«Маңғыстау облысы Қарақия ауданы Жетыбай ауылы мекен-жайы бойынша қолданыстағы автокөліктерге жанармай құю станциясын (АЖҚС) автомобильге газ құю станциясының (АГҚС) технологиялық жабдығын қосу арқылы кеңейту»
жұмыс жобасы бойынша

23.07.2019 ж. № FE-0094/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
Абенова Гулдана Аскербаевна

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Deluxe Design» ЖШС

Ақтау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Маңғыстау облысы Қарақия ауданы Жетыбай ауылы мекен-жайы бойынша қолданыстағы автокөліктерге жанармай құю станциясын (АЖҚС) автомобильге газ құю станциясының (АГҚС) технологиялық жабдығын қосу арқылы кеңейту» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «FLAGMAN_EXPERT» ЖШС берілді.

«FLAGMAN_EXPERT» ЖШС -нің рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ FE-0094/19от23.07.2019 г.

по рабочему проекту

«Расширение существующей автозаправочной станции (АЗС) с добавлением технологического оборудования автомобильной газозаправочной станции (АГЗС) по адресу: п.Жетыбай, Каракиянский район, Мангистауская область»

«FLACMAN EXPERT»

ЗАКАЗЧИК:
Абенова Гулдана Аскербаевна

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Deluxe Design»

г. Актау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение на рабочий проект «Расширение существующей автозаправочной станции (АЗС) с добавлением технологического оборудования автомобильной газозаправочной станции (АГЗС) по адресу: п. Жетыбай, Каракиянский район, Мангистауская область» выдано ТОО «FLAGMAN_EXPERT».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «FLAGMAN_EXPERT».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Расширение существующей автозаправочной станции (АЗС) с добавлением технологического оборудования автомобильной газозаправочной станции (АГЗС) по адресу: п. Жетыбай, Каракиянский район, Мангистауская область».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 02 июля 2019 года № FE-0106 между ТОО «FLAGMAN_EXPERT» и Абеновой Гулданой Аскербаевной.

2. ЗАКАЗЧИК: Абенова Гулдана Аскербаевна

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Deluxe design», государственная лицензия от 07 февраля 2019 года № 19002769, I – категория, выдана ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области», приложение к государственной лицензии от 07 февраля 2019 года №001.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное Абеновой Гулданой Аскербаевной от 06 февраля 2019 года;

акт на право постоянного зземлепользования на земельный участок, выданный Каракиянским районным отделом по управлению земельными ресурсами от 24 февраля 1999 года №0006076;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное и.о. руководителя ГУ «Каракиянский районный отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства» от 18 февраля 2019 года № KZ15VUA00064411;

эскизный проект по объекту «Расширение существующей автозаправочной станции (АЗС) с добавлением технологического оборудования автомобильной газозаправочной станции (АГЗС) по адресу: п.Жетыбай, Каракиянский район, Мангистауская область», утвержденный и.о. руководителя ГУ «Каракиянский районный отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства» от 12 марта 2019 года;

строительно-техническое заключение по объекту «АЗС «Гулдана» от 07 июня 2019 года №718, выданное ТОО «Марапат Group» (свидетельство об аккредитации на право осуществления экспертных работ по техническому обследованию надежности и устойчивости зданий и сооружений на технически и технологически сложных объектах первого и второго уровней ответственности от 18 июля 2017 года №00148);

протокол дозиметрического контроля земельного участка, выполненный ТОО «α-Центр» от 14 мая 2019 года №18/05 (государственная лицензия от 26 декабря 2014 года №14020289);

письмо Абенова Гулдана Аскербаевна – о планировании начала строительства объекта в августе 2019 года от 28 июня 2019 года №12.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Абенова Гулдана Аскербаевна - письмо о согласовании рабочего проекта от 28 июня 2019 года №12;

РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта в части промышленной безопасности от 04 апреля 2019 года № KZ29VQR00014672.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

2019-ПЗ -Пояснительная записка.

Рабочие чертежи:

2019-ГП – генеральный план;

2019-АС – архитектурно-строительные решения;

2019-ТХ – технологические решения;

2019-ПТ –пожаротушение;

2019-ЭС,ЭО – электротехнические решения;

2019-АПГС – автоматическая пожарная и газовая сигнализация.

Организация строительства.

Охрана окружающей среды.

Паспорт рабочего проекта.

Отчет об инженерно-геологических изысканиях (арх.№ 1773), выполненный ИП «Литвиненко А.С.» в 2019 году (Государственная лицензия от 02 апреля 2004 года ГСЛ-Ф №002341, приложение к государственной лицензии от 15 января 2013 года).

Отчет об инженерно-геодезических изысканиях выполненный ТОО «Deluxe Design» в 2019 году (Государственная лицензия от 09 декабря 2008 года МҚЛ № 0000543, приложение к государственной лицензии от 14 декабря 2012 года).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Реконструкция АЗС с добавлением технологического оборудования для возможности заправки автомобилей, сжиженным газом.

5.5 Существующее положение

Расширение существующей автозаправочной станции (далее - АЗС) с добавлением технологического оборудования автомобильной газозаправочной станции (далее - АГЗС) предусмотрено на территории п. Жетыбай.

По объекту реконструкции проведено визуальное техническое обследование существующей АЗС. Строительно-техническое заключение № 718 от 07 июня 2019 года выполнено ТОО «Марапат Group» (свидетельство об аккредитации №00148 от 18 июля 2017 г.). При обследовании установлено, что АЗС эксплуатируется по назначению. На территории АЗС существуют и находятся в работоспособном состоянии проезды, здания и сооружения, инженерные сети. На участке расположены: здание операторной; топливо-раздаточная колонка (далее ТРК) под навесом; резервуары топлива и пожарной воды; туалет; площадка сбора ТБО; КТП 10/0,4 кВ; колодец с насосом пожаротушения. Территория имеет ограждение по периметру из камня-ракушечника. На площадке существуют монолитные железобетонные лотки для сбора и отвода дождевых и талых вод с территории АГЗС в дренажную емкость.

Строительно-техническим заключением установлено, что проведение реконструкции возможно без переустройства существующих зданий и сооружений, проездов и инженерных сетей.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Проектируемый объект находится п. Жетыбай Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан.

Ситуационная схема расположения приведена на рисунке 1.

Рисунок 1 - Ситуационная схема расположения

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (согласно СП РК 2.04-01-2017) - IV Г;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 (СП РК 2.04-01-2017) - минус 19,7^{0}С;
нормативная снеговая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*) - 50 кгс/м^2;
нормативная ветровая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*) - 48 кгс/м^2;
максимальная глубина проникновения нулевой изотермы в грунт обеспеченностью 0,98 (СП РК 2.04-01-2017) - 1,0 м;
сейсмичность (СП РК 2.03-30-2017) - 6 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Топографическая съемка выполнена ТОО "Deluxe Design" в 2019 году. Отчет об инженерно-геологических изысканиях (арх.№ 1773) выполнен ИП «Литвиненко А.С.» в 2019 году.

В процессе изысканий пробурено 2 скважины глубиной 4,0 м.

В геологическом строении на глубину до 4,0 м принимают участие четвертичные отложения представленные супесью с песком мелким и грунты неогенового возраста, представленные известняком-ракушечником низкой прочности.

В соответствии с ГОСТ 25100-2011 в инженерно-геологическом разрезе выделены два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1 Супесь твердой консистенции с прослоями песка мелкого. Мощность слоя 0,7 м. Нормативные значения грунта: плотность грунта 1,71 г/см^3; удельное сцепление 18 кПа, угол внутреннего трения 25^0; модуль деформации 12,8 МПа (в естественном

«FLASMAN_EXPERT»

состоянии), 7,0 МПа (в водонасыщенном состоянии). Грунт просадочный. Тип просадочности I.

ИГЭ-2 Известняк-ракушечник низкой прочности с прослоями мергеля. Вскрытая мощность 3,3 м. Нормативные значения грунта: плотность грунта 1,57 г/см^3; предел прочности 1,5 МПа (в естественном состоянии), 1,1 МПа (в водонасыщенном состоянии).

Грунты среднезасоленные. Суммарное содержание легкорастворимых солей 1,42%. Грунты по содержанию сульфатов сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и среднеагрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах. По содержанию хлоридов среднеагрессивные к железобетонным конструкциям.

Грунтовые воды не вскрыты. Территория потенциально неподтопляемая.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Проектируемый объект находится п. Жетыбай Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан.

Генеральный план разработан на основе топографической съемки (М 1:500), выполненной ТОО "Deluxe Design" (ГСЛ № 0000543) в 2019 году. Система высот – балтийская, система координат – местная.

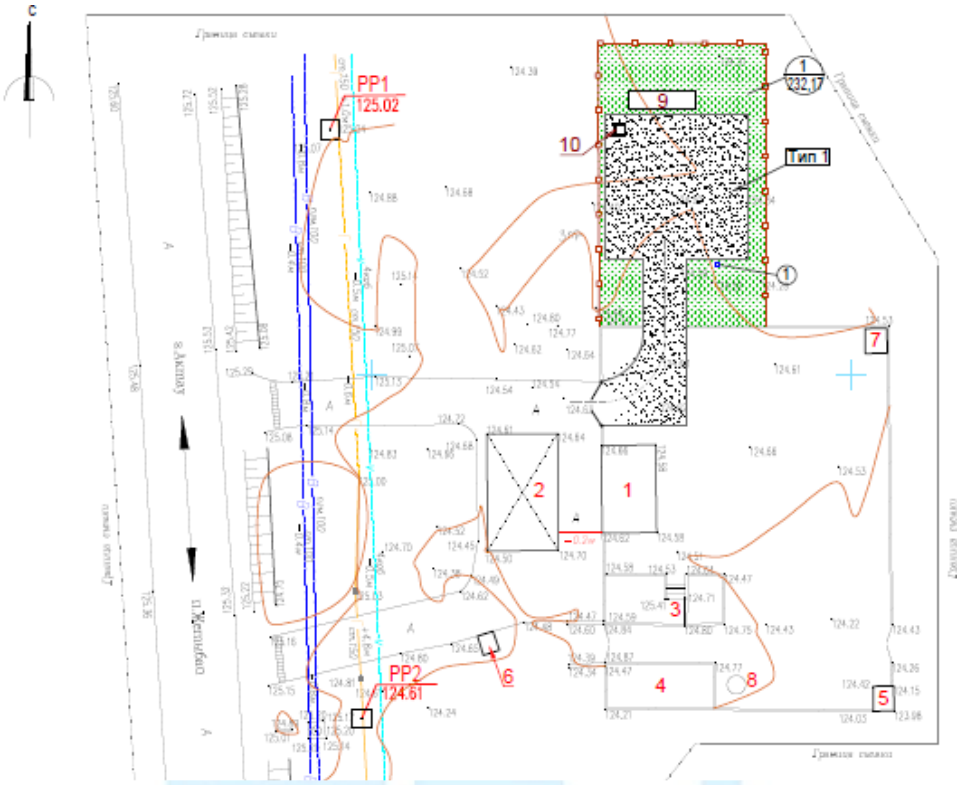
Установка оборудования АГЗС предусмотрена на дополнительном участке размером 29,5х17,5 м, прилегающем к существующей АЗС с севера. Участок свободен от застройки, зеленых насаждений и инженерных сетей.

Въезд на площадку АГЗС предусмотрен по проездам существующей АЗС.

Генеральный план разработан с учетом технологии производства, санитарных и противопожарных требований, требований к организации транспортных потоков. На участке предусмотрено зонирование хозяйственной, технологической зоны и зоны инженерных сетей.

Схема генплана приведена на рисунке 1.

«FLAGMAN_EXPERT»



1.Операторная; 2. ТРК жидкого топлива под навесом; 3.Обвалованный резервуар жидкого топлива; 4. Противопожарная емкость; 5. Надворная уборная; 6. Площадка сбора ТБО; 7. КТП; 8. Колодец пожаротушения; 9. Проектируемый моноблок; 10. Сливная площадка.

Рисунок 1 – Схема генплана

Рабочим проектом предусмотрено размещение на дополнительном участке следующих сооружений:

моноблок;

площадка слива.

Территория АГЗС огорожена с трёх сторон проветриваемым ограждением высотой 1,63 м из металлических панелей по металлическим стойкам. Проектируемое ограждение примыкает к глухому существующему ограждению. На въезде предусмотрены ворота шириной 4,5 м.

Организация рельефа и назначение проектных отметок предусмотрены с учетом максимального использования существующего рельефа, беспрепятственного поверхностного водоотвода.

Покрытие проездов предусмотрено из асфальтобетона с уклоном 0,5% в сторону существующего проезда и далее в существующие очистные сооружения.

На дополнительной территории предусмотрена установка урны. Свободная от застройки и проездов территория озеленяется посадкой газонов с добавлением слоя растительной почвы.

На участке не предусмотрено перепадов отметок на путях движения, требующих дополнительных мероприятий для обеспечения беспрепятственного движения МГН.

Посадка и привязка зданий и сооружений выполнена от границ участка.

Технические показатели генерального плана приведены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Общая площадь участка	га	0,1713
2	Площадь застройки	$м^2$	291,81
3	Плотность застройки	%	17,04
4	Площадь покрытий	$м^2$	463,01
5	Площадь озеленения	$м^2$	232,17

6.2.2 Технологические решения

Рабочим проектом предусмотрено расширение АЗС с установкой моноблока СУГ (сжиженный углеводородный газ).

Производительность АГЗС: в натуральном выражении: 75 автомашин в сутки.

Технологическая схема модульной автозаправочной станции обеспечивает заправку автомобилей сжиженными углеводородными газами пропан-бутановой фракцией (СУГ) по ГОСТ 27578-87 с использованием модуля для заправка автомобилей сжиженным газом в составе комплектного оборудования МЗАСГ "Шельф 1-10Н 1/1/100-1 LPG" установленное на одной раме:

- резервуара СУГ-10.Н.1УХЛ емкостью 10 $м^3$;
- топливораздаточной колонки СУГ Шельф 100/1;
- насосного агрегата LPG LWB-150.

Технологической схемой предусмотрено работа 1 заправочной колонкой. Для визуального наблюдения за работой насоса установлены манометры

Перемещение СУГ при наполнении производиться насосным оборудованием She1f LPG PK2 через 1 газонаполнительную колонку марки She1f 100/1. Также предусмотрено одновременное выполнение операций по сливу газа в газонаполнительную колонку и наполнение автомобилей.

СУГ поступает на АГЗС в автогазовозах (цистернах). Слив СУГ осуществляется через сливную колонку.

При помощи струбцины и гибких шлангов цистерна соединяется с трубопроводами паровой и жидкой фаз. При помощи насоса производится слив газа из автогазовоза.

Наполнение баллонов автомобилей производится при помощи насоса через заправочную колонку.

Основные технические показатели:

мощность АГЗС - 75 автомобилей в сутки.

«FLAGMAN_EXPERT»

6.2.3 Конструктивные решения

Рабочим проектом на площадке АЗС- АГЗС предусмотрены следующие сооружения:

фундамент под моноблок;

площадка слива;

ограждение с воротами.

Фундамент под моноблок

Фундамент под моноблок размером 7,0х2,0 м предусмотрен в виде железобетонной плиты толщиной 150 мм. Бетон принят класса В15. Армирование предусмотрено сварной сеткой (ГОСТ 23279-2012) из арматуры диаметром 12 мм класса А-III(А400). Под фундаментом предусмотрена замена просадочного грунта на ПГС мощностью 300 мм.

Площадка слива

Площадка принята габаритными размерами 1,2х1,2 м с ограждением высотой 150 мм из бетона класса В15 толщиной 150 мм. Армирование предусмотрено сварной сеткой (ГОСТ 23279-2012) из арматуры диаметром 6 мм класса А-III(А400).

Ограждение с воротами

Ограждение предусмотрено из металлических панелей по металлическим стойкам. Стойки из труб диаметром 89х4 мм (ГОСТ 10704-91) привариваются к закладным деталям в столбчатых фундаментах из бетона класса В15. Панели размером 2,5х1,6 м, 2,0х1,6 м и ворота размером 4,5х1,6 м приняты из стального горячекатаного проката квадратного сечения 14 мм по ГОСТ 2591-2006.

Мероприятия по защите строительных конструкций и сооружений от коррозии.

Бетон подземных конструкций принят на сульфатостойком цементе.

Под бетонными и железобетонными конструкциями предусмотрена подготовка из щебня пропитанного битумом толщиной 100 мм.

Антикоррозионная защита арматуры в монолитных конструкциях обеспечивается соблюдением требуемой рабочим проектом толщины защитного слоя бетона.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазаны горячим битумом БН70/30 за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.

Металлические конструкции окрашены эмалевой краской ПФ115 ГОСТ6465-76* по грунту из лака ГФ-021 ГОСТ 25 129-82*.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Водоснабжение и канализация

Наружные сети водопровода и канализации

В связи с отсутствием в районе проектирования сетей водоснабжения и водоотведения рабочим проектом предусмотрены решения по автономному водоснабжению и водооотведению.

Водоснабжение и водоотведение на хозяйственно-бытовые нужды предусмотрено в действующей АЗС, дополнительные решения данным рабочим проектом не разрабатывались.

Для нужд наружного пожаротушения на территории АЗС-АГЗС предусмотрена существующая подземная емкость объемом 100 м^3 для хранения неприкосновенного противопожарного запаса воды.

Для создания напора в сети пожаротушения используется существующий насос.

Для подключения пожарной техники рабочим проектом предусмотрено дополнительно два колодца с пожарными гидрантами и трубопровод, подающий к ним воду от насоса, установленного в резервуаре.

Трубопровод подающий воды принят из полиэтиленовых труб диаметром 110 мм (ГОСТ 18599-2001) и проложен подземно,с учетом глубины сезонного промерзания грунтов.

Расчетный расход воды на пожаротушение принят 10,6 л/с для непрерывного тушения в течение 1,0 часа.

Для локализации мелких очагов возгорания предусмотрен пожарный щит со средствами первичного пожаротушения.

Существующая система ливневой канализации предусмотрена для отвода дождевых вод со всей территории АЗС и разделяется на «загрязненную» - сток с территорий с твердым покрытием, где возможно загрязнение стоков (проливы и аварийные утечки нефтепродуктов, бензина, дизельного топлива, машинного масла и т.д.), и «условно-чистую» - сток со всей остальной территории.

На сети водопровода предусмотрены колодцы из сборных железобетонных элементов по Т.П.901-09-11.84, альбом II.

Вертикальная гидроизоляция стен колодцев и септика выполнена обмазкой горячим битумом БН II за два раза по слою огрунтовки из 40% раствора битума на керосине. Под основания колодцев выполнена битумо-щебеночная подготовка толщиной 50 мм.

Основные технические показатели:

протяженность водопровода - 27,0 м;

расход воды на пожаротушение - 10,6 л/с.

Электротехнические решения

Электроснабжение

Рабочим проектом предусмотрено расширение АЗС с установкой готового модуля (моноблока) заводского изготовления для заправки автомобилей сжиженным газом типа МЗАСГ "Шельф 1-10Н 1/1/100-1 LPG".

Потребителями электроэнергии являются электроприемники модуля «Шельф1-10/100-1LPG»:

топливораздаточная колонка «Шельф 100/1»;

насосный агрегат LPG LWB-150.

В отношении надёжности электроснабжения электроприемники АГЗС относятся к III категории по классификации ПУЭ РК.

Все электроприемники предназначены для питания от сети переменного тока с частотой 50 Гц с глухозаземленной нейтралью напряжением 380/220В.

Электроснабжение проектируемых нагрузок принято от существующего шкафа ШР, установленного в операторной.

Пускозащитная аппаратура технологического оборудования поставляется комплектно заводом изготовителем оборудования. Запуск и управление предусмотрены дистанционно из помещения операторной. Также предусмотрено ручное управление насосом перекачки по месту у насоса через кнопочный пост управления. Для пуска газового насоса предусмотрен электромагнитный пускатель, который управляется от топливо раздаточной колонки (ТРК).

Внутриплощадочные распределительные сети 0,4 кВ по территории предусмотрены силовыми бронированными кабелями с медными жилами марки ВБбШв-0,66 (цепи управления контрольным кабелем КВБбШв-0,66), имеющие защитную оболочку от механических повреждений и наружную защитную оболочку, предохраняющую от коррозии, с прокладкой в траншеях.

При подземной прокладке кабели прокладываются в земле в траншеях на глубине 0,7 м с устройством постели из местного грунта не содержащего мусора, камней и прочее.

По всей длине траншей поверх кабеля укладывается специальная полиэтиленовая сигнальная лента.

Кабели на участках трассы, где вероятны механические повреждения, при пересечении с подземными коммуникациями и а/дорогой, прокладываются в трубах.

На площадке насоса и заправочной колонки кабели прокладываются открыто в трубах.

Рабочим проектом предусмотрены защитные меры электробезопасности в объёме, предусмотренном ПУЭ РК.

Для защиты персонала от поражения электрическим током и опасных воздействий молний предусмотрено защитное заземление, зануление.

Заземлению подлежат металлические нетоковедущие корпуса всех электрических машин, металлические корпуса и каркасы распределительных щитов, шкафов управления, металлические оболочки и брони силовых кабелей, другие металлические конструкции, связанные с установкой электрооборудования.

Все элементы системы электроснабжения имеют защиту от аварийных ситуаций: от перегрузки, коротких замыканий, повреждений электрооборудования. Эти защиты выполняются автоматическими выключателями.

В качестве заземляющих устройств применены горизонтальные и глубинные заземлители.

Глубинные заземлители состоят из вертикальных электродов заземления (сталь круглая диаметром 16 мм, длиной 3 м), соединенных горизонтальными заземлителями, стальными полосами размером 40х4 мм.

Горизонтальные заземлители прокладываются в траншее на глубине 0,6 м от спланированной отметки поверхности земли. Расстояние между электродами не более 5 м.

К заземляющим устройствам присоединяются все металлические нормально нетоковедущие части электроустановок.

В соответствии с "Инструкцией по устройству молниезащиты зданий и сооружений" (СП РК 2.04-103-2013) все технологические и вспомогательные установки с взрывоопасными зонами оборудуются молниезащитой II категории.

Проектируемый моноблок относится к взрывоопасной зоне В-1г.

Рабочим проектом предусмотрена защита оборудования моноблока от прямых ударов молнии присоединением к системе защитного заземления, не менее чем в двух точках.

Для защиты пространства над продувочной свечой моноблока рабочим проектом предусмотрена установка отдельно стоящего молниеотвода высотой 15 м, который защищает пространство над продувочной свечой, границы пространства - цилиндр диаметром 5 м и высотой 5 м.

Рабочим проектом предусмотрена защита оборудования моноблока от прямых ударов молнии присоединением к системе защитного заземления, не менее чем в двух точках и установкой отдельно стоящего молниеотвода высотой 15 м.

Заземление оборудования моноблока обеспечивает также их защиту от вторичных проявлений молнии и защиту от статического электричества.

Защита от заноса высокого потенциала по внешним наземным или надземным коммуникациям осуществляется присоединением их к заземлителю защиты от прямых ударов молнии.

«FLAGMAN EXPERT»

Основные технические показатели:

напряжение проектируемых сетей	- 0,38 кВ;
общая установленная и расчетная мощность АГЗС	- 11,9/10,1 кВт.
протяженность силовых кабельных линий 0,4 кВ	- 35 м.

Сети связи и сигнализация

Пожарная и газовая сигнализация (ПиГС)

В соответствии с нормативными требованиями СН РК 2.02-11-2002, при расширении объекта АЗС, в рабочем проекте разработаны технические решения по оборудованию площадки моноблока автоматической пожарной и газовой сигнализацией и оповещения людей о пожаре.

Система пожарной и газовой сигнализации газозаправочной станции, предназначена для раннего обнаружения возгораний и оповещения персонала о

возникновении пожара. Создаваемая система управления состоит из системы пожарной сигнализации, системы газового анализа и системы светозвукового оповещения.

В качестве технических средств обнаружения пожара принят извещатель пожара пламени марки ИП332-1/1 взрывозащищенного исполнения.

Для подачи звукового оповещения персоналу о возникновении пожара или газовой аварии в предусмотрен светозвуковой оповещатель во взрывозащищенном исполнении марки DB3L Eexd.

Сирена выдает звуковые сигналы различной тональности в зависимости от пожарной или газовой сигнализации.

Для приема сигналов о срабатывании устройств пожарной сигнализации принят существующий контрольный прибор «Гранит-8».

Контроль загазованности - контроль содержания в воздухе опасных газов осуществляется сигнализаторами загазованности. Сигнализаторы загазованности могут осуществлять световую и звуковую сигнализацию, они принимают и выдают сигналы, необходимые для работы в системе.

Система контроля загазованности предназначена для непрерывного автоматического контроля и сигнализации о предельно допустимых и довзрывоопасных концентрациях горючих и токсичных газов в воздухе, служит для управления средствами защиты.

Система газообнаружения реализована на базе стационарного многоканального сигнализатора горючих газов СТМ-10.

Сигнализаторы СТМ-10 представляют собой законченное изделие и являются автоматическими стационарными приборами, конструктивно состоящими из блока сигнализации и питания установленного в существующей операторной, а также выносных датчиков во взрывозащищённом корпусе установленных на площадке моноблока.

Газосигнализаторы имеют два регулируемых порога срабатывания (порог «1» и порог «2»). По защищённости от воздействия окружающей среды блок питания и сигнализации выполнен в обыкновенном исполнении и устанавливается за пределами взрывоопасной зоны в существующей операторной.

При срабатывании не менее чем двух датчиков пожарной сигнализации на приборе «Гранит-8» в операторной определяется тревожная зона, включается световая и звуковая сигнализация.

Пожарные извещатели и звуковые оповещатели устанавливаются на стойках на высоте 1500 мм от нулевой отметки, датчики загазованности - на стойках на высоте 0,7м.

Шлейфы системы АПС выполнены кабелями с медными жилами марки КВВГЭнг, прокладываемыми в трубах в земле в траншеях на глубине 0,7 м на подушке из местного просеянного грунта не содержащего мусора, камней и прочее.

Вдоль всех кабельных трасс прокладывается специальная предупреждающая сигнальная лента.

Система пожарной и газовой сигнализации является потребителем электроэнергии I категории и ее электропитание выполнено от двух независимых источников электроснабжения:

− основной ввод - 220В, 50Гц

− резервный ввод - от встроенной аккумуляторной батареи 12В, 7А/ч.

Для защиты от поражения электрическим током предусмотрено общее защитное заземление.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

«TAUMAN EXPERT»

В рабочем проекте разработаны мероприятия, направленные на снижение риска возникновения чрезвычайных ситуаций и их локализацию. Мероприятия по снижению последствий чрезвычайных ситуаций проводятся по следующим направлениям:

герметизация технологического процесса;
обеспечение надежного электроснабжения;
обеспечение защиты от пожаров;
обеспечение защиты обслуживающего персонала;
предусмотрена пожарная и газовая сигнализация.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС) к рабочему проекту «Расширение существующей автозаправочнойстанции (АЗС) с добавлением технологического оборудования автомобильной газозаправочной станции (АГЗС) по адресу: п. Жетыбай, Каракиянский район, Мангистауская область» разработан ИП Кушеновой С. ГСЛ №01796Р.

В разделе ОВОС дана оценка влияния намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду.

Воздушная среда

Нормативы предельно-допустимых выбросов при строительстве представлены в таблице №2

Таблица №2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение		2019 год		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
Итого по организованным источникам:		-	-	-	-	-	-	-
Неорганизованные источники								
(0123) Железа (II, III) оксиды								
Сварочные работы	6003	-	-	0,0411	0,000222	0,0411	0,000222	2019
Итого по в-ву 0123:		-	-	0,0411	0,000222	0,0411	0,000222	
(0143) Марганец и его соединения								
Сварочные работы	6003	-	-	0,000389	0,000021	0,000389	0,000021	2019
Итого по в-ву 0143:		-	-	0,000389	0,000021	0,000389	0,000021	
(0203) хром оксид								
Сварочные работы	6003			0,0005	0,000027	0,0005	0,000027	2019
Итого по 0203				0,0005	0,000027	0,0005	0,000027	
(0342) Фтористые газообразные соединения								
Сварочные работы	6003	-	-	0,000889	0,000048	0,000889	0,000048	2019
Итого по в-ву 0342:		-	-	0,000889	0,000048	0,000889	0,00004	

«FLAGMAN EXPERT»

							8	
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые								
Сварочные работы	6003	-	-	0,00111	0,00006	0,00111	0,00006	2019
Итого по в-ву 0344:		-	-	0,00111	0,00006	0,00111	0,00006	
(0616) Ксилол								
Покрасочные работы	6004	-	-	0,25	0,021	0,25	0,021	2019
Итого по в-ву 0616:		-	-	0,25	0,021	0,25	0,021	
(2752) Уайт спирит								
Покрасочные работы	6004	-	-	0,139	0,0075	0,139	0,0075	2019
Итого по в-ву 2752:		-	-	0,139	0,0075	0,139	0,0075	
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	0,533448	0,206878	0,533448	0,206878	
Всего при строительстве:		-	-	0,533448	0,206878	0,533448	0,206878	

Нормативы предельно-допустимых выбросов при эксплуатации представлены в таблице №3

Таблица №3

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тиж ения ПДВ
		существующее положение		2020 – 2024 годы		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5								
Продувочная свеча	0001	-	-	0,9292	0,0021	0,9292	0,0021	2020
Налив СУГ в резервуар	0002	-	-	0,0231	0,012	0,0231	0,012	2020
Заправка баллонов автотранспорта	0003	-	-	0,0154	0,4047	0,0154	0,4047	2020
Итого по организованным источникам:		-	-	0,9677	0,4188	0,9677	0,4188	
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5								
Средства перекачки	6001	-	-	0,0389	0,1333	0,0389	0,1333	2020
ЗРА и ФС	6002			0,0145	0,0496	0,0145	0,0496	2020
Итого по неорганизованным источникам:				0,0534	0,1829	0,0534	0,1829	
Всего:		-	-	1,0211	0,6017	1,0211	0,6017	

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта, 2015 года приказом №237 строительные работы не относятся к классифицируемым видам деятельности по санитарной классификации производственных объектов.

Размер санитарно-защитной зоны на период эксплуатации установлен - 100м.

Разработаны мероприятия по снижению загрязнения атмосферного воздуха.

На период наступления неблагоприятных метеорологических условий предусмотрены организационно-технические мероприятия по регулированию выбросов.

«FLAGMAN_EXPERT»

Водные ресурсы

В процессе строительства расход воды на хоз-питьевые нужды составит 30 м^3.

Хоз-бытовые стоки передаются на очистные сооружения.

Дана оценка воздействия на подземные и поверхностные воды.

Предусмотрены мероприятия на снижение воздействия на подземные воды.

Недра

Воздействие на недра в период строительства и эксплуатации объектов исключается. При текущей производственной деятельности использование недр не предусматривается.

Земельные ресурсы и почва, растительность

Участок, проектируемых работ, подвержен полному механическому воздействию на ранней стадии строительства: отсыпан, спланирован и уплотнен. Плодородный слой на площадке строительства не снимается, в виду его отсутствия. Воздействие на почвенно-растительный покров в период строительства и эксплуатации не ожидается.

Животный мир

Проектируемые работы проводятся на территории действующего предприятия, в границах ранее отведенной территории, поэтому дополнительного воздействия на животный мир не ожидается как в период строительных работ, так и в период эксплуатации.

Отходы производства и потребления

Процесс строительства проектируемых объектов будет сопровождаться образованием отходов производства и потребления.

Образование отходов при строительстве представлено в таблице №4

Таблица №4

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	0,27264	-	0,27264
в т. ч. отходов производства	0,02264	-	0,02264
отходов потребления	0,25	-	0,25
Янтарный уровень опасности			
Промасленная ветошь	0,006	-	0,006
Использованная тара ЛКМ	0,0066	-	0,0066
Зеленый уровень опасности			
Строительные отходы	0,01	-	0,01
Огарки сварочных электродов	0,00004	-	0,00004
Коммунальные отходы	0,25	-	0,25
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

«FLAGMAN_EXPERT»

Утилизация отходов будет производиться путем передачи в специализированные организации по договору.

В разделе ОВОС разработаны мероприятия для снижения воздействия на почву, животный и растительный мир.

В период строительства проектируемых сооружений источниками физических воздействий являются спецтехника, автотранспорт. Характеристики применяемого оборудования соответствуют нормативным ПДУ и не создадут шумового загрязнения.

Радиационное воздействие на окружающую среду в процессе проведения проектных работ не ожидается.

В разделе дана оценка экологического риска намечаемой хозяйственной деятельности.

В целом, комплексная оценка воздействия на окружающую среду на период строительства оценена как низкая.

Представлено Заявление об экологических последствиях.

6.5 Санитарно-эпидемиологический раздел

Территория АЗС-АГЗС составляет 0,1713 га. На основании Закона Республики Казахстан от 23.04.1998г. №219 «О радиационной безопасности населения» к рабочему проекту представлен протокол радиологического обследования земельного участка и измерений плотности потока радона с поверхности грунта в месте расширения земельного участка отведенного под строительство АГЗС от 14 мая 2019 года №18/05, выполненного ТОО «а-Центр» (г. Актау).

На существующей территории размещены: операторная; обвалованные резервуары жидкого топлива и резервуар противопожарной воды; навес над автозаправочными бензиновыми колонками; надворный туалет; трансформаторная подстанция. Действующяя АЗС функционально расширяется, путем добавления на территорию моноблока «Шельф1-10/100-1LPG» для заправки сжиженным газом.

Решения по генеральному плану приняты с учетом местоположения участка, учитывая создание оптимальных условий для ведения автогазозаправочных работ, обеспечивающие безопасные условия труда, учтены санитарные требования и обеспечение рациональные производственные, транспортные и инженерные связи на площадке.

Расположение зданий и сооружений на производственной площадке увязано с технологией производственного процесса. Благоустройство АГЗС включает комплекс мероприятий, улучшающих условия работы, уменьшающих влияние производственных вредностей.

Технологическая схема моноблока обеспечивает заправку автомобилей сжиженными углеводородными газами пропан-бутановой фракцией.

Рабочим проектом предусмотрена технологическая площадка с твердым покрытием под установку модульного моноблока СУГ на существующей заправке автомобилей. Модуль в составе комплектного оборудования установлен на одной раме. На газозаправочной станции выполняются следующие операции: прием сжиженного газа из автоцистерн в резервуар СУГ V-10 м^3 и заправка автомобилей через 1 газозаправочную колонку. Обслуживание моноблока производится из здания операторной.

Выбросов в атмосферу загрязняющих веществ практически нет. Предусмотрено установка автоматического сигнализатора предельной концентрации газовоздушной среды.

Для отвода атмосферных осадков на территории заправки предусмотрена существующая дренажная система. Нахождение персонала предусматривается в существующей операторной АЗС.

Система отопления существующего здания операторной-электрическое. Предусмотрена приточно-вытяжная вентиляция помещений операторной с естественным побуждением. Для создания комфортных условий в летний период помещения оборудованы сплит-системой. В операторной предусмотрена питьевая вода, аптечка для оказания первой медицинской помощи. Для бытовых нужд персонала предусмотрен существующий надворный туалет.

Во время работы сотрудники обеспечиваются спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты. В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утв. Приказом МНЭ РК от 20.03.2015 г. №237, производство строительно-монтажных работ кратковременное, не классифицируется, размер СЗЗ не устанавливается.

Для проектируемой автозаправочной станции для заправки транспортных средств жидким и газовым моторным топливом, нормативный размер санитарно-защитной зоны в период эксплуатации принят равным -100 м. В результате расчетов выявлено, что приземные концентрации по всем веществам не превышают 1 ПДК на границе санитарно-защитной зоны.

Рабочий проект «Расширение существующей автозаправочной станции (АЗС) с добавлением технологического оборудования автомобильной газозаправочной станции (АГЗС) по адресу: п.Жетыбай, Каракиянский район, Мангистауская область» соответствует требованиям действующих НПА в области государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования: Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к объектам по обслуживанию транспортных средств и пассажиров", утв. Приказ Министра национальной экономики РК от 27.02.2015г. № 156; Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утв. Приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 г. №237.

6.6 Организация строительства

Рабочим проектом разработаны мероприятия по инженерной подготовке территории застройки, в составе которой предусмотрены следующие работы:

создание разбивочной основы и проведение разбивочных работ в ходе строительства;

устройство временного ограждения площадки строительства.

Ведение строительно-монтажных работ предполагается осуществлять поточным методом с комплексной механизацией всех основных строительных процессов.

Доставка строительных материалов и конструкций к месту работ осуществляется по автомобильным дорогам.

Контроль качества строительно-монтажных работ осуществляется специальными службами, созданными в строительной организации, оснащенными средствами, приборами, приспособлениями, обеспечивающими необходимую достоверность и полноту контроля.

Нормативная продолжительность выполнения работ определена на основании СН РК 1.03-01-2016, СП РК 1.03-102-2014 и составила 4 месяца.

Начало работ предусмотрено в августе 2019 года, (письмо «Абенова Г.А.» от 28 июня 2019 года №12).

6.7 Сметная документация

Сметная документация по данному рабочему проекту, согласно заданию на проектирование не рассматривалась.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «FLAGMAN_EXPERT» в рабочий проект «Расширение существующей автозаправочной станции (АЗС) с добавлением технологического оборудования автомобильной газозаправочной станции (АГЗС) по адресу: п.Жетыбай, Каракиянский район, Мангистауская область» внесены следующие изменения и дополнения:

Генеральный план:

1) откорректированы обозначения сооружений;

2) представлен сводный план инженерных сетей;

3) ширина ворот откорректирована в соответствии с СН РК 3.01-01-2011 п.4.3.3.1.7;

Технологические решения:

4) указана проектная мощность АГЗС.;

Оценка воздействия на окружающую среду:

5) представлено заключение экологической экспертизы на ранее разработанный проект нормативов ПДВ №04-08/2331 от 13.08.2014 г;

6) представлен ситуационный план расположения АЗС;

7) в разделе ОВОС представлено описание существующих источников выбросов;

8) выбросы от проектируемого оборудования проведены по веществу с кодом 0415 «углеводороды предельные С1-С5».;

9) откорректирован расчет приземных концентраций;

10) выполнена оценка физического воздействия.

7.2 Оценка принятых проектных решений

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями

В соответствии с требованиями «Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165, разработчиком рабочего проекта данный объект отнесен ко II нормальному уровню 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 санитарной, экологической безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица №5

№	Наименование показателей	Ед.	Показатели

п/п		изм.	Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Мощность АГЗС	автомобиле й /сутки	75	75
2	Общая площадь участка	га	0,1713	0,1713
3	Площадь застройки	$м^2$	291,81	291,81
4	Нормативная продолжительность выполнения работ	мес.	4	4

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект **«Расширение существующей автозаправочной станции (АЗС) с добавлением технологического оборудования автомобильной газозаправочной станции (АГЗС) по адресу: п.Жетыбай, Каракиянский район, Мангистауская область»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

мощность АГЗС - 75 автомобилей /сутки;
общая площадь участка - 0,1713 га;
площадь застройки - 291,81 $м^2$;
нормативная продолжительность выполнения работ - 4 месяца.

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 Абеновой Гулданой Аскербаевной в соответствии с условиями договора от 02 июля 2019 года № FE-0106.

«FLAGMAN EXPERT»

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. **«Маңғыстау облысы Қарақия ауданы Жетыбай ауылы мекен-жайы бойынша қолданыстағы автокөліктерге жанармай құю станциясын (АЖҚС) автомобильге газ құю станциясының (АГҚС) технологиялық жабдығын қосу арқылы кеңейту»** жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер және мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

АГҚС қуаттылығы - 75 автомобиль/тәулігіне;
телімінің жалпы алаңы - 0,1713 га;
құрылыс салу алаңы - 291,81 шаршы метр;
нормативтік жұмыстарды орындау ұзақтығы - 4 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 сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 02 шілдедегі № FE-0106 шарттың талаптарына Абенова Гулдана Аскербаевна кепілдік етеді.

Болекбаев А.К.

Директор

Ермаганбет Р.С.

Эксперт

Абугалиев Н.Н.

Эксперт

Сардарбек Л.Ж.

Эксперт

Касаткин А.В.

Эксперт

Думина А.А.

Эксперт

Цуканова Э.Ф.

Эксперт

«FLAGMAN_EXPERT»

Номер: KZ88VDD00123245

Акимат Мангистауской области

Акимат Мангистауской области управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду

Наименование природопользователя:

АБЕНОВА ГУЛДАНА АСКЕРБАЕВНА Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Таскалинский район, Актауский с.о., с.Актау, МИКРОРАЙОН 12, дом № 24, 39

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 871010400112

Наименование производственного объекта: "Расширение существующей автозаправочной станции (АЗС) с добавлением технологического оборудования автомобильной газозаправочной станции (АГЗС) по адресу: п.Жетыбай, Каракиянский район, Мангистауская область"

Местонахождение производственного объекта:

Мангистауская область, Каракиянский район, Жетыбайский с.о., с.Жетыбай -

Мангистауская область, Каракиянский район, Жетыбайский с.о., с.Жетыбай -

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

в 2019 году 0,206878 тонн
в 2020 году 0,6017 тонн
в 2021 году 0,6017 тонн
в 2022 году 0,6017 тонн
в 2023 году 0,6017 тонн
в 2024 году 0,6017 тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн

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

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
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

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

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
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

4. Производить размещение серы в объемах , не превышающих:

4. Производить размещение серы в объемах , не превышающих:

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
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

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 19.07.2019 года по 31.12.2024 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:** 19.07.2019 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		
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 ТОО «FLAGMAN_EXPERT».

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.