««Қызылорда облысы ТЖД «Өрт сөндіру және авариялық құтқару жұмыстары қызметі» ММ Жаңақорған ауданы №10 өрт сөндіру бөлімін газдандыру»**»**
жұмыс жобасы бойынша

14.11.2018 ж. № Фрост-0072/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қызылорда облысы ТЖД «Өрт сөндіру және авариялық құтқару жұмыстары қызметі» ММ

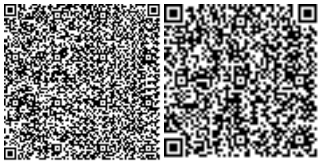
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Проект Сервис» ЖШС

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда облысы ТЖД «Өрт сөндіру және авариялық құтқару жұмыстары қызметі» ММ Жаңақорған ауданы №10 өрт сөндіру бөлімін газдандыру» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Фрост KZ» Жауапкершілігі Шектеулі Серіктестігі мекемесімен берілді.

«Фрост KZ» Жауапкершілігі Шектеулі Серіктестігі мекемесімен рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.



З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ Фрост-0072/18 от 14.11.2018 г.

по рабочему проекту
««Газоснабжение здания пожарной части №10 Жанакорганского района ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» ДЧС Кызылординской области»**»**

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» ДЧС Кызылординской области

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Проект Сервис»

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Газоснабжение здания пожарной части №10 Жанакорганского района ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» ДЧС Кызылординской области»** выполнено ТОО «Фрост KZ»

«Настоящее экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Фрост KZ».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Газоснабжение здания пожарной части №10 Жанакорганского района ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» ДЧС Кызылординской области».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №279 от 25 октября 2018 года между ТОО «Фрост KZ» и ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ Департамента по чрезвычайным ситуациям Кызылординской области (город Кызылорда) Комитета по чрезвычайным ситуациям Министерства внутренних дел Республики Казахстан».

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ Департамента по чрезвычайным ситуациям Кызылординской области (город Кызылорда) Комитета по чрезвычайным ситуациям МВД РК»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Проект Сервис», государственная лицензия №13015849 от 08 октября 2013 года, категория I, выданное Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан. Министерство регионального развития Республики Казахстан.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1. Основание для разработки

задание на проектирование от 07 сентября 2018 года на рабочий проект «Газоснабжение здания пожарной части №10 ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» Департамента по чрезвычайным ситуациям Кызылординской области в поселке Жанакорган Жанакорганского района Кызылординской области» утвержденное заказчиком;

приказ Жанакорганского районного отдела земельных отношении №42 от 05 октября 2011 года о предоставлении дополнительного земельного участка с правом постоянного пользования;

технический паспорт по форме Ф-2, по состоянию на 18 июня 2007 года;

акт на право постоянного землепользования от 18 мая 2011 года №0186364, с кадастровым номером 10-149-004-2266;

договор №250 от 15 августа 2018 года между ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» Департамента по чрезвычайным ситуациям Кызылординской области (город Кызылорда) Комитета по чрезвычайным ситуациям Министерства внутренних дел Республики Казахстан и ТОО «Проект Сервис» на разработку проектно-сметной документации;

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненные ТОО «ГеоЗенит» (государственная лицензия №13005808 от 08 апреля 2013 года, выданное Министерством регионального развития Республики Казахстан. Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.);

отчет об инженерно-геодезических изысканиях, выполненные ТОО «ГеоЗенит» (государственная лицензия №13005808 от 08 апреля 2013 года, выданное Министерством регионального развития Республики Казахстан. Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.);

протокол учета общественного мнения, подписанное заказчиком;

письма:

Государственное учреждение «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ Департамента по чрезвычайным ситуациям Кызылординской области (город Кызылорда) Комитета по чрезвычайным ситуациям МВД РК»:

№29-21-11/12-2226 от 22 октября 2018 года на рассмотрение и выдачу экспертного заключения, об источнике финансирования, о сроках начала строительства.

технические условия:

АО «КазТрансГазАймак»:

№41-0161 от 21 июля 2017 года на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

АО «Кызылорда электр тарату тораптары компаниясы»:

№45 от 06 сентября 2018 года на постоянное электроснабжение.

5.2. Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том I Альбом 1 Пояснительная записка.

Том I Паспорт рабочего проекта. Проект организации строительства.

Том II Альбом 2 Генеральный план.

Том III V Альбом 3 Архитектурно-строительная часть.

Том IV Альбом 4 Газоснабжение.

Том V Альбом 5 Отопление и вентиляция.

Том VI Альбом 6 Электротехническая часть.

Том VII Книга 1 Сметная документация. Прайс-листы, утвержденные заказчиком.

Резервуары по типовому проекту 704-1-158.83 и 704-1-164.83.

Раздел охрана окружающей среды, выполненный в 2018 году ТОО «КазЭкосистемс» (государственная лицензия 01259Р от 25 сентября 2008 года, выданное Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан. Комитет экологического регулирования и контроля.).

Рабочий проект согласованный с АО «КазТрансГаз Аймак», ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» Департамента по чрезвычайным ситуациям Кызылординской области (город Кызылорда) Комитета по ЧС МВД РК.

5.3. Цели и назначение объекта, необходимость и целесообразность строительства.

Целью строительства является газоснабжение пожарной части №10 ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» ДЧС Кызылординской области в поселке Жанакорган, Жанакорганского района Кызылординской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

В административном отношении рассматриваемый объект строительства находится в поселке Жанакорган, Жанакорганского района Кызылординской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район - IV Г (СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология»);

годовое количество осадков – незначительное;

средняя температура наружного воздуха:

наиболее холодной пятидневки - минус 24 ^{0}С (СП РК 2.04-01-2017);

наиболее холодных суток - минус 30 ^{0}С (СП РК 2.04-01-2017);

сейсмичность района - 6 баллов (СП РК 2.04-01-2017);

район по весу снегового покрова - I (S0 = 50 кг /м2 , СП РК 2.04-01-2017);

район по скоростному напору ветра - III (Wo= 38 кг/м2, СП РК 2.04-01-2017);

экологическая характеристика района – зона экологического кризиса. (Закон РК «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992г. с изменениями).

Инженерно-геологические условия строительства

Согласно отчету об инженерно-геодезических и инженерно-геологических изыскании, выполненному ТОО «ГеоЗенит» в 2018 году площадка строительства характеризуется следующими данными:

в геоморфологическом отношении участок работ относится к I надпойменной террасе реки Сырдария, сложен аллювиальными отложениями верхнечетвертично-современного возраста и техногенными отложениями современного возраста. Рельеф участка относительный ровный. Подземные воды по замеру на 20 августа 2018 года залегают на глубине 4,2 м от поверхности земли, то есть установились на отметке 155,0м. Приведенный уровень подземных вод близок к его максимальному положению. Подземные воды обладают сульфатной агрессией, III типа. По инженерно-геологическим признакам выделено три инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

первый инженерно-геологический элемент – насыпной грунт из суглинка, уплотненный, вскрытый мощностью 0,5м (расчетное сопротивление R_0=100 kПа);

второй инженерно-геологический элемент - суглинок темно-коричневый, тугопластичной консистенции, вскрытый мощностью 3,2м; (Y_{II}=19,21 кН/м², C_{II}=18 кПа, φ_{II}=19 ºС, E=9,5 МПа);

третий инженерно-геологический элемент - песок пылеватый, серого цвета, водонасыщенный, рыхлый, полимиктовый, вскрытый мощностью 6,3 м, (Y_{II}=17,74 кН/м², C_{II}=0 кПа, φ_{II}=22 ºС, E=5,7 МПа).

По содержанию сухого остатка грунты - среднезасолены. Тип засоления - сульфатный. По содержанию хлоридов грунты среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Коррозийная активность грунтов по отношению к железу - средняя, к алюминию - высокая и к свинцу - средняя.

Современное состояние

Существующее здание пожарной части - одноэтажное, прямоугольное в плане, без подвала, общей площадью 833,1м².

Год постройки - 1979г.

Все основные и несущие конструкции здания находятся в удовлетворительном состоянии.

В здании установлены две печи, работающие на твёрдом топливе. Уголь хранится на площадке возле здания.

Одна печь расположена в кладовой, вторая - в боксе для хранения пожарного автомобиля. Печи не обеспечивают теплом всё здание в целом. Состояние печей - неудовлетворительное.

Из-за длительной эксплуатации трубопроводы и нагревательные приборы пришли в негодность - состояние неудовлетворительное.

Для бесперебойного снабжения теплом здания пожарной части принято решение о строительстве отдельностоящей автономной котельной, работающей на газе, и полной замене трубопроводов и нагревательных приборов системы отопления здания.

В связи с переводом для работы на газе, существующие печи и насосы подлежат демонтажу.

Проектом предусмотрено строительство отдельностоящей котельной с 2 котлами BB-735RD/RG, производительностью 81 квт каждый, предназначенных для работы на жидком и газовом топливе с газовыми горелками MaxGas120.

В случае отключения подачи газа газовые горелки демонтируют и взамен них устанавливают жидкотопливные горелки MAX12.

Категория котельной - вторая.

В качестве основного топлива используется природный газ Qн/р=7600ккал/м^3, в качестве резервного - дизельное топливо Qр/н=10180 ккал/кг.

Исходная вода, потребляемая на подпитку теплосети, поступает из поселковых водопроводных сетей.

Для обеспечения циркуляции воды в системе отопления на обратном трубопроводе предусмотрена установка циркуляционных насосов.

Удаление дымовых газов осуществляется за счёт естественной тяги через дымовые трубы диаметром 150, Н=8,0м (2 трубы).

Для топливоснабжения котлов предусмотрена установка двух резервуаров емкостью 3 м^3 каждый, рассчитанных на 37-ми суточный запас топлива.

Резервуары устанавливаются надземно в смежном с котельным залом помещении.

Топливоснабжение принято по тупиковой схеме.

Расход топлива на котельную составляет 6,77 л/час.

Для прокладки топливопровода приняты стальные электросварные трубы ГОСТ 10704-91 и стальная арматура.

6.2. Проектные решения.

6.2.1. Генеральный план

Площадка строительства расположена в поселке Жанакорган Жанакорганского района Кызылординской области. Участок отведенный под строительство здания котельной расположен на территории РГУ Отдела по чрезвычайным ситуациям по улице Кожанова в поселке Жанакорган Кызылординской области.

Покрытие проезда принято песчано-гравийное. основой для проведения разбивочных работ служит существующее здание пожарной части. Разбивка проезда дана от проектируемого здания котельной. Ограждение участка существующее.

Показатели генерального плана:

№ п/п	Наименование	Единица изм	До начала строительных работ		После строительных работ	
			Коли-чество	% к общей площади	Коли-чество	% к общей площади
1	Площадь участка	м^2	4875,0	100	4875,0	100
2	Площадь застройки	м^2	967,6	19,8	1057,36	21,7
3	Площадь покрытий	м^2	508,0	10,4	768,7	15,8
4	Площадь озеленения	м^2	3399,4	69,8	3048,94	62,5

6.3. Объемно-планировочные и конструктивные решения.

Автономная котельная

Здание котельной одноэтажное, прямоугольное, с размерами в плане 6,0х13,0м. Здание котельной состоит из котельного зала и помещения для хранения топлива. Высота помещения - 3,0м.

Наружная отделка: стены кирпичные, цоколь - штукатурка цементным раствором, окна - деревянные, двери - металлические.

Внутренняя отделка - стены - известковая побелка по штукатурке, потолок - известковая побелка по затирке; полы - керамические плитки в котельном зале и бетонное в помещении для хранения топлива.

Основные показатели:

количество этажей - 1;

площадь застройки - 89,76 м^2;

общая площадь - 70,44 м^2;

полезная площадь - 68,32 м^2;

строительный объем - 366,07 м^3.

Конструктивные решения

Конструктивная схема здания с продольными несущими кирпичными стенами, с опиранием на них сборных железобетонных плит.

Уровень ответственности - II.

Краткая характеристика принятых конструкции, изделии и материалов:

фундаменты - ленточные монолитные железобетонные и сборные из железобетонных блоков по ГОСТ 13579-78* и СТ РК 956-93;

стены наружные - из керамического кирпича по ГОСТ 530-2012 КОРПо 1НФ/100/2,0/25 на цементно-песчаном растворе М-50, толщиной 380мм;

стены внутренние - из керамического кирпича по ГОСТ 530-2012 КОРПо 1НФ/100/2,0/25 на цементно-песчаном растворе М-50, толщиной 380мм;

покрытие - сборные железобетонные плиты по серии 1.141-1 вып.64;

кровля - совмещенная, рулонная из 3 слоев рубероида на битумной мастике;

утеплитель - керамзит по уклону 600кг/м^3, толщиной 220-120мм;

оконные блоки - деревянные по серии 1.136.5-23;

двери - металлическиеҢ

перемычки - сборные железобетонные по серии 1№038.1-1 вып.1.

6.4. Инженерное обеспечение, сети и системы

Инженерные сети разработаны согласно задания на проектирование.

Теплоснабжение.

Теплоснабжение существующего здания пожарной части предусматривается от отдельностоящей автономной котельной.

Категория надежности теплоснабжения – вторая.

Теплоноситель в сети – вода с параметрами Т1-Т2=85-60^{0}С.

Присоединение теплосети выполнено на выходе из котельной.

Система теплоснабжения - закрытая, двухтрубная.

Суммарный часовой расход тепла составляет 112392 (96890) Вт (ккал/час), в том числе:

№п/п	Наименование	Расход тепла, Вт/ ккал/ч			
		на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснаб-жение	Всего
1	Здание пожарной части №10	105316 90790			105316 90790
2	Автономная котельная	7076 6100			7076 6100

Прокладка теплосети принята подземная в непроходных железобетонных каналах. Компенсация тепловых сетей осуществляется за счет угла поворота трассы. Спуск воды из тепловых сетей выполнен в дренажный колодец, расположенный рядом с теплофикационной камерой. Трубопроводы тепловых сетей приняты из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91, изготовленных из качественной углеродистой стали марки 10 ГОСТ 1050-74** поставка по группе «В» ГОСТ 10705-80.

Отопление

Подключение систем отопления здания пожарной части к тепловым сетям выполнено через без элеваторные узлы управления.

Проектом предусмотрены 3 отдельные системы отопления. Схемы систем отопления приняты двухтрубные, вертикальные с верхней.

В качестве нагревательных приборов приняты чугунные радиаторы «МС-90» и регистры из стальных электросварных труб диаметром 108х4,0 (в боксах для хранения пожарных автомобилей).

Трубопроводы систем отопления приняты:

- магистральные трубопроводы - из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91;
- стояки - из стальных водогазопроводных труб (легких) ГОСТ 3262-75*.

Трубопроводы и нагревательные приборы покрываются масляной краской за 2 раза.

Подключение системы отопления здания котельной выполнено от распределительной гребенки в котельном зале. Схема системы отопления, принята двухтрубная, вертикальная с верхней разводкой. Нагревательные приборы – чугунные радиаторы «МС-90».

Вентиляция

Вентиляция котельной предусмотрена приточно-вытяжная с естественным побуждением. Удаление воздуха осуществляется через воздуховоды, выведенные на кровлю, приток-неорганизованный, через окна.

Газоснабжение

Для газоснабжения котельной принята одноступенчатая схема газоснабжения (низкое).

Точка подключения - существующий газопровод низкого давления, проходящий вдоль ул.С.Кожанова. Врезка в существующий газопровод выполнена взамен заглушки, установленной в месте выхода газопровода из земли на ответвлении к административному зданию.

Прокладка газопровода принята надземная по фасаду здания и частично-подземная.

Расчетный расход газа на котельную составляет 7,43 м^3/час, на кухню административного здания - 1,25м^3/час.

Надземный газопровод принят из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91, подземный - из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности (С-2-8).

Протяженность надземных сетей - 120,5м.

Протяжённость подземных сетей - 12,0м.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и подъемов газопровода из грунта.

Размещение шаровых кранов предусматривается в доступных для обслуживания местах.

Глубина прокладки полиэтиленового газопровода до верха трубы от 1,1м до 1,2 м.

На расстоянии 0,2 м от верха трубы прокладывается полиэтиленовая сигнальная детекционная лента шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «ГАЗ»,с вмонтированным в нее медным проводом, методом прикатки, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, предупреждающую при выполнении земляных работ о прохождении полиэтиленового газопровода на данном участке

Система внутреннего газоснабжения рассчитана на использование природного газа р/н=7600 ккал/м^3.

Проектом предусмотрен ввод газопровода низкого давления в котельную и внутрикотельные газопроводы до газовой рампы, входящей в комплект поставки горелки типа MaxGAS-120 диаметром 32х2,5, прокладываемые открыто.

Для продувки системы предусмотрен продувочный газопровод Ду25 с выводом сбросной свечи на 1,0 м выше карниза крыши.

Предусмотрена установка запорной арматуры:

- снаружи на вводе в котельную шаровой кран Ду25Рр=1,6 МПа;

- на опуске к котлам шаровые краны Ду25,Рр=1,6 МПа;
- на трубке отбора проб газа шаровой кран Ду15,Рр=1,6 МПа;
- на продувочном газопроводе шаровые краны Ду25.Р=1,6МПа.

В целях безопасности внутри котельной на вводе установлена система автоматического контроля загазованности САКЗ ф.25, которая отключает подачу газа при аварийной утечке газа и скоплении угарного газа.

Прокладку и крепление газопроводов внутри котельной выполнена на кронштейнах.

Водопровод и канализация.

Наружные сети водопровода и канализации.

Водоснабжение здания котельной предусмотрено от строящегося водопровода диаметром 20 проходящего по территории ЧС.

Наружные сети водопровода выполнены из полиэтиленовых труб ПЭ80SDR11 по ГОСТ 18599-2001 диаметром 25х2,3 типа «питьевая». Соединение труб осуществляется с помощью сварки и фитингов. Фасонные части приняты из стальных электросварных труб (ГОСТ 10704-91), арматура - стальная. Основание под трубопроводы – естественное.

Наружное пожаротушение предусмотрено от существующей емкости расположенной на территории ЧС.

Сброс воды от котельной предусмотрен в охлаждающий колодец. Откачивание воды из охлаждающего колодца выполнено при помощи переносных насосов в ближайший канализационный колодец.

Внутренний водопровод и канализация

На вводе в здание предусмотрена установка водомерного узла с импульсным счетчиком. В здании котельной система горячее водоснабжения не предусмотрено. Подача холодной воды выполнена через подпиточные насосы марки 1НМ03S03Т производительностью 1,7м3/ч, напором 14,0м, мощностью 0,3квт.

Внутреннее пожаротушение в здании котельной не предусмотрено. В случае возникновения пожара в помещении предусмотрена установка двух пенных огнетушителей «ОП-10».

Мокрая уборка предусмотрена от поливочных кранов в котельной.

В здании котельной предусмотрена производственная канализация для отвода стоков от котлов и трапа. Сброс стоков предусмотрен охлаждающий колодец .

В связи со сбросом горячей воды из котлов , трубы систем канализации приняты из чугунных труб по ГОСТ 6942-98.

Основные технические показатели:

Суточный расход воды = 0,33куб.м/сут;
часовой расход воды = 0,33 куб. м/час;
секундный расход воды = 0,09 л/сек;
суточный расход стоков = 0,33 куб. м/сут;
расход воды на наружное пожаротушение - 10 л/сек;
расход воды на внутреннее пожаротушение - нет,
количество водопроводных колодцев диаметром 1500 мм –1шт;
охлаждающий колодец диаметром 1500мм-1шт.

Электротехническая часть

В соответствии с СП РК 4.04-106-2013 здание относится ко II категории надежности электроснабжения.

Электроснабжение предусмотрено от действующей поселковой распределительной сети 0,4 кв.

Проектом предусмотрены:

- отпайка от существующей ВЛ-0,4 кВ фидер №1 КТПН -10/0,4 кВ №6 (ПС220/35/10 кВ «Жанакорган) проводом СИП 4 4х25 мм2.

- прокладка воздушной линии 0,4 кв на железобетонных стойках, проводом СИП 4 сечением 4х25 мм2.

- от концевой опоры до шкафа распределительного провод СИП 4 проложить по стене здания скреплениям хомутами.

- для резервного питания установлен дизельная электростанция типа KDE3500E, переносная;

- в помещении котельной установить щит АВР.

Общая протяженность сетей ВЛ- 0,4 кв составляет-286,0 м.

Проектом предусмотрено демонтаж существующих воздушных линии 0,4 кВ попадающая под пятно строительства и прокладка провода СИП 4 по стене зданий.

Категория надежности электроснабжения – II.

Потребная мощность на вводе - 2,34 кВт.

Щит распределительный принят типа ПР11-73518, навесного исполнения в взрывозащищенном исполнении со степенью защиты IP54.

Нормы освещенности помещений приняты в соответствии с СПРК 2.04-104-2012 г «Естественное и искусственное освещение».

Для освещения помещений приняты приборы с энергосберегающими лампами.

Прокладка групповых и питающих сетей выполнены кабелем ВВГнг , проложенным открыто по строительным конструкциям и в стальной трубе.

Телефонизация предусмотрено мобильной связью.

Для защиты зданий предусмотрено укладка в земле горизонтальных заземлителей, выполненных из стальной полосы 40х4 мм, и вертикальных заземлителей из круглой стали диаметром 16мм.

6.5. Молниезащита. Заземление.

Для защиты здания предусмотрена укладка в земле горизонтальных заземлителей, выполненных из стальной полосы 40х4мм и вертикальных заземлителей из круглой стали диаметром 160мм.

Монтаж молниезащиты и заземления выполняется согласно требованиям ПУЭ РК и ПТБ РК.

6.6. Организация строительства.

Раздел разработан в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Продолжительность строительства составляет 3 (три) месяца.

6.7. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуации по взрыво и пожаробезопасности.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуации и обеспечения безопасных условий при строительстве и эксплуатации проектируемого водопровода предусмотрены:

- выделение строительный участков;
- действенный контроль за утечкой газа;
- обучение безопасным методам производства работ, ознакомление с инструкциями по технике безопасности;

6.8. Охрана окружающей среды.

Оценка воздействия на окружающую среду.

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан в соответствии с требованиями нормативного документа «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации» утвержденной приказом Министра Охраны Окружающей Среды Республики Казахстан № 204-п от 28.06.2007 года.

Расчеты уровня загрязнения атмосферы, создаваемые источниками вредных выбросов при производстве работ выполнены *программным комплексом ЭРА, версия 2.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск.* Разработчик проекта РООС с оценкой воздействия на окружающую среду – ТОО «Проект Сервис».

Согласно расчетам, на период строительства будут задействованы 7 источников загрязнения воздушного бассейна, 1 из которых является организованным источником.

К организованному источнику загрязнения воздушного бассейна является дымовая труба битумоварки.

К неорганизованным источникам выбросов относятся электросварочный аппарат, стыковая сварка полиэтиленовых труб, бетономешалка, землеройные работы, хранение инертных материалов и покрасочные работы.

Согласно расчетам, на период эксплуатации объекта будут задействованы 5 источников загрязнения воздушного бассейна, 1 из которых является неорганизованным источником.

Основными источниками являются водогрейные котлы, продувочные свечи, ДЭС (резервный).

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию на период строительства

Производство цех, участок	Номер ИВ	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос. ПДВ
		существующее положение		на 2018 год		ПДВ		
Код и наименование ЗВ		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
СМР	0001			0,003576	0,000309	0.003576	0.000309	2018
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
СМР	0001			0.000581	0.0000502	0.000581	0.0000502	2018
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
СМР	0001			0.01308	0.00113	0.01308	0.00113	2018
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
СМР	0001			0.0309	0.00267	0.0309	0.00267	2018
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
СМР	0001			0.0686	0.00593	0.0686	0.00593	2018
(2904) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)								
СМР	0001			0.000469	0.0000405	0.000469	0.0000405	2018
Итого по организованным источникам:				*0.117206*	*0.0101297*	*0.117206*	*0.0101297*	
Твердые:				*0.000469*	*0.0000405*	*0.000469*	*0.0000405*	
Газообразные,				*0.116737*	*0.0100892*	*0.116737*	*0.0100892*	

жидкие:								
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
СМР	6002			0.002244	0.00008847	0.002244	0.00008847	2018
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
СМР	6002			0.0002403	0.000007188	0.0002403	0.000007188	2018
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
СМР	6002			0.0001667	0.00000144	0.0001667	0.00000144	2018
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
СМР	6002			0.0000271	0.000000234	0.0000271	0.000000234	2018
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
СМР	6002			0.001847	0.00001596	0.001847	0.00001596	2018
	6003			0,00000125	0,000000054	0,00000125	0,000000054	2018
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
СМР	6002			0,0001042	0,0000009	0,0001042	0,0000009	2018
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
СМР	6002			0,000458	0,00000636	0,000458	0,00000636	2018
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
СМР	6006			0.125	0.02887	0.125	0.02887	2018
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
СМР	6003			0,000000542	0,0000000234	0,000000542	0,0000000234	2018
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
СМР	6006			0.0625	0.01087	0.0625	0.01087	2018
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)								
СМР	6004			0.0112	0.00518	0.0112	0.00518	2018
	6005			0.052	0.1155	0.052	0.1155	2018
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
СМР	6002			0.0001944	0.000002172	0.0001944	0.000002172	2018
	6004			0.00282	0.0017345	0.00282	0.0017345	2018
	6005			0.0682	0.2417	0.0682	0.2417	2018
	6007			0.001867	0.0003456			
Итого по неорганизованным источникам:				*0,328870492*	*0,4043229014*	*0,327003492*	*0,4039773014*	
Твердые:				*0,1392237*	*0,36456429*	*0,1373567*	*0,36421869*	
Газообразные, жидкие:				*0,189646792*	*0.0397586114*	*0,189646792*	*0,0397586114*	
Всего по предприятию:				0,446076492	0,4144526014	0,444209492	0,4141070014	
Твердые:				0,1396927	0,36460479	0,1378257	0,36425919	
Газообразные, жидкие:				0,306383792	0,0498478114	0,306383792	0,0498478114	

Годовые выбросы в размере **0,306383792** г/сек и **0,0498478114** тонн/год. предлагаются в качестве нормативов предельно-допустимых выбросов для проектируемого объекта на период строительства.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию на период эксплуатации

	Но-мер	**Нормативы выбросов загрязняющих веществ**

Производство цех, участок	ИВ	существующее положение		на 2018 год		ПДВ		год дос. ПДВ
Код и наименование ЗВ		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Котельная	0001			0.00542	0.11616	0.00542	0.11616	2018
	0002			0.00542	0.11616	0.00542	0.11616	2018
ДЭС	0005			0.00708	0.00639	0.00708	0.00639	2018
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Котельная	0001			0.00088	0.01887	0.00088	0.01887	2018
	0002			0.00088	0.01887	0.00088	0.01887	2018
ДЭС	0005			0.0092	0.0083	0.0092	0.0083	2018
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Котельная	0001			0.000475	0.00353	0.000475	0.00353	2018
	0002			0.000475	0.00353	0.000475	0.00353	2018
ДЭС	0005			0.00118	0.001065	0.00118	0.001065	2018
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Котельная	0001			0.01117	0.083	0.01117	0.083	2018
	0002			0.01117	0.083	0.01117	0.083	2018
ДЭС	0005			0.00236	0.00213	0.00236	0.00213	2018
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Котельная	0001			0.0264	0.5144	0.0264	0.5144	2018
	0002			0.0264	0.5144	0.0264	0.5144	2018
ДЭС	0005			0.0059	0.00533	0.0059	0.00533	2018
(0410) Метан (727*)								
ГРПШ	0004			0.222	0.0016	0.222	0.0016	2018
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
ДЭС	0005			0.0002833	0.0002556	0.0002833	0.0002556	2018
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
ДЭС	0005			0.0002833	0.0002556	0.0002833	0.0002556	2018
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
ДЭС	0005			0.002833	0.002556	0.002833	0.002556	2018
Итого по организованным источникам:				*0.3398096*	*1.4998022*	*0.3398096*	*1.4998022*	
Твердые:				*0.00213*	*0.008125*	*0.00213*	*0.008125*	
Газообразные, жидкие:				*0.3376796*	*1.4916772*	*0.3376796*	*1.4916772*	
Неорганизованные источники								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Котельная	6003			0.00001646	0.00000456	0.00001646	0.00000456	2018
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								

Котельная	6003			0.00586	0.001625	0.00586	0.001625	2018
Итого по неорганизованным источникам:				*0.00587646*	*0.00162956*	*0.00587646*	*0.00162956*	
Твердые:								
Газообразные, ж и д к и е:				*0.00587646*	*0.00162956*	*0.00587646*	*0.00162956*	
Всего по предприятию:				**0.34568606**	**1.50143176**	**0.34568606**	**1.50143176**	
Твердые:				**0.00213**	**0.008125**	**0.00213**	**0.008125**	
Газообразные, жидкие:				**0.34355606**	**1.49330676**	**0.34355606**	**1.49330676**	

Годовые выбросы в размере **0,34355606** г/сек и **1,49330676** тонн/год предлагаются в качестве нормативов предельно-допустимых выбросов для проектируемого объекта на период эксплуатации.

Размер санитарно-защитной зоны для котельной пожарной части №10, расположенной по ул. Кожанова, 5 в п. Жанакорган Жанакорганского района Кызылординской области, предлагаем принять в пределах территории и отнести объект к 5-му классу опасности, IV категории по ОВОС.

В соответствии Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237) при установлении минимальной величины СЗЗ от всех типов котельных тепловой мощностью менее 200 Гкал, работающих на твердом, жидком и газообразном топливе, необходимо определение расчетной концентрации над поверхностью земли. При максимальных разовых концентрациях загрязняющих веществ от отдельно стоящих котельных не превышающих ПДК для населения СЗЗ не менее 50 м.

Водные ресурсы

Водопотребление и водоотведение на период строительно-монтажных работ.

Снабжение питьевой воды-бутилированное. Расчёт систем водопотребления и водоотведения произведён в соответствии со СНиП РК 4.01-01-2011.

Объем водопотребления для рабочих составит – 120 л/сутки, 10,8 м^3-период СМР.

Для технических целей – 90 м^3.

На территории строительства для нужд рабочих будет временно размещен надворный био или химтуалет.

Водоснабжение и канализация на период эксплуатации

Наружные сети. Водоснабжение здания котельной предусмотрено от строящегося водопровода д.20 проходящего по территории ЧС. В точке врезки установлен водопроводный колодец. Поверхность земли вокруг люка колодца на 0,3м шире пазух спланировать с уклоном i=0,03 от колодца и выполнить уплотнение грунта в основании на глубину h=0,3 м.

Наружные сети водопровода выполнены из полиэтиленовых труб ПЭ80SDR11 по ГОСТ 18599-2001 диаметром 25х2,3 типа «питьевая». Соединение труб осуществляется с помощью сварки и фитингов. Фасонные части приняты из стальных электросварных труб (ГОСТ 10704-91), арматура - стальная. Основание под трубопроводы – естественное. Производство работ по укладке, испытанию и приемке в эксплуатацию вести согласно СН РК 4.01-05-2002. После испытания трубопроводы подвергаются промывке и дезинфекции.

Таблица расчетных расходов

Потребители		Q,м^3/сут	Q,м^3/ч	G,л/с
Автономная	Водоснабжение В1	-	0,33	-

котельная				
	Канализация К3	-	0,33	-

Канализация

Сброс воды от котельной предусмотрен в охлаждающий колодец расположенный на расстоянии 4,0 м от котельной. Откачивание воды из охлаждающего колодца выполнять при помощи переносных насосов в ближайший канализационный колодец.

Внутренние сети водопровода и канализации

На вводе в здание предусмотрена установка водомерного узла с импульсным счетчиком. В здании котельной система горячее водоснабжения не предусмотрено. Подача холодной воды выполнена через подпиточные насосы марки 1НМ03S03Т производительностью 1,7 м^3/ч, напором 14,0 м, мощностью 0,3 квт к отопительным котлам и распределительной гребенке. Внутреннее пожаротушение в здании котельной не предусмотрено. В случае возникновения пожара в помещении предусмотрена установка двух пенных огнетушителей «ОП-10». Мокрая уборка предусмотрена от поливочных кранов в котельной.

Канализация

В здании котельной предусмотрена производственная канализация для отвода стоков от котлов и трапа. Сброс стоков предусмотрен в охлаждающий колодец. В связи со сбросом горячей воды из котлов, трубы систем канализации приняты из чугунных труб по ГОСТ 6942-98, прокладываемых под полом с уклоном к выпуску.

Откачивание воды из охлаждающего колодца выполнять при помощи переносных насосов в ближайший канализационный колодец.

Отходы производства и потребления

Техническое обслуживание автотранспортных средств будет производиться на станциях технического обслуживания. На основании вышеизложенного настоящим проектом объемы отходов от эксплуатации передвижного автотранспорта и спецтехники, задействованных при проведении строительных работ, не просчитаны.

Нормативы размещения (хранения) отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	***Образование, т/год***	***Размещение, т/год***	***Передача сторонним организациям, т/год***
1	***2***	***3***	***4***
Всего	**0,406**	**-**	**0,406**
в т.ч. отходов производства	0,236	-	0,236
отходов потребления	0,17	-	0,17
Янтарный уровень опасности			
Металлические банки	0,0089	-	0,0089
Зеленый уровень опасности			
Огарки электродов	0,00096	-	0,00096
ТБО	0,17	-	0,17
Строительные отходы	0,226	-	0,226
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Все отходы временно складируются в контейнерах, с последующим вывозом специализированными предприятиями согласно договорных обязательств. Сроки

временного хранения отходов образуемых в период строительных работ: для ТБО - в контейнерах при температуре 0°С и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток; для металлических банок составляют не более 1-го месяца; строительные отходы не более десяти суток; огарки электродов не более 1-го месяца.

Нормативы размещения (временного хранения) отходов производства и потребления на период эксплуатации.

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего	0,05017		0,05017
в том числе отходов производства	0,00017		0,00017
отходов потребления	0,05		0,05
Янтарный уровень опасности			
Изгарь и остатки ртути	0,00017		0,00017
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы	0,05		0,05

Все отходы временно складируются в контейнерах, с последующим вывозом специализированными предприятиями согласно договорных обязательств. Сроки временного хранения отходов образуемых в период эксплуатации: для ТБО - в контейнерах при температуре 0°С и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток; для люминесцентных ламп не более 1-го месяца.

Отработанные люминесцентные лампы будут складироваться в металлические ящики в специальном помещении с последующей передачей сторонним специализированным предприятием на утилизацию.

Отходы производства и потребления, будут вывозиться специализированными предприятиями на договорной основе.

Охрана земель и почвенного покрова

Определены основные факторы негативного воздействия на земли при осуществлении проекта:

- механические нарушения почвенного растительного покрова;
- образование производства и потребления.

Проектом предлагаются мероприятия по охране почвенного покрова:

- проведение всех работ подготовительного периода, в целях минимизации наносимого ими ущерба, должно проходить в сроки согласованные с землепользователями;
- вынос в натуру и закрепление границ отводимой под его строительство строго в соответствии с проектом, во избежание сверхнормативного изъятия земельных участков;
- осуществлять контроль границ землеотвода по проекту;
- запрет на передвижение транспортных средств вне установленных транспортных маршрутов;
- применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- организация и своевременный вывоз образующего мусора;
- согласованные с землепользователями и природоохранными органами сроки в увязке с календарным графиком строительства;
- использование совершенных технологий технической и биологической рекультивации в строгом соответствии с разработанным проектом рекультивации.

Представлено заявление об экологических последствиях с обязательствами заказчика по соблюдению природоохранных норм.

ВЫВОД: Комплексная оценка воздействия на окружающую среду при строительстве данного объекта показала, что последствия данной деятельности будут

незначительны и не окажут особого влияния на экологическую обстановку района при выполнении природоохранных мероприятий и соблюдения технологического регламента.

6.9. Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Рабочим проектом **«Газоснабжение здания пожарной части №10 Жанакорганского района ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» ДЧС Кызылординской области»** предусмотрено строительство автономной котельной производительностью 162квт.; сетей газоснабжения низкого давления; тепловых сетей и демонтаж существующих печей. Участок, отведенный под строительство здания котельной расположен на территории РГУ Отдел по чрезвычайным ситуациям по улице Кожанова в с.Жанакорган Кызылординской области. Ограждение участка – существующее. Здание котельной запроектировано в юго-восточной части участка, к нему проведена подъездная дорога. Площадь участка - 4875,0 м^2, площадь застройки-967,6 м^2, площадь озеленения - 3399,0 м^2. Здание котельной оборудовано системами отопления, вентиляции, электроснабжения, водоснабжения и канализации, пожарной сигнализации. Существующее здание котельной одноэтажное, прямоугольное в плане, без подвала, общей площадью 833,1м^2. Год постройки - 1979г. Проектом предусмотрено строительство отдельностоящей котельной с 2 котлами BB-735RD/RG, производительностью 81 квт каждый, предназначенных для работы на жидком и газовом топливе с газовыми горелками MaxGas120. В случае отключения подачи газа газовые горелки демонтируют и взамен них устанавливают жидкотопливные горелки MAX12. В качестве основного топлива используется природный газ Qн/р=7600ккал/м3, в качестве резервного-дизельное топливо Qр/н=10180 ккал/кг. Исходная вода, потребляемая на подпитку теплосети, поступает из поселковых водопроводных сетей. Для обеспечения циркуляции воды в системе отопления на обратном трубопроводе предусмотрена установка циркуляционных насосов. Удаление дымовых газов осуществляется за счёт естественной тяги через дымовые трубы д.150, Н=8,0м (2трубы). Вновь строящееся здание котельной 1-но этажное, прямоугольное, размерами в плане 6,0х13,0 м с несущими кирпичными продольными стенами. В состав котельной входят котельный зал и помещении для хранения топлива, высота этажа 3,0 м. Наружные и внутренние стены, перегородки - из керамического кирпича, фундамент-железобетонный, ленточный, кровля-совмещенная рулонная 4-х слойная, окна (витражи)-деревянные, двери-металлические. Для топливоснабжения котлов предусмотрена установка двух резервуаров емкостью 3 м^3 каждый, рассчитанных на 19-ти суточный запас топлива. Резервуары устанавливаются надземно в смежном с котельным залом помещении. Топливоснабжение принято по тупиковой схеме. Расход топлива на котельную составляет 12,93 л/час. Система водоснабжения - закрытая, двухтрубная. Прокладка теплосети принята подземная в непроходных железобетонных каналах. Компенсация тепловых сетей осуществляется за счет угла поворота трассы. Спуск воды из тепловых сетей выполнен в дренажный колодец, расположенный рядом с теплофикационной камерой. Вентиляция автономной котельной предусмотрена приточно-вытяжная с естественным побуждением. Удаление воздуха осуществляется через воздуховоды, выведенные на кровлю, приток - неорганизованный, через окна. Водоснабжение здания котельной предусмотрено от строящегося водопровода диаметром 20 проходящего по территории ЧС. Сброс воды от котельной предусмотрен в охлаждающий колодец расположенный на расстоянии 4,0м от котельной. Откачивание водя из охлаждающего колодца выполнен при помощи переносных насосов в ближайший канализационный колодец. Прокладка внутриплощадочных сетей принята подземная в непроходных железобетонных каналах. Лотки и плиты приняты номинальной длиной 3м, доборные элементы 0,75м. Тепловые камеры выполнены из железобетона. Стены выполнены из сборных бетонных блоков, с монолитными участками. Водопроводные круглые колодцы

состоят из днища, рабочей части, перекрытия и горловины с люком. Для газоснабжения котельной принята одноступенчатая схема газоснабжения (низкое). Точка подключения - существующий газопровод низкого давления, проходящий вдоль ул.С.Кожанова. Врезка в существующий газопровод выполнена взамен заглушки, установленной в месте выхода газопровода из земли на ответвлении к административному зданию. Прокладка газопровода принята надземная по фасаду здания и частично-подземная. Расчетный расход газа на котельную составляет 13,9 м^3/час. Надземный газопровод принят из стальных электросварных труб,подземный-из полиэтиленовых труб. Протяженность надземных сетей-120,5м. Протяжённость подземных сетей-12,0м. Система внутреннего газоснабжения рассчитана на использование природного газа р/н=7600 ккал/м^3. Расход газа на котельную составляет 13,9 м^3/час, на кухню административного здания-1,25 м ^{3}/час. Проектом предусмотрен ввод газопровода низкого давления в котельную и внутрикотельные газопроводы до газовой рампы, входящей в комплект поставки горелки типа MaxGAS-120 диаметром 32х2,5, прокладываемые открыто. Внутри котельной газопровод классифицируется по давлению как газопровод низкого давления. Для продувки системы предусмотрен продувочный газопровод Ду25 с выводом сбросной свечи на 1,0 м выше карниза крыши. Электроснабжение предусматривается от действующей поселковой распределительной сети 0,4 кв. Проектом предусмотрены:

- отпайка от существующей ВЛ-0,4 кВ фидер №1 КТПН -10/0,4 кВ №6 (ПС220/35/10 кВ «Жанакорган) проводом СИП 4 4х25 мм^2.
- прокладка воздушной линии 0,4 кв на железобетонных проводом СИП 4 сечением 4х25 мм^2;
- от концевой опоры до шкафа распределительного провод СИП 4 проложить по стене здания скреплениям хомутами;
- для резервного питания установлен дизельная электростанция типа KDE3500E, переносная;
- в помещении котельной установить щит АВР.

Общая протяженность сетей ВЛ- 0,4 кв составляет-286,0 м. Проектом предусмотрено демонтаж существующих воздушных линии 0,4 кВ попадающая под пятно строительства и прокладка провода СИП 4 по стене зданий . Согласно проведенных расчетов выявлены 7 источников загрязнения воздушного бассейна, 1 из которых является организованным. Эти источники работают только на момент строительства и несут временный характер. При этом загрязнения атмосферы происходит выбросами вредных веществ 15 наименований. При эксплуатации проектируемого объекта будут функционировать 5 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна, 4 из которых организованные. К организованным источникам загрязнения относятся Водогрейные котлы типа «Буран Бойлер типа КВа 81 ЛЖ/Гн» (2 котла - на газу и дизельное топливо резервное), продувочные свечи для продувки газа, ДЭС для резервного электроснабжения. Загрязнения атмосферы происходят вредными веществами 9-ти наименований. Результаты расчета приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны не выявил превышения ПДК ни по одному из ингредиентов. Проектные решения соответствуют требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра нацэкономики №237 от 20 марта 2015г., «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктов», утвержденных приказом Министра нацэкономики №168 от 28 февраля 2015г.

6.10. Сметная документация.

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан,

утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14ноября 2017 года №249-нқ, с изменением и дополнением (приказ № 102-нқот 11.05.2018г.) по определению затрат на инжиниринговые услуги в строительстве, на основании нормативных документов по ценообразованию в строительстве и принятых проектных решений. Рекомендуемая сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора), при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (версия 2018.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2018 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2015с учетом изменений и дополнений выпусков 1-13;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015с учетом изменений и дополнений выпусков 1- 13;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015с учетом изменений и дополнений выпусков 1-13;
- сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018(выпуск 3);
- сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017 с учетом изменений и дополнений выпусков 1- 13;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018 (выпуск 1);
- сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018 (выпуск 2);
- сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ УСН РК 8.02-03-2017 (изменения и дополнения выпуск 12);
- перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс -листов, наименования которых с соответствующими техническими параметрами и характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком согласно пунктов 55,60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан;
- сметная прибыль в размере 8% от суммы сметных прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);
- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015);
- средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);
- затраты связанные с командированием работников для выполнения строительно-монтажных работ (согласно Расчета);
- затраты связанные с дополнительной оплатой в зонах экологического бедствия и радиационного риска (согласно Расчета).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018-2019 годов с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно протокола РБК Республики Казахстан от 29 августа 2017 года №34 «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018-2022 годы» с изменениями от 03 апреля 2018 года (протокол №14), МРП 2018 года равен 2405 тенге;

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ.

7.1 Оценка проектных решений.

В соответствии с Приказом «О внесении изменении в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» Приказ №517 от 20 декабря 2016 года разработчиком проекта установлен II (второй технический не сложный) уровень ответственности.

Рабочий проект «**Газоснабжение здания пожарной части №10 Жанакорганского района ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» ДЧС Кызылординской области**» разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями. По составу и комплектности представленные материалы приведены в соответствие со СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы.

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Фрост KZ» в рабочий проект **«Газоснабжение здания пожарной части №10 Жанакорганского района ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» ДЧС Кызылординской области»** внесены следующие изменения и дополнения:

По разделу архитектурно-строительная часть:

7.2.1. Откорректирована и дополнена общая пояснительная записка.

7.2.2. Откорректированы ссылки на действующие нормативы.

По разделу водопровода и канализации:

7.2.3. Предусмотрен трап в помещении для хранения топлива.

7.2.4. Представлены данные о наружном пожаротушении.

7.2.5. Нанесены привязки к осям здании и углы поворотов на планах сетей согласно ГОСТ 21.704-2011.

По разделу электроснабжение:

7.2.6. Откорректированы листы ЭОМ-1 и ЭСМ-1 с указанием действующих нормативных документов.

7.2.7. Откорректированы чертежи согласно ГОСТ 21.101-97.

7.2.8. откорректированы спецификация оборудования согласно ГОСТ 21.110-2013.

7.2.9. Откорректирован лист ЭС-2 с указанием месторасположения ДЭС.

По разделу газоснабжение:

7.2.10. Откорректированы ссылки на действующие нормативные документы.

7.2.11. Указаны отметки по фасадной разводке газа.

По разделу отопление и вентиляция:

7.2.12. На схемах отопления существующего здания указаны диаметры стояков и подводок к приборам.

7.2.13. Откорректирован расход газа на котельную.

По разделу сметная документация:

7.2.14. Представлена сметная документация в последней редакции АВС.

7.2.15. Сметная документация представлена в формате KENML.

Таблица №1

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели		Изменения (-)снижение (+)увеличение
			заявленные	рекомендуемое к утверждению	
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен IV квартала 2018 года и прогнозном уровне ценах 2019 года, в том числе	млн.тенге	45,35	55,416	+ 10,066
	СМР		32,06	41,087	+ 9,027
	Оборудование		2,971	3,091	+ 0,12
	Прочие затраты		10,319	11,238	+ 0,919
	Из них:				
	(ПИР, экспертиза)		1,649	1,666	+ 0,017
	2018 год		45,35	55,416	+ 10,066
2	Продолжительность строительства	мес.	3	3	-
3	Вид строительства	новое			

8. ВЫВОД:

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Газоснабжение здания пожарной части №10 Жанакорганского района ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» ДЧС Кызылординской области»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен IV квартала 2018 года и прогнозных ценах 2019 года, в том числе - 55,416
СМР, млн.тенге - 41,087
Оборудование, млн.тенге - 3,091
прочие затраты, млн.тенге - 11,238
Продолжительность строительства, мес. - 3

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» ДЧС Кызылординской области в соответствии с условием договора №279 от 25 октября 2018 года.

8.3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8.4. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 **«Қызылорда облысы ТЖД «Өрт сөндіру және авариялық құтқару жұмыстары қызметі» ММ Жаңақорған ауданы №10 өрт сөндіру бөлімін газдандыру»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

2018 жылғы IV тоқсанының ағымдағы баға және 2019 ж болжамды деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде:	-	55,416
құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	-	41,087
Құрал-жабдықтар, млн.теңге	-	3,091
өзге де шығындар, млн. теңге	-	11,238
Құрылысының ұзақтығы, ай	-	3

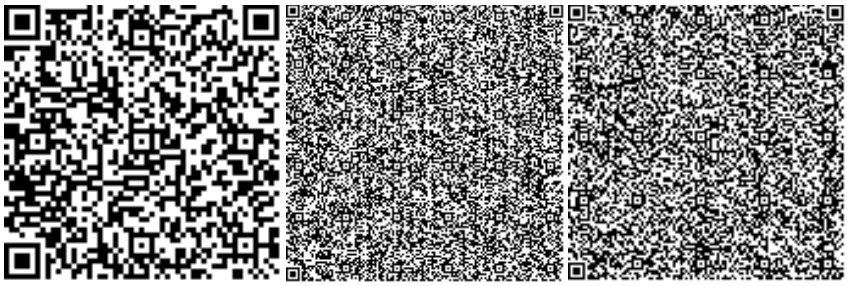
8.2 Осы сараптамалық қорытынды 2018 жылғы 25 қазанындағы №279 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Қызылорда облысы ТЖД «Өрт сөндіру және авариялық құтқару жұмыстары қызметі» ММ-мен кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

8.3 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

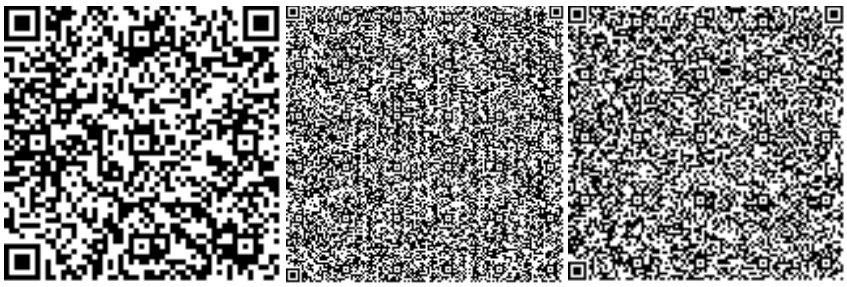
Дуйсенбаева Д.Н.

Директор



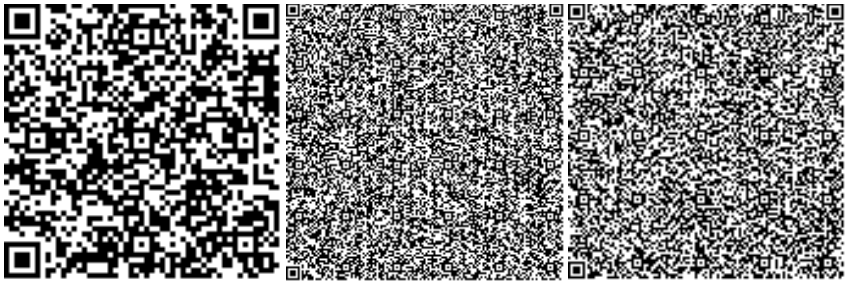
Кырыкбаев Г.Т.

Специалист



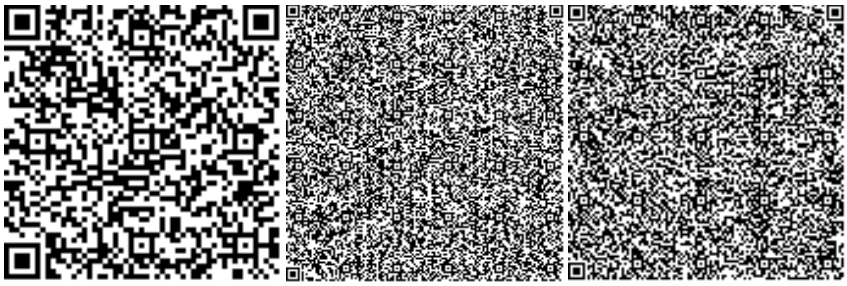
Жубатканов М.А.

Эксперт



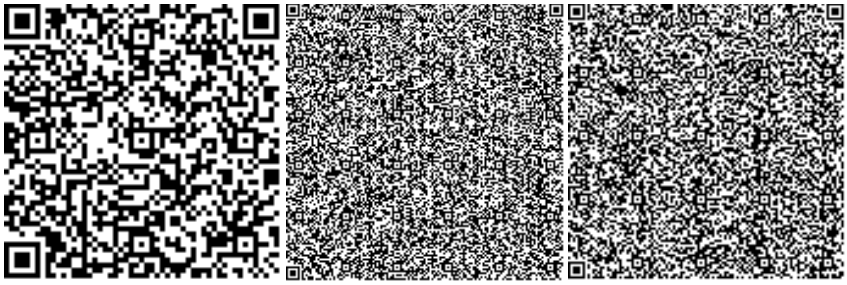
Ушатова К.А.

Ведущий специалист



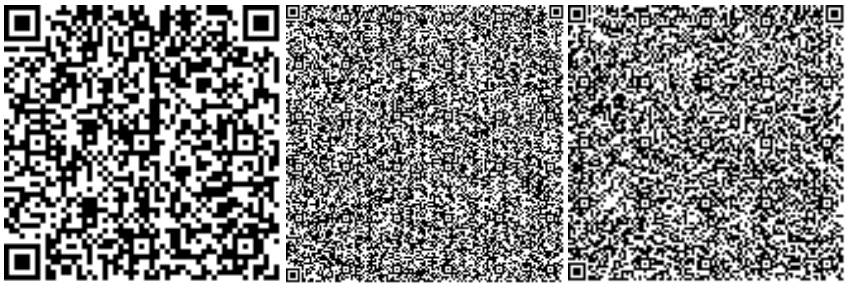
Измагамбетова М.Ж.

Ведущий специалист



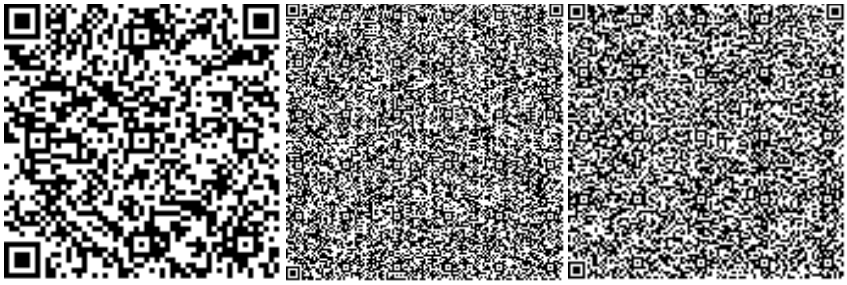
Пак А.Д.

Специалист



Пиримжанова А.Б.

Эксперт



Номер: KZ24VDD00104124

Акимат Кызылординской области

Акимат Кызылординской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ Департамента по чрезвычайным ситуациям Кызылординской области (город Кызылорда) Комитета по чрезвычайным ситуациям Министерства внутренних дел Республики Казахстан Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица ЖЕНИС, дом № 105,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 081040002508

Наименование производственного объекта: "Газоснабжение пожарной части №10 ГУ "СПиАСР" ДЧС Кызылординской области в п.Жанакорган, Жанакорганского района Кызылординской области" "Период эксплуатации (котельная)"

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Жанакорганский район, Жанакорганский с.о., с.Жанакорган -

Кызылординская область, Жанакорганский район, Жанакорганский с.о., с.Жанакорган -

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя Шаменов Бауыржан Серикович

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

Место выдачи: г.Кызылорда **Дата выдачи:** 12.11.2018 г.

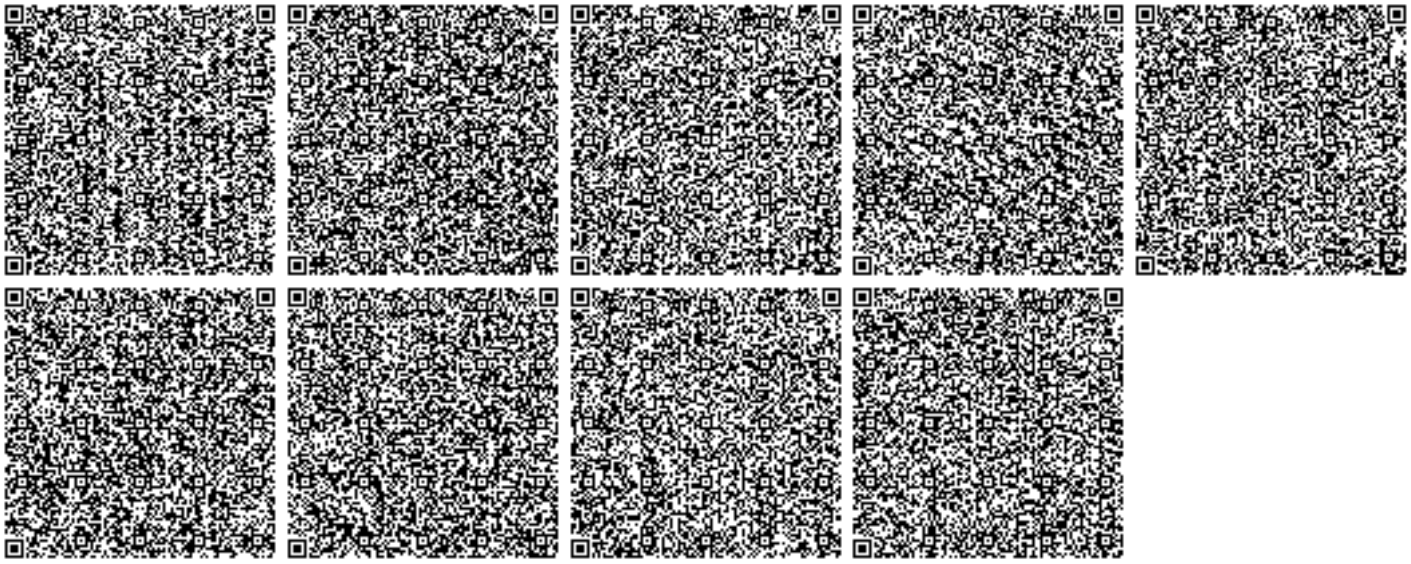
Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,791762552	1,9158843614
Строительство котельной	0,446076492	0,4144526014
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0625	0,01087
Сера диоксид	0,01308	0,00113
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,0730814	0,243782272
Углерод оксид	0,03274825	0,002686014
Хлорэтилен	0,000000542	0,0000000234
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0001042	0,0000009
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000458	0,00000636
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,0632	0,12068
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,0686	0,00593
Азота (IV) диоксид	0,0037427	0,00031044
Азот (II) оксид	0,0006081	0,000050434
Диметилбензол-1,2-дикарбонат	0,125	0,02887
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002403	0,000007188
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий	0,000469	0,0000405
Железо (II, III) оксиды	0,002244	0,00008847
Эксплуатация котельной	0,34568606	1,50143176
в т.ч. по ингредиентам:		
Сероводород (Дигидросульфид)	0,00001646	0,00000456
Сера диоксид	0,0247	0,16813
Углерод	0,00213	0,008125
Формальдегид	0,0002833	0,0002556
Углерод оксид	0,0587	1,03413
Азота (IV) диоксид	0,01792	0,23871
Азот (II) оксид	0,01096	0,04604
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,008693	0,004181
Проп-2-ен-1-аль	0,0002833	0,0002556
Метан	0,222	0,0016

Лимиты сбросов загрязняющих веществ
Лимиты на размещение отходов производства и потребления
Лимиты на размещение серы

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать требования Экологического Кодекса РК.
2. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
3. Представлять отчёты по разрешённым и фактическим эмиссиям в окружающую среду в управление ежеквартально к 10-му числу месяца следующего за отчётным.