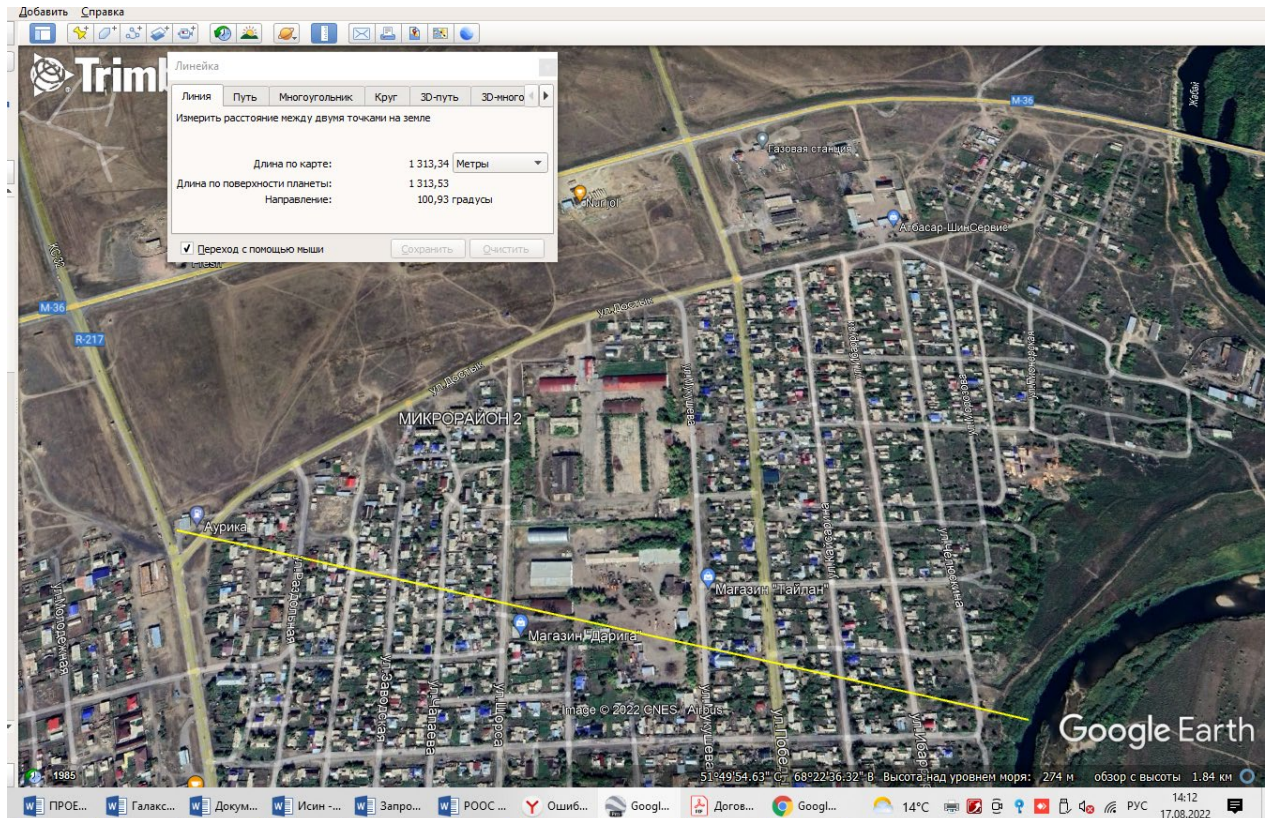


Рис. 8.2.1

8.2.1 Водоснабжение и водоотведение

Водоснабжение на период СМР: Для обеспечения рабочего персонала стройки водой проектом предусмотрен подвоз питьевой воды на санитарно-гигиенические и питьевые нужды работников на период проведения работ по установке газораспределительного модуля.

Источник водоснабжения: привозная вода от службы доставки воды города Атбасар, бутилированная - бутылка 19л. (использование - с помпой). Качество питьевой воды соответствует СП "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" от 16 марта 2015 года № 209.

Техническая вода на площадке установки ГЗМ период СМР и эксплуатации *не используется*.

Расход воды на период СМР.

Потребление хозяйственно-бытовой воды, исходя из требований СНиП 4.01.41-2006, рассчитывалось по норме 25 л в смену на одного работника.

$$\frac{2 \times 25 \times 365}{1000} = 0,15 \text{ м}^3/\text{год},$$

где 2 – количество рабочего персонала на период СМР;
25 – норма водопотребления на 1 работающего, л/сут;
3 – количество рабочих дней (монтажные работы).

Водоснабжение на период СМР и эксплуатации:

Расчет водопотребления

<i>Расчет норм водопотребления на период строительно-монтажных работ</i>						
Наименование	Ед. изм.	Кол-во чел.	Норма	м ³ /сутки	Количество дней	м ³ /год
Хозяйственно-бытовые и питьевые нужды	м ³	2	25л/сут. на чел.	0,025	3	0,15
<i>Расчет норм водопотребления на период эксплуатации</i>						
Хозяйственно-бытовые и питьевые нужды	м ³	1	25л/сут. на чел.	0,025	365	9,125

*Нормы водопотребления взяты согласно СНиП РК 4.01-41-2006 (с изм. и доп.2015г.).

Фактическое водопотребление может быть гораздо меньше и отличаться от рассчитанных норм.

Так к примеру: расход воды на аналогичном объекте составляет: подвоз 1 бутыля 19 литров в среднем хватает одному оператору ГЗМ на 2 суток, при этом годовой объем водопотребления - 3,4675м³, что более чем в 2,5 раз меньше нормативного объема.

Водоотведение на период СМР и эксплуатации:

Для водоотведения, от жизнедеятельности рабочего персонала на рассматриваемой площадке предусмотрено в существующий туалет.

Накопитель бытовых стоков вод герметичный септик объемом 1,0 м³ устроен из железобетонных конструкций с водонепроницаемым герметичным дном и стенами, покрытыми гидроизоляционным слоем битумной мастики.

Жидкие бытовые отходы в последствии будут выкачиваться и вывозятся специализированным автотранспортом города.

8.2.2 Мероприятия по предотвращению засорения и загрязнения водных ресурсов

Водоохранные зоны являются одним из видов экологических зон, создаваемых для предупреждения вредного воздействия хозяйственной деятельности на водные объекты.

Водоохранная зона представляет собой территорию, примыкающую к акваториям рек, озер, водохранилищ и других поверхностных водных

объектов, на которой устанавливается специальный режим хозяйственной или иных видов деятельности. В пределах ее выделяется прибрежная защитная полоса с более строгим охранительным режимом, на которой вводятся дополнительные ограничения природопользования.

Установление водоохранных зон направлено на обеспечение предотвращения загрязнения, засорения, заиления и истощения водных объектов, а также сохранения среды обитания объектов животного и растительного мира водоемов.

Участок, где предусматриваются работы по установке и эксплуатации газозаправочного модуля расположена **за пределами** потенциальной **водоохранной зоны** ближайшего водного объекта р. Жабай (более 1,0 км).

Объектом не производится забор воды с поверхностных и подземных вод. Во исполнении требований статьи 212 Экологического Кодекса РК при осуществлении деятельности истощения, прямого загрязнения и засорения водного объекта не произойдет.

Отчетом предоставлены водоохранные мероприятия направленные на предотвращение косвенного засорения, загрязнения водных ресурсов согласно п.2 Приложения 4 Экологического Кодекса РК:

- Складирование бытовых отходов в металлическом контейнере с крышкой, исключающий разнос отходов;
- Своевременный вывоз отходов, образующихся в период СМР и эксплуатации по договору со специализированной организацией;
- Своевременное осуществление вывоза бытовых стоков с септика по договорусо специализированной организацией.

При выполнении выше указанных водоохранных мероприятий, деятельность проектируемого объекта исключает отрицательное воздействиена водные ресурсы.

8.2.3 Оценка воздействия предприятия на поверхностные и подземные

При реализации проекта приняты решения по исключению попадания загрязненных дождевых и хозяйственно-бытовых сточных вод в поверхностные водотоки и подземные воды. Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод в процессе проектных работ не прогнозируется.

Намечаемый вид деятельность исключает сброс бытовых сточных вод непосредственно в подземные и поверхностные водные объекты прилегающей территории, поэтому прямого воздействия на поверхностные и подземные воды не оказывает.

Таким образом, намечаемая деятельность по установке и эксплуатации газозаправочного модуля не окажет вредного воздействия

на поверхностные и подземные воды при соблюдении природоохранных мероприятий.

8.3 Оценка воздействия объекта на почвенный покров и недра

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

Загрязнение почвы со стороны рассматриваемого объекта происходить не будет. Снятие почвенно-растительного слоя (ПРС) не происходит ввиду его отсутствия на промплощадке.

Проектом предусмотрено проведение минимальных земляных работ: таких как выемка грунта под устройство опор для ограждения ручным способом.

Территория не затрагивает памятников природы, истории, архитектуры, культуры, курганов, заповедников, заказников.

Участок проектируемого объекта расположена на землях территории существующей действующей АЗС №11 ТОО «Аурика» на основании договора аренды (*представлен к разделу в приложении*).

Таким образом воздействие на почву будет оказано минимальное.

Исходя из технологического процесса намечаемых проектных работ, в пределах исследуемой площади могут проявляться следующие типы техногенного воздействия:

- химическое загрязнение;
- физико-механическое воздействие.

К химическим факторам воздействия относятся воздействие загрязняющих веществ на почвенные экосистемы при разное отходов.

Физико-механическое воздействие на почвенный покров будут оказывать проведение земляных работ (снятие ПРС не происходит ввиду его отсутствия, выемка грунта только в местах установки опор для ограждения) в пределах отведенного участка.

С целью снижения потерь и сохранения качественных и количественных характеристик почвенного покрова необходимо:

- вести строгий контроль за правильностью использования производственных площадей по назначению;
- обеспечить соблюдение экологических требований при складировании и размещении отходов, образующихся в период СМР и эксплуатации;
- регулярный вывоз отходов с территории исключая

загрязнение, захламление земель.

- контроль за герметичностью септика существующего уличного туалета.

На период строительства предполагаются следующие виды земляных работ:

выемка грунта вручную и обратная засыпка, уплотнение, планировка.
Срезка почвенно-растительного слоя (ПРС) на площадке не производилась. Согласно Рабочего проекта на территории участка ПРС отсутствует.

Техническая рекультивация предусматривает выполнение следующих видов работ: засыпка и уплотнение вручную, непредвиденно в местах выемки под устройство опор под ограждение; уборка бытового и строительных отходов (огарки сварочных электродов); возвращение и равномерное распределение грунта на рекультивируемой поверхности (планировка).

На основании исследований и характеристик данной территории, и планируемых мер по защите почв и недр можно сделать вывод о том, что при выполнении данных мероприятий, воздействие на почвы и недра будет незначительным и требование статьи 238 Экологического Кодекса РК при использовании земель выполняется ИП Исмагулов при использовании земель не допускает загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв.

Мероприятия по охране земель, недр согласно п.4,5 Приложения 4 к Кодексу:

1. Техническая рекультивация участков земли используемых для установки опор под ограждение.
2. Контроль над герметичностью септика уличного туалета.

8.4 Характеристика физических воздействий

Тепловое загрязнение - тип физического (чаще антропогенного) загрязнения окружающей среды, характеризующийся увеличением температуры выше естественного уровня.

Потенциальными источниками теплового воздействия могут быть искусственные твердые покрытия, стены многоэтажных зданий, объекты предприятия с высокотемпературными выбросами. Усугубить ситуацию с тепловым загрязнением на территории предприятия может неправильная застройка, с нарушением условий аэрации, безветренная погода, недостаток открытых пространств, неблагоустроенные территории (отсутствие газонов, водных поверхностей и др.).

Учитывая, незастроенность, нахождение объекта в частном секторе с отсутствием многоэтажных зданий, искусственных твердых покрытий,

объектов с высокотемпературными выбросами, теплового воздействия на окружающую среду оказано не будет.

Электромагнитное воздействие. По происхождению магнитные поля делятся на естественные и антропогенные. Естественные зарождаются в магнитосфере Земли (так называемые магнитные бури), они затрудняют работу средств связи, вызывают помехи радио и телепередач. Люди, страдающие ишемической болезнью сердца, гипертоническими и сосудистыми заболеваниями очень чувствительны к таким колебаниям. В дни магнитных бурь, болезнь и таких людей обостряется.

Антропогенные магнитные возмущения охватывают меньшую территорию, однако, их воздействие гораздо сильнее естественного магнитного поля Земли. Источниками антропогенных магнитных полей являются радиопередающие устройства, линии электропередач промышленной частоты, электрифицированные транспортные средства.

Коротковолновые, радарные и другие микроволновые установки наиболее широкое распространение получили на воздушном и водном транспорте. Излучение от коротковолновых, радарных и других микроволновых передающих устройств способствуют перегреву внутренних органов человека.

Поэтому такие аппараты должны иметь защитные экраны, что бы уровень излученной энергии не превышал порога восприимчивости организма человека, равного 10 МВт/см^2 .

Установлено, что воздействие электромагнитного поля на организм человека возникает при напряженности 1000 В/м , а напряженность электромагнитного поля непосредственно под высоковольтной линией электропередач достигает нескольких тысяч вольт на метр поверхности земли, хотя на удалении 50-100 м, падает до нескольких десятков вольт на метр.

Источники электромагнитного воздействия на участке планируемых работ отсутствуют.

Учитывая условия отсутствия на промплощадке источников высоковольтного напряжения, специальных мероприятий по снижению неблагоприятного воздействия электромагнитного излучения на здоровье персонала не разрабатываются.

Шумовое воздействие. Территория размещения проектируемых объектов расположена на открытой местности, на расстоянии 80м от жилой зоны.

К потенциальным источникам шумового воздействия на территории проектируемого объекта будет относиться только работа автотранспорта. Фактором увеличения уровней шума и вибрации является механический

износ технологического оборудования и его узлов, поэтому для предотвращения возможных превышений уровня шума и вибрации должны выполняться специальные мероприятия, описанные ниже.

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

- периодическая проверка оборудования, машин и механизмов на наличие и исправность звукопоглощающих кожухов, облицовок и ограждающих конструкций, виброизоляции рукояток управления, подножек, сидений, площадок работающих машин.

Для исключения превышения предельно-допустимых уровней шума и вибрации необходимо поддерживать в рабочем состоянии шумогасящие и виброизолирующие устройства основного технологического оборудования.

В случае невозможности снизить уровни шума и вибрации с помощью технических средств, рекомендуются к использованию соответствующие средства индивидуальной защиты. Так, применение антифонов в виде наушников при уровне шума более 80 дБ, позволяет снизить ощущение громкости шума в различных частотах от 15 до 30 дБ.

Радиационное воздействие

Основными принципами обеспечения радиационной безопасности являются:

- принцип нормирования - непревышение допустимых пределов индивидуальных доз облучения граждан от всех источников ионизирующего излучения;

- принцип обоснования - запрещение всех видов деятельности по использованию источников ионизирующего излучения, при которых полученная для человека и общества польза не превышает риск возможного вреда, причиненного дополнительным к естественному радиационному фону облучением;

- принцип оптимизации - поддержание на возможно низком и достижимом уровне с учетом экономических и социальных факторов индивидуальных доз облучения и числа облучаемых лиц при использовании любого источника ионизирующего излучения;

- принцип аварийной оптимизации - форма, масштаб и длительность принятия мер в чрезвычайных (аварийных) ситуациях должны быть оптимизированы так, чтобы реальная польза уменьшения вреда здоровью человека была максимально больше ущерба, связанного с ущербом от осуществления вмешательства.

Рассматриваемый объект не относится к источникам ионизирующего излучения.

9 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОЖИДАЕМЫХ ВИДАХ, ХАРАКТЕРИСТИКАХ И КОЛИЧЕСТВЕ ОТХОДОВ, КОТОРЫЕ БУДУТ ОБРАЗОВАНЫ В ХОДЕ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТОВ В РАМКАХ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

9.1 Образование отходов производства и потребления

На площадке при производстве строительно-монтажных работ и на период эксплуатации объекта (газозаправочный модуль) производится сбор и временное хранение отходов производства и потребления, с последующим вывозом специализированной организацией для дальнейшего обезвреживания, захоронения, использования или утилизации по договору, который будет заключен после получения всех разрешительных документов на установку газозаправочного модуля.

На рассматриваемом объекте сбор и временное хранение отходов производства проводится в специальные контейнеры, склады, соответствующих классу опасности отходов. Отходы по мере их накопления собирают отдельно для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности и фракции отхода.

По степени воздействия на здоровье человека и окружающую среду отходы, образованные во время строительно-монтажных работ, относятся к 4 классу (мало опасные) это: ТБО, огарки сварочных электродов; и во время эксплуатации к 4 классу опасности (мало опасные): ТБО.

На период строительно-монтажных работ и эксплуатации объекта газозаправочной станции на территории АЗС №11 имеется площадка для временного хранения отходов располагается на территории с подветренной стороны. Площадка покрыта твердым и непроницаемым для токсичных отходов (веществ) материалом - бетонированная.

Предусмотрен отдельный сбор. Контейнера для отдельного сбора отходов с соответствующей контрастной маркировкой, предназначенных для отдельного сбора отдельных видов отходов, с крышкой, по мере накопления, отходы передают спец. организации. Отход временно накапливается согласно пп.1 п.2 ст. 320 Экологического Кодекса РК.

План управления отходами на период строительно-монтажных работ и эксплуатации согласно ст. 319 Экологического Кодекса РК состоит из следующих операций:

Образование отходов на период строительно-монтажные работ:

при ведении сварочных работ металлоконструкций – огарки сварочных электродов; при жизнедеятельности рабочего персонала – твердые бытовые отходы. При эксплуатации только твердо-бытовые отходы.

Накопление отходов: на период строительно-монтажных работ – огарки сварочных электродов сразу же после окончания проведения работ собираются в специализированную емкость и вывозятся, при образовании ТБО временное накопление происходит в контейнере. При эксплуатации также в контейнере.

Сбор отходов: отдельный согласно п.4 ст. ст. 321 Экологического Кодекса РК.

Транспортировка отходов: специализированной организацией города. Согласно договора аренды, Арендодатель сам организует вывоз посредством заключения договоров со специализированной организацией. Арендатор не должен превышать нормативов потребления коммунальных услуг.

Оператором будет представляться годовой отчет по инвентаризации отходов в порядке, установленном уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Оператор придерживается главному пункту в иерархии мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами.

С целью **предотвращения образования отходов** предпринимается следующее:

- при жизнедеятельности рабочего персонала в операторской оператору, подвозится еда с дома (обед, ужин, возможный перекус) в различных контейнерах и баночках в многоразовых сумках, сетках, взамен пластиковым мешочкам и пакетам приносимых с магазина.

- сокращение объема путем сортировки пищевых от остальных, тем самым предотвращаем порчу остальных компонентов ТБО относящихся к вторсырью, таких как картон, макулатура. Таким образом сокращается образование отхода не отвечающего критериям вторсырья, которого не смогут переработать.

- сократить пищевые отходы/остатки при жизнедеятельности – путем знаний правил хранения продуктов питания, сроков годности, брать с собой на обед только то, что действительно съестся.

- также есть возможность обедать, ужинать дома, так как ГЗМ расположен в черте города.

- бумага, картон (при использовании бумаги в операторской для ведения учета и пр.) собираются и повторно используются Оператором.

9.2 Характеристика проектируемого объекта, как источника образования отходов

Согласно статье 317 Экологического Кодекса РК под отходами понимаются любые вещества, материалы или предметы, образовавшиеся в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления (в том числе товары, утратившие свои потребительские свойства), которые их владелец прямо признает отходами либо должен направить на удаление или восстановление в силу требований закона или намеревается подвергнуть либо подвергает операциям по удалению или восстановлению.

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пп.1 п.2 **ст.320 Экологического Кодекса РК**, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Накопление и временное хранение отходов производится сроком **не более шести месяцев**, до их передачи третьим лицам, осуществляющим работы по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

Допустимый объем производственных отходов на территории объекта не превышает мощность специальной отведенной площадке, емкости, контейнера, на поддоне, обеспеченном удобным подъездным путем.

Накопление отходов происходит в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Настоящим разделом рассматриваются виды и объемы отходов, образующиеся в период установки и эксплуатации объекта.

1. *Твердые бытовые отходы* образуются в непроизводственной сфере деятельности рабочего персонала, а также при уборке помещения операторской при строительно-монтажных работ и эксплуатации объекта. Код отхода 20 03 01. Согласно **«Классификатора отходов» утвержденного приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года №314** – далее Классификатора отходов - не опасные. Состав отходов (%): бумага и древесина – 60; тряпье - 7; пищевые отходы - 10; стеклобой - 6; металлы - 5; пластмассы - 12. Предусмотрено временное хранение в контейнере с последующей передачей специализированной организации.

2. *Огарки сварочных электродов* образуются при проведении сварочных работ во время строительно-монтажных работ. Код отхода 12 01 13. Согласно приложения 1 Классификатора отходов - не опасные. Ввиду его кратковременного и минимального образования предусмотрено временное

хранение в период проведения сварочных работ металлоконструкций и сбора в специализированную металлическую емкость с последующей сдачей в пункты приема вторчермета на переработку и использование в качестве вторсырья. Передача отхода на переработку может осуществляться как на основании договора, так и на основании разовых талонов по факту выполненной приемки-передачи.

9.3 Обоснование и расчет объемов образования отходов

Расчет образования объемов отходов на период установки (СМР)

1) Расчет образования твердых бытовых отходов

Объем образования твердых бытовых отходов определен по формуле:

$$Q = P * M * \rho_{\text{тбо}} \text{ где:}$$

P – норма накопления отходов на одного человека в год – 0,3 м³/год;

M – численность персонала, 2 чел.;

$\rho_{\text{тбо}}$ – удельный вес твердых бытовых отходов – 0,25 т/м³.

Расчетное количество образующихся отходов на период установки (3 дня) составит:

$$Q = 0,3 \text{ м}^3/\text{год} * 2 * 0,25 \text{ т/м}^3 = \underline{\underline{0,001233 \text{ тонн}}}$$

Объем образования отходов на предприятии определялся согласно приложения № 16 к приказу Министра Охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. №100–п.

2) Расчет образования огарков сварочных электродов

Отход представляет собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе монтажа металлоконструкций.

Норма образования отхода составляет:

$$N = M_{\text{ост}} * \alpha, \text{ т/год,}$$

где $M_{\text{ост}}$ - фактический расход электродов, т/год;

α - остаток электрода, $\alpha = 0.015$ от массы электрода.

$$N = 0,00064 * 0,015 = \underline{\underline{0,0000096 \text{ тонн}}}$$

Объем образования отходов определялся согласно приложения № 16 к приказу Министра Охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. №100–п.

Расчет образования объемов отходов на период эксплуатации

1) Расчет образования твердых бытовых отходов

Объем образования твердых бытовых отходов определен по формуле:

$$Q = P * M * \rho_{\text{тбо}} \text{ где:}$$

P – норма накопления отходов на одного человека в год – 0,3 м³/год;

M – численность персонала, 1 чел.;

$\rho_{\text{тбо}}$ – удельный вес твердых бытовых отходов – 0,25 т/м³.

Расчетное количество образующихся отходов на период эксплуатации составит:

$$Q = 0,3 \text{ м}^3/\text{год} * 1 * 0,25 \text{ т/м}^3 = \underline{\underline{0,075 \text{ тонн}}}$$

Расчет нормативных объемов образующихся отходов производился в соответствии с проектными данными, принятыми в технологической части проекта.

Объем образования отходов на предприятии определялся согласно приложения № 16 к приказу Министра Охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. №100–п.

Складирование отходов предусматривается на специально отведенной и оборудованной площадке существующей АЗС. Временное накопление образовавшихся отходов – в специально отведенных местах и контейнерах. Перечисленные решения исключают образование неорганизованных свалок, засоренности близлежащей территории.

Отходы будут защищены от влияния атмосферных осадков. Их воздействие на окружающую среду может проявиться только при несоблюдении правил их сбора и хранения.

Влияние отходов производства и потребления будет минимальным при строгом выполнении проектных решений и соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм. Таким образом, можно сделать вывод, что производственная деятельность объекта в период установки и эксплуатации значительного влияния на почвы отходами производства и потребления оказывать не будет.

10 ОПИСАНИЕ ЗАТРАГИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ С УКАЗАНИЕМ ЧИСЛЕННОСТИ ЕЕ НАСЕЛЕНИЯ, УЧАСТКОВ, НА КОТОРЫХ МОГУТ БЫТЬ ОБНАРУЖЕНЫ ВЫБРОСЫ, СБРОСЫ И ИНЫЕ НЕГАТИВНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, С УЧЕТОМ ИХ ХАРАКТЕРИСТИК И СПОСОБНОСТИ ПЕРЕНОСА В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ; УЧАСТКОВ ИЗВЛЕЧЕНИЯ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ

Участок проектируемого объекта расположен территории существующей действующей АЗС №11 ТОО «Аурика» на землях г. Атбасар Акмолинской области.

Жилая зона расположена на расстоянии 80м от участка работ.

Численность населения г.Атбасар – более 27 тысяч человек.

Степень воздействия планируемых работ на атмосферный воздух является незначительной. Источники эмиссий ЗВ в атмосферный воздух будут действовать периодически.

Сбросы в подземные и поверхностные источники на предприятии исключены, соответственно влияние на качество воды близлежащей территории не оказывает.

Воздействие на земельные ресурсы незначительные, только в установке опор ограждения. На почвенно-растительный слой воздействие отсутствует.

11. ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ ВАРИАНТОВ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ С УЧЕТОМ ЕЕ ОСОБЕННОСТЕЙ И ВОЗМОЖНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ВКЛЮЧАЯ ВАРИАНТ, ВЫБРАННЫЙ ИНИЦИАТОРОМ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДЛЯ ПРИМЕНЕНИЯ, ОБОСНОВАНИЕ ЕГО ВЫБОРА, ОПИСАНИЕ ДРУГИХ ВОЗМОЖНЫХ РАЦИОНАЛЬНЫХ ВАРИАНТОВ, В ТОМ ЧИСЛЕ РАЦИОНАЛЬНОГО ВАРИАНТА, НАИБОЛЕЕ БЛАГОПРИЯТНОГО С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ ОХРАНЫ ЖИЗНИ И (ИЛИ) ЗДОРОВЬЯ ЛЮДЕЙ, ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В основу выбора места установки газозаправочного модуля выбрано учитывая несколько факторов:

- арендованный участок освоенная территория с твердым покрытием существующей АЗС №11;
- не предусматривает капитальных строений, демонтаж;
- территории достаточно для установки и нормального функционирования газозаправочного модуля.
- хорошие подъездные пути и умеренная проходимость автотранспорта.

– Выбросы при эксплуатации минимальные, произведены расчеты рассеивания с учетом розы ветров на границе жилой зоны и границы нормативной санитарно-защитной зоны – превышения ПДК отсутствуют.

Таким образом, предусмотренный настоящим проектом вариант осуществления намечаемой деятельности является оптимальным вариантом намечаемой деятельности.

12. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПОНЕНТАХ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ И ИНЫХ ОБЪЕКТАХ, КОТОРЫЕ МОГУТ БЫТЬ ПОДВЕРЖЕНЫ СУЩЕСТВЕННЫМ ВОЗДЕЙСТВИЯМ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Воздействие деятельности проектируемого объекта на жизнь и здоровье населения близлежащих сел не прогнозируется. Намечаемая деятельность предприятия не окажет негативного воздействия на социально-экономические условия района, а наоборот положительно повлияет на социально-экономическую сферу путем организации рабочих мест, отчислениями в виде различных налогов.

Участок расположения объекта не служит экологической нишей для эндемичных, исчезающих и «краснокнижных» видов растений, участок освоен, земля населенного пункта.

В период строительно-монтажных работ произойдет частичная трансформация ландшафта (выемка грунта под установку опоры для ограждения). Эти процессы не имеют необратимого характера и не отразятся на генофонде животных в рассматриваемом районе. После СМР на участке работ будет произведена техническая рекультивация нарушенной территории - обратная засыпка вручную. При эксплуатации воздействие – отсутствует.

При эксплуатации для производственных нужд вода не используется, только для хозяйственно-питьевых нужд, привозная. Сброс не осуществляется.

Воздействие на атмосферный воздух оценивается как допустимое превышений долей ПДК на границе ЖЗ не ожидается.

Кумулятивных и трансграничных воздействий не прогнозируется.

13. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ, ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ВЫБОРА ОПЕРАЦИЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ

Расчет обоснования выбросов на период СМР представлен ниже в данном Разделе.

Сброс сточных не производится согласно намечаемых работ представленных в проекте.

Физические воздействия см. в Разделе 8, пп. 8.4.

Выбор операции по управлению отходами см. в Разделе 9, пп. 9.1.

ОБОСНОВАНИЕ РАСЧЕТА ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТ

Источник загрязнения N 6001, Площадка установки ГЗМ

Источник выделения N 001, Электросварочные работы

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

при сварочных работах (по величинам удельных

выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/55

Расход сварочных материалов, кг/год, $B = 0.64$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, $B_{MAX} = 1$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 16.99$

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 13.9$

Валовый выброс, т/год (5.1), $\underline{M} = GIS * B / 10^6 = 13.9 * 0.64 / 10^6 = 0.0000089$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $\underline{G} = GIS * B_{MAX} / 3600 = 13.9 * 1 / 3600 = 0.00386$

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1.09$

Валовый выброс, т/год (5.1), $\underline{M} = GIS * B / 10^6 = 1.09 * 0.64 / 10^6 = 0.000000698$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $\underline{G} = GIS * B_{MAX} / 3600 = 1.09 * 1 / 3600 = 0.000303$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1$

Валовый выброс, т/год (5.1), $\underline{M} = GIS * B / 10^6 = 1 * 0.64 / 10^6 = 0.00000064$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $\underline{G} = GIS * B_{MAX} / 3600 = 1 * 1 / 3600 = 0.000278$

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые (625)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1$
Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS * B / 10^6 = 1 * 0.64 / 10^6 = 0.00000064$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS * BMAX / 3600 = 1 * 1 / 3600 = 0.000278$

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 0.93$
Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS * B / 10^6 = 0.93 * 0.64 / 10^6 = 0.000000595$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS * BMAX / 3600 = 0.93 * 1 / 3600 = 0.0002583$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 2.7$
Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS * B / 10^6 = 2.7 * 0.64 / 10^6 = 0.000001728$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS * BMAX / 3600 = 2.7 * 1 / 3600 = 0.00075$

Примесь: 0337 Углерод оксид (594)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 13.3$
Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS * B / 10^6 = 13.3 * 0.64 / 10^6 = 0.00000851$
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS * BMAX / 3600 = 13.3 * 1 / 3600 = 0.003694$

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.00386	0.0000089
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.000303	0.000000698
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.00075	0.000001728
0337	Углерод оксид (594)	0.003694	0.00000851
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.0002583	0.000000595
0344	Фториды неорганические плохо растворимые (625)	0.000278	0.00000064
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.000278	0.00000064

ОБОСНОВАНИЕ РАСЧЕТА ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

Участок закачки газовой смеси

Источник загрязнения N 6001, Турбинный насос

Источник выделения N 001, Неплотности соединения

Процентное соотношение газов в газовой смеси составляет:

Пропан – 30%;

Бутан – 70%.

Количество часов работы составляет, часов/год, $T = 108.0$

Выброс газа от насоса, таблица 5.21(2), кг/час, $QI = 0.14$

Количество насосов, шт., $N = 1$

Примесь:0415 Углеводороды предельные C1-C5

Максимальный выброс углеводородов, г/сек, определится по формуле 5.53(2):

$$P_{\max} = Q * N / 3.6 = 0.14 * 1 / 3.6 = 0.039$$

Примесь:0415 Углеводороды предельные C1-C5

Годовой выброс углеводородов, т/год, в атмосферу составляет:

$$P_{\text{год}} = \sum_{i=1}^n QI * T * 10^{-3} = 0.14 * 108.0 * 10^{-3} = 0.01512$$

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Углеводороды предельные C1-C5	0.039	0.01512

Источник загрязнения N 6002, Выходное отверстие сливного шланга

Источник выделения N 001, Сливной шланг

Процентное соотношение газов в газовой смеси составляет:

Пропан – 30%;

Бутан – 70%.

Количество сливаемых цистерн за год, шт., $N = 180$

Продолжительность продувки шланга, сек, $\tau_i = 3$

Давление в шланге при продувке в м.вод.столба, $H = 170$

Площадь сечения продувочного шланга, м², $F = 0.00113$

Плотность газа при температуре воздуха, $\rho = 581$

Коэффициент истечения газа, $\mu = 0.62$

Максимальное количество одновременно сливаемых автоцистерн, шт., $N = 1$

Примесь:0415 Углеводороды предельные C1-C5

Максимальный выброс углеводородов, г/сек, определится по формуле 5.55(2):

$$P_{\max} = \mu * \rho * N * F * \sqrt{2Q * H} * 10^{-3} = 0.62 * 581 * 1 * 0.00113 * 57.7 * 10^{-3} = 0.0235$$

Примесь:0415 Углеводороды предельные C1-C5

Годовой выброс углеводородов в атмосферу определяются по формуле 5.56(2), т/год,:

$$P_{\text{год}} = \sum P_{\max.i} * \tau_i * N * 10^{-6} = 0.0235 * 3 * 180 * 10^{-6} = 0.00001269$$

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Углеводороды предельные C1-C5	0.0235	0.00001269

Участок отпуска газовой смеси

Источник загрязнения N 6003, Выходное отверстие заправочной трубки

Источник выделения N 001, Колонка

Процентное соотношение газов в газовой смеси составляет:

Пропан – 30%;

Бутан – 70%.

Количество заправляемых баллонов автомашин одной заправочной колонкой за год, шт., $N = 22857$

Продолжительность истечения газа через переливной кран заправляемого баллона, сек, $\tau_i = 1$

Давление в баллоне в м.вод.столба, $H = 170$

Площадь сечения переливного крана, м², $F = 0.000028$

Плотность газа при температуре воздуха, кг/м³, $\rho = 581$

Коэффициент истечения газа, $\mu = 0.62$

Максимальное количество одновременно заправляемых баллонов автомобилей, шт., $N = 1$

Примесь: 0415 Углеводороды предельные C1-C5

Максимальный выброс углеводородов, г/сек, определится по формуле 5.55(2):

$$P_{\text{макс}} = \mu * \rho * N * F * \sqrt{2Q * H} * 10^{-3} = 0.62 * 581 * 1 * 0.000028 * 57.7 * 10^{-3} = 0.00058$$

Примесь: 0415 Углеводороды предельные C1-C5

Годовой выброс углеводородов в атмосферу определятся по формуле 5.56(2), т/год,: $P_{\text{год}} = \sum$

$$P_{\text{макс},i} * \tau_i * N * 10^{-6} = 0.00058 * 1 * 6884 * 10^{-6} = 0.00001325706$$

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Углеводороды предельные C1-C5	0.00058	0.00001325706

14. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНОГО КОЛИЧЕСТВА НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ

На объекте установлено 2 типовых контейнера для временного хранения отходов объемом по 0,75 м³. Удельный вес **твердых бытовых отходов** – 0,25 т/м³. Согласно расчетам, проведенным в Разделе 9, количество отходов образуемых в результате СМР составит *0,001233 тонн* за 3 дня от 2 человек рабочего персонала. Расчетное количество образующихся отходов на период эксплуатации составит от одного человека (оператор АГЗС) - *0,075 тонн в год*.

В этой связи можно утверждать, что данное количество контейнеров является достаточным для временного хранения коммунальных отходов при осуществлении намечаемых работ, а также на период эксплуатации.

Образованные **огарки сварочных электродов** хранится в специализированном контейнере в виде переносного железного ящика для сбора огарков. Отход после сварочных работ вывозится.

Количество образования отхода – 0,0000096 тонн. Объем данной емкости также достаточен для временного накопления отходов (ветоши промасленной).

Образование и накопление отходов на период строительно-монтажных работ (2023 год 1кв.)

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	0,0	0,0012426
в том числе отходов производства	0,0	0,0000096
отходов потребления	0,0	0,001233
Опасные отходы		
перечень отходов	-	-
Неопасные отходы		
Огарки сварочных электродов	0,0	0,0000096
ТБО	0,0	0,001233
Зеркальные		
перечень отходов	-	-

Образование и накопление отходов на период эксплуатации (с 2023 года)

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	0,0	0,075
в том числе отходов производства	0,0	0,0
отходов потребления	0,0	0,075
Опасные отходы		
перечень отходов	-	-
Неопасные отходы		
ТБО	0,0	0,075
Зеркальные		
перечень отходов	-	-

Согласно статье 334 Экологического Кодекса РК накопление отходов на объектах III и IV категорий не подлежат экологическому нормированию.

Лимиты накопления отходов и лимиты захоронения отходов не устанавливаются для объектов III и IV категорий.

Операторы объектов III категории обязаны предоставлять информацию об отходах в составе декларации о воздействии на окружающую среду, подаваемой в соответствии с Экологическим Кодексом РК.

15. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ ОБЪЕМОВ ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ, ЕСЛИ ТАКОЕ ЗАХОРОНЕНИЕ ПРЕДУСМОТРЕНО В РАМКАХ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Захоронение отходов в рамках намечаемой деятельности не прогнозируется.

16. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ВЕРОЯТНОСТИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ

Наиболее вероятными аварийными ситуациями, которые могут возникнуть в результате намечаемой деятельности и существенным образом негативно повлиять на экологическую ситуацию, являются:

- технологические отказы, обусловленные нарушением норм технологического режима производства или отдельных технологических процессов;
- механические отказы, вызванные полным разрушением или износом технологического оборудования или его деталей;
- организационно-технические отказы, обусловленные прекращением подачи электроэнергии, ошибками персонала и т.д.;
- чрезвычайные события, обусловленные пожарами, взрывами;
- стихийные, вызванные стихийными природными бедствиями – наводнения, ураганы.

Информация о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения

Анализ сценариев наиболее вероятных аварийных ситуаций констатирует о возможности возникновения локальной по характеру аварии, которая не приведет к катастрофическим или необратимым последствиям. Своевременное применение необходимых мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций позволит дополнительно уменьшить их возможные негативные влияния на окружающую среду, снизить уровни экологического риска.

Основными мерами предупреждения вышеперечисленных аварий является строгое исполнение технологической и производственной дисциплины, выполнение проектных решений и оперативный производственный контроль.

Мероприятия по охране и защите окружающей среды, предусмотренные проектом полностью соответствуют экологической политике, последовательно проводимой предприятием. Принципы этой политики сводятся к следующему:

- минимальное вмешательство в сложившиеся к настоящему времени природные экосистемы;
- сведение к минимуму любых воздействий на окружающую среду в процессе проведения работ.

При производстве планируемых работ необходимо уделять первоочередное внимание предупреждению аварий, к таким относятся:

- монтаж, проверка и техническое обслуживание всех видов оборудования, требуемых соответствии с правилами техники безопасности и охраны труда;
- осуществление постоянного контроля за соблюдением стандартов безопасности труда, правил и инструкций по охране труда;
- обеспечение безопасных условий труда;
- повышение ответственности технического персонала;
- соблюдение проектных решений, постоянный контроль за проектным ведением работ.

При возникновении аварийной ситуации работы на объектах приостанавливаются. Люди выводятся за пределы опасной зоны.

Немедленно информировать о произошедшей аварии работников, профессиональную аварийно-спасательную службу в области промышленной безопасности, территориальное подразделение ведомства уполномоченного органа и территориальное подразделение уполномоченного органа в области промышленной безопасности, местные исполнительные органы, а при возникновении опасных производственных факторов – население, попадающее в расчетную зону чрезвычайной ситуации (п.9 ст.16 Закона РК «О гражданской защите» от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК).

Работы могут быть возобновлены только после установления причин аварии и ликвидации их последствий.

16.1 Обзор возможных аварийных ситуаций

Основными причинами возникновения аварийных ситуаций нарушение противопожарных правил и правил техники безопасности.

Анализ сценариев наиболее вероятных аварийных ситуаций констатирует о возможности возникновения локальной по характеру аварии, которая не приведет к катастрофическим или необратимым последствиям.

16.2 Дополнительные защитные мероприятия

Молниезащита и заземление технологического оборудования.

Проектом предусматривается выполнение молниезащиты и защитного заземления газозаправочного моноблока и блок-модуля операторной в соответствии с "Устройство молниезащиты зданий и сооружений" СП РК 2.04-103-2013.

Объект относится ко II категорий молниезащиты. Наружные установки, отнесенные по устройству должны быть защищены от прямых ударов и вторичных проявлений молнии. Защита от прямых ударов молнии технологического оборудования выполняется путем установки стержневого молниеотвода расчетной высоты.

В качестве заземлителей предусматриваются стержневые элементы - уголок 50х5, L=2.5М, соединенные между собой с молниеприемником общим контуром заземления стальной полосой 40х4мм.

Все металлические части электрооборудования заземляются посредством присоединения к наружному контуру заземления, который выполняется заземляющей стальной полосой 40х4мм. Заземление корпуса моноблока выполнить путем присоединения заземляющего проводника к наружному контуру заземления молниеприемника. Проход магистрали заземления сквозь фундамент моноблока должен выполняться в трубах или иных жестких обрамлениях.

Монтаж выполнять согласно ПЭУ и СН РК 4.04-07-2019 "Электротехнические устройства"

Подключение оборудования предусмотрено от ВРУ-0,4кВ.

Для управления оборудованием по месту предусмотрены щиты и ящики управления. Распределительная сеть выполнена кабелем ВВГнг и Olflex в глухих лотках с крышкой по металлоконструкциям и по раме установки, в стальных защитных трубах. Сети управления установкой выполнены контрольным кабелем Olflex в глухих лотках с крышкой по металлоконструкциям и по раме установки, в стальных защитных трубах.

16.2.1 Техника безопасности, инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению ЧС

Проектом предусмотрена установка металлических защитных экранов из профильного листа, длина защитных экранов 15 м, высота 2,15 м.

- Предусматривается установка проветриваемого ограждения и предупредительных знаков. Ограждение ОГ-1, из сетки рьябца №80х3. Расстояние между осями стоек ограждения составляет 2500 мм, общая длина ограждения $2500 \times 4 = 10000$ мм, ширина $2500 \times 2 = 5000$ мм, высота 2000 мм. Схему расположения элементов ограждения ОГ-1 и предупредительных знаков;

Предусматривается защита газовой распределительной колонки от наезда автомобилей, а именно установка фундаментного блока ФС1, размерами $l=1200$ мм, $h=600$ мм, $b=400$ мм.

Предусматриваются заземление нетоководущих конструкций и оборудования.

16.2.2 Противопожарные мероприятия

Рабочий проект: «Установка газозаправочного модуля по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул.Раздольная, 38» разработан ТОО «Альянс-А Кокшетау» ГЛ: 19016796 с соблюдением действующих норм и правил, соответствует нормам и правилам взрыво- и пожаробезопасности и обеспечивает безопасную эксплуатацию проектируемого объекта.

В качестве противопожарных мероприятий предусматриваются:

- организация подъездных путей для пожарных машин;
- обеспечение соответствия огнестойкости конструкций категориям их пожарной опасности;

оснащение помещений первичными средствами пожаротушения, обеспечивается заказчиком в ходе эксплуатации оборудования.

Для предупреждения возникновения пожаров на строительной площадке необходимо также:

1. К строящемуся объекту обеспечить свободный подъезд. Запретить загромождение подъездов, проездов, входов и выходов в здание, а также подступов к пожарному инвентарю и оборудованию, гидрантам и средствам связи.

Все дороги, подъезды, пожарные гидранты должны быть в исправном состоянии и свободны для проезда и подъезда к ним, и в ночное время освещены.

2. Запретить складирование сгораемых строительных материалов в противопожарных разрывах между зданиями. Сгораемый утеплитель на строительной площадке хранить в закрытом помещении, имеющем несгораемые ограждающие конструкции.

Места огневых работ и установки сварочных агрегатов и трансформаторов должны быть очищены от сгораемых материалов в радиусе не менее 5 м.

3. Приступать к проведению огневых работ только после выполнения всех требований пожарной безопасности (наличие средств пожаротушения, очистка рабочего места от сгораемых материалов, защита сгораемых конструкций и т.д.). После окончания огневых работ их исполнитель обязан тщательно осмотреть место проведения этих работ, полить водой сгораемые конструкции и устранить нарушения, могущие привести к возникновению пожара.

4. Своевременно удалять в безопасные места горючие материалы.
5. Не допускать разведения костров на строительной площадке.
6. Оборудовать специальные места для курения.
7. Устранять причины образования искр при работе двигателей внутреннего сгорания, электроустановок.

При проведении строительно-монтажных работ и эксплуатации, будут соблюдаться вышеперечисленные мероприятия отвечающие требованиям норм и правил пожарной безопасности действующих на территории Республики Казахстан.

17. ОПИСАНИЕ ПРЕДУСМАТРИВАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРИОДОВ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА МЕР ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ ВЫЯВЛЕННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Одной из основных задач охраны окружающей среды при строительстве объектов является разработка и выполнение запроектированных природоохранных мероприятий.

При проведении работ по строительству объектов и их эксплуатации, будет принят комплекс мер, обеспечивающих предотвращение и смягчение воздействия на природную среду.

Из общих организационных мероприятий, позволяющих снижать воздействие на компоненты природной среды, можно выделить следующие

- выполнение мероприятий, направленных на благоустройства территории после окончания строительных работ;
- все строительно-монтажные работы должны производиться в пределах выделенной полосы отвода земель;
- все оборудование должно надлежащим образом обслуживаться и поддерживаться в хорошем рабочем состоянии;
- организация строительных работ, позволяющая выполнять работы в отведенные сроки;
- технологический контроль за соблюдением технологий при производстве строительных работ, монтажа оборудования и пуско-наладочных работ. А также контроль за технологическими характеристиками оборудования во время эксплуатации;
- проведение работ согласно типовых строительных и технологических правил и инструкций.

Проектируемые работы необходимо производить с выполнением мероприятий недопускающих загрязнение земель, захламление земной поверхности.

18. МЕРЫ ПО СОХРАНЕНИЮ И КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРИ БИОРАЗНООБРАЗИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ ПУНКТОМ 2 СТАТЬИ 240 И ПУНКТОМ 2 СТАТЬИ 241 КОДЕКСА

Биологическое разнообразие означает все многообразие живых организмов из всех сред, включая сухопутные, морские и другие водные экосистемы и составляющие их экологические комплексы; разнообразие внутри видов, между видами и экосистемами.

Биоразнообразие – это общий термин, охватывающий виды всевозможных местообитаний, например, лесных, пресноводных, морских,

почвенных, культурные растения, домашних и диких животных, микроорганизмов.

В целях сохранения биоразнообразия применяется следующая иерархия мер в порядке убывания их предпочтительности:

- 1) первоочередными являются меры по предотвращению негативного воздействия;
- 2) когда негативное воздействие на биоразнообразие невозможно предотвратить, должны быть приняты меры по его минимизации;
- 3) когда негативное воздействие на биоразнообразие невозможно предотвратить или свести к минимуму, должны быть приняты меры по смягчению его последствий;
- 4) в той части, в которой негативные воздействия на биоразнообразие не были предупреждены, сведены к минимуму или смягчены, должны быть приняты меры по компенсации потери биоразнообразия.

Потерей биоразнообразия признается исчезновение или существенное сокращение популяций вида растительного и (или) животного мира на определенной территории (в акватории) в результате антропогенных воздействий.

Компенсация потери биоразнообразия должна быть ориентирована на постоянный и долгосрочный прирост биоразнообразия и осуществляется в виде:

- 1) восстановления биоразнообразия, утраченного в результате осуществленной деятельности;
- 2) внедрения такого же или другого, имеющего не менее важное значение для окружающей среды вида биоразнообразия на той же территории (в акватории) и (или) на другой территории (в акватории), где такое биоразнообразие имеет более важное значение.

Характер намечаемой производственной деятельности показывает, что:

- использование объектов растительного мира отсутствует;
- использование объектов животного мира отсутствует;
- пути миграций диких животных в районе строительства отсутствуют.

На исследуемой территории не выявлено местообитаний ценных видов птиц, млекопитающих.

Негативного воздействия на здоровье населения прилегающих территорий не ожидается. На участке строительства отсутствуют объекты историко-культурного наследия.

Дана комплексная оценка воздействия на атмосферный воздух, почвенный покров, на водную среду, растительный и животный мир.

В процессе проведения отчета воздействия на окружающую среду выявлено, что и на стадии строительства и на стадии эксплуатации объекта отсутствуют риски утраты биоразнообразия. Реализация намечаемой деятельности не приведет:

- к потере биоразнообразия в части объектов растительного и (или) животного мира или их сообществ, являющихся составной частью уникального ландшафта, и имеется риск его уничтожения и невозможности восстановления;
- к потере биоразнообразия из-за отсутствия участков с условиями, пригодными для компенсации потери биоразнообразия без ухудшения состояния экосистем;
- к потере биоразнообразия из-за отсутствия соответствующей современному уровню технологии.

В связи с вышесказанным, проведение оценки потери биоразнообразия и разработка мер по сохранению и компенсации потерь не предусматривается.

19. ОЦЕНКА ВОЗМОЖНЫХ НЕОБРАТИМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ ВЫПОЛНЕНИЯ ОПЕРАЦИЙ, ВЛЕКУЩИХ ТАКИЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ПОТЕРЬ ОТ НЕОБРАТИМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ И ВЫГОДЫ ОТ ОПЕРАЦИЙ, ВЫЗЫВАЮЩИХ ЭТИ ПОТЕРИ, В ЭКОЛОГИЧЕСКОМ, КУЛЬТУРНОМ, ЭКОНОМИЧЕСКОМ И СОЦИАЛЬНОМ КОНТЕКСТАХ

В настоящем проекте проведен анализ возможных воздействий намечаемой деятельности на различные компоненты природной среды, определены их характеристики в периоды строительно-монтажных работ и эксплуатации проектируемого объекта.

Оценка воздействия на окружающую среду показывает, что установка ГЗМ не окажет критического или необратимого воздействия на окружающую среду территории, которая окажется под воздействием намечаемых работ.

Проектом установлено, что в период намечаемой деятельности будут преобладать воздействия низкой значимости. Воздействие высокой значимости не выявлено.

Предпосылок к потере устойчивости экологических систем района проведения планируемых работ не установлено. Ожидаемые воздействия не

приведут к необратимым изменениям экосистем. Мероприятий по их компенсации не требуется.

20. ЦЕЛИ, МАСШТАБЫ И СРОКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОСЛЕПРОЕКТНОГО АНАЛИЗА, ТРЕБОВАНИЯ К ЕГО СОДЕРЖАНИЮ, СРОКИ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТОВ О ПОСЛЕПРОЕКТНОМ АНАЛИЗЕ УПОЛНОМОЧЕННОМУ ОРГАНУ

Порядок проведения послепроектного анализа в соответствии с пунктом 3 статьи 78 Экологического кодекса Республики Казахстан определены в Правилах проведения послепроектного анализа (Правила ППА) и форм заключения по результатам послепроектного анализа (Приказ №229 от 01.07.2021 г).

Послепроектный анализ проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со статьей 76 Кодекса.

В соответствии с пп.1. п. 4 главы 2 Правил проведения послепроектного анализа, проведение послепроектного анализа проводится при выявлении в ходе оценки воздействия на окружающую среду неопределенностей в оценке возможных существенных воздействий на окружающую среду. В связи с тем, что настоящий проект характеризуется отсутствием выявленных неопределенностей в оценке возможных существенных воздействий, и основываясь на пункт 4 главы 2 Правил ППА, проведение послепроектного анализа в рамках намечаемой деятельности не требуется.

21. СПОСОБЫ И МЕРЫ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА СЛУЧАИ ПРЕКРАЩЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОПРЕДЕЛЕННЫЕ НА НАЧАЛЬНОЙ СТАДИИ ЕЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ

Прекращение намечаемой деятельности по установке ГЗМ на начальной стадии ее осуществления не прогнозируется. Проектные работы являются необходимой мерой для снабжения СУГ потребителей. Причин, которые бы препятствовали осуществлению работ согласно проектной документации, выполненной на основании исходных данных и Рабочего проекта, не выявлено.

В случае, когда все таки Оператор решит прекратить намечаемую деятельность будут проведены мероприятия демонтажу и восстановлению земельного участка где было установлены опоры ограждения. Основными

мероприятиями по сохранению и восстановлению земельных ресурсов являются: планировка поверхности, засыпка канав, равномерное распределение грунта в пределах области работ с созданием ровной поверхности; очистка прилегающей территории от мусора; После окончания работ, земли передаются основному землепользователю, для дальнейшего использования, в соответствии с их целевым назначением, разрыв договорных отношений с Арендодателем.

22. ОПИСАНИЕ МЕР, НАПРАВЛЕННЫХ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ СОБЛЮДЕНИЯ ИНЫХ ТРЕБОВАНИЙ, УКАЗАННЫХ В ЗАКЛЮЧЕНИИ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ СФЕРЫ ОХВАТА ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Необходимость разработки проекта «Отчет о возможных воздействиях» определена п.п. 2.п. 1 статьи 65 Экологического Кодекса Республики Казахстан: «Оценка воздействия на окружающую среду является обязательной: «... для видов деятельности и объектов, для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности».

Установка газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$ попадает под п.10.29 раздела 2 Приложения 1 ЭК РК «места перегрузки и хранения жидких химических грузов и сжиженных газов (метана, пропана, аммиака и других), производственных соединений галогенов, серы, азота, углеводов (метанола, бензола, толуола и других), спиртов, альдегидов и других химических соединений».

23 ОПИСАНИЕ МЕТОДОЛОГИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ, ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ПРИ СОСТАВЛЕНИИ ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ.

Настоящий рабочий проект выполнен в соответствии с действующими нормами и правилами Республики Казахстан.

Методологическая основа проведения экологической оценки представлена в списке литературы данного Отчета. Методики, инструкции и прочие подзаконные акты имеющие отношение к данному проекту приняты согласно нового Экологического законодательства РК.

Источниками экологической информации при описании состояния окружающей среды исследуемого района послужили общедоступные источники информации в интернет-ресурсах официальных сайтов соответствующих ведомств, данные научно-исследовательских организаций, также данные с сайтов <https://ecogofond.kz/>, <https://www.kazhydromet.kz/ru/>. Утвержденные методики расчета выбросов вредных веществ, расчетов образования отходов.

При выполнении «Отчета» использовались проектные материалы и прочая информация:

1. Рабочий проект «Установка газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$ по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул. Раздольная, 38»;
2. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ40VWF00078105 от 13.10.2022г., выданное РГУ «Департамент экологии по Акмолинской области».

24. ОПИСАНИЕ ТРУДНОСТЕЙ, ВОЗНИКШИХ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЯЗАННЫХ С ОТСУТСТВИЕМ ТЕХНИЧЕСКИХ ВОЗМОЖНОСТЕЙ И НЕДОСТАТОЧНЫМ УРОВНЕМ СОВРЕМЕННЫХ НАУЧНЫХ ЗНАНИЙ.

Требования к подготовке Отчета регламентированы статьей 72 ЭК РК, а также Инструкцией по проведению экологической оценки № 280 от 30 июля 2021 года (с изм. от 26 октября 2021 года № 424.).

Настоящий Отчет разработан на основании Рабочего проекта «Установка газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$ по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул. Раздольная, 38» и исходных данных.

Трудности, связанные с отсутствием технических возможностей и недостаточным уровнем современных научных знаний при проектировании намечаемой деятельности, отсутствуют.

Но хотелось бы обратить внимание на содержание Отчета и большое количество пунктов и подпунктов, которые в какой-то мере перекликаются друг с другом, дублируются.

25. КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные

ИП «Исмагулов» ИИН 730215350087, РК, Акмолинская область, г.Атбасар, ул.Перевалочная, 10 а, Тел.: +7 (716-43) 2-41-30, +7 702 991 16 14, +7 705 212 49 44, E-mail: ismagulov_1973@mail.ru.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основным видом деятельности: отпуск сжиженного углеводородного газа потребителям. Рабочим проектом предусматривается установка газозаправочного модуля на существующей АЗС №11.

Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ

Планируемая установка газозаправочного модуля по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул.Раздольная, 38 предусматривается на территории существующей АЗС №11 ТОО «Аурика».

Координаты участка: 1.) 51.834067, 68.358026, 2.) 51.834070, 68.358080, 3.) 51.834026, 68.358107, 4.) 51.834009, 68.358057.

Участок принадлежит ТОО «Аурика» по праву частной собственности с правом постоянного землепользования с целевым назначением эксплуатация и обслуживание автозаправочной станции.

Кадастровый № участка 01-015-002-040. Копии акта на земельный участок договора-аренды, акта на земельный участок представлены **к Отчету**.

Расстояние – до жилой зоны (ближайшего жилого дома г.Атбасар) - 80м. Расстояние до водного объекта р.Жабай (приток реки Ишим) более 1км.

Карта-схема с взаиморасположением объектов проектируемых и существующих (см. рисунок 1.1.1).



Рис. 1.1.1 (1- газозаправочный модуль $V=5\text{ м}^3$ (проектируемое), 2- противопожарный инвентарь (проектируемое), 3- металлические защитные экраны (проектируемое), 4- фундаментный блок (проектируемое), 5- место для подъезда газовоза (проектируемое), 6- операторная АГЗС Аурика

(существующее), 7- операторная АЗС Аурика (существующее), 8- подземные резервуары для хранения ЖМТ (существующее), 9- территория пром. объекта - склад, складское помещение (существующее))

Посадка проектируемого сооружения (газозаправочного модуля) осуществляется в существующий рельеф. Зданий и сооружений подлежащих демонтажу нет.

Выемка грунта предусматривается только под устройство стоек под ограду производится вручную штыковой лопатой. Выбросы от работ по выемке и обратной засыпке, разравнивании грунта минимальные и не просчитываются, так как отсутствуют удельные нормы расчетов выбросов вредных (загрязняющих) веществ от данных видов работ.

Металлообработка на участке установки газозаправочного модуля в виде резки при подгоне размера высоты ограждения по рабочему проекту профильного листа, труб для установления стоек ограды и уголков для крепления профилированного листа железа не производится. Материал привозят готовый под монтаж.

Проектом предусматривается выполнение молниезащиты и защитного заземления газозаправочного моноблока и блок-модуля операторной в соответствии с "Устройство молниезащиты зданий и сооружений " СП РК 2.04-103-2013. Предусматривается установка проветриваемого ограждения и предупредительных знаков.

Монтажные работы металлических конструкций защитных экранов, стержневого молниеотвода используются сварочные агрегаты для ручной сварки штучными электродами типа Э42А марки УОНИ диаметром 3 мм, в количестве 20 шт. Таким образом капитального строительства не происходит.

Поверхность территория участка в целом ровная, свободная от застройки. Почвенно-растительный слой на территории отсутствует.

Посадка проектируемого сооружения осуществляется в существующий рельеф. Инженерных коммуникаций на территории проводить не требуется.

Газозаправочный модуль $V=5 \text{ м}^3$ состоит из таких основных узлов и систем как: резервуар (аппарат емкостной для сжиженных газов пропана и бутана), насосная установка типа FD 150 для перекачки СУГ, топливозаправочная колонка для выдачи СУГ, шаровые краны, дифференциальный байпасный клапан KP DN25, клапан скоростной КС 375 DN 32, PN 25, клапан предохранительный, силовое электрооборудование и КИП.

Количество рабочих дней в году - 365 дней. Работа сменная (3-х сменная), круглосуточно.

Годовое количество слива и отпуска сжиженного углеводородного газа составляет 864 тонн (1543 м³).

Время работы раздаточной колонки при заправке топливного баллона автомобиля – 4 часов в сутки, 1460 часов в год.

Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов

Численность населения г.Атбасар – более 27 тысяч человек.

Воздействие на атмосферный воздух характеризуется низкой значимости, определены источники выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферный воздух, которые будут действовать периодически в зависимости от вида работ. Согласно расчетам рассеивания на границе Жилой зоны превышений долей ПДК по ЗВ не выявлено.

Сбросы в поверхностные источники, рельеф местности отсутствуют.

Образованные в результате строительных работ отходы (ТБО, огарки сварочных электродов) будут накапливаться в специально отведенном месте: ТБО в стальном контейнере, огарки сварочных электродов в металлическом ящике. ТБО по мере накопления вывозиться на договорной основе спец.организацией, огарки сразу после окончания сварочных работ.

Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты:

На жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания намечаемая деятельность окажет минимальное воздействие.

На территории участка не обнаружены виды растений, а также растительные сообщества, представляющие особый научный или историко-культурный интерес.

В районе проведения работ практически нет заселений представителями животного мира и отсутствуют пути их миграции.

Воздействие хозяйственной деятельности не приведет к изменению создавшегося видового состава растительного и животного мира рассматриваемого района.

Воздействие намечаемых работ на атмосферный воздух незначительно. Проведен расчет рассеивания ЗВ, который прогнозирует, что нормативное качество воздуха на границе жилой зоны обеспечивается.

На период эксплуатации будут созданы дополнительные рабочие места. Прогноз социально-экономических последствий от деятельности предприятия – благоприятен.

В районе проведения работ отсутствуют природные зоны, памятники истории и культуры, входящие в список охраняемых государством объектов.

Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности.

Объект строительства расположен на одной промплощадке. На момент строительно-монтажных работ представлен 1 неорганизованным источником выбросов вредных веществ в атмосферу.

На период строительно-монтажных работ в выбросах содержатся 7 вредных (загрязняющих) веществ: *Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/, Азота (IV) диоксид, Углерод оксид, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/, Фториды неорганические плохо растворимые, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.*

На период эксплуатации объект представлен 3 неорганизованными источниками выбросов вредных веществ в атмосферу. В выбросах содержатся 1 вредное (загрязняющее) вещество: *углеводороды предельные C1-C5.*

Отсутствуют группы обладающие эффектом суммации.

Объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительно-монтажных работ в 2022 году составят – ***0,000021711 тонн.***

Количество образующихся отходов на период проведения строительно-монтажных работ составит – ***0,0012426 тонн.***

Выбросы вредных веществ загрязняющих веществ на период эксплуатации с 2022 года составят – ***0,0151459471 тонн в год.***

Количество образующихся отходов производства и потребления на период эксплуатации – ***0,075 тонн в год.***

Размещение отходов не происходит.

Сброс сточных вод отсутствует.

Физическое воздействие характеризуется низкой значимости.

Снос зеленых насаждений проектом не предусматривается. Использование объектов животного мира отсутствует. Прямого воздействия путем изъятия объектов животного и растительного мира не предусматривается.

Информация: о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления; о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений; о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;

Условия работы и технологические процессы, применяемые на рассматриваемом объекте, не допускают возможности аварийных и залповых выбросов загрязняющих веществ.

Краткое описание: мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду:

Прекращение намечаемой деятельности по установке ГЗМ на начальной стадии ее осуществления не прогнозируется. Проектные работы являются необходимой мерой для снабжения СУГ потребителей. Причин, которые бы препятствовали осуществлению работ согласно проектной документации, выполненной на основании исходных данных и Рабочего проекта, не выявлено.

В случае, когда все таки Оператор решит прекратить намечаемую деятельность будут проведены мероприятия демонтажу и восстановлению земельного участка где было установлены опоры ограждения. Основными мероприятиями по сохранению и восстановлению земельных ресурсов являются: планировка поверхности, засыпка канав, равномерное распределение грунта в пределах области работ с созданием ровной поверхности; очистка прилегающей территории от мусора; После окончания работ, земли передаются основному землепользователю, для дальнейшего использования, в соответствии с их целевым назначением, разрыв договорных отношений с Арендодателем.

Описание возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду

Возможных необратимых воздействий на окружающую среду решения рабочего проекта не предусматривают. Обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия не требуется.

Описание способов и мер восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности

При прекращении намечаемой деятельности должны быть проведены мероприятия по восстановлению почвенного покрова.

Будут приняты решения, направленные на восстановление народнохозяйственной ценности земель, нарушенных при выполнении работ

по строительству объекта: засыпка и послойная трамбовка при выравнивании рытвин, непредвиденно возникших в процессе производства работ; уборка бытового и строительного мусора; возвращение и равномерное распределение плодородного слоя на рекультивируемой поверхности, при этом, толщина и площадь восстанавливаемого плодородного грунта должна быть равна толщине и площади снятого слоя. В результате этого, рельеф участка будет приведен в естественное состояние.

***Список источников информации, полученной в ходе выполнения
оценки воздействия на окружающую среду:***

Источниками экологической информации при описании состояния окружающей среды исследуемого района послужили общедоступные источники информации в интернет-ресурсах официальных сайтов соответствующих ведомств, данные научно-исследовательских организаций, также данные с сайтов <https://ecogofond.kz/>, <https://www.kazhydromet.kz/ru/>. Утвержденные методики расчета выбросов вредных веществ, расчетов образования отходов.

При выполнении «Отчета» использовались проектные материалы и прочая информация:

- Рабочий проект «Установка газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$ по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул. Раздольная, 38»;
- Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ40VWF00078105 от 13.10.2022г., выданное РГУ «Департамент экологии по Акмолинской области».

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 2 января 2021 года;
2. «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» утвержденная приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246;
3. Инструкция по организации и проведению экологической оценки утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280;
4. "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемностям, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные приказом МНЭРК № 209 от 16.03. 2015 года,
5. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций утв. Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70;
6. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан №63 от 10 марта 2021 года;
7. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. ОНД-86. Госкомгидромет, Ленинград гидрометеиздат, 1997;
8. СНиП РК 2.04-01-2001. Строительная климатология. Комитет по делам реконструкции Министерства экономики и торговли РК, Астана, 2002;
9. «Методика расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов» утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206
10. «Классификатор отходов» утвержденный приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.
11. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
12. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
13. Приложение №15 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан №100-п от 18.04.08 г.

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

15. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» утв. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020.

16. Программный комплекс «ЭРА» Версия 3.0. Расчет приземных концентраций и выпуск томов ПДВ. Новосибирск 2004.

ПРИЛОЖЕНИЯ



Приложение 1



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

Выдана ИП ИСИН БИРЖАН МЕРКЕНОВИЧ Г. КОКШЕТАУ, УЛ. ГОРЬКОГО
полное наименование юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество физического лица

на занятие выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды
наименование вида деятельности (действия) в соответствии

с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»

Особые условия действия лицензии Лицензия действительна на территории Республики Казахстан, ежегодное представление отчетности

Орган, выдавший лицензию МИНИСТЕРСТВО ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РК полное наименование органа лицензирования

Руководитель (уполномоченное лицо) И.Б. Урманова
фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица)

органа, выдавшего лицензию

Дата выдачи лицензии « 28 » июля 20 08 г.

Номер лицензии 01859P № 0042459

Город Астана

г. Астана, 06.



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01859P №Дата выдачи лицензии «28» июля 20 08 г.Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности
природоохранное проектирование, нормирование

Филиалы, представительства

полное наименование, местонахождение, реквизиты
**ИП ИСИН БИРЖАН МЕРКЕНОВИЧ Г. КОКШЕТАУ УЛ. ГОРЬКОГО
ДОМ 11 А КВ. 57**

Производственная база

местонахождение

Орган, выдавший приложение к лицензии

полное наименование органа, выдавшего**МИНИСТЕРСТВО ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РК**приложение к лицензии

Руководитель (уполномоченное лицо)

И.Б. Урмановафамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица)
органа, выдавшего приложение к лицензииДата выдачи приложения к лицензии «28» июля 20 08 г.Номер приложения к лицензии № **0074254**Город **Астана**

г. Алматы, БФ.

Приложение 2

Заключение скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ40VWF00078105 от 13.10.2022г.

QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY
EKOLOGIA, GEOLOGIA JÁNE
TABIǴI RESÝRSTAR MINISTRIGI
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE
BAQYLAÝ KOMITETI
«AQMOLA OBLYSY BOIYN SHA
EKOLOGIA DEPARTAMENTI» RMM



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

020000 Кóкшетаýqalasy, Pushkina 23

tel./faks 8/7162/ 76-10-19

e-mail: akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz

020000 г. Кокшетау, ул. Пушкина 23

Тел./факс 8/7162/ 76-10-19

e-mail: akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz

**ИСМАГУЛОВ БАУРЖАН
КАЛИАСКАРОВИЧ**

Заклучение

**об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности.
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ64RYS00284496 от
05.09.2022г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Планируется установка и эксплуатация газозаправочного модуля по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул.Раздольная, 38 на территории существующей АЗС №11 ТОО «Аурика». Планируемая модульная АГЗС с наземным резервуаром объемом 5м³ предназначенным для заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) потребителей.

Согласно пп. 10.29 п.10 раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI, данная деятельность «места перегрузки и хранения жидких химических грузов и сжиженных газов (метана, пропана, аммиака и других), производственных соединений галогенов, серы, азота, углеводородов (метанола, бензола, толуола и других), спиртов, альдегидов и других химических соединений» подлежит скринингу.

Арендованная территория расположена на существующей АЗС по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул.Раздольная. 38. Расстояние до жилой зоны (жилого дома г.Атбасар) - 80м.



Краткое описание намечаемой деятельности

Проектируемые объекты ИП «Исмагулов»: Газозаправочный модуль V=5 м³, операторная газозаправочного модуля, противопожарный инвентарь, стержневой молниеотвод, металлические щиты/экраны. Состав газозаправочного модуля. Он состоит из таких основных узлов и систем: резервуар -1шт. вместимостью V=5 м³, насосная установка типа FD 150 для перекачки СУГ-1шт., топливозаправочная колонка для выдачи СУГ- 1шт., шаровый кран, дифференциальный байпасный клапан КР DN25, Клапан скоростной КС 375 DN 32, PN 25, клапан предохранительный. Планируемая модульная АГЗС с наземным резервуаром объемом 5 м³ предназначенным для заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) потребителей. Годовое количество слива и отпуска сжиженного углеводородного газа составляет 864 тонн (1543 м³).

Монтажные соединения готовых планшетоов ограждения выполняются ручной сваркой электродами типа Э42А. Водоснабжение – привозное (бутыль 19л. с помпой). Водоотведение – в существующий септик АЗС с последующим вывозом. Электроснабжение – централизованное от АЗС Аурика. Теплоснабжение - источником теплоснабжения операторной являются электрообогреватели.

Начало строительно-монтажных работ - 4 квартал 2022г. Сроки установки - 3 дня. Эксплуатация – с 2022 года. Дата завершения 2031 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно заявления:

Целевое назначение: производственная площадь для размещения и эксплуатации газовой автозаправочной станции. Срок использования-10 лет.

Вода привозная бутилированная. Расстояние до водного объекта р.Жабай (приток реки Ишим) более 1км. Вода питьевая привозная бутилированная. Объем потребления на СМР (строительно-монтажные работы)-0,15м³, на период эксплуатации- 9,125м³.

На территории отсутствует растительность.

Использование объектов животного мира не происходит. Территория освоена, на ней отсутствует животный мир.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период СМР: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)- 0,0000089тонн, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/(332)- 0.000000698 тонн, Азота (IV) диоксид (4)- 0.000001728тонн, Углерод оксид (594)- 0.00000851тонн, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(627)- 0.000000595тонн, Фториды неорганические плохо растворимые (625)- 0.00000064тонн, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния-- 0.00000064тонн. Общий объем выбросов загрязняющих веществ от



стационарных источников на период строительно-монтажных работ в 2022 году – 0,000021711 тонн. При эксплуатации: Смесь углеводородов предельных-без класса- 0.0151459471 тонн. Общий объем выбросов вредных (загрязняющих) веществ на период эксплуатации с 2022 года составят – 0,0151459471 тонн в год.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Количество образующихся отходов на период проведения строительно-монтажных работ составит 0,0012426 тонн, из них: Огарки сварочных электродов - 0,0000096тонн, ТБО - 0,001233 тонн. Количество образующихся отходов производства и потребления на период эксплуатации 0,075 тонн в год: это ТБО-0,075 тонн.

Согласно Приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду»- данный вид намечаемой деятельности относится к объектам III категории.

Выводы о необходимости или отсутствия необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренным в п.29, п.30 Главы 3 Инструкции:

1. Приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов;

2. Намечаемая деятельность планируется в черте населенного пункта или его пригородной зоны;

Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель

К. Бейсенбаев

Исп.: Нұрлан Аяулым
Тел.: 76-10-19



QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY
EKOLOGIA, GEOLOGIA JÁNE
TABIĞI RESÝRSTAR MINISTRIGI
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE
BAQYLAÝ KOMITETI
«AQMOLA OBLYSY BOIYN SHA
EKOLOGIA DEPARTAMENTI» RMM



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

020000 Кóкшетаý қаласы, Pushkina 23
tel./faks 8/7162/ 76-10-19
e-mail: akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz

020000 г. Кокшетау, ул. Пушкина 23
Тел./факс 8/7162/ 76-10-19
e-mail: akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz

**ИСМАГУЛОВ БАУРЖАН
КАЛИАСКАРОВИЧ**

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ64RYS00284496 от 05.09.2022г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно заявления:

Согласно договора аренды № 103 от «06» июня 2022 года земля - площадью 20 кв. метров с целевым назначением: производственная площадь для размещения и эксплуатации газовой автозаправочной станции. Срок использования-10 лет.

Вода привозная бутилированная. Расстояние до водного объекта р.Жабай (приток реки Ишим) более 1км. Вода питьевая привозная бутилированная. Объем потребления на СМР (строительно-монтажные работы)-0,15м3, на период эксплуатации- 9,125м3.

На территории отсутствует растительность.

Использование объектов животного мира не происходит. Территория освоена, на ней отсутствует животный мир.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период СМР: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)- 0,0000089тонн, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/(332)- 0.000000698 тонн, Азота (IV) диоксид (4)- 0.000001728тонн, Углерод оксид



(594)- 0.00000851тонн, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(627)- 0.000000595тонн, Фториды неорганические плохо растворимые (625)- 0.00000064тонн, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния-- 0.00000064тонн. Общий объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительно-монтажных работ в 2022 году – 0,000021711 тонн. При эксплуатации: Смесь углеводородов предельных-без класса- 0.0151459471 тонн. Общий объем выбросов вредных (загрязняющих) веществ на период эксплуатации с 2022 года составят – 0,0151459471 тонн в год.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Количество образующихся отходов на период проведения строительно-монтажных работ составит 0,0012426 тонн, из них: Огарки сварочных электродов - 0,0000096тонн, ТБО - 0,001233 тонн. Количество образующихся отходов производства и потребления на период эксплуатации 0,075 тонн в год: это ТБО-0,075 тонн.

Выводы

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Согласно Заявления: «Водоотведение-в существующий септик АЗС с последующим вывозом». Необходимо представить технические характеристики септика(мощность, герметичность, наличие изолирующего экрана). Учесть требования ст.212,238 Экологического Кодекса РК.

2. Согласно заявления: «Расстояние до водного объекта р.Жабай (приток реки Ишим) более 1км». В этой связи, предусмотреть осуществление комплекса технологических, гидротехнических, санитарных и иных мероприятий, направленных на предотвращение засорения, загрязнения и истощения водных ресурсов согласно п.2 Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК. А также, учесть требования ст. 212,223 Экологического Кодекса РК.

3. Согласно Заявления: «Объем потребления на СМР(строительно-монтажные работы)-0,15м3, на период эксплуатации- 9,125м3». С целью рационального использования водных ресурсов, необходимо уточнить источник водоснабжения.

4. Согласно статьи 320 Экологического Кодекса РК: места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Необходимо предусмотреть отдельный сбор с обязательным указанием места хранения и передачи отходов согласно вышеуказанной статьи.



5. В соответствии со статьей 238 Экологического Кодекса РК: «физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери».

6. Согласно Заявления: «Планируемая модульная АГЗС с наземным резервуаром объемом 5м³ предназначенным для заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) потребителей. В этой связи необходимо учесть требования вышеуказанной статьи, а также предусмотреть мероприятия по охране земель, недр согласно п.4,5 Приложения 4 к Кодексу.

7. Под п.3 Заявления указано что: «Оценка воздействия на окружающую среду не производилась». При этом, согласно заявления: «Место выбрано с учетом того, что это действующая АЗС, освоенная территория. Так как данная установка не требует капитальных строений, только монтаж». Обосновать.

8. Согласно заявления: «Расстояние до жилой зоны (жилого дома г.Атбасар) - 80м.». В связи с близким расположением жилой зоны необходимо предусмотреть обязательное проведение мероприятий по пылеподавлению в период монтажных работ с целью снижения пыления согласно пп.3 п.1 Приложения 4 к Кодексу. А также соблюдение всех требований, обеспечивающих безопасность окружающей среды и здоровья населения согласно Приложения 4 к Кодексу.

9. При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.

Учесть замечания и предложения от заинтересованных государственных органов:

1. РГУ «Департамент по чрезвычайным ситуациям Акмолинской области Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан»:

«Вопрос согласования в области деятельности работ по установке модульной АГЗС с наземным резервуаром объемом 5м³ предназначенным для заправки сжиженным углеводородным газом потребителей, не входит в компетенцию Департамента.

Одновременно сообщаем, что при осуществлении деятельности, проведении строительно-монтажных работ и эксплуатации, необходимо соблюдать все требования норм и правил пожарной безопасности действующих на территории Республики Казахстан»

2. ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Акмолинской области»:

«В ходе осуществления хозяйственной деятельности, согласно полученного заявления на проведение оценки воздействия на окружающую среду, будут образовываться и накапливаться отходы. Согласно статьи 319



Экологического кодекса Республики Казахстан, необходимо разработать план управления отходами.

Необходимо предусмотреть мероприятия по снижению негативного воздействия на флору и фауну на территории антропогенного воздействия в соответствии с приложением 4 Экологического кодекса Республики Казахстан»

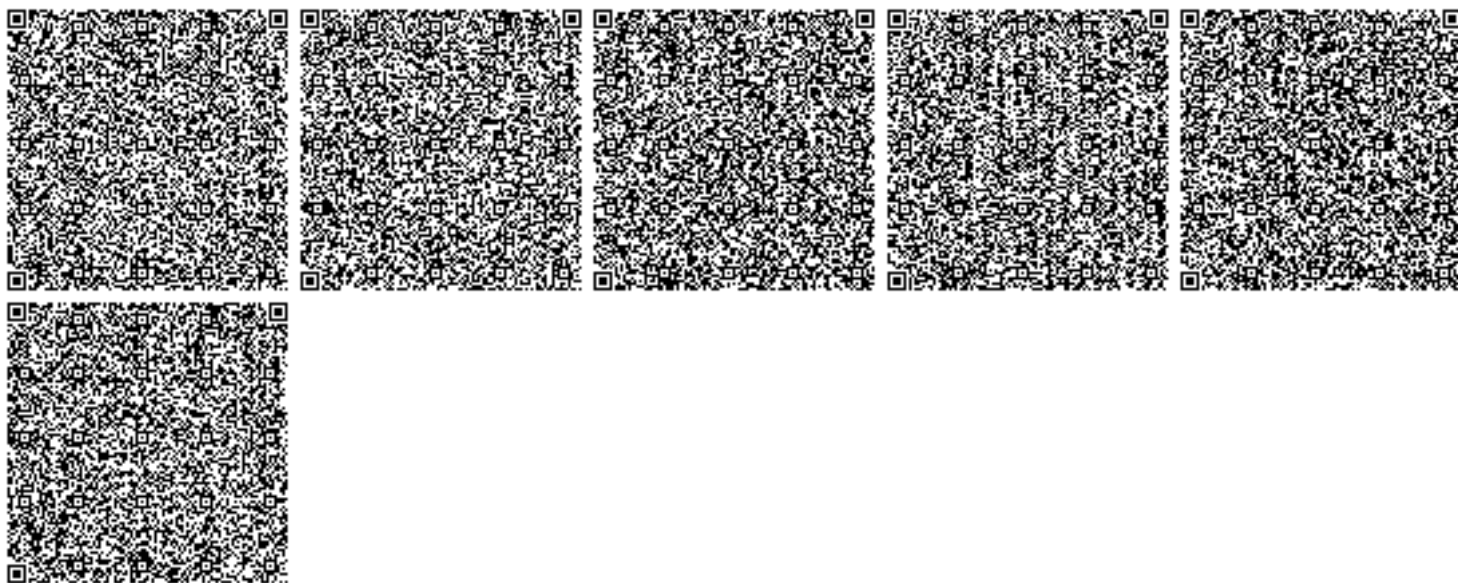
Руководитель департамента

К. Бейсенбаев

Исп.: Нұрлан Аяулым
76-10-19.

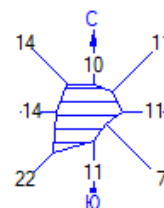
Руководитель департамента

Бейсенбаев Кадырхан Киикбаевич



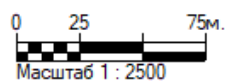
пра
Приложение 3
СИТУАЦИОННАЯ КАРТА – СХЕМА РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА
с указанием источников загрязнения и границы санитарно-защитной зоны

Город : 008 г. Атбасар
Объект : 0001 ИП "Исмагулов" Вар.№ 7
ПК ЭРА v2.0



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Жилые зоны, группа N 01
- Рельеф местности
- Асфальтовые дороги
- Санитарно-защитные зоны, груп
- Источники загрязнения
- Расчётные прямоугольники, гру



ИЗОЛИНИИ КОНЦЕНТРАЦИЙ В ДОЛЯХ ПДК

Условные обозначения:

- неорганизованный источник выброса

Выкопировка карты расположения участка



Приложение 4

Результат расчета рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации

1. Общие сведения.

Расчет проведен на УПРЗА "ЭРА" v2.0 фирмы НПП "Логос-Плюс", Новосибирск
Расчет выполнен ИП Исин Б.М. Фирма БИКО

| Сертифицирована Госстандартом РФ рег. N РОСС RU.СП09.Н00090 до 05.12.2015 |
| Согласовывается в ГГО им.А.И.Воейкова начиная с 30.04.1999 |
Последнее согласование: письмо ГГО N 1729/25 от 10.11.2014 на срок до 31.12.2015

2. Параметры города

УПРЗА ЭРА v2.0

Название г. Атбасар
Коэффициент A = 200
Скорость ветра U* = 12.0 м/с
Средняя скорость ветра = 5.2 м/с
Температура летняя = 26.9 град.С
Температура зимняя = -17.6 град.С
Коэффициент рельефа = 1.00
Площадь города = 0.0 кв.км
Угол между направлением на СЕВЕР и осью X = 90.0 угловых градусов
Фоновые концентрации на постах не заданы

3. Исходные параметры источников.

УПРЗА ЭРА v2.0

Город :008 г. Атбасар.
Объект :0001 ИП "Исмагулов".
Вар.расч. :7 Расч.год: 2022 Расчет проводился 23.08.2022 14:48
Примесь :0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*
Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
Коэффициент оседания (F): единый из примеси =1.0
Признак источников "для зимы" - отрицательное значение высоты

Код	Тип	N	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	КР	Ди	Выброс
<Об-П>-<Ис>	~	~	~	~	~	градС	~	~	~	~	гр.	~	~	~	~
000101 6001 П1	1.5					0.0	-226.0	134.0	1.0	1.0	0	1.0	1.00	0	0.0390000
000101 6002 П1	1.0					0.0	-226.0	133.0	1.0	1.0	0	1.0	1.00	0	0.0235000
000101 6003 П1	1.0					0.0	-225.0	134.0	1.0	1.0	0	1.0	1.00	0	0.0005800

4. Расчетные параметры См,Um,Xm

УПРЗА ЭРА v2.0

Город :008 г. Атбасар.
Объект :0001 ИП "Исмагулов".
Вар.расч. :7 Расч.год: 2022 Расчет проводился 23.08.2022 14:48
Сезон :ЗИМА для энергетики и ЛЕТО для остальных
Примесь :0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*
ПДКр для примеси 0415 = 50.0 мг/м3 (ОВУВ)

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а См` есть концентрация одиночного источника с суммарным M (стр.33 ОНД-86)															
Источники				Их расчетные параметры											
Номер	Код	M	Тип	См (См`)	Um	Xm									
1	000101 6001	0.03900	П	0.028	0.50	11.4	[доли ПДК]	[-м/с]	----	----	----	----	----	----	----
2	000101 6002	0.02350	П	0.017	0.50	11.4									
3	000101 6003	0.00058	П	0.000414	0.50	11.4									
Суммарный Mq = 0.06308 г/с															
Сумма См по всем источникам = 0.045060 долей ПДК															
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с															
Дальнейший расчет нецелесообразен: Сумма См < 0.05 долей ПДК															

5. Управляющие параметры расчета

УПРЗА ЭРА v2.0

Город :008 г. Атбасар.
Объект :0001 ИП "Исмагулов".
Вар.расч. :7 Расч.год: 2022 Расчет проводился 23.08.2022 14:48
Сезон :ЗИМА для энергетики и ЛЕТО для остальных
Примесь :0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*
Фоновая концентрация не задана

Расчет по границе санзоны. Вся зона 001
Расчет по территории жилой застройки. Вся зона 001
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(U*) м/с
Средневзвешенная опасная скорость ветра Uсв= 0.5 м/с

8. Результаты расчета по жилой застройке.

УПРЗА ЭРА v2.0

Город :008 г. Атбасар.
Объект :0001 ИП "Исмагулов".
Вар.расч. :7 Расч.год: 2022 Расчет проводился 23.08.2022 14:48
Примесь :0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*

Расчет не проводился: См < 0.05 долей ПДК

9. Результаты расчета по границе санзоны.

УПРЗА ЭРА v2.0

Город :008 г. Атбасар.
Объект :0001 ИП "Исмагулов".
Вар.расч. :7 Расч.год: 2022 Расчет проводился 23.08.2022 14:48
Примесь :0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*

Расчет не проводился: $C_m < 0.05$ долей ПДК

Приложение 4.1

**Результат расчета рассеивания загрязняющих веществ проведенный со
взаимоучетом выбросов от источников действующей АЗС на территории
которой устанавливается ГЗМ**

1. Общие сведения.

Расчет проведен на УПРЗА "ЭРА" v2.0 фирмы НПП "Логос-Плюс", Новосибирск
Расчет выполнен ИП Исин Б.М. Фирма БИКО

| Сертифицирована Госстандартом РФ рег. N РОСС RU.СП09.Н00090 до 05.12.2015 |
| Согласовывается в ГГО им.А.И.Воейкова начиная с 30.04.1999 |
Последнее согласование: письмо ГГО N 1729/25 от 10.11.2014 на срок до 31.12.2015

2. Параметры города

УПРЗА ЭРА v2.0

Название г. Атбасар
Коэффициент А = 200
Скорость ветра U* = 12.0 м/с
Средняя скорость ветра = 5.2 м/с
Температура летняя = 26.9 град.С
Температура зимняя = -17.6 град.С
Коэффициент рельефа = 1.00
Площадь города = 0.0 кв.км
Угол между направлением на СЕВЕР и осью X = 90.0 угловых градусов
Фоновые концентрации на постах не заданы

3. Исходные параметры источников.

УПРЗА ЭРА v2.0

Город :008 г. Атбасар.
Объект :0001 ИП "Исмагулов" рас взаим.
Вар.расч. :9 Расч.год: 2022 Расчет проводился 23.08.2022 15:00
Примесь :0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*
Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
Коэффициент оседания (F): единый из примеси =1.0
Признак источников "для зимы" - отрицательное значение высоты

Код	Тип	N	D	Wo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alf	F	КР	Ди	Выброс
<Об-П>-<Ис>	~~~~~	~м~	~м~	~м/с~	~м3/с~	градС	~м~	~м~	~м~	~м~	гр.	~	~	~	~т/с~
000101 6001 П1	1.5					0.0	-226.0	134.0	1.0	1.0	0	1.0	1.00	0	0.0390000
000101 6002 П1	1.0					0.0	-226.0	133.0	1.0	1.0	0	1.0	1.00	0	0.0235000
000101 6003 П1	1.0					0.0	-225.0	134.0	1.0	1.0	0	1.0	1.00	0	0.0005800
000101 6004 П1	2.0					0.0	-208.0	153.0	24.0	24.0	15	1.0	1.00	0	0.4552400

4. Расчетные параметры Cm,Um,Xm

УПРЗА ЭРА v2.0

Город :008 г. Атбасар.
Объект :0001 ИП "Исмагулов" рас взаим.
Вар.расч. :9 Расч.год: 2022 Расчет проводился 23.08.2022 15:00
Сезон :ЗИМА для энергетиков и ЛЕТО для остальных
Примесь :0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*
ПДКр для примеси 0415 = 50.0 мг/м3 (ОВУВ)

- Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а Cm' есть концентрация одиночного источника с суммарным M (стр.33 ОНД-86)							
Источники				Их расчетные параметры			
Номер	Код	M	Тип	Cm (Cm')	Um	Xm	
-п/п-	<об-п>-<ис>			[доли ПДК]	[-м/с]	[м]	
1	000101 6001	0.03900	П	0.028	0.50	11.4	
2	000101 6002	0.02350	П	0.017	0.50	11.4	
3	000101 6003	0.00058	П	0.000414	0.50	11.4	
4	000101 6004	0.45524	П	0.325	0.50	11.4	
Суммарный Mq =		0.51832 г/с					
Сумма Cm по всем источникам =		0.370252 долей ПДК					

Средневзвешенная опасная скорость ветра =					0.50 м/с		

5. Управляющие параметры расчета

УПРЗА ЭРА v2.0

Город :008 г. Атбасар.
Объект :0001 ИП "Исмагулов" рас взаим.
Вар.расч. :9 Расч.год: 2022 Расчет проводился 23.08.2022 15:00
Сезон :ЗИМА для энергетиков и ЛЕТО для остальных
Примесь :0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*
Фоновая концентрация не задана
Расчет по границе санзоны. Вся зона 001
Расчет по территории жилой застройки. Вся зона 001
Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
Скорость ветра: автоматический поиск опасной скорости от 0.5 до 12.0(U*) м/с
Средневзвешенная опасная скорость ветра Uсв= 0.5 м/с

6. Результаты расчета по жилой застройке (по всей жил. зоне № 1).

УПРЗА ЭРА v2.0

Город :008 г. Атбасар.
Объект :0001 ИП "Исмагулов" рас взаим.
Вар.расч. :9 Расч.год: 2022 Расчет проводился 23.08.2022 15:00
Примесь :0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*

Результаты расчета в точке максимума УПРЗА ЭРА v2.0

Координаты точки : X= -149.0 м Y= 122.8 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.07738 долей ПДК |
3.86899 мг/м3

Достигается при опасном направлении 296 град.
и скорости ветра 0.77 м/с

Всего источников: 4. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф. влияния
1	000101 6004	П	0.4552	0.073359	94.8	94.8	0.161143661
2	000101 6001	П	0.0390	0.002542	3.3	98.1	0.065174051
			В сумме =	0.075901	98.1		
			Суммарный вклад остальных =	0.001479	1.9		

9. Результаты расчета по границе санзоны (по всей сан. зоне № 1).

УПРЗА ЭРА v2.0

Город :008 г. Атбасар.

Объект :0001 ИП "Исмагулов" рас взаим.

Вар.расч. :9 Расч.год: 2022 Расчет проводился 23.08.2022 15:00

Примесь :0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539

Результаты расчета в точке максимума УПРЗА ЭРА v2.0

Координаты точки : X= -159.6 м Y= 210.5 м

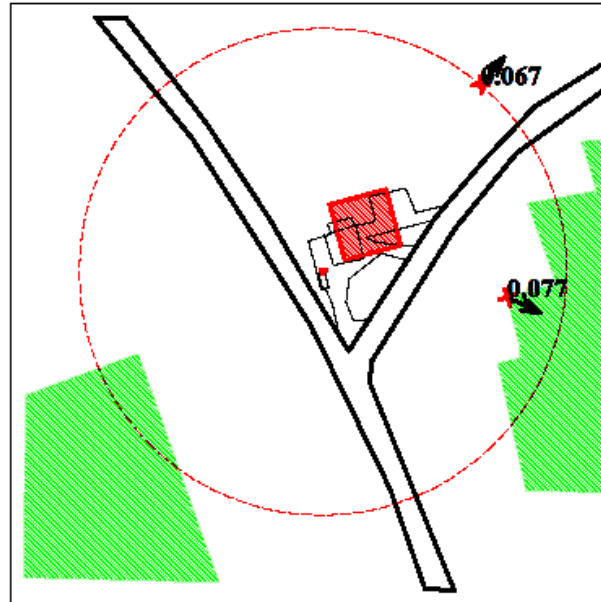
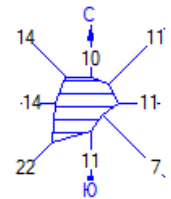
Максимальная суммарная концентрация	Cs=	0.06685 доли ПДК
		3.34231 мг/м3

Достигается при опасном направлении 220 град.
и скорости ветра 0.88 м/с

Всего источников: 4. В таблице заказано вкладчиков не более чем с 95% вклада
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

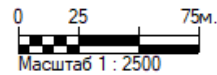
Ном.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф. влияния
1	000101 6004	П	0.4552	0.061419	91.9	91.9	0.134915605
2	000101 6001	П	0.0390	0.003369	5.0	96.9	0.086396955
			В сумме =	0.064788	96.9		
			Суммарный вклад остальных =	0.002058	3.1		

Город : 008 г. Атбасар
Объект : 0001 ИП "Исмагулов" рас взаим Вар.№ 9
ПК ЭРА v2.0



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- ▨ Жилые зоны, группа N 01
- Рельеф местности
- Асфальтовые дороги
- Санитарно-защитные зоны, гру
- ★ Максимум на границе ЖЗ
- ★ Максимум на границе СЗЗ
- Расчётные прямоугольники, гр



ИЗОЛИНИИ КОНЦЕНТРАЦИЙ В ДОЛЯХ ПДК

Приложение 5

Копия договора аренды территории на АЗС №11

ДОГОВОР № 103 АРЕНДЫ ИМУЩЕСТВА

«06» июня 2022 года

г. Атбасар

ТОО «Аурика», именуемое в дальнейшем «Арендодатель», в лице Генерального директора Серебрякова Сергея Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и ИП «Исмагулов», именуемый в дальнейшем «Арендатор», в лице Директора Исмагулова Б.К., действующего на основании Талона №KZ38TWQ01799294 регистрации уведомления о начале деятельности в качестве индивидуального предпринимателя, выдано 07.02.2022 г., с другой стороны, далее совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Арендодатель обязуется предоставить Арендатору имущество, указанное в п.1.2., настоящего договора, во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять имущество и выплачивать арендную плату и иные платежи, предусмотренные Договором, в размере и сроки, указанные в разделе 2 настоящего договора.

1.2. Арендодатель обязуется передать Арендатору во временное пользование производственную площадь, расположенные по адресу: г. Атбасар, ул. Раздольная (АЗС №11), общей площадью 20 кв. метров. Целевое назначение: производственная площадь для размещения и эксплуатации газовой автозаправочной станции Арендатора, в дальнейшем именуемое «Имущество», а также обеспечить Арендатору свободный доступ на территорию производственной площади при условии надлежащего выполнения Арендатором своих обязательств по Договору.

1.3. Указанное в п.1.2. настоящего договора Имущество принадлежит Арендодателю на праве собственности.

1.4. Имущество передается Арендатору по акту приема – передачи. Имущество считается принятым Арендатором, а платежи, предусмотренные Договором, исчисляются с даты подписания Сторонами Акта приема-передачи.

1.5. Арендодатель обязан предоставить Арендатору Имущество в состоянии, соответствующем условиям, необходимым для пользования Имуществом по целевому назначению.

1.6. Имущество используется для размещения и эксплуатации газовой автозаправочной станции Арендатора.

2. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

2.1. Размер арендной платы составляет 200 000 тенге (двести тысяч) в месяц, с учетом НДС.

2.2. Арендная плата вносится Арендодателю ежемесячно на условиях предоплаты:

- за первый месяц – в течение трех банковских дней с момента выписки счета на оплату
размер арендной платы составляет 100 000 (сто тысяч) тенге;

- за второй месяц – до 15 числа текущего (оплачиваемого) месяца размер арендной платы составляет 100 000 (сто тысяч) тенге;

- за последующие месяцы - до 15 числа текущего (оплачиваемого) месяца размер арендной платы составляет 200 000 тенге (двести тысяч) в месяц, с учетом НДС.

2.4. Арендодатель вправе в одностороннем порядке увеличить арендную плату по истечении 30 (тридцати) календарных дней с даты направления Арендатору соответствующего письменного уведомления. В этом случае размер арендной платы исчисляется с учетом тех ставок, которые были указаны в уведомлении Арендодателя, без внесения изменений и дополнений в Договор. Арендодатель вправе в одностороннем порядке увеличивать размер арендной платы не чаще одного раза в шесть месяцев в течение срока действия Договора.

2.5. Арендатор ежемесячно, возмещает Арендодателю стоимость расходов на содержание электрических сетей и электрооборудования, сетей коммуникаций (водоснабжение, канализация, тепловая энергия, иные коммуникации) и линий связи (номер телефона _____) в размере, указанном в счете (счет-фактуре), выставленном Арендодателем. Все иные платежи, подлежащие уплате в процессе деятельности Арендатора, производятся за счет Арендатора или возмещаются Арендатором Арендодателю на основании счетов, выставленных Арендодателем.

2.6. Арендатор оплачивает выставленные Арендодателем счета, не позднее 5 рабочих дней со дня их получения, если иной срок не предусмотрен Договором.

2.7. Днем поступления арендной платы считается день поступления денежных средств на расчетный счет или в кассу Арендодателя. Расчеты наличными деньгами производятся с учетом ограничений, установленных законодательством Республики Казахстан.

2.8. В обеспечение исполнения своих обязательств по Договору, Арендатор в течение 3-х банковских дней с момента подписания Договора должен уплатить Арендодателю сумму в размере 200 000 тенге (двести тысяч) (далее – Гарантийный взнос).

2.9. Арендодатель имеет право в одностороннем внесудебном порядке отказаться от Договора в случае просрочки выплаты Арендатором Гарантийного взноса более, чем на 10 дней с даты подписания Договора, письменно уведомив об этом Арендатора за 5 календарных дней до даты отказа, после чего Договор будет являться расторгнутым.

2.10. В период действия Договора Арендодатель имеет право удерживать из суммы Гарантийного взноса обусловленные Договором долги Арендатора, но только после письменного предупреждения Арендатора не менее, чем за 5 банковских дней до удержания. При этом, если Арендодатель осуществляет такие удержания из суммы Гарантийного взноса, Арендатор обязуется в течение 7 (семи) рабочих дней с даты получения от Арендодателя письменного требования выплатить Арендодателю сумму, необходимую для восстановления первоначального размера Гарантийного взноса.

2.11. В случае, если Арендатор не выполняет требования Арендодателя в части оплаты денежных средств, а также не восстанавливает Гарантийный взнос до первоначального размера, то Арендодатель вправе удовлетворить свои требования из арендной платы, выплачиваемой Арендатором в последующий отчетный период, путем ее направления на восстановление Гарантийного взноса. О проведении такого удержания Арендодатель письменно уведомляет Арендатора. Обязательство Арендатора по внесению арендных и иных платежей сохраняется при этом в полном объеме.

2.12. Если Договор прекратил свое действие в связи с истечением срока действия при условии надлежащего выполнения Арендатором своих обязательств по Договору, или был досрочно расторгнут по соглашению Сторон, Гарантийный взнос возвращается Арендатору путем перечисления на расчетный счет не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Сторонами Акта сдачи-приемки (возврата) Помещения. В случае одностороннего отказа Арендодателя от Договора вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Арендатором любого из своих обязательств, предусмотренных Договором, Арендодатель вправе удержать из Гарантийного взноса сумму всех своих убытков. Оставшаяся часть Гарантийного взноса возвращается Арендатору в сроки, установленные Договором.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Арендодатель обязан:

3.1.1. своевременно передать Арендатору Помещение по акту приема – передачи в течение 3 рабочих дней с даты получения от Арендатора Гарантийного взноса;

3.1.2. производить капитальный ремонт Помещения в сроки, установленные Арендодателем самостоятельно в одностороннем порядке.

3.2. Арендатор обязан:

3.2.1. Использовать Имущество в соответствии с его целевым назначением и условиями, предусмотренными в договоре, не допускать его ухудшения, повреждения или уничтожения. Устранять все замечания Арендодателя в сроки, установленные в письменном уведомлении Арендодателя. Осуществлять деятельность в Помещении в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и установленными Арендодателем порядком и правилами. Не допускать причинения вреда Помещению в результате своей хозяйственной деятельности. В случае причинения убытков Арендодателю возместить такие убытки в сроки и на условиях, установленных Арендодателем. Выполнять требования Арендодателя, касающиеся обеспечения сохранности Имущества и поддержания его нормального состояния в указанный им срок, а также требования и предписания контролирующих государственных органов и поставщиков коммунальных услуг; самостоятельно нести ответственность за любые нарушения, связанные с владением и использованием Имуществом и/или осуществлением своей предпринимательской деятельности, включая оплату штрафов, наложенных уполномоченными государственными органами и/или должностными лицами и/или поставщиками коммунальных услуг. Нести всю полноту гражданско-правовой ответственности перед третьими лицами, если последним нанесен какой-либо вред или причинены убытки (в том числе жизни, здоровью, имуществу) в результате (без-) действий со стороны Арендатора, его работников или посетителей.

3.2.2. в случае необходимости проведения на территории Имущества ремонтно-отделочных работ, неукоснительно выполнять требования, установленные в Договоре и иные требования Арендодателя. При этом, все результаты таких работ (Неотделимые улучшения) произведенные Арендатором в течение Срока аренды по Договору, при прекращении/расторжении действия Договора по любым основаниям остаются в собственности Арендодателя без компенсации Арендатору затрат на указанные улучшения.

3.2.3. содержать арендуемое Имущество и прилегающую к нему территорию в надлежащем состоянии. В случае наличия оснований, предусмотренных Договором, для расторжения Договора по инициативе Арендатора, письменно известить Арендодателя о расторжении Договора за 30 (тридцать) календарных дней до даты расторжения.

календарных дней до даты расторжения, а также оплатить арендную плату за данные дни. В случае освобождения Помещения до истечения срока предупреждения, арендная плата за неиспользованное время не возвращается. При этом, досрочное (до истечения 30-дневного срока) высвобождение Помещения не влечет досрочного прекращения Договора и не освобождает Арендатора от оплаты платежей по Договору за указанный период;

3.2.4. Соблюдать и обеспечить соблюдение своими сотрудниками и представителями в Помещении и прилегающей к нему территории всех требований обязательных норм и правил, установленных и предусмотренных действующим законодательством РК, в том числе, включая, но ограничиваясь: требований пожарной безопасности, гражданской и антитеррористической защиты, промышленной безопасности и предотвращения чрезвычайных ситуаций, защиты окружающей среды, санитарно – эпидемиологических норм и правил, требований экологического законодательства, техники безопасности и охраны труда, правил гражданской обороны, правил по нормальной эксплуатации и поддержанию в рабочем состоянии электроприборов и электроустановок, электрических и инженерных сетей, системы отопления, канализации, охлаждения, вентиляции, радио и телевизионных сетей, телефонной и иной связи, находящихся в Помещении, и самостоятельно нести ответственность за нарушение данных требований. Обеспечить, чтобы в ходе осуществления своей деятельности в Помещении не были превышены допустимые нормы нагрузки на сети и системы коммуникаций, расположенные в Помещении и прилегающей к нему территории. Не допускать нарушений правил пользования коммунальными услугами, в том числе не допускать превышения лимитов (нормативов) потребления коммунальных услуг, установленных поставщиками коммунальных услуг для Имушества. Нести ответственность за нарушения экологических норм (разработка необходимой документации, сдача отчетности, а также плата за эмиссии в окружающую среду) и санитарно-эпидемиологических требований. (ЭКОЛОГИЯ). Обеспечить надлежащее выполнение всех обязательств, предусмотренных Договором для Арендатора, всеми своими работниками, посетителями;

3.2.5. в период действия Договора надлежащим образом, своими силами и за свой счет оформлять все необходимые разрешительные документы, необходимые для осуществления своей предпринимательской деятельности в соответствии с законодательством (лицензии, разрешения, согласования, уведомления, сертификаты, иная необходимая документация), сдавать отчетность, осуществлять плату за эмиссии в окружающую среду, обеспечить прохождение своими работниками необходимого обучения, нести ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение данных требований. Не нарушать нормы законодательства, в том числе не доставлять и не хранить в Помещении любые запрещенные или ограниченные в обороте вещи (предметы), в том числе какое-либо оружие, взрывчатые вещества, боеприпасы, радиоактивные или опасные материалы, горючих веществ, химических реактивов, а также любые другие предметы (материалы), которые могут быть опасны для здоровья людей или окружающей среды;

3.2.6. самостоятельно и за свой счет осуществлять охрану на территории Имушества и находящихся в нем материальных ценностей. Стороны определили, что в период действия Договора Арендодатель не несет ответственности за сохранность имущества Арендатора или иных третьих лиц, находящегося на территории Имушества.

3.2.7. предварительно до даты окончания срока аренды либо расторжения Договора оплатить все подлежащие оплате арендные и иные платежи, неустойки и суммы возмещения ущерба, подписать с Арендодателем окончательный акт сверки взаиморасчетов. Соблюдать конфиденциальность в отношении условий Договора, не разглашать его содержание любым третьим лицам без письменного согласия Арендодателя, за исключением случаев, установленных законодательством Республики Казахстан;

3.2.8. не сдавать Имушество в субаренду, не уступать, не передавать, не закладывать, не передавать в качестве уставного вклада, а также иным образом не обременять свои права в отношении Имушества и Гарантийного вклада третьим лицам, без получения предварительного письменного согласия Арендодателя. Без предварительного письменного согласия Арендодателя не использовать адрес Имушества в качестве юридического адреса (места нахождения) Арендатора. В случае прекращения действия Договора по любым причинам (основаниям) в течение 5 календарных дней уведомить уполномоченные государственные органы (в том числе органы юстиции и органы государственных доходов) об изменении своего места нахождения;

3.2.9. По окончании срока действия Договора или в случае досрочного расторжения (прекращения действия) Договора по любым причинам (основаниям), в последний день использования Имушества сдать Арендодателю Имушество по Акту сдачи в исправном состоянии не хуже того, в котором оно было принято Арендатором. Если состояние возвращаемого Имушества не соответствует состоянию Имушества на момент его передачи Арендатору, то Арендатор возмещает Арендодателю убытки по их восстановлению (приведению в надлежащее состояние) в сроки, установленные Арендодателем. До подписания Сторонами Акта сдачи Договор считается нерасторгнутым, и арендные и прочие платежи начисляются Арендодателем и оплачиваются Арендатором до даты подписания данного Акта

3.2.10. не препятствовать Арендодателю в осуществлении контроля над использованием Помещения и надлежащего исполнения Арендатором обязательств по Договору. Не устанавливать и не использовать в Помещении обогревательные приборы, кондиционеры или кухонное оборудование или любые иные аналогичные устройства без предварительного письменного согласия Арендодателя;

3.2.11. возместить Арендодателю все убытки в случае, если вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Арендатором любого из своих обязательств, предусмотренных Договором, деятельность Арендодателя будет принудительно приостановлена по инициативе уполномоченных государственных органов и/или их должностных лиц (в том числе судов). Возмещение убытков осуществляется Арендатором в пользу Арендодателя в сроки и на условиях, установленных Арендодателем.

3.3. Арендодатель вправе:

3.3.1. требовать от Арендатора надлежащего исполнения условий Договора. После окончания срока действия Договора, в установленном порядке перезаключить Договор с Арендатором либо заключить договор аренды с другим физическим или юридическим лицом. Арендатор не имеет преимущественного права на заключение договора аренды Помещения на новый срок;

3.3.2. в любой момент действия Договора проводить проверку целевого использования Имушества и проверку выполнения Арендатором своих обязательств по Договору, без предварительного уведомления Арендатора;

3.3.3. в случае, если Арендатор не возвратил Имушество либо возвратил несвоевременно, потребовать внесения арендной платы за все время просрочки и немедленную передачу Имушества Арендодателю в сроки, установленные Арендодателем;

3.3.4. в случае прекращения или расторжения Договора по любым основаниям требовать от Арендатора приведения Имушества в первоначальное состояние или возмещения Арендатором произведенных Арендодателем расходов по приведению Имушества в первоначальный вид на момент его передачи Арендатору. Арендатор обязан возместить Арендодателю расходы на указанные цели в полном объеме в сроки, установленные Арендодателем;

3.3.5. в случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Арендатором любого из своих обязательств по Договору, в том числе в случае просрочки оплаты по арендной плате или иных платежей более чем на 30 календарных дней Арендодатель вправе произвести вскрытие Помещения без присутствия Арендатора, с правом его сдачи третьему лицу. При вскрытии составляется Акт вскрытия Помещения. Любое имущество Арендатора, находящееся в Помещении, удерживается Арендодателем и помещается на ответственное хранение, с обязанностью Арендатора внести арендную плату за все время просрочки, а также возмещением расходов, понесенных Арендодателем по хранению имущества Арендатора. Возврат имущества производится Арендатору только после оплаты Арендатором расходов Арендодателя на вывоз и хранение имущества и полного погашения задолженности. При этом Арендодатель ответственность за сохранность имущества и возможные убытки Арендатора не несет;

3.3.6. в случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Арендатором любого из своих обязательств по Договору, в том числе по оплате арендных и прочих платежей, приостановить предоставление любых услуг и/или исполнение своих соответствующих обязательств по Договору, в т.ч. подачу электроэнергии, уведомив Арендатора по телефону за 24 (двадцать четыре) часа до предполагаемого прекращения предоставления услуг. При неисполнении или ненадлежащем исполнении Арендатором любого из своих обязательств по Договору, в том числе при нарушении Арендатором сроков и порядка оплаты арендной платы или прочих платежей в соответствии с Договором, Арендодатель вправе, начиная с первого дня нарушения, в любой момент опечатать Помещение и запретить в него доступ Арендатора до момента полного устранения нарушений, в том числе погашения задолженности, включая начисленные штрафные санкции, при этом начисление арендной платы за этот период производится в полном объеме. При этом Арендодатель ответственность за сохранность имущества и возможные убытки Арендатора не несет, в том числе не возмещает Арендатору убытки, связанные с запретом доступа в Помещение;

3.3.7. В одностороннем внесудебном порядке отказаться от Договора/его исполнения в любой момент действия Договора, в том числе в случае хотя бы однократного нарушения и (или) неисполнения или ненадлежащего исполнения Арендатором любого из своих обязательств по Договору. Договор считается прекращенным (расторгнутым) по истечении 15 календарных дней со дня направления Арендодателем письменного уведомления об отказе от Договора/его исполнения Арендатору. До истечения указанного 15-дневного срока Арендатор обязан: 1) произвести все расчеты с Арендодателем; 2) освободить Помещение с приведением Помещения в надлежащее состояние.

3.4. Арендатор имеет право:

3.4.1. после подписания Договора и акта приема-передачи, а также своевременной и полной оплаты причитающихся платежей, требовать от Арендодателя своевременной передачи Имушества.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. При нарушении сроков арендной платы или иных платежей, предусмотренных Договором, Арендатор уплачивает неустойку в размере 0,5% от размера просроченной суммы за каждый день просрочки, включая день платежа.

4.2. За нарушение, неисполнение или ненадлежащее исполнение любого из обязательств, предусмотренных Договором, Арендатор уплачивает Арендодателю штраф в размере 100 000 тенге за каждый случай нарушения, неисполнения или ненадлежащего исполнения, а также возмещает Арендодателю все убытки сверх суммы штрафа.

4.3. Арендодатель не отвечает за те недостатки Имушества, которые были им оговорены при передаче Имушества или были заранее известны Арендатору.

4.4. Уплата штрафных санкций, установленных Договором, не освобождает Арендатора от выполнения обязательств по Договору или устранения нарушений.

4.5. Арендодатель не несет ответственности за перебои в обеспечении Имушества электроэнергией, водой, теплом и иными коммунальными услугами. Арендодатель не несет ответственности за имущество Арендатора, находящееся на территории Имушества, переданного Арендатору.

4.6. При наложении взысканий государственными органами или их должностными лицами (в том числе судами) и/или поставщиками коммунальных услуг на Арендодателя вследствие действий/бездействий Арендатора или его работников или посетителей и/или вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Арендатором любого из своих обязательств, предусмотренных Договором, в том числе в случае не отражения счет-фактур, выставленных Арендодателем, в бухгалтерских, налоговых и другие финансовых документах Арендатора, Арендатор обязан возместить Арендодателю все расходы по оплате таких взысканий в сроки, установленные Арендодателем.

4.7. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения любого из обязательств, предусмотренных Договором, Арендатор несет ответственность перед Арендодателем в размере всех убытков Арендодателя. Возмещение убытков осуществляется Арендатором в пользу Арендодателя в сроки и на условиях, установленных Арендодателем.

4.8. Долги по обязательствам, возникшим вследствие деятельности Арендатора, погашаются за счет Арендатора.

4.9. Арендатор несет материальную ответственность за срыв пломб на приборах учета водоснабжения, тепловой и электрической энергии арендуемого Имушества, и за все связанные с этим неблагоприятные последствия (убытки), возникшие у Арендодателя. Возмещение убытков осуществляется Арендатором в пользу Арендодателя в сроки и на условиях, установленных Арендодателем.

4.10. Арендодатель вправе удерживать имущество Арендатора до даты полного погашения задолженности и возмещения убытков Арендатором. Арендатор обязан возместить все расходы, понесенные Арендодателем по удержанию имущества Арендатора. При этом Арендодатель ответственность за сохранность имущества и возможные убытки Арендатора не несет. Арендодатель вправе при наличии задолженности Арендатора перед Арендодателем в любое время продать удержанное или оставленное Арендатором имущество по цене, определенной Арендодателем, а вырученные от продажи средства зачесть в счет погашения задолженности Арендатора.

5. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

5.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего договора, будут по возможности разрешаться путем переговоров между сторонами.

5.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров любая из сторон вправе потребовать решения этого вопроса в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

6. ФОРС-МАЖОР

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за неисполнение обязательств по Договору, обусловленных действиями обстоятельств непреодолимой силы, т.е. чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, возникших помимо воли и желания Сторон и которые нельзя было предвидеть или избежать: объявленная или фактическая война, гражданские волнения, акты терроризма, забастовки, эпидемии, блокада, эмбарго, землетрясения, наводнения и другие природные стихийные бедствия. Обстоятельствами непреодолимой силы не являются любые события, вызванные небрежностью или намеренными действиями Сторон, их уполномоченных лиц, сотрудников, агентов, а также аффилированных лиц Сторон.

6.2. Сторона, которая не исполняет своего обязательства вследствие действия обстоятельств непреодолимой силы, должна незамедлительно, не позднее 10 календарных дней известить другую Сторону о наступлении таких обстоятельствах и их влиянии на исполнение обязательств по Договору, а также предоставить подтверждающий документ, выданный уполномоченным государственным органом или иной компетентной организацией.

6.3. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении 3 (трех) последовательных месяцев, Договор может быть расторгнут любой из Сторон путем направления письменного уведомления другой Стороне за 15 (пятнадцать) календарных дней до даты расторжения с обязательным проведением всех взаимных расчетов на дату расторжения Договора.

7. СРОК АРЕНДЫ И ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Срок аренды начинается с «06» июня 2022 года и заканчивается «06» мая 2032 года.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон в любое время в течение срока аренды на условиях такого соглашения.

8.2. Арендодатель вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от Договора и/или его исполнения, письменно уведомив Арендатора за 15 календарных дней до даты отказа, после чего Договор будет являться расторгнутым без подписания дополнительных двусторонних документов (соглашений) о расторжении Договора с взысканием штрафных санкций, предусмотренных Договором, по любому из следующих оснований (при наличии хотя бы однократного нарушения):

- использования Арендатором Помещения (в целом или части его) не по целевому назначению;
- Арендатором допущена хотя бы однократная задержка в оплате арендных платежей, или иных платежей, предусмотренных Договором. Данное основание считается обоснованным для расторжения вне зависимости от последующего внесения просроченных платежей;
- Арендатор умышленно или по неосторожности ухудшает состояние Помещения;
- сдачи Помещения (в целом или в части его) в субаренду без предварительного письменного согласия Арендодателя;
- Арендатор стал неплатежеспособным и/или находится в стадии ликвидации и/или возбуждено конкурсное производство (или подано заявление с этой целью) и/или назначен преемник для существенной части активов Арендатора или иных обстоятельств, дающих Арендодателю полагать, что Арендатор будет не в состоянии выполнять свои обязательства;
- не предоставления доступа Арендодателя в Помещение более одних суток;
- в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Арендатором любого из своих обязательств, предусмотренных Договором или законодательством;
- по иным основаниям, предусмотренным Договором.

8.3. В случаях отказа Арендодателя от Договора по основаниям, указанным в п. 8.2. Договора, Договор считается прекращенным (расторгнутым) по истечении 15 календарных дней со дня направления Арендодателем письменного уведомления об отказе от Договора/его исполнения Арендатору. В уведомлении указывается основание одностороннего отказа от Договора, и сумма задолженности Арендатора (включая возмещение убытков, ущерба, штрафных неустоек), подлежащая выплате Арендодателю в установленные сроки. При этом расторжение Договора не освобождает Арендатора от обязанности погасить всю задолженность перед Арендодателем. Уведомления об отказе, направляемые по почте, считаются полученными адресатом по истечении трех календарных дней с даты, указанной в соответствующей накладной, подтверждающей принятие уведомлений организацией связи для доставки.

8.4. Помимо оснований, предусмотренных в пункте 8.2. Договора, Арендодатель вправе в любой момент действия Договора в одностороннем внесудебном порядке отказаться от Договора и/или его исполнения. Договор считается прекращенным (расторгнутым) по истечении 15 календарных дней со дня направления Арендодателем письменного уведомления об отказе от Договора/его исполнения Арендатору. При этом расторжение Договора не освобождает Арендатора от обязанности погасить всю задолженность перед Арендодателем.

8.5. Договор может быть расторгнут Арендатором в одностороннем порядке, если Арендодатель не передает Арендатору Помещение в течение 30 (тридцати) календарных дней.

8.6. В случаях расторжения Договора, по основаниям указанным в п. 8.5. Договора, Арендатор направляет Арендодателю письменное уведомление о своем намерении расторгнуть Договор, Арендодатель будет иметь в распоряжении 30 (тридцать) рабочих дней с момента получения данного уведомления для исправления нарушений или внесения предложений о включении новых условий в целях сохранения юридической действительности Договора, в противном случае Договор, считается расторгнутым на дату, указанную в данном уведомлении. Начисление арендных и прочих платежей,

предусмотренных Договором, в период рассмотрения Арендодателем уведомления Арендатора, не приостанавливается.

8.7. Неотъемлемой частью Договора являются акты приема-передачи (возврата) Помещения, подписываемые при передаче Помещения в аренду и при возврате его Арендодателю.

8.8. Изменения и дополнения к Договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

8.9. С даты заключения Договора вся предшествующая переписка, документы и переговоры между Сторонами по предмету и условиям Договора, теряют силу.

8.10. Споры и разногласия по Договору или в связи с ним разрешаются в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан по месту нахождения Арендодателя.

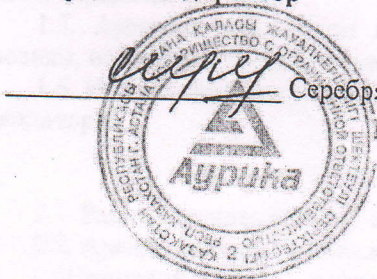
8.11. Арендатору запрещается без предварительного письменного согласия Арендодателя передавать права и/или обязанности по Договору третьим лицам.

9. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Арендодатель:

ТОО «Аурика»
010010, г. Нур-Султан, ул. Куйшы Дина, д.17
БИН 970240002559
ИИК KZ216010111000004128
в АО «Народный Банк Казахстана»
БИК HSBKZZKX
Тел.: +7 (7172) 400595, 400529
E-mail: info@aurika.kz

Генеральный директор



Серебряков С.Н.

Арендатор:

ИП «Исмагулов»
г. Атбасар, ул. Перевалочная, 10 а
ИИН 730215350087
ИИК KZ32601A321000429061
в АО «Народный Банк Казахстана»
БИК HSBKZZKX
Тел.: +7 (716-43) 2-41-30,
+7 702 991 16 14, +7 705 212 49 44
E-mail: ismagulov_1973@mail.ru

Директор



Исмагулов Б.К.

Акт
приема-передачи

г. Атбасар

«06» июня 2022 года

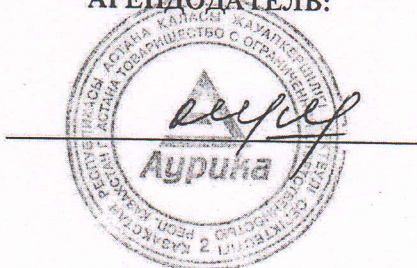
ТОО «Аурика», именуемое в дальнейшем «Арендодатель», в лице Генерального директора Серебрякова С.Н., действующего на основании Устава, и

ИП «Исмагулов», именуемый в дальнейшем «Арендатор», в лице Директора Исмагулова Б.К., действующего на основании Талона №KZ38TWQ01799294 регистрации уведомления о начале деятельности в качестве индивидуального предпринимателя, выдано 07.02.2022 г., с другой стороны, далее совместно именуемые Стороны, подписали настоящий Акт о нижеследующем:

1. Арендодатель передал, а Арендатор принял во временное пользование производственную площадь, расположенные по адресу: г. Атбасар, ул. Раздольная (АЗС №11), общей площадью 20 кв. метров. Целевое назначение: производственная площадь для размещения и эксплуатации газовой автозаправочной станции Арендатора.

2. Настоящий Акт составлен в 2 (двух) идентичных экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

АРЕНДОДАТЕЛЬ:



АРЕНДАТОР:



Приложение 6

Разрешительные документы на эксплуатацию газозаправочного модуля

**"Қазақстан Республикасы Төтенше
жағдайлар министрлігінің Өнеркәсіптік
қауіпсіздік комитетінің Ақмола облысы
бойынша департаменті" республикалық
мемлекеттік мекемесі**



**Республиканское государственное
учреждение "Департамент Комитета
промышленной безопасности
Министерства по чрезвычайным
ситуациям Республики Казахстан по
Ақмолинской области"**

Көкшетау Қ.Ә., көшесі М.Әуезов, № 230
үй

Кокшетау Г.А., улица М.Ауэзова, дом №
230

Номер: KZ92VZN00023898

ИСМАГУЛОВ БАУРЖАН
КАЛИАСКАРОВИЧ

Номер заявления: KZ27RZN00073768

Дата выдачи: 02.06.2022 г.

020400, Республика Казахстан,
Ақмолинская область, Атбасарский район,
г.Атбасар, УЛИЦА Перевалочная, дом № 2,
21 730215350087 87761905538

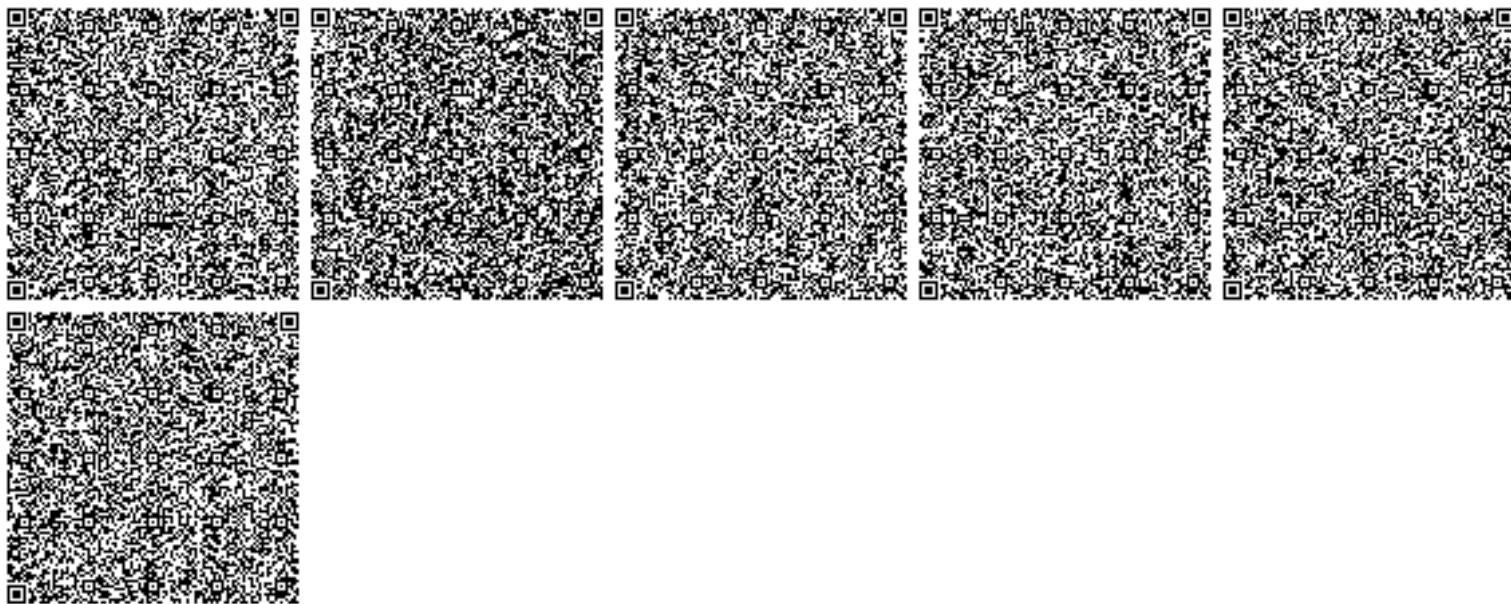
УВЕДОМЛЕНИЕ о постановке на учет опасного технического устройства

Республиканское государственное учреждение "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Ақмолинской области", в соответствии со статьей 16 и 77 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите», Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях» и требованиями отраслевых Правил в области промышленной безопасности, учитывая прилагаемый перечень документов, опасное техническое устройство Резервуар хранения СУГ РИН-5,6-24-1200 ТУ 3615-002-52464364-2016 06101 04.03.2022 ЗАО "Реал-Инвест" РОССИЯ поставлено на учет за № С-3667 от 02.06.2022 года.

Примечание: Уведомление о постановке на учет опасного технического устройства с приложением хранится владельцем с паспортом завода изготовителя на протяжении всего периода эксплуатации до списания опасного технического устройства.

Руководитель департамента

Түлеужанов Ерик Кабашевич



"Қазақстан Республикасы Төтенше жағдайлар министрлігінің Өнеркәсіптік қауіпсіздік комитетінің Ақмола облысы бойынша департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі



Республиканское государственное учреждение "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Акмолинской области"

Көкшетау Қ.Ә., көшесі М.Әуезов, № 230 үй

Кокшетау Г.А., улица М.Ауэзова, дом № 230

Номер: KZ74VQR00030837

ИСМАГУЛОВ БАУРЖАН КАЛИАСКАРОВИЧ

Номер заявления: KZ64RQR00061675

020400, Республика Казахстан, Акмолинская область, Атбасарский район, г.Атбасар, УЛИЦА Перевалочная, дом № 2, 21, 730215350087, 87761905538

Дата выдачи: 16.05.2022 г.

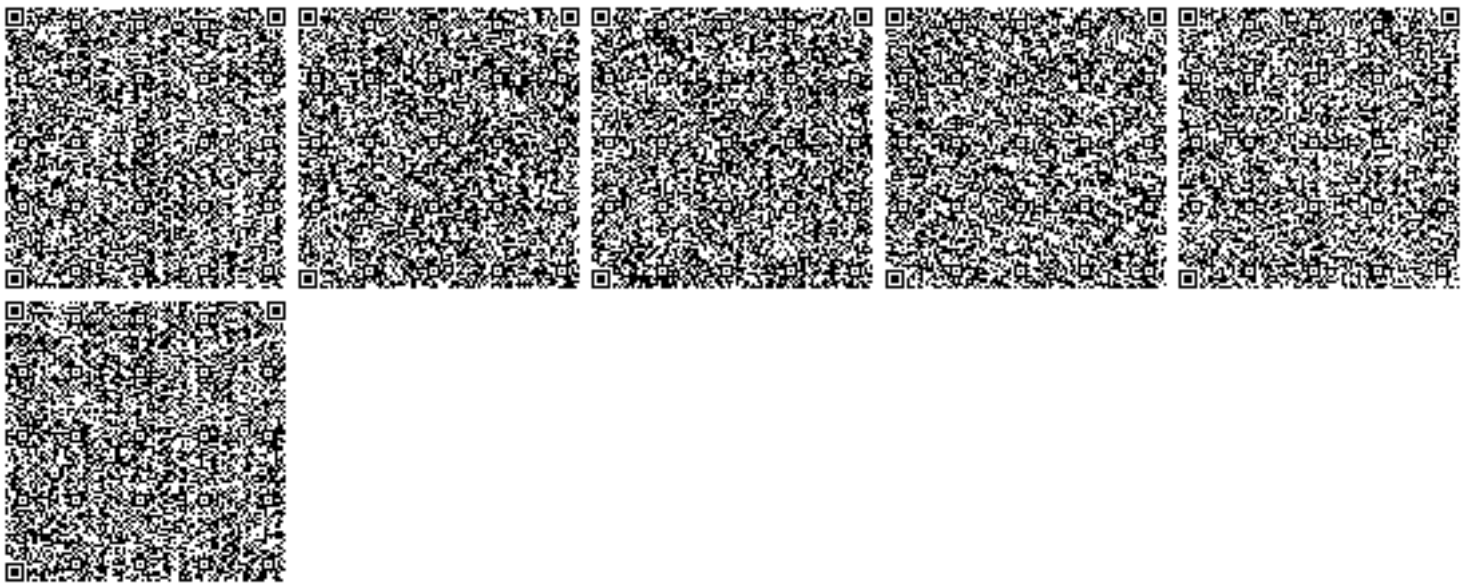
ПИСЬМО-СОГЛАСОВАНИЕ

Республиканское государственное учреждение "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Акмолинской области", в соответствии со статьей 78 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите» и Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях», учитывая прилагаемый перечень документов, согласовывает проектную документацию "Установка газозаправочного модуля V=5 м³ по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул. Раздольная, 38" в части промышленной безопасности.

Условием действия данного согласования является обязательное соблюдение законодательства, правил и других действующих нормативных документов по промышленной безопасности Республики Казахстан.

Руководитель департамента

Тулужанов Ерик Кабашевич

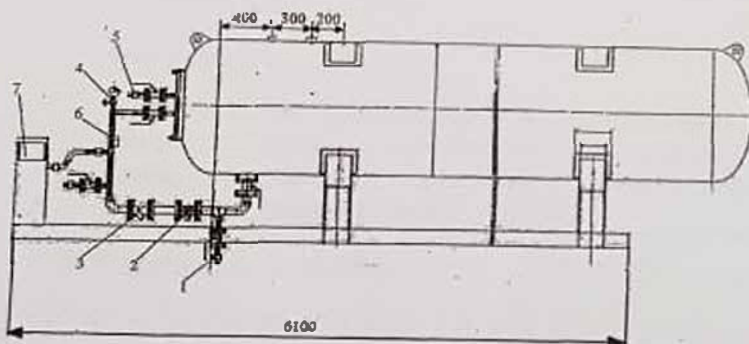


ПАСПОРТ

Модульная АГЗС модель -5-0 объемом
5 м³

1.2. Техническая характеристика и параметры

Емкость для хранения СУГ Диаметр: 1600 мм	Объем	5,0 м ³
	Масса, вес	3000 кг
	Макс. наполняемость емкости	85 % объема емкости
	Макс. рабочее давление	1,56 МПа
Насос Россия РД-40 с эл. двиг. 5,5	Макс. расширяемое кол-во СУГ	70 л/мин
Насос Corken FD-150 с эл. двиг. 5,5	Макс. дифференциальное давление	0,92 МПа
Раздаточная колонка Колонка УЗСГ-01-1Е (одно рукавная одностручная вспышка)	Макс. расход	50 л/мин
	Мин. измеряемый расход	5 л/мин
	Минимальная раздача	5 л
	Точность измерения	±0,2 %
Раздаточная колонка Колонка УЗСГ-01-2Е (двух рукавная одностручная вспышка)		
Рабочая температура		-20/+40 °С
Требования к монтажу	Электропитание	3х230/400V AC±15%, 50Hz/2,2 kW
	Необходимое пространство	1х4 м, бетонная плита 5х1,2 м



Заправочный клапан
Фильтр, 40
Насосный агрегат Россия РД-40
Бойпасный клапан
Заправщик паровой фазы
Манометр давления
ТРК колонка

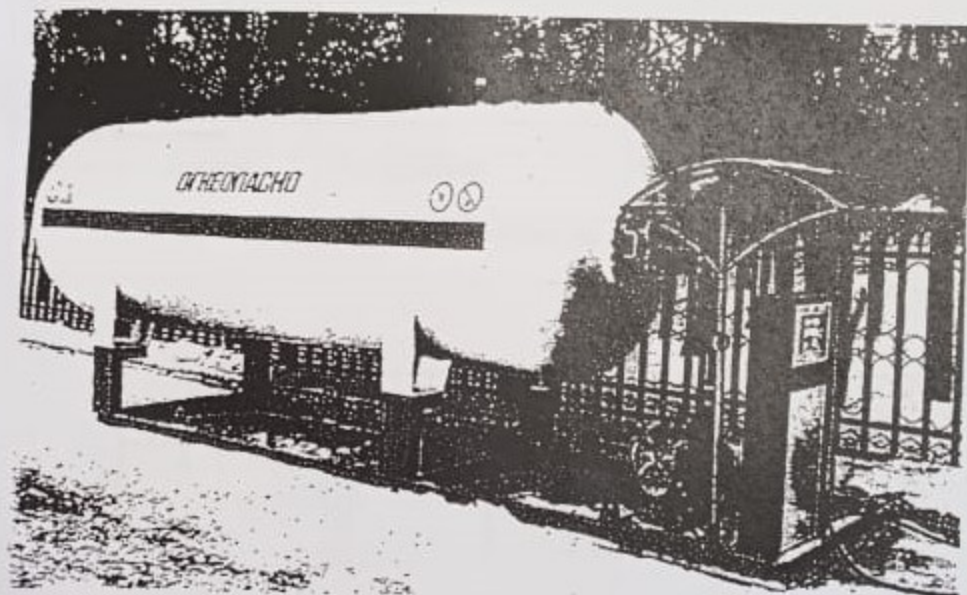
1. УДОСТОВЕРЕНИЕ О КАЧЕСТВЕ ИЗГОТОВЛЕНИЯ МОДУЛЬНАЯ АГЗС

Модульная АГЗС модель -5,0 объемом 5,0 м3 (резервуар, насосный блок, ГРК однорукавная)
(наименование резервуара) -

Заводской №АС

изготовлен 2022г.
(дата изготовления)

ТОО «Ассталь-С», Казахстан
(наименование и адрес изготовителя)



1.1. Стандартная комплектация Модульной АГЗС

- Резервуар СУГ наземный одностенный (резервуар комплектуется предохранительными клапанами, шаровыми кранами, механическим и/или электронным уровнемером ПМП, манометром, краном трехходовым с фланцем для контрольного манометра, клапаном угловым цапковым для контроля уровня 85% жидкой фазы).
- Насосный блок модели Россия FD-40
- Колонка УЗСГ-01-1Е (одно-рукавная, трёх-строчная индикация, крашенный корпус в комплекте с пультом управления).
- Общая монтажная рама.

3. НАСОСНЫЙ БЛОК EUROPUMP МОДЕЛИ RT150A

Используют для перекачки* сжиженного газа, аммиака, газового конденсата NH_3 , CO_2 , SO_2 и газов применяемых в системе охлаждения. На перерабатывающих предприятиях насосы используются для подпитки котлов. Насосы Россия FD-40 подвергаются тщательной проверке и испытаниям для обеспечения высокого качества и надежности в работе. Насосы Россия FD-40 ПС применяются на газозаправочных станциях с подземными и наземными емкостями, оборудовании для наполнения бытовых баллонов, питания испарителей, непосредственном питании горелок, перекачке газа в емкости.

3.1. Хранение и транспортировка насоса для перекачки жидкости

3.1.1. Погрузка и транспортировка

Обработка должна производиться с помощью вилочного погрузчика. Перевозка осуществляется вилами под паллету, насосы для перекачки жидкости должны быть надежно закреплены от скольжения крепежными лентами. При перемещении закрепите насос от опрокидывания и ударов, которые могут повредить движущиеся элементы и электродвигатель во время транспортировки.

3.1.2. Разгрузка

Сразу же по прибытию в пункт назначения необходимо проверить насос на наличие ущерба от перевозки, за который перевозчик несет ответственность.

Разгрузка производится вилочным погрузчиком под паллету, плотно закрепив насос для перекачки жидкости от скольжения ремнями. Затем насосы должны быть сняты со средства передвижения.

Во избежание механического повреждения насоса, следует проявить осторожность при распаковке.

3.1.3. Хранение насоса для перекачки жидкости

Хранение насоса для перекачки жидкости необходимо в сухом и прохладном месте. Так же необходимо всегда держать вход и выход из насоса закрытыми, так как в насосе может оставаться небольшое количество паровой фазы.

3.1.4. Принцип работы насоса для перекачки жидкости Россия FD-40

Насос Россия FD-40 для перекачки жидкости—это специальный тип насоса известен как турбинный или регенеративный насос. Жидкость поступает в отверстие входного патрубка и попадает в каналы на каждой стороне рабочего колеса (вращающийся элемент) и циркулирует постоянно между лопаток или зубьев крыльчатки и в этих каналах при вращении крыльчатки. Мощность, необходимая для привода насоса увеличивается пропорционально перепаду давления. При этом одновременно уменьшается производительность насоса.

Крыльчатка является единственной подвижной частью и не имеет никакого контакта с корпусом. Следовательно, практически не происходит износа крыльчатки, даже при прокачке летучих жидкостей, таких как сжиженный газ или аммиак, которые имеют плохие смазывающие свойства.

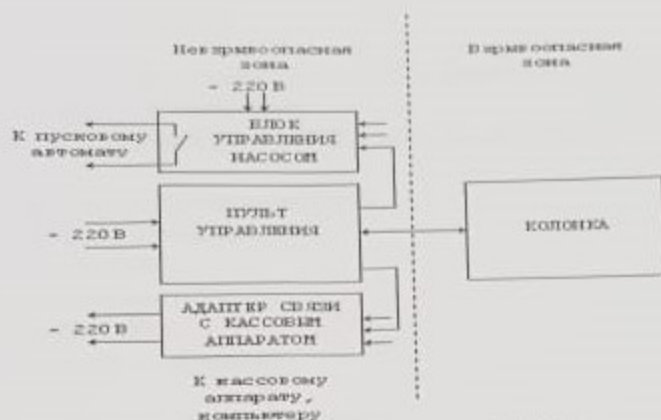


Рис. 3. Структурная схема установки УЗСГ-01

Адаптер связи с кассовым аппаратом поставляется отдельно из расчета один на АГЗС. В использовании компьютерно-кассовой системы возможна поставка блока питания вместо пульта управления. Блок управления насосом в этом случае подключается к адаптеру связи с компьютером.

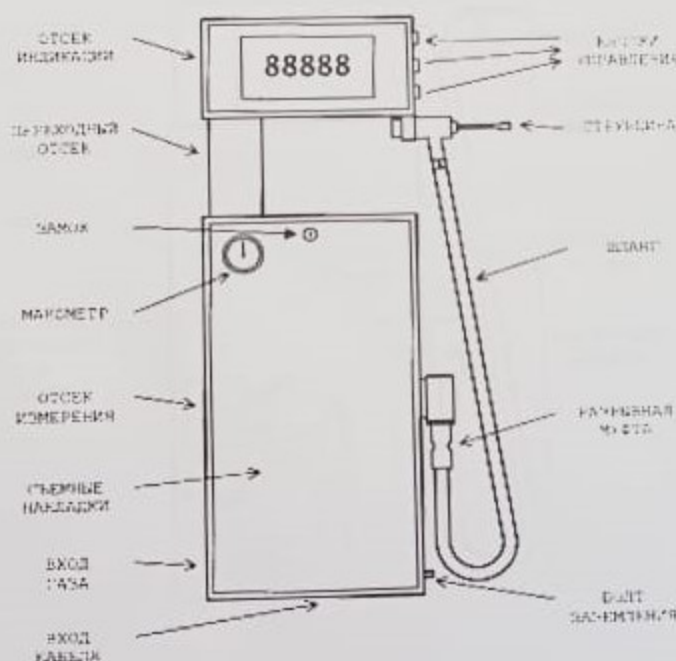


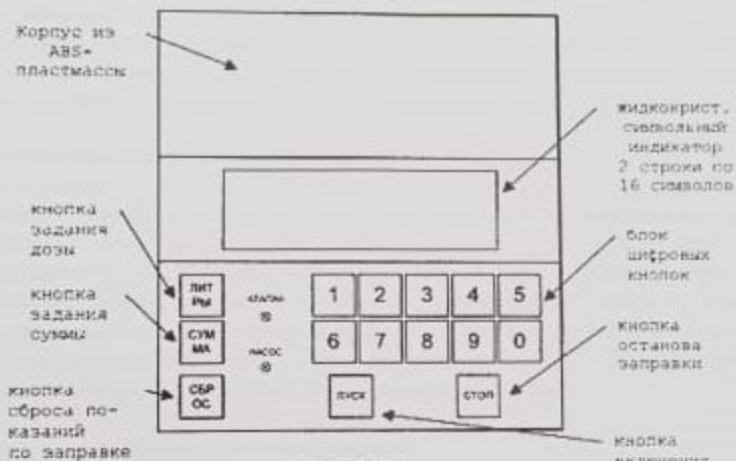
Рис.4. Заправочная колонка.

4.5. Описание работы устройства

Пульт управления (ПУ) предназначен для:

- Формирования искробезопасного напряжения питания для колонки;
- Дистанционного управления колонкой;
- Выдачи сигнала включения насоса для блока управления насоса (БУН);
- Стыковки с кассовым аппаратом (компьютером) через адаптер связи;
- Контроля работоспособности колонки;

Вид сверху



Вид сзади

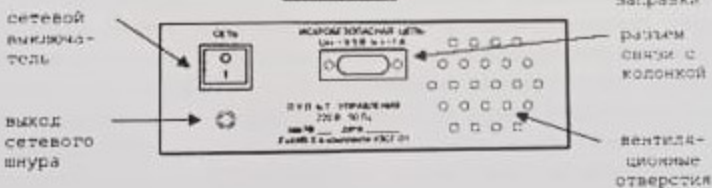


Рис.6. Пульт управления

Модуль индикации (Ми) является контроллером колонки и обеспечивает все функционирование колонки, выдачу информации на пульт управления и прием команд с него. К нему подключаются модули датчика расхода (ДР), датчика паровой фазы и температуры (ДТФ), дополнительного суммарного счетчика (СЧ) (опция), кнопок управления (КУ); электромагнитный клапан (ЭМК), входной клемник (ВК), разъем для подключения контрольно-тарировочного устройства КТУ-01.



Рис.9. Модуль индикации (вид спереди)

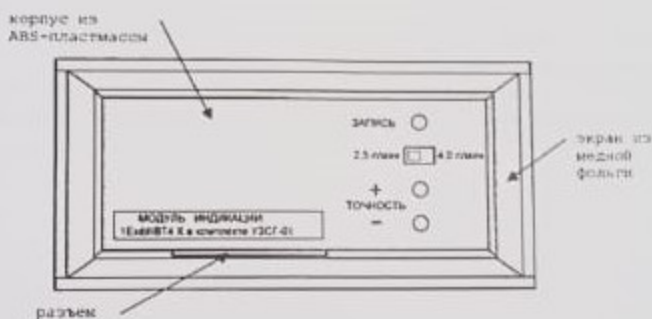


Рис.10. Модуль индикации (вид сзади)

4.6.7. Дополнительный суммарный счетчик

Дополнительный суммарный счетчик (СЧ) устанавливается по требованию потребителя и представляет собой независимый микромощный электронный счетчик с ЖКИ индикатором, питаемый от литиевой батареи. Счетные импульсы на СЧ поступают от МИ через оптронную развязку.

4.6.8. Блок кнопок

Блок кнопок предназначен для местного управления колонкой, включая набор дозы и суммы. Кнопки могут быть заблокированы с пульта управления, за исключением кнопки «СТОП».

4.6.9. Входной клеммник

Входной клеммник (ВК) служит для соединения электрической схемы и пульта управления, а также содержит защитные элементы от перенапряжения.

4.6.10. Шланг раздаточный со струбиной

Шланг раздаточный со струбиной служит для соединения колонки с баллоном автомобиля.

4. КОЛОНКА УЗСГ-01-1Е

4.1. Назначение установки

Установка предназначена для заправки автотранспортных средств сжиженным углеводородным газом (пропан-бутан).

Установка прошла испытания на утверждение типа средств измерений, включена в Госреестр средств измерений имеет сертификат Госстандарта, прошла испытания на взрывозащищенность, имеет свидетельство о взрывозащищенности и разрешение Госгортехнадзора на применение.

Состав оборудования установки:

- газораздаточная колонка;
- пульт управления или блок питания (если колонка работает под управлением компьютера/кассы);
- адаптер связи с контрольно-кассовой машиной (по отдельному заказу);
- блок управления насосом;
- адаптер связи с компьютером АСКА - 01 (по отдельному заказу);

Исполнение колонки:

- однорукавная УЗСГ-01-1Е;
- двухрукавная УЗСГ-01-2Е;

Управление колонкой может производиться:

- с компьютерно - кассовой системы;
- с контрольно - кассовой машины;
- с пульта управления при автономной работе.

Сжиженный газ, подаваемый на колонку, должен соответствовать ГОСТ27578-87. Колонка питается от искробезопасных цепей пути управления, предназначена для установки во взрывоопасных помещениях и наружных установках класса В-1Г согласно маркировке взрывозащиты.

Колонка имеет маркировку «IExibslIBT4 X в комплекте УЗСГ-01», соответствует ГОСТ22782.0-81, ГОСТ22782.3-77, ГОСТ22782.5-78.

Пульт управления имеет маркировку взрывозащитные «ExibllB X в комплекте УЗСГ-01», искробезопасные цепи уровня «ib», соответствует ГОСТ22782.5-78 и предназначен для установки вне взрывоопасных зон помещений и наружных установок.

Дополнительно установки могут комплектоваться:

- Адаптером связи с кассовым аппаратом и компьютером;
- Адаптером связи с компьютером;
- Мерником объемом 5 или 10 литров;
- Дополнительным разъёмом на пульте управления для подключения аккумулятора.

4.2. Технические характеристики

Минимальная скорость заправки, л/мин	4,5
--------------------------------------	-----

5. МАРКИРОВАНИЕ И ПЛОМБИРОВАНИЕ

5.1. Установка должна иметь маркировку на колонке согласно ГОСТ 18620

- 1) наименование установки: «Установка заправки сжиженным газом автотранспортных средств»;
- 2) тип и модификация – УЗСГ-01;
- 3) порядковый номер установки в соответствии с принятой нумерацией предприятием-изготовителем;
- 4) напряжение питания – 9,5 В;
- 5) дата (месяц, год) выпуска;
- 6) степень защиты – IP23;
- 7) маркировка взрывозащиты – «1ExibIIBT4 X в комплекте УЗСГ-01»;
- 8) масса – 50кг;
- 9) знак утверждения типа средств измерения;

5.2. Пульт управления должен иметь маркировку согласно ГОСТ 18620

- 1) наименование – «Пульт управления»;
- 2) порядковый номер пульта управления в соответствии с принятой нумерацией предприятия-изготовителя;
- 3) напряжение и частота питания – 220 В, 50 Гц;
- 4) маркировку взрывозащиты – «ExibIIBT4 X в комплекте УЗСГ-01»;
- 5) дата (месяц, год) выпуска;

6. ТАРА И УПАКОВКА

6.1. Установка с входящими в комплект изделиями поставляется упакованной в транспортную тару (ящик).

6.2. Упаковка должна производиться в соответствии с конструкторской документацией.

6.3. Консервация пульта управления обеспечивается помещением его в пленочный чехол.

Средства консервации должны соответствовать варианту защиты ВЗ-10 по ГОСТ 9,014. Предельный срок хранения без переконсервации – 1 год.

6.4. Колонка должна быть уложена в транспортную тару - деревянный ящик по ГОСТ 2991. Ящик должен быть выстлан бумагой 5 или битумной бумагой по ГОСТ 515.

Пульт управления укладывается внутрь части колонки вместе с эксплуатационной документацией.

Колонка должна быть уложена в чехол из полиэтиленовой пленки по ГОСТ 10354 толщиной 0,15 – 0,30 мм, после чего шов чехла должен быть заварен.

6.5. Свободное пространство между пультом управления и верхним отсеком колонки должно быть заполнено амортизационным материалом или прокладками.

6.6. Масса транспортной тары не должна превышать 15 кг.

8. УКАЗАНИЕ МЕР БЕЗОПАСНОСТИ

8.1. По способу защиты человека от поражения электрическим током установки УЗСГ-01 относятся к классу 2 по ГОСТ 12.2.007.0-75.

8.2. Не допускается эксплуатация колонок в системах, рабочее избыточное давление в которых может превышать 1,6 Мпа.

8.3. Напряжение электропитания пульта управления – 220В, поэтому внутри корпуса пульта управления, ОПАСНО.

При выполнении профилактических осмотров, замене вставки плавкой необходимо отключать пульт управления (ПУ) от сети.

8.4. При эксплуатации необходимо соблюдать «Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей» для установок напряжением до 1000 В.

9. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВЗРЫВОЗАЩИТНОСТИ

Взрывозащищенность установки достигается за счет выполнения общих требований на взрывозащищенное оборудование по ГОСТ 22782.0, а также требований на защиту вида i по ГОСТ 22782.5 и вида s по ГОСТ 22782.3.

Установка УЗСГ-01 выполнена взрывозащищенной с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь», уровня иВ. Для электромагнитного клапана (ЭМК) дополнительно использован специальный вид взрывозащиты, заключающийся в помещении в единый корпус катушки соленоида, преобразователя напряжения с накопительной емкостью, искрозащитного блока на диодах, и последующей заливке эпоксидным компаундом.

Для обеспечения взрывозащиты вида «искробезопасная электрическая цепь» уровня иВ приняты следующие меры:

1) в цепи питания колонки включен дублированный блок искрозащиты. Выходные параметры блок искрозащиты:

$$U_{xx} \leq 9.5B, I_{кз} \geq 1,0 A;$$

2) Сигнальная цепь (линия связи) питается от блока искрозащиты и гальванически развязана с искроопасными цепями;

3) Силовой трансформатор типа ТПГ-18 блока питания пульта управления соответствует требованиям ГОСТ 22782.5 – 78 и содержит встроенный предохранитель;

4) Монтаж пульта управления выполнен в соответствии с ГОСТ 22782.5-78.

На пульте управления имеется маркировка взрывозащиты «ExibIIB X в комплекте УЗСГ-01», а на колонке «IExibIIBT4 X в комплекте УЗСГ-01», на составные части колонки:

а) на модуле индикации (МИ) - «IExibIIBT4 X в комплекте УЗСГ-01»;

б) на модуле датчика расхода (ДР) - «IExibIIBT4 в комплекте УЗСГ-01»;

в) на модуле датчиков паровой фазы и температуры (ДПФ) - «IExibIIBT4 в комплекте УЗСГ-01»;

г) на электромагнитном клапане (ЭМК) «IExibIIBT4 в комплекте УЗСГ-01»;

Над разъемом для подключения колонки пульта управления имеется табличка с надписью «искробезопасная цепь» и допустимыми параметрами искробезопасных цепей:

$$L_{доп.} \leq 0,1 мГн, C_{доп.} \leq 1,25 мкф$$

$$U_{xx} \leq 9.5B, I_{кз} \geq 1,0 A$$

10. УСТАНОВКА И МОНТАЖ. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОСТИ ПРИ МОНТАЖЕ

10.1. Подготовка установка к монтажу.

Правила распаковки:

- 1) снять верхний щит ящика;
- 2) достать пульт управления и документацию;
- 3) извлечь колонку.

10.2. Перед монтажом следует осмотреть установку.

При этом необходимо обратить внимание на:

- 1) наличие крепящих винтов, пломб;
- 2) маркировку взрывозащиты;
- 3) целостность корпусов, отдельно проверить состояние защитной оболочки электромагнитной оболочки электромагнитного клапана (ЭМК), трещины, вмятины и другие дефекты не допускаются;
- 4) наличие винта заземления на колонке;
- 5) сопротивление контура заземления не должно превышать 4 Ом.

10.3. Монтаж и установки.

Колонка должна устанавливаться под навесом, предотвращающим прямое попадание атмосферных осадков, на бетонный фундамент высотой 50 – 70 см.

10.4. Снять дверцу нижнего отсека колонки (ключи упакованы вместе с документацией), извлечь заправочный шланг со струбиной.

10.5. Установить колонку на подготовленное основание, заведя газопровод со штуцером вовнутрь колонки через отверстие в нижнем отсеке колонки.

10.6. Прикрутить колонку к шпилькам основания 4-мя гайками M12.

10.7. Соединение колонки с газопроводом производится внутри колонки посредством медной трубки с $d=12\text{мм}$ только по жидкой фазе газа, подвод паровой фазы газа не требуется.

10.8. Присоединить медную трубку от фильтра к штуцеру газопровода.

10.9. Присоединить заправочный шланг к разрывной муфте, установив между ними прокладку из ЗИПа.

10.10. Пульт управления устанавливается вне взрывоопасной зоны в помещении на рабочем столе в положении, удобном для управления и контроля. Расстояние между стоящими рядом пультами не лимитируется. Не допускается закрывать вентиляционные отверстия в корпусе пульта управления.

10.11. Блок управления насосом устанавливается в непосредственной безопасности от пульта управления в месте, удобном для управления и контроля.

10.12. Монтаж соединительных проводов или кабелей производить в соответствии с «Правилами устройства электроустановок» (ПЭУ-76), «Инструкцией по монтажу электрооборудования силовых и осветительных сетей взрывоопасных зон ВСН 332-24/ММСС СССР», главой ЭШ 13 «Электроустановки взрывоопасных производств», «Правил технической эксплуатации и правил техники безопасности», и настоящим руководством по эксплуатации.

13. КОРТЫНДЫ
13. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Ыдыс техникалык құжаттарға, «Қысыммен жұмыс істейтін жабдыстарды пайдалану кезінде өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидалары» техникалық регламентіне толығымен сәйкес дайындалған.

Сосуд изготовлен в полном соответствии с требованиями Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением и технической документацией

Паспорт Силахт СУР РИК-5,6-24-1200 06101

Паспорт Ареват Россия FR-40

Паспорт Уловкер

Паспорт Ворпасдай кланак

Паспорт Тілерханителісі кланак

Паспорт Фикст обратный сетчатый

Паспорт Кланак обратный

Паспорт ТРК

(атауы, белгілеу және құжатты бекету күні/наименование, обозначение и дата утверждения документа)

Ыдыс осы төлқұжаттың 12 бөліміне сәйкес тексеру қысымымен гидравликалық (пневматикалық) сынақтан және сыртқы байқаудан өткізілді.

Сосуд подвергнут наружному и внутреннему осмотру и гидравлическому (пневматическому) испытанию пробным давлением согласно разделу 12 настоящего паспорта.

Ыдыс төлқұжаты көрсетілген көрсеткіштермен жұмыс істеуге жарамды болып танылды.

Сосуд признан годным для работы с указанными в настоящем паспорте параметрами.

ТӨЛҚҰЖАТ «Industrial Safety and Expertise Centre» ЖШС ДАЙЫНДАЛДЫ/
ПАСПОРТ ИЗГОТОВЛЕН КОМПАНИЕЙ ТОО «Industrial Safety and Expertise
Centre»

БЕКІТЕМІН / УТВЕРЖДАЮ:

Директор / Директор

ТОО "ISEC"

Т. Абдукалиев



Төлқұжатты дайындаған / Паспорт составил:

Бас сарапшы / Главный эксперт

Е. Абшайков



Дата

01.04.2022 г.



Акт полного технического освидетельствования сваренная модульная АГЭС, газ трубопровода

ТОО «Gazmontazh St» производит сборку АГЭС Акмолинская область г. степногорск по 3 микрорайон 103а дом,

Мною представителем ТОО «Евразияспецтехсервис» экспертом Пономаренко С.А

В присутствии представителя предприятия Бутин В.В

Проведено полное техническое освидетельствование сваренная модульная АГЭС газ
трубопровода

При освидетельствовании установлено:

1. Размеры по установке АГЭС газ трубопровода оборудования находятся в пределах регламентированных техническим регламентом.
2. АГЭС функционирует во всех режимах в соответствии с руководством по эксплуатации.
3. Испытание в соответствии с техническим регламентом выдержал

Результаты освидетельствования АГЭС.

1. АГЭС находится в исправном состоянии, обеспечивающим его безопасную работу.
2. Организация эксплуатации АГЭС соответствует техническому регламенту.
3. Рабочее давление 1.56.мпа

Описание;

В результате освидетельствования АГЭС, газ трубопровода согласно Закона «О Гражданской защите». Замечаний не выявлено, состояние новое. Установлено 9 кранов диаметр крана 25 и 3 крана диаметр 40. Фильтра промыты и опресованы. Применяемы приборы Толшмер, ультрозук.

Эксперт : директор Пономаренко С.А

С актом ознакомлен директор Бутин В.В

Настоящий акт хранить с паспортом АГЭС до срока следующего освидетельствования

следующего освидетельствования 17.04.2020 года.

следующего освидетельствования 17.04.2024 года



Приложение 7

Копия справки по фоновым концентрациям

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
МИНИСТРЛІГІ КАЗАХСТАН

16.08.2022

1. Город - **Атбасар**
2. Адрес - **Казахстан, Акмолинская область, Атбасар**
4. Организация, запрашивающая фон - **ИП «Исмагулов»**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **территория АЗС №11 ТОО «Аурика»**
6. Разрабатываемый проект - **РООС**
- Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид,**
7. **Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Сероводород,**
- Углеводороды**

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№1	Азота диоксид	0.068	0.036	0.065	0.077	0.05
	Диоксид серы	0.039	0.019	0.03	0.035	0.046
	Углерода оксид	1.052	0.384	0.633	0.776	0.469
	Азота оксид	0.005	0.008	0.143	0.009	0.007

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2019-2021 годы.

Приложение 8

Письмо о НМУ



«Қазгидромет» РМҚ		
Шығыс №	08-09/819	
« 15 »	03	20 19 ж.
Парақтар саны		
Қосымша		

Ақмолинский область
город Кокшетау

На письмо от 14.03.2019 года
касательно городов Казахстана, в которых прогнозируются НМУ

РГП «Казгидромет», согласно Вашему письму, сообщает, что неблагоприятные метеорологические условия (НМУ) прогнозируются по метеоусловиям (т.е неблагоприятные метеорологические условия ожидаются (не ожидаются)) в следующих пунктах Республики Казахстан:

1. Город Астана
2. Город Алматы
3. Город Актөбе
4. Город Атырау
5. Город Актау
6. Город Аксу
7. Поселок Новая Бухтарма
8. Город Аксай
9. Город Балхаш
10. Город Караганда
11. Город Жанаозен
12. Город Кызылорда
13. Город Павлодар
14. Город Экибастуз
15. Город Петропавловск,
16. Город Риддер
17. Город Тараз
18. Город Темиртау
19. Город Усть-Каменогорск
20. Город Уральск
21. Город Кокшетау
22. Город Костанай
23. Город Семей
24. Город Шымкент

Первый заместитель
Генерального директора

М.Абдрахметов

✉ Г.Масалимова
☎ 8 (7172) 79 83 95

Приложение 9

Исходные данные по объемам работ при установке и эксплуатации газозаправочного модуля

Индивидуальному
предпринимателю
Исину Б.М.

Исходные данные для разработки Раздела «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Установка газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$ по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул. Раздольная, 38»

Данным проектом рассчитываются выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу от установки и эксплуатации газозаправочного модуля $V=5 \text{ м}^3$ по адресу: Акмолинская область, город Атбасар, ул. Раздольная, 38 на территории АЗС №11 ТОО «Аурика», предназначенного для заправки топливной системы грузовых, специальных и легковых средств сжиженным углеводородным газом.

На территории АЗС №11 ТОО «Аурика» расположены следующие объекты: здание операторской АЗС, пожарный щит, надворный туалет, ТРК на 2 рукава – 3 бензин (2-рабочие, 1 законсервирован) и 1 ТРК на 2 рукава ДТ, резервуары хранения ГСМ (бензин и ДТ) 3шт.:– 2 шт. объемом по 25 м^3 , 1шт. объемом 75 м^3 .

Проектируемые объекты ИП «Исмагулов»: Газозаправочный модуль $V=5 \text{ м}^3$, операторная газозаправочного модуля, противопожарный инвентарь, стержневой молниеотвод, металлические щиты/экраны.

Газозаправочный модуль $V=5 \text{ м}^3$ состоит из таких основных узлов и систем как: резервуар (аппарат емкостной для сжиженных газов пропана и бутана), насосная установка типа FD 150 для перекачки СУГ, топливозаправочная колонка для выдачи СУГ, шаровые краны, дифференциальный байпасный клапан КР DN25, клапан скоростной КС 375 DN 32, PN 25, клапан предохранительный, силовое электрооборудование и КИП.

Краткая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от намечаемой деятельности.

Срок установки газозаправочного модуля и проведения соответствующего обустройства (стержневой молниеотвод, металлические защитные щиты/экраны) – 3 дня. Площадь территории занятого (арендуемого) участка - 20 м^2 .

Количество рабочего персонала задействованных при проведении строительно-монтажных работ - 2 человек.

Выемка грунта вручную $V - 0,09 \text{ м}^3$ (0,144 тонн) для устройства стоек под ограду. Бетон привозят готовый.

Подгон размера высоты ограждения по рабочему проекту, обрезка профильного листа, труб для установления стоек ограды и уголков для крепления профилированного листа железа производятся вне площадки установки газозаправочного модуля. Привозятся планшеты в готовом виде для монтажа.

Монтаж предусмотрен с проведением сварочных работ ручной электродуговой штучными электродами типа Э42А марки УОНИ 3 мм. В количестве 20 шт. это 0,64 кг.

На период строительно-монтажных работ образуются соответствующие отходы: *огарки сварочных электродов и ТБО.*

Эксплуатация газозаправочного модуля. Количество рабочих дней в году - 365 дней. Работа сменная (3-х сменная), круглосуточно.

Количество рабочего персонала на период эксплуатации ГЗМ - 1 человек (*оператор*).

Годовое количество слива и отпуска сжиженного углеводородного газа составляет 864 тонн (1543 м^3). Выбросы происходят от эксплуатации установки газозаправочного модуля при заполнении резервуара из автоцистерны. Время работы заправочного узла, при перекачки с автоцистерны заправщика в резервуар – 0,6 часов в сутки, 108 часов в год. Неорганизованный выброс происходит от неплотности соединения при работе насоса. Неорганизованный выброс от выходного отверстия сливного шланга при отсоединения шланга заправки в резервуар газа. Количество раз закачивания цистерны 180.

При заправки газобаллонных автомобилей происходит неорганизованный выброс загрязняющих веществ от выходного отверстия заправочной трубки. Время работы

раздаточной колонки при заправке топливного баллона автомобиля – 4 часов в сутки, 1460 часов в год.

На период эксплуатации отходы могут образовываться только в виде ТБО, который при образовании временно хранится в мусорным контейнере АЗС Аурика.

Водоснабжение – привозное (бутыль 19л. с помпой), нормативное водопотребление на хозяйственно-питьевые нужды - 9,125 м³/год. Водоотведение - в существующий септик АЗС с последующим вывозом. Электроснабжение – централизованное от АЗС Аурика. Теплоснабжение - источником теплоснабжения операторной являются электрообогреватели.

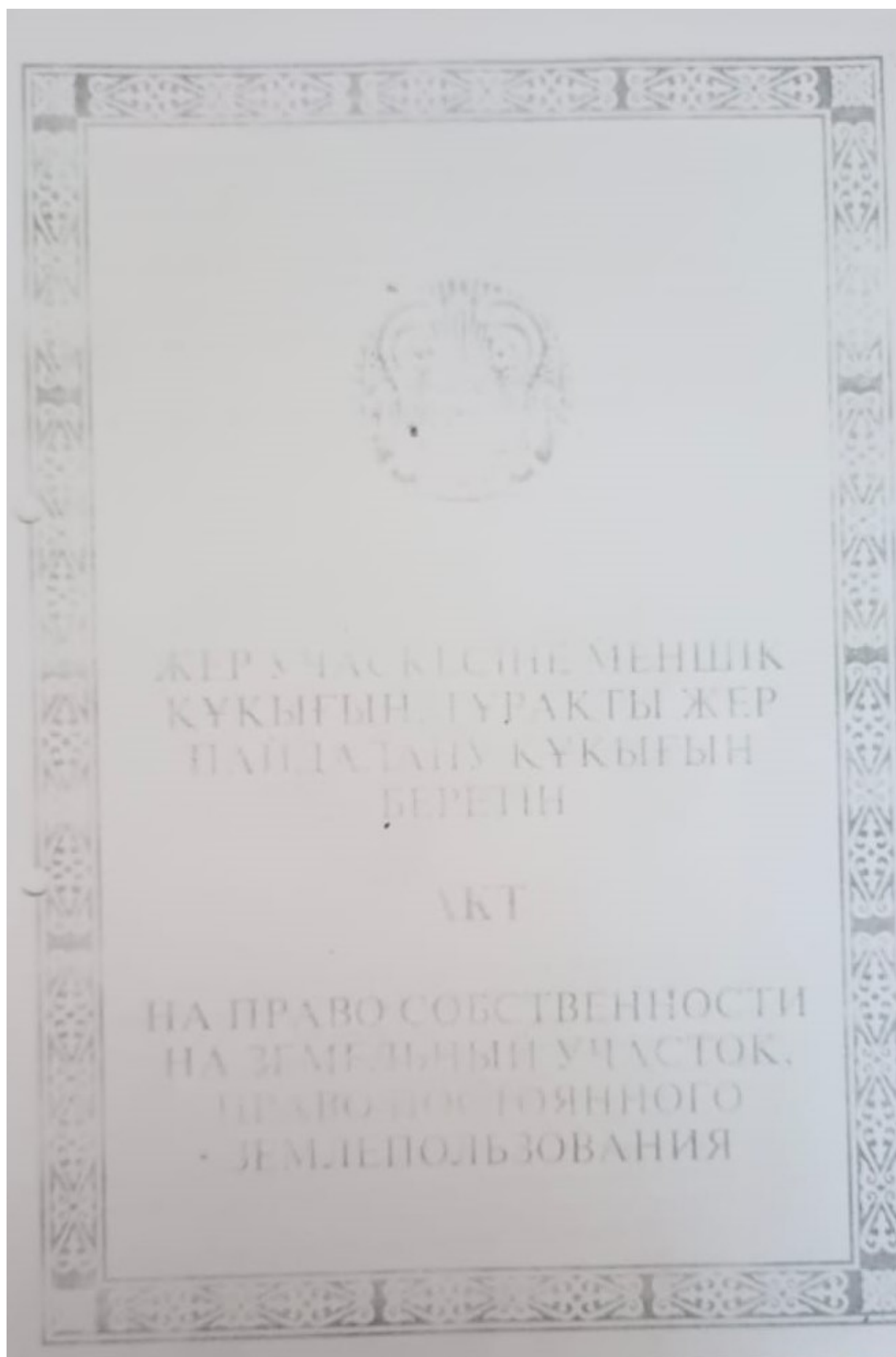
Индивидуальный предприниматель



Исмагулов Б.К.

Приложение 10

Копия акта на земельный участок



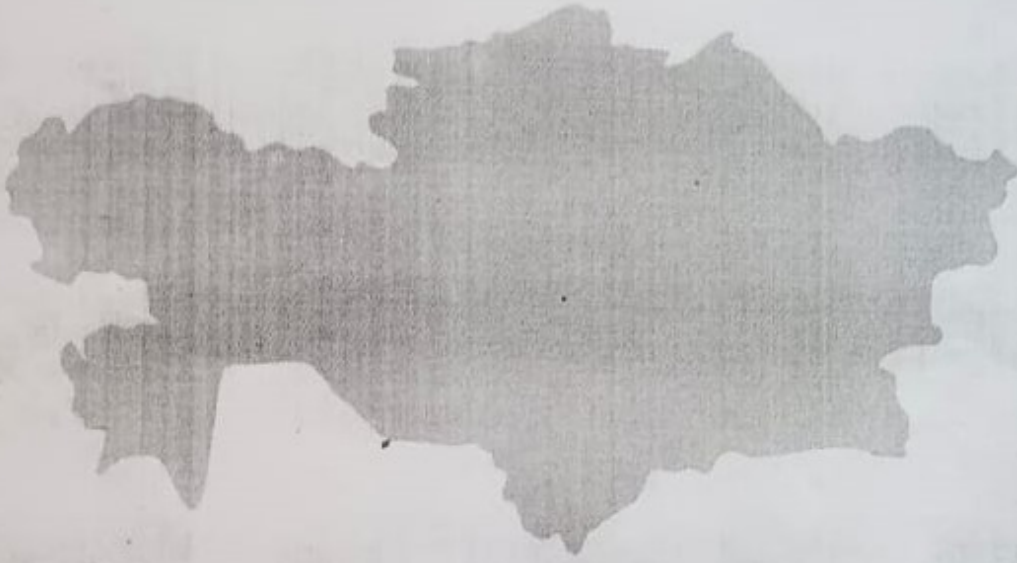
ЖЕРҰЧАСҚЫСЫН МЕНШІК
КҰҚЫҒЫН, ТҰРАҚТЫ ЖЕР
ПАЙДАЛАНУ КҰҚЫҒЫН
БЕРЕТІН

АКТ

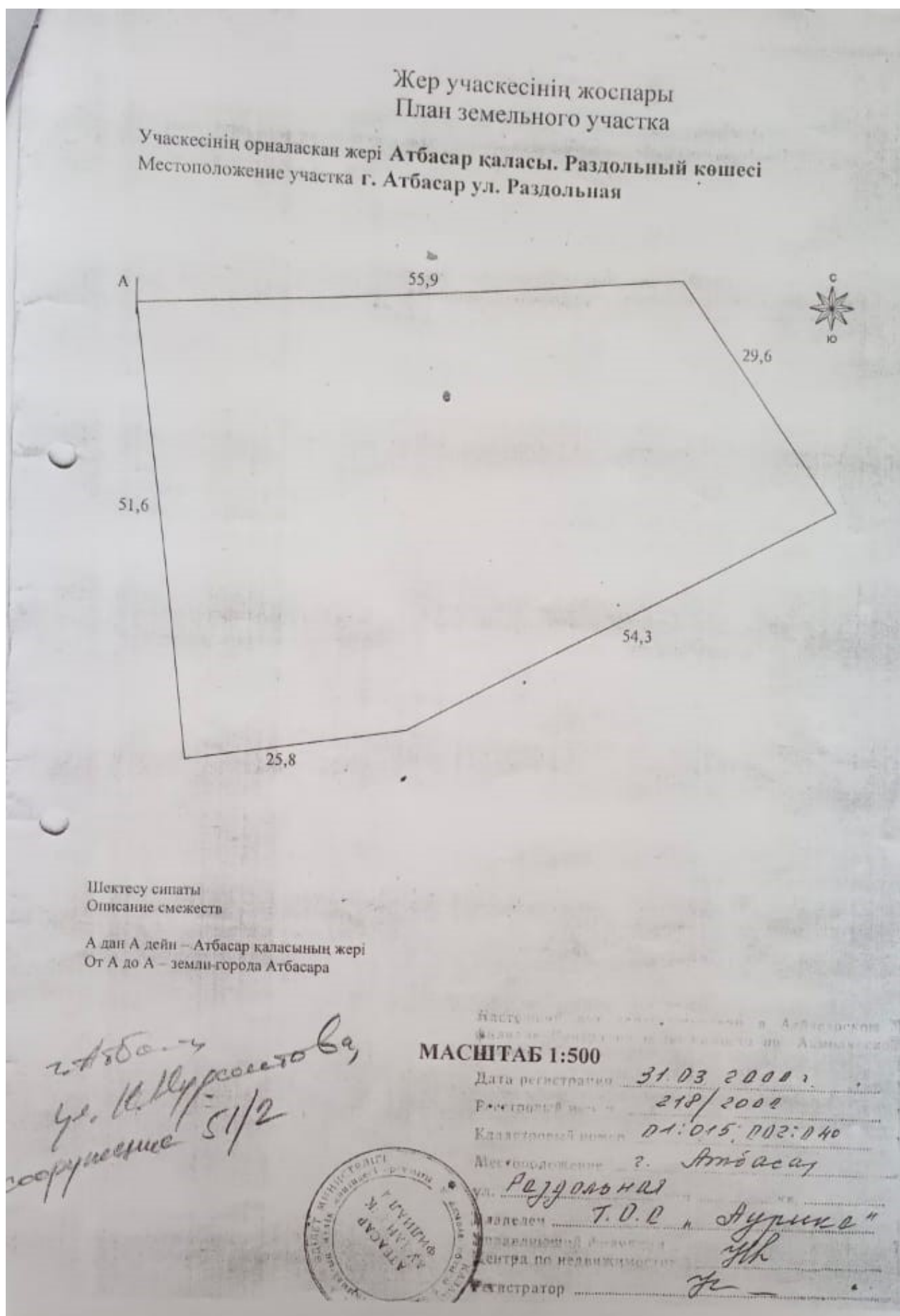
НА ПРАВО СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК,
ПРАВООБСТОЯТЕЛЬНОГО
• ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ

АН № 0047364

Жер учаскесінің кадастрлік нөмірі: 01-015-002-040
Жер пайдаланушы: «Аурика» Жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің
Астана қаласы, Жастар ауданы а/ж 747
Жер учаскесінің құқығы: жеке меншік
Жер учаскесінің көлемі: 0,2780 га,
Жер учаскесін пайдалану нысаны: Автомобильге жанар май күйу
станциясына қызмет ету және пайдалану
Жер учаскесінің пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпашылықтар:
Санитарлық және экологиялық ережелерді сақтау, жүйелі объектілерге
кіру
Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді
Актінің берілу негізі: Атбасар қаласы әкімінің 1997 ж. 01.12. №149 шешімі



Кадастровый номер земельного участка (код): 01-015-002-040
Землепользователь: Товарищество с ограниченной ответственностью
«Аурика» г. Астана мкр-н Молодежный а/я 747
Право на земельный участок: частная собственность
Площадь земельного участка: 0,2780 га,
Целевое назначение земельного участка: эксплуатация и обслуживание
автозаправочной станции
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: соблюдение
санитарных и экологических норм, доступ к линейным объектам
Делимость земельного участка: делимый
Основание выдачи акта: решение акима г. Атбасар от 01.12. 1997 г. № 149



Жер учаскелерінің бөтен меншік иелері және жер пайдаланушылары
Посторонние собственники земельных участков и землепользователей

Жоспардағы № на плане	Жер учаскелерінің бөтен меншік иелері және жер пайдаланушылардың атауы Наименование собственников земельных участков и землепользователей	Көлемі, Гектар Площадь, га
	Жок	
	Нет	

Осы акт жер теліміне меншік құқығын, тұрақты жер пайдалану құқығын
беретін актілер жазылатын Кітапта № 175 болып жазылады.
Қосымша : Жок

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на
право собственности на земельный участок, право постоянного
пользования за № 175.
Приложение : Нет



Председатель

Атбасарского

Нурмагамбетов Ж.Н.

жер қатынастары және жерге
орналастыру жөніндегі
комитетінің төрағасы
комитета по земельным
отношениям и землеустройству

А.Ә.А.Т.
Ф. И. О.

« 30 » 03 2000 ж. (қолы, подпись)

Жер учаскесінің құқығын тіркеу туралы белгісі
Отметка в регистрации права на земельный участок

Публикации объявления о проведении общественных слушаний

Ответ к предложениям из Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую

№	Предложения при разработке проекта «Отчет о возможных воздействиях»	Обоснование принятым предложениям при разработке проекта «Отчет о возможных воздействиях»
1.	Согласно Заявления: «Водоотведение-в существующий септик АЗС с последующим вывозом». Необходимо представить технические характеристики септика (мощность, герметичность, наличие изолирующего экрана). Учесть требования ст.212,238 Экологического Кодекса РК.	Стр.50 Отчета. Накопитель бытовых стоков вод герметичный септик объёмом 1,0 м ³ устроен из железобетонных конструкций с водонепроницаемым герметичным дном и стенами, покрытыми гидроизоляционным слоем битумной мастики. Учтены требования ст.212, 238 Экологического Кодекса РК.
2.	Согласно заявления: «Расстояние до водного объекта р.Жабай (приток реки Ишим) более 1км». В этой связи, предусмотреть осуществление комплекса технологических, гидротехнических, санитарных и иных мероприятий, направленных на предотвращение засорения, загрязнения и истощения водных ресурсов согласно п.2 Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК. А также, учесть требования ст. 212,223 Экологического Кодекса РК.	Стр.50 Отчета. В главе 8.2.2 предусмотрены мероприятия по предотвращению засорения и загрязнения водных ресурсов согласно п.2 Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК. Учтены требования ст. 212, 223 Экологического Кодекса РК.
3.	Согласно Заявления: «Объем потребления на СМР (строительно-монтажные работы)-0,15м ³ , на период эксплуатации- 9,125м ³ ». С целью рационального использования водных ресурсов, необходимо уточнить источник водоснабжения.	Стр.49 Отчета. Источник водоснабжения: привозная вода от службы доставки воды города Атбасар, бутилированная - бутылка 19л. Объем потребления на СМР (строительно-монтажные работы)-0,15м ³ , на период эксплуатации- 9,125м ³ . Нормы водопотребления взяты согласно СНиП РК 4.01-41-2006 (с изм. и доп.2015г.). Фактическое водопотребление может быть гораздо меньше и отличаться от рассчитанных норм.
4.	Согласно статьи 320 Экологического Кодекса РК: места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести	Стр. 55-57 Отчета. В главе 9.1 Описано движение отходов от образования до передачи.

	месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Необходимо предусмотреть отдельный сбор с обязательным указанием места хранения и передачи отходов согласно вышеуказанной статьи.	
5.	В соответствии со статьей 238 Экологического Кодекса РК: «физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери».	Стр.51 В главе 8.3 Описано воздействие объекта на почвенный покров и недра с учетом требования статьи 238 Экологического Кодекса РК
6.	Согласно Заявления: «Планируемая модульная АГЗС с наземным резервуаром объемом 5м ³ предназначенным для заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) потребителей. В этой связи необходимо учесть требования вышеуказанной статьи, а также предусмотреть мероприятия по охране земель, недр согласно п.4,5 Приложения 4 к Кодексу.	Стр.54. Мероприятия по охране земель, недр согласно п.4,5 Приложения 4 к Кодексу.
7.	Под п.3 Заявления указано что: «Оценка воздействия на окружающую среду не производилась». При этом, согласно заявления: «Место выбрано с учетом того, что это действующая АЗС, освоенная территория. Так как данная установка не требует капитальных строений, только монтаж». Обосновать.	Стр.9-10 Отчета. Обоснованно то, почему в заявлении указано что «Оценка воздействия на окружающую среду не производилась». При этом, согласно заявления: «Место выбрано с учетом того, что это действующая АЗС, освоенная территория». Согласно Рабочего проекта, разработанного на основании паспорта на установку предусмотрено: посадка проектируемого сооружения (газозаправочного модуля) осуществляется в существующий рельеф. Зданий и сооружений подлежащих демонтажу нет. Выемка грунта предусматривается только под устройство стоек под ограду

		производится вручную штыковой лопатой.
8.	Согласно заявления: «Расстояние до жилой зоны (жилого дома г.Атбасар) - 80м.». В связи с близким расположением жилой зоны необходимо предусмотреть обязательное проведение мероприятий по пылеподавлению в период монтажных работ с целью снижения пыления согласно пп.3 п.1 Приложения 4 к Кодексу. А также соблюдение всех требований, обеспечивающих безопасность окружающей среды и здоровья населения согласно Приложения 4 к Кодексу.	Стр.32 Отчета. Согласно пп.3 п.1 Приложения 4 к Кодексу к мероприятию по предотвращению выбросов загрязняющих веществ можно отнести отработку грунта вручную , так как при таких работ пыление минимальное, а также использование готового бетона .
9.	При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.	Стр.42 Отчета. При проведении работ будет учитываться роза ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.
Учесть замечания и предложения от заинтересованных государственных органов:		
1.	РГУ «Департамент по чрезвычайным ситуациям Акмолинской области Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан»: «Вопрос согласования в области деятельности работ по установке модульной АГЗС с наземным резервуаром объемом 5м ³ предназначенным для заправки сжиженным углеводородным газом потребителей, не входит в компетенцию Департамента. Одновременно сообщаем, что при осуществлении деятельности, проведении строительно-монтажных работ и эксплуатации, необходимо соблюдать все требования норм и правил пожарной безопасности действующих на территории РК»	Стр. 70 Отчета. При осуществлении деятельности, проведении строительно-монтажных работ и эксплуатации, будут соблюдаться все требования норм и правил пожарной безопасности действующих на территории РК Так в главе 16.2.2 описаны противопожарные мероприятия
2.	ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Акмолинской области»: «В ходе осуществления хозяйственной деятельности, согласно полученного заявления на проведение оценки воздействия на окружающую среду, будут образовываться и накапливаться отходы. Согласно статьи 319 Экологического кодекса Республики Казахстан, необходимо разработать план управления отходами. Необходимо предусмотреть мероприятия по	Стр.56 Отчета. В гл.9.1 расписан План управления отходами на период строительно-монтажных работ и эксплуатации. Согласно п.6 Приложения 4 к Кодексу к мероприятию по охране животного и растительного от объекта предусмотрено озеленение территории, уход за существующим озеленением (полив, пересадка). Территория

	снижение негативного воздействия на флору и фауну на территории антропогенного воздействия в соответствии с приложением 4 «Экологического кодекса Республики Казахстан»	озеленения (цветники, клумбы, саженцы) составит 100,0 м ² .
--	---	--



020000, Көкшетау Қ.Ә., Көкшетау қ., Абай
көшесі, № 89 үй

020000, Кокшетау Г.А., г.Кокшетау, ул.
Абая, дом № 89

ТАЛОН
о приеме уведомления

Настоящим, Товарищество с ограниченной ответственностью "Аурика", 970240002559

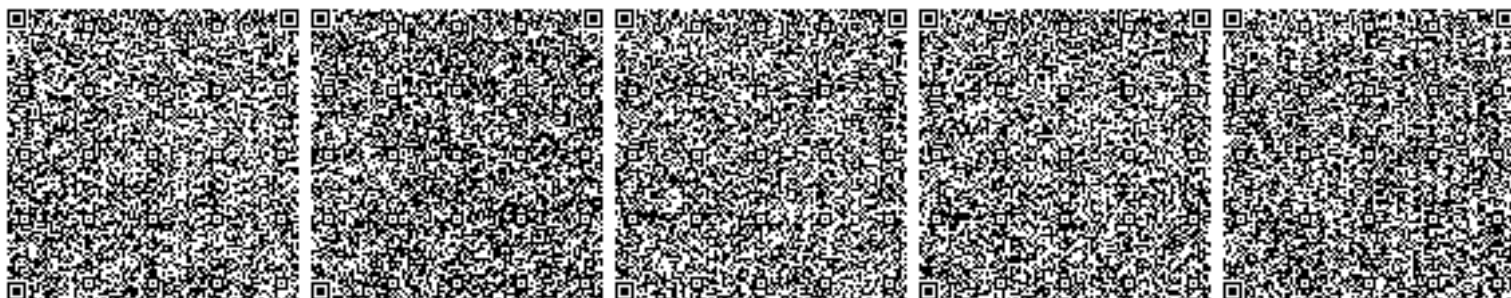
(полное наименование юридического лица, бизнес-идентификационный номер, фамилия, имя, отчество (в случае наличия)
физического лица, индивидуальный идентификационный номер)

уведомляет о воздействии на окружающую среду на объекте III категории:
САЗС №11, Ақмолинская область, Атбасарский район, г. Атбасар, ул. Раздольная

(указывается наименование и месторасположение объекта)

Дата и время подачи уведомления: 24.12.2021 14:04

Входящий регистрационный номер уведомления: KZ40UKR00008125



Уважаемый пользователь!

Выражаем Вам свое почтение и благодарим за то, что Вы являетесь подписчиком ИС Параграф «Бухгалтер».

В ответ на Ваш вопрос сообщаем следующее:

Тема: Налоговый учет

Вопрос следующего характера:

Возник вопрос по плате за эмиссии. Предприятие относится к объектам третьей категории, декларирует свои эмиссии в окружающую среду. АЗС сдает в оперативную аренду. В соответствии со статье 12.п 6 Экологического кодекса «Под оператором объекта в настоящем Кодексе понимается физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду. Операторами объекта не признаются физические и юридические лица, привлеченные оператором объекта для выполнения отдельных работ и (или) оказания отдельных услуг при строительстве, реконструкции, эксплуатации и (или) ликвидации (постутилизации) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.» Договор аренды подпадает под понятие иного законного пользования, может ли быть арендатор – оператором объекта? В то же время в соответствии со статьей 127 п.2 « Внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду осуществляется оператором объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.» Логично, что пользователь АЗС, т.е. арендатор, непосредственно производящий эмиссии в окружающую среду и должен быть оператором. Каково Ваше мнение?

Ответ:

Согласно Закона РК от 02.01.2021г. № 402-У1 «О внесении изменений и дополнений в Кодекс РК «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» и Закон РК «О введении в действие Кодекса РК «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» по вопросам экологии, статьи 573-577 Налогового кодекса действуют в новой редакции с января 2022 г. С 1 июля 2021 г. введен в действие новый Экологический кодекс РК от 2 января 2021 г. № 400-V1. Экологический кодекс вводится в действие с 1 июля 2021 года, за исключением случаев, предусмотренных статьей 418 Кодекса.

В соответствии с пунктом 1 статьи 574 Налогового Кодекса РК плательщиками платы за негативное воздействие на окружающую среду (далее - плата) являются операторы объектов I, II и III категорий, определенные в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан.

Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25 июня 2021 года № 212 утвержден Перечень загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию.

Данный материал носит рекомендательный характер и не является обязательным к исполнению.

Ответ подготовлен с использованием Информационной системы «Бухгалтер. Параграф» (<http://online.zakon.kz>).

Согласно пунктам 1, 2 статьи 127 Экологического Кодекса плата за негативное воздействие на окружающую среду (далее - плата) взимается за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросы загрязняющих веществ, захоронение отходов, размещение серы в открытом виде на серных картах. Внесение платы осуществляется оператором объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

В Приложении 2 к Экологическому кодексу установлены виды деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II или III категорий. Виды деятельности, не указанные в приложении 2 к Экологическому кодексу Статьей 12 Экологического кодекса РК установлено, что объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду, в зависимости от уровня и риска такого воздействия подразделяются на четыре категории: 1) объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду (объекты I категории); 2) объекты, оказывающие умеренное негативное воздействие на окружающую среду (объекты II категории); 3) объекты, оказывающие незначительное негативное воздействие на окружающую среду (объекты III категории); 4) объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду (объекты IV категории). или не соответствующие изложенным в нем критериям, относятся к объектам IV категории.

В соответствии с пунктом 3 статьи 418 Экологического кодекса операторы объектов, введенных в эксплуатацию до 1 июля 2021 года, или объектов, не введенных в эксплуатацию, в отношении которых до 1 июля 2021 года выданы положительные заключения государственной экологической экспертизы или комплексной вневедомственной экспертизы, которые признавались субъектами специального природопользования в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан от 9 января 2007 года, обязаны не позднее 1 августа 2021 года подать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды заявление в целях отнесения соответствующих объектов к I, II, III и IV категориям в соответствии с положениями Экологического кодекса (далее - Заявление).

В обращении за номером 622464 от 10.06.2020 к Министру экологии, геологии и природных ресурсов РК: был задан такой Вопрос: "...прошу Вас дать разъяснения по нижеследующей ситуации: Буровая компания действующая в качестве Подрядчика (далее «Подрядчик») по договору с Заказчиком хозяйственной деятельности (далее «Заказчик») оказывает услуги по строительству нефтедобывающей скважины «под ключ» до ввода в эксплуатацию. Для оказания услуг Подрядчик использует собственное оборудование (источники загрязнения окружающей среды). Одним из условий этого договора является то, что Подрядчик обязуется получить разрешение на эмиссии в окружающую среду и производить платежи за эмиссии в окружающую среду, образованные в результате производственного процесса по строительству скважины. При этом, экологическое разрешение на эмиссии в окружающую среду ранее уже было выдано Заказчику на основании и одновременно с положительным заключением государственной экологической экспертизы на технический проект строительства скважины. В связи с этим, просим Вас ответить на нижеследующие вопросы: 1. Существует ли в экологическом законодательстве РК действующие нормы, согласно которым у Подрядчика возникают законные основания (право) самостоятельно получать экологическое разрешение на основе лимитов на эмиссии в окружающую среду, утвержденных в проектной документации Заказчика? Имеет ли право Подрядчик как вторичный природопользователь получить экологическое разрешение в рамках положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию Заказчика? 2. Как Подрядчику выполнить обязательства перед Заказчиком в

Данный материал носит рекомендательный характер и не является обязательным к исполнению.

Ответ подготовлен с использованием Информационной системы «Бухгалтер. Параграф»
(<http://online.zakon.kz>).

части получения разрешения на эмиссии в окружающую среду, если соответствующее разрешение уже ранее было выдано Заказчику вместе с положительным заключением государственной экологической экспертизы на проектную документацию?...”

Ответ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК: “...Согласно п. 3 ст. 12 Кодекса осуществление права специального природопользования природопользователями, осуществляющими эмиссии в окружающую среду, допускается при наличии экологических разрешений, за исключением эмиссии от передвижных источников. Вместе с тем, отмечаем, что специальное природопользование - деятельность физического и (или) юридического лица, осуществляющего на платной основе пользование природными ресурсами и (или) эмиссии в окружающую среду в порядке, установленном Кодексом и иными законами Республики Казахстан...Так, согласно п. 2 ст. 11 Кодекса природопользование может быть первичным (право природопользования получено от государства либо от других первичных природопользователей в порядке отчуждения этого права или универсального правопреемства) и вторичным (право временного природопользования получено на основании договора от первичного природопользователя, сохраняющего за собой этот статус). Нормами ст.49 Кодекса регламентировано, что для проектной документации с материалами ОВОС и для проектов нормативов эмиссий, разрешение на эмиссии выдается одновременно с выдачей заключения государственной экологической экспертизы. Однако, природопользователи получившие разрешение на эмиссии, которые их фактически не осуществляют, передают право пользования разрешением подрядным организациям для осуществления подрядных и сервисных работ на основании договорных отношений. Таким образом, в договоре между первичным и вторичным природопользователем должны быть оговорены условия и статус первичного природопользователя, а также прописаны обязанности по соблюдению выполнения требований, установленных законодательством Республики Казахстан к осуществлению специального природопользования. Вместе с тем, отмечаем, что гражданско-правовые отношения регулируются Гражданским законодательством Республики Казахстан. Гражданские права и обязанности возникают, изменяются и прекращаются из оснований, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, в том числе из договоров и иных сделок, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

Вывод: Таким образом, согласно изложенного выше, внесение платы осуществляется оператором объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. Все вопросы вы решаете с вашим арендатором, исходя из условий заключенных между вами договоров. Плательщиками платы можете являться как и вы (арендодатель), так и ваши арендаторы по согласованию. Договор аренды подпадает под понятие иного законного пользования. Арендатор может быть оператором объекта (это подтверждает и еще ряд ответов компетентных органов).

Ключевые теги: арендодатель, арендатор, источники загрязнения, стационарные источники загрязнения, передвижные источники загрязнения, выбросы, ставки платы

Настоящий материал является объектом авторского права.

Перепечатка и иное использование запрещено правообладателем.

**Всегда готовы помочь и ответить на Ваши вопросы. С наилучшими пожеланиями, ИС
Параграф «Бухгалтер»**

Данный материал носит рекомендательный характер и не является обязательным к исполнению.

Ответ подготовлен с использованием Информационной системы «Бухгалтер. Параграф»
(<http://online.zakon.kz>).