«Маңғыстау облысы, Ақтау қаласы, №5 өнеркәсіптік аймақ, №19 учаске мекенжайында автомобиль газ толтыру станциясын салу» (сыртқы желілерсіз және сметалық құжаттамасыз)»
жұмыс жобасы бойынша

24.06.2021 ж. № 15-0163/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Бимагамбетова С. И.» ЖК

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Трансазия» ЖШС

Ақтау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Маңғыстау облысы, Ақтау қаласы, №5 өнеркәсіптік аймақ, №19 учаске мекенжайында автомобиль газ толтыру станциясын салу» (сыртқы желілерсіз және сметалық құжаттамасыз)» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-нің Батыс өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Батыс өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 15-0163/21 от 24.06.2021 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство автомобильной газозаправочной станции по адресу: Мангистауская обл., г Актау, промышленная зона №5, участок №19» (без наружных сетей и сметной документации)»

ЗАКАЗЧИК:
ИП «Бимагамбетова С. И.»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Трансазия»

г. Актау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство автомобильной газозаправочной станции по адресу: Мангистауская обл, г Актау, промышленная зона №5, участок №19» (без наружных сетей и сметной документации)»** выдано филиалом по Западному региону РГП «Госэкспертиза».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала по Западному региону РГП «Госэкспертиза».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство автомобильной газозаправочной станции по адресу: Мангистауская обл, город Актау, промышленная зона №5, участок №19» (без наружных сетей и сметной документации)».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 21 апреля 2021 года №01-0645.

2. ЗАКАЗЧИК: ИП «Бимагамбетова С. И».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Трансазия», государственная лицензия от 22 февраля 2019 года №19004387, I – категория, выданная ГУ «Управление государственногоархитектурно-строительного контроля Мангистауской области». Акимат Мангистауской области.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное директором ИП «Бимагамбетова С. И.» от 10 сентября 2020 года №189;

договор купли-продажи земельного участка от 01 августа 2019 года №3825;

уведомление о государственной регистрации недвижимого имущества от 05 августа 2019 года №19-1301-27933, выданное ГУ «Отдел города Актау по земельному кадастру и недвижимости филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Мангистауской области;

постановление от 14 октября 2019 года №KZ92VBH00058442 о решении на изменение целевого назначения земельного участка, площадью 0,3300 га (кадастровый номер земельного участка: 13-200-074-156);

акт на право частной собственности на земельный участок, выданный отделом города Актау по регистрации и земельному кадастру – филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Мангистауской области от 23 октября 2019 года №0266686;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное руководителем ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Актау» от 31 января 2020 года №KZ07VUA00174456;

протокол дозиметрического контроля, выданный аттестованной лабораторией ТОО «α-Центр» от 21 сентября 2020 года №42/09;

эскизный проект, согласованный руководителем ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Актау» от 26 мая 2020 года №KZ65VUA00219293;

отчет по инженерно-геологическим изысканиям и топографическая съемка по объекту (М1:500), выполненные ТОО «Актау-ГеоЭкоСервис» в 2020 году, (Государственная лицензия от 19 апреля 2011 года МКЛ №0001204, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение к государственной лицензии от 19 апреля 2011 года);

письмо ГУ «Управление ветеринарии Мангистауской области» Акимат Мангистауской от 02 марта 2021 года №02-11-101 об отсутствии скотомогильников;

письмо ГКП «Каспий жылу, су арнасы» от 27 ноября 2019 года №06/7148 об отказе выдачи технических условий на водоснабжение в связи с отсутствием сетей водоснабжения в районе участка;

письмо ИП «Бимагамбетова С. И.» от 08 июня 2021 года №179 о рассмотрении рабочего проекта без сметной документации и о начале строительства объекта в третьем квартале 2021 года.

Технические условия:

ГКП на ПХВ «Мангистауэнерго» от 14 февраля 2020 года №231 на электроснабжение.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан по Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта в части промышленной безопасности от 03 ноября 2020 года №KZ70VQR00023246.

ИП «Бимагамбетова С. И.» - письмо о согласовании рабочего проекта от 08 июня 2021 года №179.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Паспорт рабочего проекта.
ОПЗ - Общая пояснительная записка.
М-21/20 03.09202 - Рабочие чертежи:
ГП – Генеральный план;
ТХ – Технологические решения;
АС – Архитектурно-строительные решения;
ОВ – Отопление и вентиляция;
ВК – Водоснабжение и канализация;
ЭОМ – Электрооборудование;
ЭХЗ – Электрохимзащита;
АПС – Автоматическая пожарная сигнализация.
ОВОС – оценка воздействия на окружающую среду.
ПОС – проект организации строительства.
Энергетический паспорт.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Для обеспечения заправкой автомобилей и других транспортных средств сжиженным газом.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Площадка строительство находится в районе битумного завода, вдоль автодороги Актау-Жетыбай, Мангистауской области Республики Казахстан.

Ситуационная схема размещения участка на рисунке 1.

Рисунок 1.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (согласно СП РК 2.04-01-2017)	- IV Г;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки (СП РК 2.04-01-2017)	- минус 14,9^{0}С;
нормативная снеговая нагрузка (СП РК EN 1991-1-3:2003/2011)	- 80 кгс/м^2;
нормативная ветровая нагрузка (СП РК EN 1991-1-4:2005/2011)	- 77 кгс/м^2;
максимальная глубина проникновения нулевой изотермы в грунт (согласно отчету ИГИ)	- 1,0 м;
сейсмичность района (СП РК 2.03-30-2017)	- 6$_2$ баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Район изысканий расположен в пределах Степного Мангышлака и представляет собой в общих чертах довольно ровное наклоненное к Каспийскому морю плато. Поверхность участка имеет слегка всхолмленный характер рельефа.

На площадке изысканий развиты современные четвертичные отложения, представленные супесями коричневато – бурыми твердыми с включением дресвы и песками средней крупности. Супеси залегают с поверхности до глубины 0,8-1,3 м. Песок залегает ниже супесей до глубины 1,5-2,5 м. Ниже залегают неогеновые мергели глинистые зеленовато-серые местами рыхлые. Вскрытая мощность 1,6-3,1 м.

На площадке изысканий пробурено 3 скважины глубиной 6,0 м.

По инженерно-геологическим признакам на глубину до 6 м выделены 3 инженерно-геологических элемента (далее – ИГЭ) сверху вниз:

ИГЭ-1 – супесь твердая песчанистая коричневато-бурая. Супесь вскрыта всеми скважинами с поверхности до глубины 0,8-1,3 м. Число пластичности - 5; влажность W-4%; плотность грунта ρн = 1,62 г/см^3; показатель текучести менее 0; плотность минеральных частиц (удельный вес) 2.69 г/см^3.

Прочностные свойства грунта: удельное сцепление при природной влажности Сн = 25 кПа; угол внутреннего трения при природной влажности φн = 22^0.

Деформационные свойства грунта: при испытании в компрессионных приборах супеси обладают просадочными свойствами относительная деформация просадочности при нагрузке 2,0 кг/см^2 составляет 0,016-0,094. Начальное просадочное давление 0,010-0,20

Мпа. Модуль деформации при нагрузке 2,0 кг/см^2 Ен=11,5 МПа (в естественном состоянии); Ен=5,9 МПа (в водонасыщенном состоянии). Супесь просадочная. Тип просадочности-I.

Грунт среднезасоленный. По содержанию сульфатов грунт сильноагрессивный к бетонам на портландцементе (ГОСТ 10178) и среднеагрессивный к бетонам на сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266. По содержанию хлоридов грунт среднеагрессивный к бетонным и железобетонным конструкциям.

ИГЭ-2 – песок средней крупности. Плотность грунта нормативное значение ρн = 1,70 г/см^3; плотность минеральных частиц (удельный вес) 2,65 г/см^3; плотность сухого грунта 1,57 г/см^3; влажность W-8%; коэффициент пористости - 0,66; коэффициент водонасыщения - 0,29 д.ед.

Прочностные свойства грунта: удельное сцепление 0 КПа; угол внутреннего трения 28-35^0, нормативное значение 33^0.

Деформационные свойства грунта: модуль деформации в водонасыщенном состоянии – 26,2 МПа. Грунт слабосжимаемый, коэффициент уплотнения при нагрузке 0,3 МПа составляет 0,004-0,005.

Грунт слабозасоленный. По содержанию сульфатов грунт сильноагрессивный к бетонам на портландцементе (ГОСТ 10178) и неагрессивный к бетонам на сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266. По содержанию хлоридов грунт среднеагрессивный к бетонным и железобетонным конструкциям.

ИГЭ-3 – мергель глинистый слабосцементированный, при замачивании порода размягчается и приобретает свойства пластичной глины.

Плотность грунта природного сложения от 1,81 до 2,01 г/см^3; нормативное значение 1,92 г/см^3; влажность - 0,17 д.ед; коэффициент водонасыщения - 0,7; число пластичности: 21-24, нормативное значение 23; удельное сцепление 50-55 КПа; нормативное значение 53 КПа; угол внутреннего трения 20-21^0; нормативное значение 20^0; модуль деформации в водонасыщенном состоянии – 3,6-4,0 МПа; нормативное значение – 3,9 МПа.

Грунт незасоленный. По содержанию сульфатов грунт слабоагрессивный к бетонам на портландцементе (ГОСТ 10178) и неагрессивный к бетонам на сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266. По содержанию хлоридов грунт среднеагрессивный к бетонным и железобетонным конструкциям.

Грунты характеризуются высокой коррозионной агрессивностью по отношению к металлу.

Грунтовые воды до глубины 6 м не вскрыты.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Строительство автомобильной газозаправочной станции (далее – АГЗС) предусмотрено на обособленном земельном участке в г. Актау.

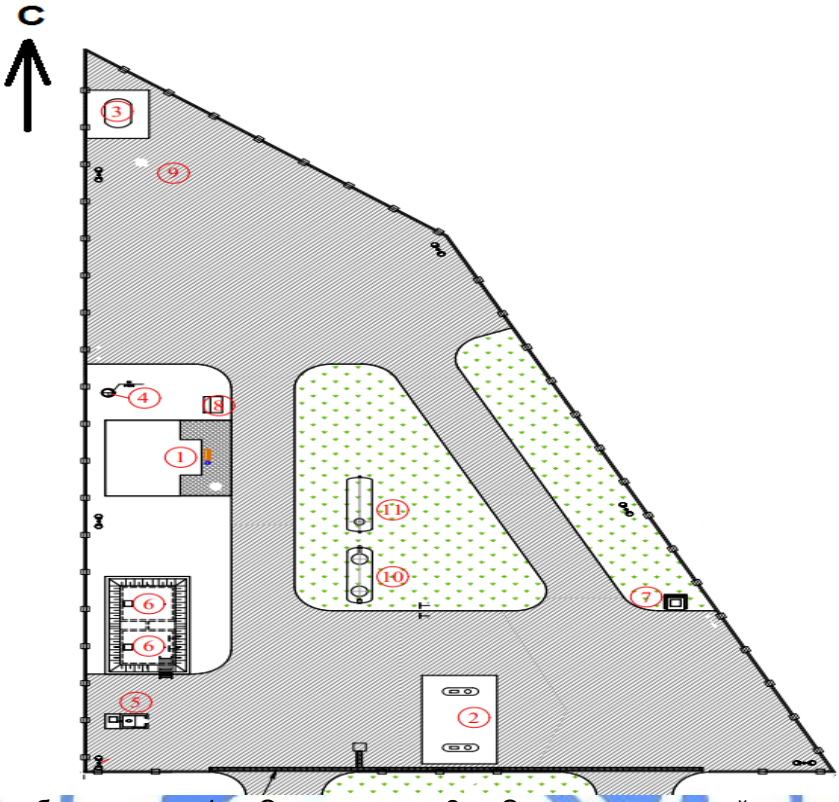
Генеральный план разработан на основе топографической съемки в масштабе 1:500, выполненный ТОО «Актау-ГеоЭкоСервис». Участок имеет неправильную форму с общей площадью 0,33 Га.

Система высот – местная, система координат – местная. Посадка и привязка зданий и сооружений выполнено по топографическим координатам.

Территория участка свободна от застройки, а также сетей подземных и надземных коммуникаций. Поверхность участка имеет слегка всхолмленный характер рельефа.

Генеральный план решен с учетом местоположения участка и учетом создания оптимальных условий для эксплуатации АГЗС.

Схема генерального плана приведена на рисунке 2.



Условные обозначения: 1 - Операторная; 2 - Островок наливной колонки с навесом; 3 - Заправочная емкость сжиженного газа объемом 20,0 м^3; 4 - Септик; 5 - Надворный туалет на 1 очко; 6 - Противопожарная емкость объемом 50,0 м^3 (2 шт.); 7 - Площадка мусорного контейнера; 8 - Противопожарный щит; 9 - Площадка для автоцистерны с СУГ; 10 - Комбинированный песко-нефтеуловитель; 11 - Емкость для очищенной воды.

Рисунок 2.

На земельном участке АГЗС рабочим проектом предусмотрено строительство следующих зданий и сооружений: операторная; островок наливной колонки с навесом; заправочная емкость сжиженного газа объемом 20,0 м^3; септик; надворный туалет на 1 очко; противопожарная емкость объемом 50,0 м^3 (2 шт.); площадка для контейнера; комбинированный песко-нефтеуловитель; емкость для очищенной воды; ограждение территории.

Организация движения по территории автозаправочного комплекса предусмотрена односторонняя. Для автомобильных цистерн предусмотрено разворотное пространство.

Покрытие проездов и площадок – горячий плотный мелкозернистый асфальтобетон, тип Б, марки III на битуме БНД 60/90 (СТ РК 1225-2003) толщиной 35 мм, по горячей крупнозернистой асфальтобетона марки III на битуме БНД 60/90 (СТ РК 1225-2003) толщиной 50 мм.

Организацией рельефа предусматривается высотная увязка проектируемых сооружений с существующей автомобильной дорогой. Схема вертикальной планировки выполнена в проектных горизонталях (ГОСТ 21.508), с учетом минимальных уклонов для атмосферных поверхностных стоков.

Водоотвод от зданий и по проезжей части предусмотрен открытым способом, путем придания поперечных и продольных уклонов по проезжей части, со сбросом воды по рельефу в дождеприемный лоток на въезде и выезде из участка.

Въезд автотранспорта на территорию и выезд предусмотрен с южной стороны участка от существующей асфальтированной автодороги. Подъездные дороги с примыканием к существующей автодороге предусмотрены отдельным проектом.

Принятые проектные решения не требуют дополнительных мероприятий для беспрепятственного передвижения маломобильных групп населения.

Предусмотрена установка малых архитектурных форм: урн и противопожарного щита.

Для обеспечения нормальных санитарно-гигиенических условий предусмотрена установка площадки бля ТБО.

Участок зонирован по функциональному назначению для рационального использования территории и организации движения автотранспорта на зоны приема сжиженного углеводородного газа (СУГ), хранения, отпуска СУГ и управления АГЗС.

За относительную отметку 0,000 м принята уровень чистого пола здания «Операторной» соответствует абсолютная отметка 297,80 м.

На сводном плане инженерных сетей генерального плана нанесены и указаны инженерные сети с соблюдением расстояний от зданий и сооружений.

Ограждение участка выполнено из решетчатых металлических панелей высотой 2,2 м, без устройства ворот.

Технические показатели генерального плана приведены в таблице №1.

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Площадь участка	га	0,33
2	Площадь застройки	$м^2$	200,70
3	Площадь покрытий	$м^2$	2246,20
4	Площадь озеленении	$м^2$	853,10

6.2.2 Технологические решения

Проектируемая автогазозаправочная станция состоит из:

наземный резервуар СУГ, емкостью 20 $м^3$;

технологический блок (узел насосного агрегата с коммуникациями);

навес технологического блока;

заправочная колонка, оборудованная счетчиком, запорной арматурой и КИП.

На АГЗС осуществляется прием СУГ, хранение его в резервуаре, заправка автомобилей.

Резервуар СУГ – стальной из стали 09Г2С, оборудован:

предохранительными клапанами;

шаровыми кранами отвода паровой фазы СУГ, отвода СУГ к насосу, сброса СУГ от редукционного клапана;

штуцером для манометра.

Технологическая схема обеспечивает заправку автомобилей сжиженными углеводородными газами пропанобутановой фракцией (СУГ) по ГОСТ 27578-2018.

Управление топливораздаточными колонками – дистанционно.

Слив в резервуар с автоцистерн - через быстроразъемное соединение (БРС) предназначенное для СУГ.

Предусмотрено аварийное опорожнение РГС с помощью насоса в автоцистерну.

Антикоррозийная изоляция резервуаров-заводская по ГОСТ 9.602-2016.

Имеется система учета отпущенного газового топлива, фильтры для очистки продукта; предусмотрена линия возврата газовой фазы.

Технологические трубопроводы - из стальных, бесшовных горячедеформированных труб по ГОСТ 8732-78.

Основные технические показатели:

количество заправок в сутки АГЗС – 80 заправок в сутки.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

Операторная

Характеристики здания:

категория по взрывопожарной и пожарной опасности – Д;

степень огнестойкости – II;

класс конструктивной пожарной опасности - С0;

класс функциональной пожарной опасности - Ф4.3;

класс пожарной опасности строительных конструкций - К0.

Здание операторной – одноэтажное, прямоугольной формы в плане, с размерами в осях 5,6х9,0 м, высотой помещений 2,6 м.

Оконные и дверные блоки - металлопластиковые индивидуального изготовления.

В здании предусмотрены мероприятия по энергосбережению: применены окна с тройным остеклением.

Полы – линолеумные и керамические

Кровля – плоская, 3 слойная рубероидная, с наружным организованным водостоком.

Наружная отделка – улучшенная штукатурка с последующей окраской фасадной краской.

Внутренняя отделка стены – водоэмульсионная окраска.

Потолки – водоэмульсионная окраска.

Подоконные сливы выполнить - из оцинкованного листа толщиной 0,7 мм по ГОСТ 14918-80.

Наружная отделка (фасады) – улучшенная штукатурка с последующей окраской фасадной краской.

Утепление наружных стен - жесткие минераловатные плиты толщиной 100 мм.

Утеплитель покрытия – гравий керамзитовый толщиной по уклону от 340 до 490 мм.

Отмостка - асфальтобетонная по щебеночной подготовке шириной 1,2 м.

Основные технические показатели:

общая площадь здания – 63,9 м^2;

полезная площадь – 47,0 м^2;

площадь застройки – 67,6 м^2;

строительный объем – 202,0 м^3.

Островок наливной колонки с навесом

Основной элемент навеса выполнен из металлоконструкции на 2 стойках с размерами в осях 7,0 м и высотой в чистоте 3,5 м.

Под навесом расположен «островок» для установки газораздаточной колонки.

Островок газораздаточной колонки имеет размеры в плане 2,855х1,2 м и спланирован на 300 мм выше планировочной отметки земли.

Заправочная емкость сжиженного газа объемом 20,0 м^3

Площадка для установки резервуара СУГ с насосом запроектирована прямоугольной формы в плане, с размерами в осях 5,0х6,0 м. Для сбора технологических проливов на площадке предусмотрен монолитный приямок

Септик

Септик запроектирован из железобетонных колец диаметром 1,5 м в подземном исполнении.

Надворная уборная на 1 очко

Здание запроектировано прямоугольной конфигурации в плане с размерами в осях 3,2х1,6 м с высотой помещений 2,34 м, с выгребом.

Наружная отделка:

стены – простая штукатурка с расшивкой швов и последующей известковой побелкой;

окна – металлопластиковые;

двери – деревянные;

кровля – скатная, с наружным неорганизованным водостоком.

Внутренняя отделка:

стены – простая штукатурка с последующей известковой побелкой;

полы – бетонные.

Резервуар противопожарный воды емкостью 50 м^3 (2 шт.)

Резервуар прямоугольной формой, с размерами в осях 4,2х4,2 м, из железобетонной конструкции из бетона класса В15, вместимостью 50 м^3 каждый, в подземном исполнении.

Глубина емкости от пола до низа перекрытия 3,2 м.

Гидроизоляция емкости - из водонепроницаемого цементно-песчаного раствора с добавлением азотнокислого кальция по литой асфальтовой гидроизоляция толщиной 20 мм.

Комбинированный песко-нефтеуловитель и емкость для очищенной воды

Площадка запроектирована прямоугольной формы в плане с размерами в плане 8,0х3,0 м.

Стальной горизонтальный резервуар устанавливается подземно на плитный фундамент.

Площадка под мусороконтейнер

Площадка под мусороконтейнер - прямоугольной конфигурации в плане с габаритными размерами 1,94х1,79м.

Ограждение территории

Ограждение территории - из решетчатых металлических панелей высотой 2,2 м по стальным стойкам без устройства ворот и калиток, индивидуального изготовления.

6.2.4 Конструктивные решения

Операторная

Основанием площадки и фундаментов служит ИГЭ-2.

Конструктивная схема здания – бескаркасная (стеновая). Устойчивость здания обеспечена за счет совместной работы покрытия с несущими стенами.

Фундаменты – ленточные из сборных стеновых блоков по ГОСТ 13579-2018.

Покрытия – их стальных горячекатаных швеллеров по ГОСТ 8240-89

Наружные стены - из камня-ракушечника толщиной 390 мм. марки I/COMP/35 (ГОСТ 4001-2013) на цементно-песчаном растворе марки М50.

Перегородки - из камня-ракушечника толщиной 190 мм. марки I/COMP/35 (ГОСТ 4001-2013) на цементно-песчаном растворе марки М50.

Перемычки - сборные железобетонные по ГОСТ948-2016.

Крыльцо - из монолитного железобетона класса В15, армированные арматурными сетками диаметром 5 мм класса Вр-I по ГОСТ 23279-2012.

Островок наливной колонки с навесом

Конструктивная схема навеса – металлический каркас.

Фундаменты под стойки - столбчатые монолитные железобетонные из бетона класса В15, армированные арматурными сетками диаметром 14 мм класса А400 по ГОСТ 23279-2012.

Стойки навеса - из стальных электросварных прямошовных труб диаметром 530х12 мм (ГОСТ 10704-91), крепление стоек к фундаментам предусмотрено закладными деталями и анкерными болтами.

Балки - из стальных горячекатаных швеллеров (ГОСТ 8240-97) и двутавров по ГОСТ 8239-89.

Покрытие - из профилированных настилов Н57-750-0,7 по ГОСТ 24045-2016.

Профилированный настил кровли закреплены самонарезающими винтами В6х25 с уплотнительными шайбами ШУ-6 в конце настила в каждой волне, а к промежуточным балкам через волну. Между собой профнастилы соединены заклепками, комбинированными ЗК-12 с шагом 500мм.

Для крепления газораздаточной колонки к островку предусмотрены закладные детали.

Заправочная емкость сжиженного газа объемом 20,0 м^3

Площадка выполнена монолитной из бетона класса В12,5 на сульфатостойком портландцементе, армированная сетками диаметром стержней 10 мм класса А400 по ГОСТ 23279-2012.

Монолитные приямки ПР-1 запроектированы из бетона класса В15 на сульфатостойком портландцементе, армированные сетками из арматуры диаметром 10 мм класса А400 по ГОСТ 23279-2012. Крышка приямка выполнена из просечно-вытяжной стали ПВ506, обрамленной закладной деталью по серии 3.400-6.

Септик

Септик запроектирован из сборных железобетонных элементов по серии ТП 902-09-22.84.

Надворная уборная на 1 очко

Стены и днище выгреба приняты монолитные из бетона класса В25, по водонепроницаемости марки W6, армированными сетками из арматуры диаметром 10 мм класса А400 по ГОСТ 23279-2012.

Наружные стены из камня-ракушечника марки I/COMP/35 (ГОСТ 4001-2013) на цементно-песчаном растворе М50, толщиной 190 мм.

Перемычки – сборные железобетонные по ГОСТ 948-2016.

Кровля из профилированного листа Н60-845-0,7 (ГОСТ 24045-94) по деревянной обрешетке.

Резервуар противопожарный воды емкостью 50 м^3 (2 шт.)

Стены и днище выгреба - монолитные железобетонные из бетона класса В15, армированный арматурными стержнями диаметром 10, 14 и 16 мм класса А400 по ГОСТ 34028-2016.

Перекрытие – монолитный железобетонный из бетона класса В25, армированный арматурными стержнями диаметром 10 мм класса А-III по ГОСТ 34028-2016.

Защитная стена обвалования

Стены - из камня-ракушечника толщиной 590 мм марки I/COMP/35 (ГОСТ 4001-2013) на цементно-песчаном растворе марки М50.

Фундаменты – монолитный бетон из бетона класса В15.

Гидроизоляция – обмазка горячим битумом за 2 раза.

Комбинированный песко-нефтеуловитель и емкость для очищенной воды

Плитный фундамент толщиной 150 мм – монолитный железобетонный из бетона класса В15, армированные сетками диаметром стержней 12 мм класса А400 по ГОСТ 23279-2012.

Площадка под мусороконтейнер

Фундаментная плита толщиной 150 мм из бетона класса В15, армированный арматурными стержнями диаметром 5 мм класса Вр-I по ГОСТ 23279-2012.

Площадка с трех сторон ограждена стеной на высоту 1,6м из камня-ракушечника I/COMP/35 (ГОСТ 4001-2013) на растворе М50, толщиной 190 мм.

Ограждение территории

Металлические панели – из стальных горячекатаных квадратных проката по ГОСТ 2591-2006.

Стойки – из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Фундаменты под стойки – монолитные бетонные из бетона класса В12,5 на сульфатостойком портландцементе.

Мероприятия по защите строительных конструкций и сооружений от коррозии:

в отделке помещений предусмотрены несгораемые отделочные материалы;

под фундаментами, полами, крыльцами и покрытиями технологических площадок выполнена подготовка из щебня, пролитого битумом до полного насыщения, толщиной 50 мм и 100 мм;

бетон подземных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, ввиду сульфатной агрессии грунтов;

все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине;

антикоррозионная защита арматурных изделий обеспечена соблюдением требуемой проектом толщины защитного слоя бетона;

металлические конструкции окрашены масляной краской за 2 раза.

6.2.5 Инженерное обеспечение, сети и системы

Теплоснабжение, отопление, вентиляция и кондиционирование

В данном разделе рассматривается обеспечение теплом и кондиционированием здания операторной АГЗС.

Параметры для расчета систем отопления и вентиляции:

зимний период – минус 14,9°С;

теплый период – 31,6°С;

среднесуточная температура воздуха – 1,9°С;

продолжительность отопительного периода - 145 суток.

Отопление

При проектировании системы отопления учтены потери теплоты через ограждающие конструкции; расход теплоты на нагревании инфильтрующегося наружного воздуха; расход теплоты на не компенсируемый подогрев приточного воздуха.

Источник теплоснабжения здания операторной - электроэнергия с непосредственной трансформацией ее в тепловую.

Для создания комфортных условий в зимнее время в здании операторной установлены электроконвекторы ЭВНБ с электрической мощностью 2,0 кВт. Исполнение конвектора - настенное.

Конвектор производит нагрев помещения до заданной температуры и автоматически поддерживает ее.

Вентиляция

Приток воздуха в помещения здания операторной – естественный, неорганизованный через окна и двери. Для поддержания комфортной температуры в теплое время года, в помещениях предусмотрена установка сплит-систем (3 шт.).

Основные технические показатели:

расход тепла на отопление - 2,9 кВт.

Водоснабжение и канализация

Наружный водопровод, канализации и пожаротушение

В разделе НВК предусмотрены следующие системы:

хозяйственно-бытовой канализации К1;

производственно-ливневой канализации К2;

пожаротушение.

Система бытовой канализации предназначена для сбора бытовых стоков от санитарных приборов и отвода в проектируемый септик, диаметром 1500 мм, с полезным объемом 1,5 м^3. По мере накопления септика, бытовые стоки вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения, по договоренности с коммунальными предприятиями.

Канализационный септик состоит из сборных железобетонных элементов по ГОСТ 8020-2016. Предусмотрены: гидроизоляция днища колодца; наружная гидроизоляция стен и плит перекрытия.

На территории АГЗС для отвода ливневых стоков предусмотрены лотки с отводом на проектируемые очистные сооружения.

Рабочим проектом предусматривается сбор дождевых стоков с площадок АГЗС.

Водоотвод поверхностных вод с территории без твердого покрытия во время дождя и таяния снега по спланированной поверхности осуществляется на рельеф за ограждение территории АГЗС.

Трубопроводы К2 - из полипропиленовых гофрированных труб диаметром 200 мм по ГОСТ 54475-2011.

Очистные сооружения состоят из:

комбинированный песко-нефтеуловитель;

накопительная емкость очищенных стоков.

Условно чистая вода может быть использована для полива, пылеподавления и иные цели.

Пожаротушение

Расчетный расход воды на наружное пожаротушение принят 10 л/с, с продолжительностью пожара - 3 часа.

На площадке АГЗС предусмотрены две подземные емкости (V=55 м^3 каждая) для противопожарного водоснабжения с мотопомпой МП 13/80 «ГЕЙЗЕР» с напором 80 м, порошковые огнетушители ОП-100. Мотопомпа хранится в помещении прихожей, в здании операторной.

Для локализации мелких очагов пожара, на площадке устанавливается пожарный щит ЩП-В с пожарным инвентарем.

Внутренние сети водопровода и канализации

В разделе ВК предусмотрены следующие системы:

хозяйственно-питьевого водопровода В1;

горячего водоснабжения Т3;

хозяйственно-бытовой канализации К1.

Для хозяйственно-бытовых нужд предусмотрена привозная вода. На питьевые нужды используется бутилированная вода.

Вода питьевого качества на хозяйственно-бытовые нужды и приготовление горячей воды подается из емкости объемом 100 л, установленной в помещении операторной. Подача воды предусмотрена посредством насоса Grundfos MQ-3-45, производительностью 0,16 м^3/ч, напором 5,0 м.

Заполнение бака осуществляется привозной водой питьевого качества из сооружений водоподготовки коммунального хозяйства.

Трубы хозяйственно-питьевого и горячего водоснабжения - из металлопластиковых труб PERT-AL-PERT по ГОСТ 32415-2013.

Система бытовой канализации предназначена для сбора бытовых стоков от санитарных приборов и отвода в проектируемый септик, объемом 1,5 м^3.

Внутренние системы бытовой канализации проектируется из пластмассовых труб ГОСТ 22689-2017.

Основные технические показатели:

расход питьевой воды - 0,048 м^3/сут;
расход горячей воды - 0,021 м^3/сут;
расход бытовой канализации - 0,048 м^3/сут.

Электротехнические решения

Электрооборудование и электроосвещение

Электротехническая часть рабочего проекта разработана на основании задания на проектирование, технических условий от 14 февраля 2020 года №231, выданных ГКП на ПХВ «Мангистауэнерго», проектных решений смежных разделов и в соответствии с требованиями нормативно-технических документов, действующих в сфере строительства в Республике Казахстан, а именно: ПУЭ РК, СП РК 2.04-103-2013*, СН РК 2.04-01-2011, СН РК 4.03-02-2012, СП РК 2.04-104-2012*.

В разделе разработаны технические решения по внутриплощадочным распределительным кабельным сетям 0,4 кВ, силовому электрооборудованию, электроосвещению территории, внутренним сетям освещения и розеточным сетям в здании операторной и на территории проектируемой автомобильной газозаправочной станции (далее – АГЗС).

Потребителями электроэнергии АГЗС являются электроприёмники в составе основного технологического оборудования и систем инженерного обеспечения:

электроприводы насосов;
газораздаточные колонки (далее - ГРК);
внутренние силовые (розеточные) и осветительные сети в здании операторной;
наружное освещение территории;
система пожарной сигнализации и газообнаружения (АПСиГО).

Общая суммарная установленная мощность электропотребителей АГЗС составляет Ру=33,91 кВт.

Общая суммарная расчётная мощность электропотребителей АГЗС составляет Ру=27,12 кВт.

Для питания электропотребителей принята система переменного трехфазного тока напряжением 380/220 В частотой 50 Гц с глухозаземленной нейтралью. Система защитного заземления оборудования принята типа TN-C-S.

В отношении надёжности электроснабжения электропотребители АГЗС отнесены к III категории по классификации ПУЭ РК. Для электропотребителей системы АПСиГО обеспечивается электропитание по I категории надежности электроснабжения. Резервным источником электропитания для электропотребителей I категории приняты источники бесперебойного питания (далее - ИБП).

Проектирование внешних сетей электроснабжения предусмотрено в отдельном рабочем проекте.

Поставка блоков БУ1, БУ2 управления электроприводами насосов откачки, блоков БУ3, БУ4 управления ГРК предусмотрена в комплекте с основными технологическими установками (насосами, ГРК) в полной заводской готовности.

Приём и распределение электроэнергии к электропотребителям АГЗС на территории и в здании операторной запроектирован от главного щита распределительного силового ГРЩ серии ЩРНМ-2. Щит ГРЩ укомплектован прибором учета электрической энергии на вводе, вводным и отходящими автоматическими выключателями требуемого токового номинала.

Распределение электроэнергии к потребителям в здании операторной предусмотрено от щитка РЩ серии ЩРН, который комплектуется автоматическими выключателями на вводах и на отходящих линиях с различными токовыми номиналами, и независимыми расцепителями, для питания розеточных сетей предусмотрена установка устройств защитного отключения УЗО, которые обеспечивают отключение при токе замыкания на землю равном Iср=30 мА.

Щиты ГРЩ и РЩ размещены в помещении электрощитовой здания операторной.

Управление ГРК принято от блоков управления БУ3, БУ4.

Управление электроприводами насосов запроектировано автоматическое и по месту:

в автоматическом режиме по сигналу от системы АПСиГО;

в ручном режиме – от блоков управления БУ1, БУ2.

В помещениях операторной запроектированы групповые сети питания штепсельных розеток.

Рабочее и аварийно-эвакуационное освещение помещений выполнено светодиодными светильниками, светильниками с компактными энергосберегающими лампами.

Ремонтное освещение запроектировано переносным светильником, который подключается от ящика с понижающим трансформатором типа ЯТП-0,25-220/12.

Управление рабочим и аварийным освещением осуществляется по месту выключателями.

Наружное освещение входа в здание операторной принято светодиодными светильниками настенными.

Наружное освещение

Наружное освещение территории запроектировано светодиодными светильниками, установленных на опорах освещения с установкой стержневого молниеприемника высотой 3,0 м, выполненных по прилагаемому чертежу 256/33-11-00-01-ЭМ.

Питание и управление наружного освещения принято от ящика осветительного серии ЯУО, который запитан от щита ГРЩ. Управление предусмотрено автоматическое от фотодатчика (комплектная поставка с ящиком ЯУО) и вручную от автоматического выключателя.

Кабели

Силовые питающие и распределительные кабельные сети по площадке запроектированы кабелями марки ВБбШв 4х4 мм^2.

Сети наружного освещения запроектированы кабелями марки ВБбШвнг с сечением жил 3х4 мм^2.

Внутренние распределительные сети запроектированы кабелями марки ВВГнг с сечением жил 4х6 мм^2, 3х2,5 мм^2, 3х1,5 мм^2, которые проложены по стенам в кабель-каналах.

Кабели по территории площадки АГЗС проложены в траншеях на глубине не менее 0,7 м от поверхности земли.

При прокладке в траншеях, на участках с движением автотранспорта и на пересечениях с автодорогами подземные кабели защищаются водогазопроводными трубами. По трассам кабеля предусмотрена прокладка защитной сигнальной ленты.

Выбор электрооборудования, кабелей и проводов выполнен на основании расчёта электрических нагрузок и с учётом условий эксплуатации и условий окружающей среды.

Защитные мероприятия

Для защиты от поражения электрическим током и опасных воздействий молний предусматривается защитное заземление и зануление.

Технологические площадки АГЗС отнесены к наружным взрывоопасным зонам класса В-1г. В соответствии с нормативными требованиями, ПУЭ РК и СП РК 2.04-103-2013* АГЗС оборудована системами защитного заземления и зануления, молниезащитой II категории и защитой от статического электричества.

Заземляющие устройства выполнены глубинными вертикальными электродами диаметром 16 мм, соединяемые стальной полосой 40х4 мм.

Металлические нетоковедущие части электрооборудования присоединены специально проложенными проводниками к нулевой жиле питающих кабелей, которая присоединяется к повторным заземляющим устройствам.

Защита от прямых ударов молнии выполнена установкой стержневых молниеприемников на опорах освещения.

Защита от вторичных проявлений молнии и защита от статического электричества обеспечивается заземлением технологического оборудования и технологических трубопроводов.

Защита от статического напряжения автоцистерны при сливе СУГ выполнена устройством заземления автоцистерн с автономным питанием типа УЗА-3В, установленному у площадки слива.

Комплект оборудования, изделий и материалов представлен в «Спецификации оборудования, изделий и материалов».

Основные технические показатели:

категория надёжности электроснабжения - III;

общая расчётная мощность электропотребителей Рр - 27,12 кВт.

Электрохимическая защита

Раздел разработан на основании технического задания на проектирование, проектных решений, принятых в технологическом и в других смежных разделах проекта, а также в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов Республики Казахстан: ПУЭ РК, ГОСТ 21.101-97, СН РК 1.02-03-2011*, ГОСТ 9.602-2016.

В соответствии с нормативными требованиями ГОСТ 9.602-2016 для защиты стальных подземных газопроводов от почвенной коррозии наряду с изоляционными покрытиями (пассивная защита) предусматривается электрохимическая защита (активная защита).

Технологические объекты являются наружными установками с взрывоопасными зонами класса В-1г.

Все защитные покрытия запроектированы в соответствии с действующими нормативными требованиями.

Главным критерием защищенности подземных трубопроводов системами электрохимической защиты является минимальная разность потенциала «сооружение – земля».

Блуждающие токи не обнаружены. Коррозионная активность грунтов по отношению к стали - средне агрессивная.

Для стали в грунте величина потенциала без внутреннего сопротивления принята в диапазоне от минус 0,85 В до минус 1,15 В по отношению к медносульфатному электроду сравнения.

Газопроводы приняты из стальных бесшовных труб диаметром 38 мм. Протяженность трассы газопроводов – 70,0 м.

Для обеспечения нормируемого защитного потенциала устанавливаются магниевые протекторы типа ПМ-10У. Установка протекторов принята на расстоянии 5,0 м от трубопровода.

Текущий контроль за работой систем электрохимзащиты принят путем измерения защитного потенциала с помощью портативного испытательного оборудования.

Для подключения изолированных дренажных кабелей типа ВВГ 1х16 мм^2, обеспечивающим минимальные потери напряжения, и производства замеров защитного потенциала предусмотрено устройство контрольного устройства (ковера).

Для предотвращения утечек защитного тока и необоснованного завышения мощностей источников катодной поляризации предусмотрены изолирующие фланцы между подземными и надземными участками трубопроводов, соединенными с надземными металлическими сооружениями.

В качестве электрода сравнения принят электрод сравнения типа ЭНЕС-1 с датчиком БПИ-2.

Технические решения по расположению элементов ЭХЗ и конструктивные решения по их устройству приняты по типовой серии 7.402-5.1 «Узлы и детали установок электрохимической защиты подземных трубопроводов от коррозии».

Для проектируемой системы электрохимической защиты предусмотрено выполнение в полном объеме всех защитных мер электробезопасности, предусмотренных ПУЭ РК.

Слаботочные системы, связь и сигнализация

Автоматическая пожарная и газовая сигнализация

Раздел разработан на основании задания на проектирование, смежных разделов рабочего проекта и в соответствии с нормативными техническими документами, действующими на территории Республики Казахстан, а именно: СН РК 2.02-02-2019, СП РК 2.02-102-2012*, ПУЭ РК, СН РК 1.02-03-2011*, СН РК 4.03-02-2012, СТ РК 2.109-2006.

В соответствии с заданием на проектирование в разделе приняты технические решения по проектированию автоматической пожарной сигнализации, оповещению о пожаре и газообнаружению на площадке автоматизированной газозаправочной станции АГЗС и в здании операторной.

Электроснабжение потребителей систем АПСиГО отнесено к I категории по степени надёжности электроснабжения по классификации ПУЭ РК. Бесперебойное электропитание оборудования запроектировано от сети 220 В и источников бесперебойного питания с аккумуляторными батареями.

Автоматическая пожарная сигнализация и оповещение

Система АПС предназначена для обеспечения своевременного обнаружения пожара на раннем этапе в здании операторной, включения визуальной и тревожной звуковой сигнализации для предупреждения персонала об опасности, передачи сигнала срабатывания пожарных извещателей на прибор приемно-контрольный.

Система противопожарной защиты, сигнализации, оповещения людей о пожаре, выполнена на базе прибора приемно-контрольного охранно-пожарного (далее – ППКОП) модели «Сигнал-20М» в составе:

в помещениях операторной с гаражными боксами:

извещатели пожарные дымовые ИП212-41М;

извещатели пожарные тепловые ИП 103-3-А2-1М;
извещатели ручные типа ИПР513-10;
световое табло «ВЫХОД» ОПОП 1-8;
оповещатель светозвуковой типа МАЯК-12-КПМ;
источник бесперебойного питания типа РИП.

Расстановка аппаратуры, пожарных извещателей и приборов оповещения на АГЗС принята в соответствии с нормативными требованиями СП РК 2.02-102-2012* и заводскими инструкциями на установку приборов и обеспечивает контроль всех объектов.

Для резервирования в любой пожароопасной зоне используется не менее двух пожарных извещателей.

В помещениях здания операторной устанавливаются комбинированные извещатели, ручные пожарные извещатели и устройство светозвукового оповещения.

Установка пожарных извещателей тепловых и дымовых запроектирована на потолках защищаемых помещений.

Ручные пожарные извещатели и светозвуковые оповещатели устанавливаются на путях эвакуации у выхода из здания.

Ручной взрывозащищённый извещатель запроектирован на территории АГЗС для подачи сигнала персоналом при обнаружении очага возгорания.

При обнаружении возгорания и срабатывании не менее двух пожарных извещателей сигнал о возгорании поступает на ППКОП, который включает светозвуковое оповещение.

Система оповещения о пожаре и управления эвакуацией предназначена для своевременного оповещения людей о пожаре.

Шлейфы пожарной сигнализации выполнены кабелями марки МКЭКШВ, МКЭШВ ёмкостью 2х2х1,0 мм. Кабели проложены в здании по стенам и потолкам в кабельных мини каналах, трубах ПВХ с условием обеспечения автоматического контроля их целостности по всей длине.

Для обеспечения безопасности людей, электрооборудование надежно заземлено в соответствии с требованиями ПУЭ РК и паспортными требованиями на электрооборудование.

Газообнаружение и сигнализация

Площадка, проектируемой модульной АГЗС является наружной установкой со взрывоопасными зонами класса В-1г.

Непрерывный контроль до взрывоопасных концентраций (ДВК) горючих газов на всех площадках АГЗС предусмотрен в местах наиболее вероятного выделения и скопления горючих газов в соответствии с требованиями СТ РК 2.109-2006, СН РК 4.03-02-2012.

Система газообнаружения и сигнализации, оповещения людей, выполнена на базе устройства порогового модели УПЭС-30-4 в составе:

сигнализатор довзрывоопасных концентраций СГОЭС-метан;
сирена со стробом TFS-4484;
источник бесперебойного питания РИП.

Сигнализаторы СГОЭС-метан осуществляют непрерывный автоматический контроль довзрывоопасных концентраций горючих газов, паров и их смесей в воздухе рабочей зоны и выдачу сигнализации о превышении установленных пороговых значений, а также коммутацию внешних цепей при срабатывании сигнализации.

Значения уставок предупредительной и аварийной сигнализации выражены в форме процентной доли от значения нижнего концентрационного предела распространения пламени (НКПР) и устанавливаются следующим образом:

20% от НКПР– предупредительная сигнализация (порог 1);
50% от НКПР – аварийная сигнализация (порог 2).

Кабели

Предусмотрено использование экранированных кабелей для защиты от электромагнитных и радиочастотных помех.

В качестве кабелей системы газообнаружения запроектированы кабели марок, КВБбШв 4х1,5 мм^2, ВБбШв 3х2,5 мм^2.

Распределительные кабельные линии по территории площадки АГЗС проложены в ПНД трубах в траншее на глубине не менее 0,7 м от поверхности земли с соблюдением требований ПУЭ РК.

Шлейфы АПиГС на всем протяжении до извещателей проложены цельным кабелем без каких-либо соединений.

При возникновении взрывопожароопасной ситуации по сигналу от системы АПиГС запроектировано отключение технологического оборудования и передача сигнала на пульт пожарной части.

Для оборудования систем АПиГС предусмотрено защитное заземление (зануление) в соответствии с нормативными требованиями ПУЭ РК.

Комплекты оборудования, изделий и материалов представлен в «Спецификации оборудования, изделий и материалов».

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций и гражданской обороне

Основными принятыми в рабочем проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрывопожарных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются:

сведение к минимуму вероятности возникновения аварийных ситуаций, путем проведения комплексных инженерных мероприятий по защите территории от ЧС;

обеспечение безопасности обслуживающего персонала, сведение к минимуму ущерба от загрязнения окружающей среды.

В рабочем проекте предусматриваются мероприятия, предотвращающие взрыво и пожароопасность данного объекта:

размещение сооружений с учетом противопожарных разрывов на основании действующих норм и правил;

ограждение территории;

для предотвращения переполнения резервуара установлены отсекающие клапаны;

на патрубках возврата топлива предусмотрена установка огневых преградителей;

заземление всего технологического оборудования, включая технологические трубопроводы.

Рабочий проект рассмотрен и согласован:

РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан по Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта в части мер промышленной безопасности от 03 ноября 2020 года № KZ70VQR00023246.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Воздушная среда

Всего выявлено 10 источников выбросов вредных веществ в атмосферу, в том числе организованного типа 2 ед., неорганизованного типа 8 ед.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ при СМР представлены в таблице №2.

Таблица №2

Производство, Цех, Участок	Код и наименование загрязняющего вещества		Номер источ-ника выбро-са	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дос-тиже-ния ПДВ
				Сущ. пол.		на 2021 год		ПДВ		
				г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Строитель-ство	0301	диоксид азота	0001			0,0009	0,000013	0,0009	0,000013	2021
	0304	оксид азота				0,0001	0,000002	0,0001	0,000002	2021
	0330	сернистый ангидрид				0,0033	0,000047	0,0033	0,000047	2021
	0337	оксид углерода				0,0077	0,000111	0,0077	0,000111	2021
	2754	углеводороды C_{12}-C_{19}				0,0945	0,001361	0,0945	0,001361	2021
Строитель-ство	0301	диоксид азота	0002			0,1144	0,0093	0,1144	0,0093	2021
	0328	сажа				0,0078	0,00064800	0,0078	0,0006	2021
	0330	диоксид серы				0,0122	0,00097200	0,0122	0,0010	2021
	0337	оксид углерода				0,0800	0,00648000	0,0800	0,0065	2021
	0703	бенз(а)пирен				0,00000014	0,000000012	0,00000014	0,000000012	2021
	1325	формальдегид				0,0017	0,00012960	0,0017	0,0001	2021
	2754	углеводороды C_{12}-C_{19}				0,0400	0,0032	0,0400	0,0032	2021
Итого по организованным:						0,3626	0,0223	0,3626	0,0223	2021
		Неорганизованные источники								
Строитель-ство	2909	пыль неорганическая	6001			0,1167	0,0147	0,1167	0,0147	2021
Строитель-ство	2909	пыль неорганическая	6002			0,5972	0,0165	0,5972	0,0165	2021
Строитель-ство	2909	пыль неорганическая	6003			0,0350	0,0001	0,0350	0,0001	2021
Строитель-ство	0616	ксилол	6004			0,3250	0,0293	0,3250	0,0293	2021
	2752	уайт-спирит				0,1083	0,0078	0,1083	0,0078	2021
Строитель-ство	0301	диоксид азота	6005			0,0010	0,00004	0,0010	0,00004	2021
Строитель-ство	0123	оксид железа	6006			0,00965	0,00028	0,0097	0,0003	2021
	0143	марганец и его соединения				0,00076	0,00002	0,0008	0,00002	2021
	2908	пыль неорганическая 20-70%				0,00069	0,00002	0,0007	0,00002	2021
	0342	фториды				0,00069	0,00002	0,0007	0,00002	2021
	0344	фтористый водород				0,00065	0,00002	0,0006	0,00002	2021
	0301	диоксид азота				0,00150	0,00004	0,0015	0,00004	2021
	0304	оксид азота				0,00024	0,00001	0,0002	0,00001	2021
	0337	оксид углерода				0,00924	0,00027	0,0092	0,0003	2021
Строитель-ство	2909	пыль неорганическая	6007			0,0208	0,0002	0,0208	0,0002	2021
Итого по неорганизованным:						1,2275	0,0694	1,2275	0,0694	
Всего по предприятию:						1,5901	0,0917	1,5901	0,0917	

Всего выявлено 5 источников выбросов вредных веществ в атмосферу, в том числе организованного типа 3 ед., неорганизованного типа 2 ед.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации представлена в таблице №3.

Таблица №3

Производствоцех, участок		Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				
			2021-2030гг		ПДВ		Год дос-тиже-ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества			г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники							
Эксплуатация		0001					
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,08807	0,000001321	0,08807	0,000001321	2021
Эксплуатация		0002					
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,0231	0,012	0,0231	0,012	2021
Эксплуатация		0003					
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,0096	0,1009	0,0096	0,1009	2021
Итого по организованным источникам:			0,12077	0,112901321	0,12077	0,112901321	
Неорганизованные источники							
Эксплуатация		6001					
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,0389	0,4644	0,0389	0,4644	2021
Эксплуатация		6002					
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,0014	0,0039	0,0014	0,0039	2021
	Итого по неорганизованным источникам:		0,0403	0,4683	0,0403	0,4683	
Всего по предприятию:			0,16107	0,581201	0,16107	0,581201	

Анализ результатов расчетов показывает, что превышение ПДК загрязняющих веществ на границе нормативной СЗЗ не наблюдается.

Водные ресурсы

В период строительных работ источником питьевого водоснабжения будет привозная вода.

В период строительства будут установлены биотуалеты. По мере заполнения будет вывозится специализированными организациями согласно договору.

Для хозяйственных нужд при эксплуатации объекта предусмотрена привозная вода. На питьевые нужды используется вода бутилированная. Хозяйственно-бытовые стоки АГЗС отводятся в септик с последующим вывозом специальным автотранспортом на специализированные очистные сооружения. Сброс сточных вод в природную среду на территории проектируемого объекта не производится.

Земельные ресурсы и почва, растительность и животный мир

Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие на земельные ресурсы, растительный и животный мир.

Отходы производства и потребления

На период строительства и эксплуатации образуемые отходы будут раздельно собираться и временно храниться в специально отведенных местах и в специальных контейнерах, с последующей передачей специализированным организациям,

осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

Отходы производства и потребления при строительстве представлены в таблице №4.

Таблица №4

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего, в т.ч.	0,3793		0,3793
отходов производства	0,1293		0,1293
отходов потребления	0,25		0,25
Янтарный уровень опасности			
Промасленная ветошь	0,063	-	0,063
Отходы из ЛКМ	0,016	-	0,016
Зеленый уровень опасности			
Строительные отходы	0,05	-	0,05
Твердо-бытовые отходы	0,25	-	0,25
Огарки сварочных электродов	0,0003		0,0003
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Отходы производства и потребления при эксплуатации представлены в таблице №5.

Таблица №5

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего, в т.ч.	11,6055		11,6055
отходов производства	0,0005		0,0005
отходов потребления	11,605		11,605
Янтарный уровень опасности			
Отработанные лампы	0,0005		0,0005
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы	0,375	-	0,375
Смет с территории	11,23		11,23
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Количество отходов при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта принято ориентировочно и будет корректироваться по фактическому образованию.

Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе строительства и эксплуатации объекта будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза всех видов отходов по договору.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Радиологическая безопасность земельного участка для строительства АГЗС подтверждена протоколом дозиметрического контроля и измерения уровня плотности потока радона с поверхности грунта территории участка №42/09 от 21.09.2020 года, выполненным аттестованной лабораторией ТОО «Альфа-центр».

Предоставлено письмо за №02-11-101 от 02.03.2021 года, выданное ГУ «Управление ветеринарии Мангистауской области» об отсутствии на данном земельном участке скотомогильников, мест захоронений биоматериалов и других опасных источников инфекций.

Предусмотрено ограждение, благоустройство, озеленение территории прилегающей к проектируемому объекту. Для сбора твердых бытовых и производственных отходов предусмотрены контейнеры, установленные на площадке с бетонным покрытием, огражденной с трех сторон, на расстоянии более 25 метров от операторной.

Бытовое обслуживание работающих предусмотрено в здании операторной. Для создания нормативных санитарно-гигиенических параметров воздуха в помещении операторной предусмотрены автономные системы вентиляции, отопления и кондиционирования воздуха.

Водоснабжение объекта осуществляется от накопительной емкости. Горячее водоснабжение обеспечивается за счет подогрева холодной воды в водонагревательной системе Аристон, установленной в операторной. На объекте проектируется бытовое и производственно-ливневое водоотведение. Для очистки ливневых сточных вод, предусмотрены локальные очистные сооружения.

По месту производства работ планируют оборудовать строительную площадку, с ограждением. Для бытового обслуживания рабочих предусматриваются: гардеробные для одежды работающих, душевые, сушилки для рабочей одежды. Доставку работающих на строительную площадку организовывают автобусом.

На питьевые нужды работающих предусмотрено использование бутилированной питьевой воды. Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала, предусматривается вода питьевого качества.

Система водоотведения санитарно-бытовых помещений строительной площадки, осуществляется устройством мобильных туалетных кабин «Биотуалет».

При выезде автотранспортных средств со строительной площадки на центральную магистраль оборудуется пункт мойки колес.

Работающих обеспечивают специальной одеждой, специальной обувью и средствами индивидуальной защиты. На всех участках и в бытовых помещениях предусматриваются аптечки первой медицинской помощи.

Проведены расчеты и дано обоснование объемов образования отходов при производстве проектируемых работ и эксплуатации проектируемого объекта. Представлены типы и виды образующихся отходов, организация их временного хранения на территории объекта, указан класс опасности образующихся отходов. Все отходы, образующиеся при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта, по мере накопления сдаются для хранения и утилизации сторонним специализированным организациям, согласно договора.

Согласно санитарной классификации Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20.03.2015 года №237, предварительный размер санитарно-защитной зоны (далее - СЗЗ) для АГЗС составляет - 100 метров, объект относится к 4 классу опасности. Производство строительно-монтажных работ кратковременное, не классифицируется, размер СЗЗ не устанавливается. В границах нормативной СЗЗ, размещение жилых зданий и социально-значимых объектов не установлено. Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии – 500 метров, от проектируемого объекта.

6.6 Организация строительства

Продолжительность строительства определена в соответствии со СП РК 1.03-101-2013 Часть I, СП РК 1.03-102-2014 Часть II, «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Общая расчетная продолжительность строительства составляет 5 месяцев.

Срок начала строительства объекта – III квартал (июль) 2021 г. (письмо ИП «Бимагамбетова С. И.» от 08 июня 2021 года №179).

Строительство выполняется раздельным методом.

Комплекс работ по строительству объекта подразделен на следующие периоды строительства:

подготовительный период;

основной период.

В проекте организации строительства определена технологическая последовательность работ при строительстве объекта и их отдельных элементов.

Предусмотрены мероприятия по ведению строительных работ в зимний период.

В разделе представлены потребности строительства в кадрах, потребности во временных зданиях и сооружениях, потребности в энергоресурсах и воде на период строительства.

Потребность строительства в кадрах составляет 8 человек.

В составе проекта организации строительства разработаны мероприятия по охране труда и технике безопасности, пожарной безопасности и охране окружающей среды. Также разработан календарный график строительства

6.7 Сметная документация

Согласно письму ИП «Бимагамбетова С. И.». от 08 июня 2021 года №179, сметная документация на рассмотрение не представлена.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала по Западному региону РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект «Строительство автомобильной газозаправочной станции по адресу: Мангистауская область, города Актау, промышленная зона №5, участок №19» (без наружных сетей и сметной документации)» внесены следующие изменения и дополнения:

Технологические решения:

1) план АГЗС доработан с указанием всех размерных привязок, расстояний между сооружениями (ГОСТ 21.401-88);

2) указаны категории помещений, зданий и сооружений, а также наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности.

Внутренние сети водоснабжения и канализации:

3) чертежи плана, схемы доработаны, с указанием размерных привязок на плане, высотных отметок трубопроводов на схеме;

Электротехническая часть:

4) в Задании на проектирование внесены корректировки, разработка наружных сетей электроснабжения выполняется отдельным рабочим проектом;

5) ЭОМ.1, ЭОМ.2: внесены корректировки общей суммарной расчётной мощности в основных технических показаниях и в схеме (ГОСТ 21.613-2014, ГОСТ 21.101-97);

6) ЭОМ.2: согласно требований ПУЭ РК, ГОСТ 16442-80 в помещениях предусмотрена прокладка кабелей марки ВВГ. В схеме предусмотрено отключение технологического оборудования по сигналу от системы АПиГС;

7) ЭОМ.3: на плане указаны привязочные размеры (кабельные линии, опоры освещения) (ГОСТ 21.607-2014). Опора освещения №С3 установлена на площадке АГЗС. Актуализированы ссылочные нормативные документы согласно АГСК-2021;

8) ЭОМ.4, ЭОМ.8: исключены отдельно стоящие молниеприёмники, М1 и М2;

9) ЭОМ.6, ЭОМ.2: откорректированы показатели мощностей Ру и Рр;

10) ЭОМ.7: типы светильников приняты в соответствии с характеристиками (санузел) и назначением помещений, предусмотрено освещение над входами в здание (тип светильника). Выключатели из санузла, электрощитовой вынесены из помещений (ПУЭ РК, СП РК 4.04-106-2013*, ГОСТ 21.101-97, СП РК 2.04-104-2012*, ГОСТ 21.608-2014);

11) ЭОМ.СО: внесены изменения и дополнения по замечаниям (ГОСТ 21.101-97, ПУЭ РК).

Электрохимическая защита:

12) ЭХЗ.1: в ведомости ссылочных и прилагаемых указаны ссылочные и прилагаемые документы. В Общих указаниях указана протяженность трассы трубопроводов;

13) ЭХЗ.2: внесены корректировки: исключена магистраль заземления; указана установка КИП, электродов сравнения;

14) листы ЭХЗ.3 и ЭХЗ.4 исключены, приложены чертежи по типовой серии 7.402-5.1 («Установка КИП на трубопроводе», «Оборудование КИП для измерения поляризационного потенциала», «Установка группы протекторов на защитном кожухе»);

15) ЭХЗ.СО: в спецификацию внесены корректировки согласно замечаниям (ГОСТ 21.101-97).

Автоматическая пожарная сигнализация и газообнаружение:

16) актуализированы ссылочные нормативные документы согласно АГСК-2021. По сигналу от АПиГС предусмотрено отключение технологического оборудования;

17) для технологических площадок разработана система газообнаружения с учётом требований РД БТ 39-0147171-003-88, РД 34 РК.20.520-05;

18) предусмотрена выдача сигнала на отключение технологического оборудования (Технический регламент «Общие требования к пожарной безопасности»);

19) установка пожарных извещателей запроектирована согласно СН РК 2.02-11-2002*;

20) АПС.СО, ГО.СО: в спецификацию внесены корректировки согласно замечаниям (ГОСТ 21.101-97).

Оценка воздействия на окружающую среду:

21) представлен откорректированный ОВОС;

22) откорректирована заявка на эмиссии в окружающую среду;

23) откорректирован ППМ.

Организация строительства:

24) откорректирован срок начала строительства объекта;

25) откорректирован календарный график строительства.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с требованиями «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденный приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165, заказчиком рабочего проекта данный объект отнесен к технически сложным, I (повышенный) уровня ответственности.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН

РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по экологической, санитарной и пожарной безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта.

В рабочем проекте по возможности применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

Рабочий проект с оценкой воздействия на окружающую среду соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 09 января 2007 года «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года №204-п.

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам по обслуживанию транспортных средств и пассажиров», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 27.02.2015 года №156, «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 20.03.2015 года №237, «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №177, «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденные приказом исполняющим обязанности Министра здравоохранения РК от 25.12.2020 года №КР ДСМ-331/2020.

Таблица №6

Основные технические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Мощность	запр/сутки	80	80
2	Площадь участка	га	0,33	0,33
3	Площадь застройки	$м^2$	200,7	200,7
4	Общая площадь здания	$м^2$	63,9	63,9
5	Строительный объем	$м^3$	202,0	202,0
6	Продолжительность строительства	мес.	5	5

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство автомобильной газозаправочной станции по адресу: Мангистауская область, г Актау, промышленная зона №5, участок №19» (без наружных сетей и сметной документации)» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными техническими показателями:

мощность - 80 заправок/сутки;

площадь участка	- 0,33 га;
площадь застройки	- 200,7 м^2;
общая площадь здания	- 63,9 м^2;
строительный объем	- 202,0 м^3;
продолжительность строительства	- 5 месяцев.

2. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

3. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ИП «Бимагамбетова С. И.». в соответствии с условиями договора от 21 апреля 2021 года №01-0645.

8. ТҰЖЫРЫМ

Жоғарыда көрсетілген кемшіліктерді ескере отырып «Маңғыстау облысы, «Маңғыстау облысы, Ақтау қаласы, №5 өнеркәсіптік аймақ, №19 учаске мекенжайында автомобиль газ толтыру станциясын салу» (сыртқы желілерсіз және сметалық құжаттамасыз)» жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер және мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техникалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

қуаттылығы	- 80 құйылым/тәулігіне;
телімнің ауданы	- 0,33 га;
құрылыс салу ауданы	- 200,7 шаршы метр;
ғимараттың жалпы ауданы	- 63,9 шаршы метр;
құрылыс көлемі	- 202,0 текше метр;
құрылыс ұзақтығы	- 5 ай.

2. Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

3. Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

4. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2021 жылғы 21 сәуірдегі №01-0645 шарттың талаптарына сәйкес «Бимагамбетова С. И.» ЖК кепілдік етеді.

Мыңбаев Қ.Т.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Западному региону

Мороз Г.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Западному региону

Халиева Р.У.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Западному региону

Петрова Н.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Западному региону

Куварзина Э.Б.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Западному региону

Дабисова А.Ш.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Западному региону

Макатов А.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Западному региону

Жанузаков М.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Западному региону

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ20VDD00168216

Акимат Мангистауской области

Акимат Мангистауской области управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду

Наименование природопользователя:

ИП БИМАГАМБЕТОВА С. И. Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, МИКРОРАЙОН 14, дом № 46, 83

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 550201403027

Наименование производственного объекта: РП «Строительство автомобильной газозаправочной станции по адресу: Мангистауская обл., г Актау, промышленная зона No5, участок №19»(без наружных сетей и сметной документации)

Местонахождение производственного объекта:

Мангистауская область, Актау Г.А. Промышленная зона №5, участок №19

Мангистауская область, Актау Г.А. Промышленная зона №5, участок №19

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2021 году 0,36502 тонн
в 2022 году 0,581201 тонн
в 2023 году 0,581201 тонн
в 2024 году 0,581201 тонн
в 2025 году 0,581201 тонн
в 2026 году 0,581201 тонн
в 2027 году 0,581201 тонн
в 2028 году 0,581201 тонн
в 2029 году 0,581201 тонн
в 2030 году 0,581201 тонн
в 2031 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих:

в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах , не превышающих:

4. Производить размещение серы в объемах , не превышающих:

в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

5.Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды, на период действия настоящего Разрешения, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
6.Выполнять программу производственного экологического контроля на период действия Разрешения.
7.Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружаюущю среду, разделы Оценки воздействия в окружающую среду (далее-ОВОС), проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению.
8. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению
Срок действия разрешения на эмиссии в окружающую среду с 17.06.2021 года по 31.12.2030 года
Примечание: * Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют со дня выдачи настоящего Разрешения и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 6 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.Разрешения на эмиссии в окружающую среду действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения.

Руководитель управления Кусбеков Дуйсен Темирович

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Актау **Дата выдачи:** 17.06.2021 г.

Приложение №1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий

№	Наименование заключение государственной экологической экспертизы	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	Заключениее комплексной вневедомственной экспертизы	-
Сбросы		
Размещение Отходов		
Размещение Серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссии, установленные настоящим разрешением;

2. В полном объеме и в установленные сроки выполнить программу (план) мероприятий по охране окружающей среды на период действия Разрешения и представить отчет с пояснительной запиской до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом в Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области;

3. Обеспечить реализацию условий программы производственного экологического контроля, мониторинга и представлять отчет об их выполнении ежеквартально, в течение 10 рабочих дней после отчетного квартала в Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан;

4. Природопользователь обязан ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший.

5. Систематическое нарушение природоохранного законодательства, а также: нарушение природопользователям условий природопользования, повлекшего значительный ущерб в окружающую среду и (или) здоровье населения, является основанием для приостановки и лишения данного разрешения.

6. Разрешение на эмиссии в окружающую среду аннулируется органом, его выдавшим, со дня выдачи нового разрешения либо на основании письменного обращения природопользователя.

7. Руководствоваться заключением комплексной вневедомственной экспертизы проектов строительства, содержащие утвержденные нормативы эмиссий, выданный Филиалом по Западному региону Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» (РГП «Госэкспертиза») Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

8. Плата за эмиссии в окружащую среду от реализации проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации) строительства и эксплуатации объектов II, III и IV категорий осуществляется на основании разрешения на эмиссии в окружающую среду в пределах нормативов эмиссий, определенных в заключении комплексной вневедомственной экспертизы проектов природопользователя, и взимается в порядке, установленном налоговым законодательством Республики Казахстан.

9. Плата за эмиссии в окружающую среду, осуществляемая природопользователями в пределах нормативов, определенных в экологическом разрешении, взимается в порядке, установленном налоговым законодательством Республики Казахстан. Плательщики платы с объемами платежей до 100 МРП в суммарном годовом объеме вправе выкупить норматив на эмиссии в окружающую среду, установленный органом, выдающим разрешительный документ. Выкуп норматива производится с полной предварительной оплатой за текущий год при оформлении разрешительного документа не позднее 20 марта отчетного налогового периода.

10. Заказчик несет ответственность за достоверность представленных материалов по нормативам эмиссий в окружающую среду.