«"Қызылорда облысының Жаңақорған ауданы әкімінің аппараты ғимаратының қазандығына газ құбырын тарта отырып, сұйық отынды қазандықты газ қазандығына ауыстыру" ЖЖ**»**
жұмыс жобасы бойынша

26.11.2018 ж. № 14-0193/18
ОҢ

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Жаңақорған ауданы
әкімінің аппараты» КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СтройРекламПроект» ЖШС
Ақтөбе қаласы

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда облысының Жаңақорған ауданы әкімінің аппараты ғимаратының қазандығына газ құбырын тарта отырып, сұйық отынды қазандықты газ қазандығына ауыстыру» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Қызылорда облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Қызылорда облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 14-0193/18 от 26.11.2018 г.
положительное
по рабочему проекту
«РП "Замена жидкотопливного котла на газовый с прокладкой газопровода к котельной здания аппарата акима Жанакорганского района Кызылординской области"**»**

ЗАКАЗЧИК:
КГУ «Аппарат акима Жанакорганского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СтройРекламПроект»
город Актобе

город Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Замена жидкотопливного котла на газовый с прокладкой газопровода к котельной здания аппарата акима Жанакорганского района Кызылординской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект **«Замена жидкотопливного котла на газовый с прокладкой газопровода к котельной здания аппарата акима Жанакорганского района Кызылординской области».**

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 14 сентября 2018 года № 030240003918/180147/00 (155) между Республиканским государственным предприятием на праве хозяйственного ведения «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» (РГП «Госэкспертиза») и КГУ «Аппарат акима Жанакорганского района».

2. ЗАКАЗЧИК: КГУ «Аппарат акима Жанакорганского района».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СтройРекламПроект», г.Актобе

государственная лицензия №15012541 от 03 июля 2015 года, на проектную деятельность, I-категория, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны»;

государственная лицензия №15012048 от 25 июня 2015 года, на изыскательскую деятельность, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области»;

государственная лицензия №01719 от 15 декабря 2014 года, на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, выданная Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе.

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «КомпанияГазСтрой», г.Кызылорда (государственная лицензия №15016265 от 07 сентября 2015 года, на строительно-монтажные работы, II-категория, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области»; дата первичной выдачи 02 ноября 2012 года).

Договор о государственных закупках работ от 13 июня 2018 года №116 между КГУ «Аппарат акима Жанакорганского района» и ТОО «КомпанияГазСтрой» на разработку проектно-сметной документации.

Договор о Партнерстве и Консорциуме от 16 августа 2018 года на разработку проектно-сметной документации между подрядчиком ТОО «КомпанияГазСтрой», генпроектировщиком ТОО «СтройРекламПроект» и заказчиком КГУ «Аппарат акима Жанакорганского района».

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 02 мая 2018 года, утвержденное КГУ «Аппарат акима Жанакорганского района»;

решение акима поселка Жанакорган Кызылординской области от 31 мая 2004 года №565 о предоставлении ГУ «Жанакорганский районный аппарат акима» права постоянного пользования на земельный участок для обслуживания здания;

акт на право постоянного землепользования на земельный участок №0050850 с кадастровым номером №10-149-002-436 от 17 августа 2004 года для эксплуатации и обслуживания здания;

решение КГУ «Аппарат акима поселка Жанакорган» от 03 сентября 2018 года №95 о предоставлении КГУ «Аппарат акима Жанакорганского района» права постоянного землепользования для проведения газопровода;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 26 июля 2018 года №38, утвержденное ГУ «Жанакорганский районный отдел архитектуры, градостроительства истроительства»;

технический паспорт здания Аппарата акима Жанакорганского района;

экспертное заключение от 09 августа 2018 года №221 о техническом состоянии здания котельной КГУ «Аппарат акима Жанакорганского района», расположенного по адресу: Кызылординская область, пос.Жанакорган, ул.М.Кокенова, №37, выполненное ТОО «KZ Стройэксперт» (государственная лицензия 12-ГСЛ №0001289 от 09 апреля 2011 года, аттестат эксперта АДС и ЖКХ №01610 от 07 мая 2012 года на имя Ли Г.С.);

дефектный акт, составленный специальной комиссией, утвержденный КГУ «Аппарат акима Жанакорганского района» от августа 2018 года;

перечень основных материалов и оборудования, с прайс-листами от 09 августа 2018 года, согласованные КГУ «Аппарат акима Жанакорганского района»;

технический отчет по выполнению топогеодезических изысканий и отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненные ТОО «Инженерные изыскания и К», в 2018 году (государственная лицензия ГСЛ №0000049 от 11 апреля 2005 года, на изыскательскую деятельность, выданная Агентством РК по делам строительства и ЖКХ).

письма:

КГУ «Аппарат акима Жанакорганского района»:

от 20 августа 2018 года №1/5-1/6-23-372 о сроке начала строительно-монтажных работ и об источнике финансирования объекта.

Технические условия:

Жанакорганской РЭС АО «КРЭК» от 24 июля 2018 года №34 на электроснабжение;

Жанакорганской РГХ КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 25 декабря 2017 года №41-0381 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

согласование по промышленной безопасности ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» от 04 сентября 2018 года №08-23/2601;

разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категорий от 23 ноября 2018 года №KZ73VDD00105085, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области»;

план трассы наружного газопровода и план внутреннего газоснабжения, согласованные ССиРГ КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 09 августа 2018 года, отделом развития газовой инфраструктуры и контроля опасных производственных объектов ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» от 04 сентября 2018 года;

план газоснабжения автономной миникотельной, согласованный заказчиком;

наружный план электроснабжения 0,4 кВ, согласованный Жанакорганской РЭС АО «КРЭК».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I	Книга 1	Общая пояснительная записка
	Книга	Паспорт проекта
Том II		Рабочие чертежи
	Альбом 1	Наружное газоснабжение
	Альбом 2	Внутреннее газоснабжение
	Альбом 3	Тепломеханическая часть

	Альбом 4	Строительные решения
	Альбом 5	Электроснабжение
	Альбом 6	Молниезащита
Том III	Книга 1	Проект организации строительства
	Книга 2	Сметная документация
Том IV	Книга	Проект Оценка воздействия на окружающую среду, разработанный проектной организацией ТОО «СтройРеклам Проект».

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель проекта – разработка проектных решений по газоснабжению котельной КГУ «Аппарат акима Жанакорганского района».

Назначение объекта - газоснабжение существующей автономной котельной и максимальное удовлетворение потребности здания в надежном, безопасном и экологически чистом топливе – природном газе.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок работ расположен в пос. Жанакорган, Жанакорганского района, Кызылординской области.

Природно-климатические условия района строительства (м/с Кызылорда):

климатический район – IVг (СП РК 2.04-01-2017);

годовое количество осадков – 129 мм;

средняя температура наружного воздуха (СП РК 2.04-01-2017):

наиболее холодной пятидневки – минус 24ºС;

наиболее холодных суток – минус 30ºС;

сейсмичность района – 6 баллов (СП РК 2.03-30-2017);

район по весу снегового покрова – I (S_o = 50кг/м^2, СНиП 2.01.07-85*);

район по скоростному напору ветра – III (W_o= 38кг/м^2, СНиП 2.01.07-85*);

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

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно техническому отчету по выполнению топогеодезических изысканий и отчету об инженерно-геологических изысканиях, выполненным ТОО «Инженерные изыскания и К», в 2018 году, площадка строительства характеризуется следующими данными:

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к I надпойменной террасе р. Сырдария, сложен аллювиальными отложениями верхнечетвертично-современного возраста.

Рельеф участка ровный.

В геолого-литологическом строении повсеместно по всей территории участка работ развит почвенно-растительный слой мощность 0,2 м корнями растении, ниже залегает глина, подстилаемая песком мелким.

По номенклатурному виду и физико-механическим свойствам в пределах сжимаемой толщи грунтов выделено 2 (два) инженерно-геологических элементов (ИГЭ):

ИГЭ-1 - глина серая, светло-желтого, серовато-коричневого, зеленоватого цвета, местами буровато-красного, коричнево-красного цвета, слоистая, слабоцементированы известково-глинистым цементом с выцветами и прожилками гипса, низкохлористая,

непросадочная, не набухающая, твердой, полутвердой, местами тугопластичной консистенции, вскрытой мощностью от 2,0 до 2,2 м (γ_{II}=18,62кН/м^3; φ_{II}=22°С; C_{II}=11кПа; Е=7,7МПа);

ИГЭ-2 - песок мелкий светло-коричневого цвета, водонасыщенный, вскрытой мощностью от 2,2-5,0 м (γ_{II}=19,21кН/м^3; φ_{II}=20°С; C_{II}=20кПа; Е=8,3МПа).

По содержанию сухого остатка грунты – среднезасоленные и сильнозасоленные. Тип засоления сульфатно-хлоридный и хлоридно-сульфатный. По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и от неагрессивных до сильноагрессивных на портландцементе и от неагрессивных до сильноагрессивных к бетонам на шлакопортландцементе, от неагрессивных до сильноагрессивных к бетонам на сульфатостойком виде цемента. По содержанию хлоридов грунты от среднеагрессивных до сильноагрессивных для железобетонной конструкции на сульфатостойких видах цемента. По содержанию гипса грунты незагипсованные и слабогипсованные.

Коррозийная активность грунтов по отношению к железу - от повышенной до весьма высокой, к свинцу – средняя, к алюминию - высокая.

Глинистые грунты непучинистые.

Подземные воды по замеру на 29.07.18 г залегают на глубине 2,4-2.6 м от поверхности земли т.е на высотной отметке 157.60 м. Приведенной уровень подземных вод близок к его среднему положению. Сезонная амплитуда колебания подземных вод по данным архивных материалов составляет ±1,5 м.

Подземные воды обладают сульфатной агрессией III-типа. Тип воды сульфатно-натриевый и хлоридно-калиевый. По содержанию сульфатов подземные воды слабоагрессивные к бетонам на портландцементе, неагрессивные к бетонам на портландцементе и на сульфатостойком виде цемента. По содержанию хлоридов – среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Нормативная глубина промерзания грунтов: глина – 1,09м, песок мелкий – 1,33м.

Существующее состояние

По данным экспертного заключения №221 от 09 августа 2018 года, несущая способность ограждающих и несущих конструкции здания котельной в удовлетворительном состоянии.

Источником теплоснабжения здания является автономная котельная с одним котлом Z-400. Состояние котла и системы отопления удовлетворительное.

Дымовая труба – металлическая труба диаметром 250 мм, состояние удовлетворительное.

Система *электрооборудования* - состояние существующих распределительных щитков и электроосвещения в удовлетворительном состоянии.

6.2 Проектные решения

Согласно задания на проектирование проектом предусмотрено:

строительство подземного полиэтиленового газопровода диаметром 63мм среднего давления Р=0,3МПа от существующего подземного полиэтиленового газопровода среднего давления до проектируемой площадки ГШРП-07-У1;

установка и обвязка дополнительного одного котла марки Z-400, производительностью 400кВт (344827ккал/час);

замена горелок на жидком топливе на горелки типа MAX GAS-500 PAB работающие на природном газе;

установка ГШРП.

6.2.1 Технологические решения

Газоснабжение

Газоснабжение котельной предусмотрено согласно технических условий АО «КазТрансГаз Аймак» №41-0381 от 25 декабря 2018 года от газопровода диаметром 63мм среднего давления.

Для газоснабжения здания котельной, принята двухступенчатая схема газоснабжения:

1-ая ступень – подводящий газопровод среднего давления Р=0,3 МПа, выполненный из полиэтиленовых труб;

2-ая ступень – газопроводы низкого давления 0,005 МПа, выполненные из полиэтиленовых труб.

Для определения пропускной способности и диаметра проектируемых газораспределительных сетей были произведены расчеты.

Расчетный расход газа Q=100м³/час.

Основным топливом для котельной принят попутный природный газ Qрн=7600ккал/нм3.

Газопровод среднего давления 1-ая ступень PN-0,3 МПа. Проектом предусмотрено строительство подземного полиэтиленового газопровода среднего давления Р=0,3МПа от существующего подземного полиэтиленового газопровода среднего давления до проектируемой площадки ГШРП-07-У1.

Трубы приняты полиэтиленовые по СТ РК ИСО 4437-2004, типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11 диаметром 63х5,8 мм с коэффициентом запаса прочности (С-2,8). Протяженность - 139,0м.

Врезка газопровода-отвода выполнена муфтовым соединением с установкой тройника.

Для отключения подачи газа потребителю на подземном газопроводе установлен крановый узел - шаровой краны диаметром 63 мм с выводом под ковер.

ГШРП-07-У1

Шкафной газорегуляторный пункт включает в себя узел редуцирования газа, состоящие из одной редуцирующей линии для обеспечения понижения давления природного газа до требуемого уровня на один выход. Для отключения подачи газа потребителю на надземном газопроводе устанавливаются шаровые краны.

ГШРП-07-У1 принят с регулятором давления РДНК-1000, с обогревом, предназначен для снижения давления природного газа с 0,3 МПа до 0,005 МПа и поддержания его с необходимой точностью.

Газопровод низкого давления PN-0,005МПа – прокладка газопровода принята надземно, из стальных электросварных труб диаметром 57х4,0мм по ГОСТ 10704-91. Протяженность - 7,0 м.

На расстоянии 0,20 м от верха подземных труб проложены полиэтиленовые сигнальные детекционные ленты шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «ГАЗ», с вмонтированным в нее медным проводом, методом прикатки, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом, предупреждающую при выполнении земляных работ о прохождении полиэтиленового газопровода на данном участке.

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

Трубопроводы прокладываются преимущественно параллельно рельефу местности.

На вводе газопровода в здание котельной предусмотрена установка отключающей арматуры. Для отключения подачи газа потребителю предусмотрена установка шарового крана диаметром 50мм.

Монтаж и испытание газопровода приняты в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СНРК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, СП РК 4.03-101-2013 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» 2014г.

Испытание газопровода на герметичность:

надземный газопровод низкого давления - 0,3 МПа, продолжительность 1 час;

подземный газопровод среднего давления - 0,6 МПа, продолжительность 24 часа.

Внутренний газопровод

Автономная котельная с одним котлом Z-400. В котельной предусмотрена установка и обвязка дополнительного одного котла марки Z-400, производительностью 400кВт (344827ккал/час) и замена горелок на жидком топливе на горелки типа MAX GAS-500 PAB работающие на природном газе. Газовая горелка MAX GAS-500 PAB приняты с автоматикой безопасности и регулирования процессов горения и питания.

Общая теплопроизводительность котельной 800кВт (689654ккал/час).

Удаление дымовых газов осуществляется за счет естественной тяги через существующую дымовую трубу.

Внутреннее газоснабжение предусмотрено от проектируемого газопровода низкого давления PN-0,005МПа до котлов марки Z-400 с газовыми горелками типа MAX GAS-500 PAB.

Прокладка газопровода – открытая, из стальных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 57х4,0 мм, 20х2,8 мм. Для продувки газовых линий предусмотрены продувочные трубы с выводом в атмосферу, на высоту 1,0м от уровня кровли. Газопроводы проложены с соответствующим уклоном. Общая длина трубопроводов - 35 м.

Для отключения подачи газа потребителю предусмотрены шаровые краны.

В котельной предусмотрена система автоматического контроля загазованности САКЗ.

Для учета расхода газа в котельной предусмотрен газовый счетчик типа G-65.

Для отбора проб в продувочном газопроводе предусматриваются пробоотборники.

Для защиты от атмосферной коррозии внутренних газопроводов, арматур и опор, предусмотрено покрытие из двух слоев грунтовки и двух слоев масляной.

Монтаж и испытание газооборудования котельной, наладка, прием в эксплуатацию предусмотрены с соблюдением МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, СП РК4.03-101-2013 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» 2014г.

По окончанию монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом:

давление испытания на герметичность стального газопровода давлением до. 0,005 МПа внутри котельной Рисп=0,01 МПа продолжительность испытания 1 час.

6.2.2 Строительные решения

Фундаменты под котлы – ленточные, монолитные железобетонные из бетона класса В15, W6, F75, арматура A-III (A400) по ГОСТ 5781-82*.

Под фундаменты предусмотрена бетонная подготовка класса В3.5 толщиной 100 мм.

Опоры под трубопроводы

Опоры – металлические, из прокатных профилей по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 103-2006.

Стойки защемлены самоанкерующими болтами по ГОСТ 28778-90 по основанию пола.

ГРПШ-07-У1

Стойки – металлические, из прокатных профилей по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 8509-93.

Фундаменты – ленточные, монолитные из бетона класса В15, W6, F75.

Под фундаменты предусмотрена бетонная подготовка класса В3.5 толщиной 100 мм.

Мероприятия по защите конструкции от коррозии

Мероприятия по защите конструкции от коррозии предусмотрены в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

Подземные бетонные и железобетонные конструкции изготавливаются с применением сульфатостойкого портландцемента с окраской боковых поверхностей, соприкасающихся с грунтом, горячим битумом за 2 раза.

Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Сети 0,4кВ

Проектом предусмотрено строительство воздушных сетей на напряжение 0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-10/0,4 кВ №87 (ПС-220/35/10 Жанакорган) до здания котельной с установкой шкафа ЯН-1 с автоматическими выключателями и прибором учета электроэнергии типа Меркурий-230. Сети ВЛИ-0,38кВ предусмотрены на железобетонных опорах согласно «Пособие по проектированию воздушных линий электропередачи напряжением 0,38кВ с изолированными проводами (ВЛИ) с использованием арматуры фирмы ENSTO» и с применением защищенного провода и СИП4 расчетного сечения (16мм^2), общей протяженностью 110,0м. План трассы строительства линии электроснабжения принят в соответствии с техническими условиями АО «КРЭК» №34 от 24 июля 2018 года и актами отвода земельных участков, предоставленными заказчиком.

Комплектация натяжных изолирующих подвесок и узлов их крепления к элементам опор выполнена в соответствии с рекомендациями типовых проектов опор. Линейная арматура для СИП принята согласно «Пособие по проектированию ВЛ электропередачи напряжением 0,38кВ с СИП с использованием арматуры фирмы «ENSTO Казахстан». Крепление проводов на опорах, предусматривается с помощью анкерных зажимов SO 234S.

Силовое электрооборудование

Проектом предусмотрена установка распределительного устройства типа ЩРН-4, автоматических выключателей, розеток, кабелей.

Проектом предусмотрено электроснабжение комбинированных газовых горелок и прибора автоматики САКЗ, поставляемого в комплекте оборудований от сети существующих распределительных щитков расположенной в здания котельной.

Магистральные и распределительные сети выполняются кабелем марки ВВГ-660 в поливинилхлоридных и стальных водопроводных трубах и по строительным конструкциям в существующих лотках. Общий учет потребленной электроэнергии и осуществляется электронными счетчиками активной энергии, установленными на РУ-0,4кВ ТП.

Основные технические показатели:

Категория надежности электроснабжения – II.

Установленная мощность котельной составляет – 1,0 кВт.

Защитные мероприятия по безопасности.

Молниезащита и заземления

Проект разработан в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений». Максимальная величина

сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты определена согласно требованиями ПЭУ РК и составляет не более 4 Ом.

В соответствии с инструкцией по устройству молниезащиты зданий и сооружений все технологические установки со взрывоопасными зонами оборудована молниезащитой по II категории.

Для защиты от прямого попадания молнии предусмотрен отдельностоящий стержневой молниеприёмник МО1 высотой 8,0 м, установленного на территории ГРПШ.

В качестве естественного токоотвода предусмотрен металлоконструкции котла при условии обеспечения непрерывной электрической связи. Для токоотводов предусмотрены сталь круглая диаметром 16мм, прокладываемая снаружи здания и соединённая с контуром заземления минимум в двух точках.

Автоматизированная система управления инженерным оборудованием

Размещение приборов КИПиА выполнено с учетом требований правил и норм и с учетом их функционального назначения, обеспечен контроль за основными параметрами технологического процесса. Контроль за ходом технологического процесса осуществляется по месту. Выбор приборов произведен исходя из свойств измеряемой среды. Все приборы изготовлены серийно приборостроительными заводами.

Для безопасной работы горелок в котельной предусмотрена система автоматического контроля загазованности природным газом САКЗ, которая включает в себя сигнализаторы загазованности и клапан запорный электромагнитный, установленный на трубопроводе.

Монтаж приборов и средств автоматизации, электрических и трубных проводок выполнено по схемам подключений и соединений внешних проводок, планом расположения оборудования и проводок.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожаробезопасных ситуаций

Мероприятия по противопожарной безопасности:

Проект разработан в соответствии с требованиями противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования и других мероприятий, что обеспечивает безопасность эксплуатации объекта.

Противопожарные мероприятия решены в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы».

Мероприятия по охране труда и технике безопасности.

Проектом предусмотрены меры по охране труда и технике безопасности:

соблюдение технологических параметров режима работы газопроводов;

соблюдение правил, норм, положений, руководящих материалов по безопасному ведению работ;

действенный контроль за утечкой газа;

обучение безопасным методам производства работ, ознакомление с инструкциями по технике безопасности.

На участках пересечений газопровода с автодорогами и подземными коммуникациями предусмотрен защитный футляр.

Сварка и контроль качества сварных соединений производится согласно требовании МСН 4.03-01-2003, ГОСТ 7512-82* и ГОСТ 14782-86. По окончании монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом продолжительностью 24 часа.

Представлено согласование по промышленной безопасности ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» от 04 сентября 2018 года №08-23/2601.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Материалы разработаны проектной организацией ТОО «СтройРекламПроект» (Государственная Лицензия №01719Р от 15.12.2014г.).

Атмосферный воздух. Согласно расчетов, при строительстве объекта будут задействованы 5 неорганизованных источников загрязнения воздушного бассейна.

К неорганизованным источникам загрязнения воздушного бассейна относятся в выемочно-земляные работы, пересыпка инертных материалов, сварочные и покрасочные работы.

При эксплуатации проектируемого объекта источником загрязнения воздушного бассейна будет котельная.

Таблица №1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2018 год		на 2018 год		П Д В		год достижения 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
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Стройплощадка	6004	-	-	0.00416	0.0002105	0.00416	0.0002105	2018
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Стройплощадка	6004	-	-	0.000481	0.0000243	0.000481	0.0000243	2018
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Стройплощадка	6004	-	-	0.001	0.0000572	0.001	0.0000572	2018
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Стройплощадка	6004	-	-	0.0001625	0.0000093	0.0001625	0.0000093	2018
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Стройплощадка	6005	-	-	0.01502	0.002646	0.01502	0.002646	2018
(0621) Метилбензол (349)								
Стройплощадка	6005	-	-	0.0097	0.0002616	0.0097	0.0002616	2018
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Стройплощадка	6005	-	-	0.01308	0.000353	0.01308	0.000353	2018
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Стройплощадка	6005	-	-	0.00581	0.000157	0.00581	0.000157	2018
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Стройплощадка	6005	-	-	0.0556	0.003385	0.0556	0.003385	2018
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Стройплощадка	6005	-	-	0.0467	0.008427	0.0467	0.008427	2018
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент(494)								
Стройплощадка	6001	-	-	0.01167	0.0001869	0.01167	0.0001869	2018
	6002	-	-	0.0001218	0.00012625	0.0001218	0.00012625	2018
	6003	-	-	0.00875	0.000865	0.00875	0.000865	2018
Итого по неорганизован-ным источникам:		-	-	0.1722553	0.01670905	0.1722553	0.01670905	
Всего по предприятию:		**-**	**-**	**0.1722553**	**0.01670905**	**0.1722553**	**0.01670905**	

Таблица №2

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
		существующее положение на 2018 год	на 2019-2028 года	ПДВ	

Код и наименование загрязняющего вещества	выб-роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Котельная	0001	-	-	0.0752	1.152	0.0752	1.152	2019
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Котельная	0001	-	-	0.01222	0.1872	0.01222	0.1872	2019
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Котельная	0001	-	-	0.1413	2.161	0.1413	2.161	2019
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Котельная	0001	-	-	0.09368	1.4325	0.09368	1.4325	2019
Итого по организованным источникам:		-	-	0.3224	4.9327	0.3224	4.9327	
Всего по предприятию:		**-**	**-**	**0.3224**	**4.9327**	**0.3224**	**4.9327**	

Водоснабжение и водоотведение.

Объем водопотребления для хозяйственно-бытовых нужд на период строительства объекта составит 3,25 м^3/период, на производственные нужды расход воды составит 4,67 м^3/период.

Отходы производства и потребления.

В процессе строительно-монтажных работ и при эксплуатации объекта будут образовываться твердо-бытовые и производственные отходы.

Таблица №3

Нормативы размещения отходов производства и потребления период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	0,04181	-	0,04181
в т.ч. отходов производства	0,01181	-	0,01181
отходов потребления	0,03	-	0,03
Янтарный уровень опасности			
Отходы ЛКМ	0,0065	-	0,0065
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы	0,03	-	0,03
Огарки сварочных электродов	0,00021	-	0,00021
Строительные отходы	0,0051	-	0,0051
Красный уровень опасности			
перечень отходов	-	-	-

Срок временного хранения твердо-бытовых отходов в контейнерах при температуре 0 С и ниже не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. Сроки временного хранения производственных отходов составляют не более 1 месяца.

Вывоз и утилизация отходов будут осуществляться на договорной основе со специализированными организациями.

Социально-экономическая среда.

Экономический потенциал Кызылординской области имеет индустриальную направленность. В структуре промышленного производства наибольший удельный вес занимает добыча сырой нефти и попутного газа, перегонка нефти, производство и распределение электроэнергии.

Экономика области характеризуется устойчивой динамикой роста, повышенным потенциалом развития промышленного сектора, агропромышленного комплекса, ростом розничного товарооборота и строительных работ.

При проведении строительных работ и при эксплуатации объекта потребность в кадрах будет удовлетворена за счет местных трудовых ресурсов, что будет

способствовать сокращению безработицы в регионе и повышению уровня занятости населения.

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Замена жидкотопливного котла на газовый с прокладкой газопровода к котельной здания аппарата акима Жанакорганского района Кызылординской области» **соответствует** исходным данным и требованиям Экологического Кодекса РК, нормативным документам и другим нормативным актам, регулирующий природоохранную деятельность.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Настоящим проектом предусматривается замена жидкотопливного котла на газовый с прокладкой газопровода к котельной здания аппарата акима Жанакорганского района Кызылординской области. Проектируется газопровод среднего давления PN-0,3 МПа от существующего газопровода. Точка подключения от газопровода среднего давления PN-0,3Мпа проложенного по ул.Корган в направлении проектируемого ГРПШ. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб, надземный газопровод – из электросварных труб. Предусмотрено внутреннее газоснабжение существующей котельной от проектируемого газопровода низкого давления до существующего котла марки Z-400 с заменой горелки работающей на природном газе. В существующей котельной проектом предусматрена установка дополнительного котла на природном газе. Представлены расчеты расхода топлива. Удаление дымовых газов осуществляется за счет естественной тяги через дымовую трубу. Проектом предусмотрена охранная зона газопровода, ограниченная условными линиями, проходящими на расстоянии 2-х метров с каждой стороны газопровода для низкого давления; 4,0м – газопровода среднего давления.

Основное воздействие вредных веществ будет осуществляться в период строительства и при эксплуатации объекта. Источники загрязнения воздушного бассейна при строительстве объекта носят временный характер. Источниками загрязнения при эксплуатации являются отопительные котлы. Анализ проведенных расчетов приземных концентраций показывает, что выбросы вредных веществ, отходящих от источников загрязнения при переоборудовании котельной, создают максимальные приземные концентрации по всем ингредиентам, не превышающие их ПДК на границе ССЗ. Определена расчетная СЗЗ, размер санитарно-защитной зоны для здания котельной принят в размере 50 метров, объект относится к V-му классу опасности. В проекте произведена оценка воздействия на поверхностные и подземные воды, на почвенный покров, воздействие физфакторов и определены мероприятия снижающие их негативные воздействия. Представлены расчеты объемов образования отходов, определены мероприятия по сбору и удалению образующихся отходов. Определены санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания, организация питания, питьевого режима при строительстве.

Проектные решения не противоречат требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 года; «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктов», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №168, «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

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

Технико-экономические показатели

Продолжительность строительства – 1 месяц, в том числе подготовительный период, определена по СП РК 1.03-102- 2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» по табл. Б 5.2.1 Коммунальное хозяйство, пункт 8. Наружные трубопроводы.

Начало строительно-монтажных работ – апрель 2019 года, согласно письму КГУ «Аппарат акима Жанакорганского района» от 20 августа 2018 года №1/5-1/6-23-372.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства 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 (редакция 2018.3) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2018 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения Выпуск 1-10;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения Выпуск 1-10;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2018 выпуск 2;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2018 выпуск 1;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2017;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2017*;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2018. Выпуск1;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком КГУ «Аппарат акима Жанакорганского района», согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты 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);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015;

затраты на дополнительную оплату труда в зонах экологического бедствия и радиационного риска 30% от заработной платы (п.9.8, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018 года с учетом МРП каждого года строительства, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2019–2023 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 28 августа 2018 года № 33:

2018 год – 2405 тенге;

2019 год – 2525 тенге.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области в рабочий проект **«Замена жидкотопливного котла на газовый с прокладкой газопровода к котельной здания аппарата акима Жанакорганского района Кызылординской области»** внесены следующие изменения и дополнения:

По технологическим решениям

По газоснабжению

7.1.1 Представлен гидравлический расчет газопровода.

7.1.2 Представлено согласование по промышленной безопасности согласно статье 78 и статье 71 Закона РК «О гражданской защите» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 13.06.2017 г.).

7.1.3 Представлен чертеж узла врезки к существующему газопроводу.

7.1.4 Устранено разночтение по врезке газопровода.

7.1.5 В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными предусмотрена прокладка в футляре.

7.1.6 На планах газопроводов указаны согласно п.3.2. ГОСТ 21610-85:

привязка газопроводов к осям сооружений или к наружным стенам су-ществующих зданий (сооружений);

номера пикетов (ПК);

7.1.7 При укладке газопроводов на дно траншеи для обеспечения защиты газопровода от механических повреждений при укладке предусмотрена засыпка песком. Согласно п.6.103 МСП4.03-103-2005.

По внутреннему газоснабжению

7.1.8 Устранено повторное применение узла учета газа G-65 из раздела ГСН.

7.1.9 На газопроводах указаны места установки опор и чертежи опор.

7.1.10 Диаметры труб, указанные на чертежах приведены в соответствие с принятым диаметрам в ГСВ.СО.

7.1.11 В спецификации оборудования ГСВ.СО количество шаровых кранов приведен в соответствие с чертежами.

7.1.12 Представлен раздел ТМ проектируемого котла с обвязкой системы отопления.

По строительным решениям

7.1.13 Представлены чертежи строительных решений:

фундаментов под ГРПШ;

фундаментов под котлы;

опоры под трубопроводы.

По электроснабжению, электрооборудованию

7.1.14 Представлены основные технические показатели объекта, объемы работ и план расположения молниезащиты (молниеотвода) согласно нормам СП РК 2.04-103-2013 и ПУЭ РК.

7.1.15 Откорректированы оформление чертежей РП в соответствие ГОСТ 21.101-97 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации», технические данные приборов автоматики и КИПиА, спецификация оборудования в полном объеме.

По оценке воздействия на окружающую среду

7.1.16 В Разделе «Охрана окружающей среды» таблица «Нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» представлена в соответствий приложением 5 к «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 16.04.2012 г. №110-ө.

7.1.17 В проекте представлены следующие сведения:

объем водопотребления на хозяйственно-бытовые и технические нужды на период эксплуатации объекта;

характеристика радиационной обстановки в районе работ;

расчет нормативных платежей за эмиссии в окружающую среду;

результаты расчета приземных концентраций загрязняющих веществ в форме изолинии и карт рассеивания.

7.1.18 В Заявке на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду, представлены объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации объекта.

По оценке соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

7.1.19 Устранены замечания, выданные в ходе рассмотрения проекта:

внесены изменения в раздел «Охрана окружающей среды»;

учтены требования действующих санитарных правил;

определены санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, питьевого режима и т.д.

По сметной документации

7.1.20 Предоставлена сметная документация в АВС-4 (редакция 2018.3).

7.1.21 Расценки в локальных сметах приведены в соответствие с действующей сметно-нормативной базой.

7.1.22 Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденными приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №165 разработчиком проекта установлен технически сложный I (повышенный) уровень ответственности.

Рабочий проект **«Замена жидкотопливного котла на газовый с прокладкой газопровода к котельной здания аппарата акима Жанакорганского района Кызылординской области»** разработан в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СН 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения приведены в соответствие с требованиями СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы» и МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб».

Все разделы проектной документации соответствуют действующим нормативным документам, в части соблюдения правил взрыво- и пожаробезопасности, охране труда и технике безопасности, несущей способности, энергосбережения, экологических и санитарных требований, установленных государственными нормативами действующих на территории Республики Казахстан.

Таблица №4

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Мощность:			
	расчетный расход газа	м³/час	100	100
	общая протяженность газопровода	м	139,0	139,0
2	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2018 года и прогнозном уровне цен 2019 года, в том числе	млн.тенге	12,318	12,645
	СМР		4,864	4,092
	Оборудование		4,496	4,636
	Прочие затраты		2,958	3,917
	Из них:			
	2018 год (ПИР и экспертиза)		0,730	2,047
	2019 год		11,588	10,598
3	Продолжительность строительства	мес.	1	1

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Замена жидкотопливного котла на газовый с прокладкой газопровода к котельной здания аппарата акима Жанакорганского района Кызылординской области»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Мощность:
расчетный расход газа, м³/час - 100
общая протяженность газопровода, м - 139,0
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2018 года и прогнозном уровне цен 2019 года, в том числе: - 12,645

СМР, млн. тенге	- 4,092
оборудование, млн.тенге	- 4,636
прочие затраты, млн.тенге	- 3,917
Продолжительность строительства, мес.	- 1

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована КГУ «Аппарат акима Жанакорганского района» в соответствии с условиями договора от 14 сентября 2018 года № 030240003918/180147/00 (155).

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Қызылорда облысының Жаңақорған ауданы әкімінің аппараты ғимаратының қазандығына газ құбырын тарта отырып, сұйық отынды қазандықты газ қазандығына ауыстыру»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

Қуаттылығы:	
газдың есептік шығыны, м³/сағ.	- 100
газ құбырының жалпы ұзындығы, м	- 139,0
2018 жылғы ағымдағы баға деңгейіндегі және 2019 жылғы болжамды баға деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде:	- 12,645
құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	- 4,092
құрал-жабдықтар, млн.теңге	- 4,636
өзге де шығындар, млн. теңге	- 3,917
Құрылыстың ұзақтығы, ай,	- 1

8.2 Осы сараптамалық қорытынды тапсырыс берушімен бекітілген, растығы 2018 жылғы 14 қыркүйектегі № 030240003918/180147/00 (155) шарт талаптарына сәйкес «Жаңақорған ауданы әкімінің аппараты» КММ-мен кепілдендірілген жобалауға арналған бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды.

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.

Абдикаликов Б.А.

Директор

Бутабаева А.К.

Начальник производственного отдела

Сейтказин Г.К.

Эксперт

Искаков Г.Т.

Эксперт

Жумартов А.С.

Эксперт

Алиев Н.Д.

Главный специалист

Сулеева Г.А.

Эксперт

Балмаганбетова Ш.Б.

Эксперт

Наурызбаев И.О.

Эксперт

Номер: KZ73VDD00105085

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:

Коммунальное государственное учреждение «Аппарат акима Жанакорганского района» Республика Казахстан, Кызылординская область, Жанакорганский район, Жанакорганский с.о., с.Жанакорган, улица Манап Кокенов, дом № 33,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 030240003918

Наименование производственного объекта: "Замена жидкотопливного котла на газовый с прокладкой газопровода в котельной здании аппарата акима Жанакорганского района Кызылординской области" "Котельная (период эксплуатации)"

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Жанакорганский район -

Кызылординская область, Жанакорганский район -

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:** 23.11.2018 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:	0,4946553	4,94940905
Замена жидкотопливного котла на газовый с прокладкой газопровода в котельной здании аппарата акима Жанакорганского района Кызылординской области	0,1722553	0,01670905
в т.ч. по ингредиентам:		
Железо (II, III) оксиды	0,00416	0,0002105
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000481	0,0000243
Азот (II) оксид	0,0001625	0,0000093
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01502	0,002646
Азота (IV) диоксид	0,001	0,0000572
Бутилацетат	0,01308	0,000353
Взвешенные частицы	0,0467	0,008427
Уайт-спирит	0,0556	0,003385
Метилбензол	0,0097	0,0002616
Пропан-2-он	0,00581	0,000157
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)	0,0205418	0,00117815
Эксплуатация	0,32240	4,9327
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод оксид	0,09368	1,4325
Сера диоксид	0,1413	2,161
Азот (II) оксид	0,01222	0,1872
Азота (IV) диоксид	0,0752	1,152
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.