Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Декларация о соответствии

«8» 11 2024 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Д&К», Республика Казахстан, область Абай, Семей Г.А., Проспект Шакарима, 40 А, БИН 030440001959**
наименование организации, юридический адрес

в лице **директора Турсуналыулы Бакыт.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

по объекту **«Газоснабжение пограничной заставы Шолдала расположенных в Жамбылском районе Жамбылской области»**
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **Коммунальное государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Жамбылского района Жамбылской области», Руководитель Усенбаев Максат Амантаевич.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1.Строительно-монтажные работы по объекту выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации: **нет.**
наименование организации, № лицензии и дата получения

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Интерайнс», 17-ГСЛ №002468, 08.06.2023 г.**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) руководителем Коммунальное государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Жамбылского района Жамбылской области» № 58-н/к от 09.08.2024 года.

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Характеристика объекта газоснабжения

Рабочий проект разработан на основании технических условий № 06-гор-2023-00000997 от 10.10.2023 года, выданные ЖПФ АО «КазТранГаз Аймак».

Точка врезки: существующий подземный газопровод ПЭ Ø200мм.

Проектом предусматривается подводящего и внутриплощадочного сетей газопровода

Общий расход газа – 198 м3/час.

Для понижение давления газа предусматривается газо-регуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-07-1У1 с регулятором давления РДНК-1000 с узлом учета газа Роторный G-65 M.Elcor.

На входе и на выходе ГРПШ предусматривается отключающая устройство.

Подводящий газопровод запроектирован из ПЭ трубы Ø63х5,8 КЗП 2,5 Ø90х8,2 Ø63х5,8 КЗП 2,5 ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземно из стальных труб Ø 57х3,0 по ГОСТ 10704-91.

Внутриплощадочного газопровод запроектировано надземно из стальных труб Ø133х4,0 Ø108х4,0 Ø89х4,0 Ø57х3,0 по ГОСТ 10704-91.

Испытания газопроводов ГРПШ предусмотрено в соответствии с требованиями таблиц-24 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

-Испытания подземного газопровода среднего давления на прочность и герметичность

(0,6 МПа, 24-час).

-Испытания надземного газопровода гизкого давления на прочность и герметичность (0,3 МПа, 1-час).

При переходе через автодороги выполнено в подземном исполнений методом ГНБ. После ГРПШ газопровод низкого давления прокладываются надземные исполнения из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Для сварки ст. газ-да применять электроды типа Э42, Э42А по ГОСТ 9467-75.

Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 Газораспределительные системы, СП РК 4.03-103-2013 Газораспределительные системы.

Защита строительных конструкций от коррозии. Монтажная организация устанавливает ГРПШ с соблюдением норм СН РК 4.03-01-2011 Газораспределительные системы, СП РК 4.03-101-2013 Газораспределительные системы.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОЧЕГО ПРОЕКТА

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примеч.
1	Количество газифицируемых объектов	шт	1	
3	Тип и количество оборудование:		1	
	Шкафной газорегуляторный пункт с регулятором давления РДГ-50В, типа ГРПШ-13-1ВУ1	шт	1	
	Шкафной газорегуляторный пункт с регулятором давления РДНК-1000, типа ГРПШ-07-1У1 с узлом учета газа Роторный G-65 M.Elcor.	шт	1	
5	Общая протяженность полиэтиленовых газопроводов ПЭ 100	км	2,600	
	Среднего давления 0,3 МПа	км	2,600	
6.	Общая протяженность стальных газопроводов	км	0,360	
	Низкого давления 0,005МПа	км	0,360	

Внутреннее газоснабжение

В данном разделе проекта предусматривается газоснабжение котельной и двух административных зданий в топочной установка с водогрейный котлом для горячей воды, горелка для бани и 5-х конфорочными газовыми плитами типа ПГ-5 для бытовых нужд.

Давление (низкое) ---- 0,003МПа

Протяженность труба Ст. (низкое давление) -38,0м

Газопроводы запроектированы из стальных водогазопроводных труб ду108х3,0, ду57х3,0 ду15х2,0 по ГОСТ 3262-75* с толщиной стенки не менее 2мм. Трубопроводы прокладываются открыто. В местах пересечения стен газопроводы проложить в футлярах из стальных труб большего диаметра. Монтаж и испытания газопроводов вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы".

Согласно СН РК 4.02-01-2011 п6.4.1.7 в помещения (кухня и топочный), в которых устанавливаются газовое оборудование (газовые плиты для приготовления пищи),соответственно в проекте перед прибор учеты газы предусмотрены сигнализаторы загазованности (САКЗ-МК-2-1). В комплекте сигнализаторы загазованности САКЗ-МК-2-1 входят: сигнализатор загазованности СЗ-1 (на природный газ-СН4) и СЗ-2(на оксид углерода - СО и соединительные кабели с разъемами) и сблокированы с быстродействующими запорными органами (клапана КЗЭУГ), отключающими подачу газа по сигналу загазованности.

Бытовая система автоматического контроля загазованности САКЗ-МК-2-1 предназначена для непрерывного автоматического контроля содержания опасных концентраций газа метана (Н4) и угарного газа (СО) в атмосфере помещений.

Система выдаёт световой и звуковой сигнал в случае возникновения в контролируемом помещении недопустимой концентрации газа. Одновременно, при аварийной ситуации, происходит перекрытие трубопровода подачи газа запорным газовым клапаном (клапан запорный с электромагнитным управлением газовый КЗЭУГ - Ду15,Ду32).

Тепломеханическая часть.

В котельной устанавливаются котлы в количестве 2-х штук , марки FS-DG-W-600 тепловой мощностью 600кВт каждый , на газообразном топливе. На каждом котле установлена соответствующая запорная, предохранительная и контрольно-измерительная арматура, согласно "Правил устройства и безопасной эксплуатации водогрейных котлов с температурой нагрева воды до 115°С".

Обратная сетевая вода из системы отопления , пройдя грязевик поступает в котлы, где нагревается до температуры 110°С . Нагретая до температуры 110°С, прямая сетевая вода сетевыми насосами подается в систему отопления.

Для компенсации расширения воды при повышении, понижении и поддержания давления воды в системе отопления предусматривается установка расширительного бака закрытого типа , емкостью V=500 л.

Для нужд системы ГВС используются теплообменники фирмы Danfoss

Подпитка системы осуществляется водой прошедшей химическую обработку против образования накипи в фильтрах марки Atlas.

Для соблюдения требования техники безопасности все трубопроводы и оборудование изолируются. В качестве теплоизоляционных материалов для труб применены цилиндры минераловатные с покровным слоем из стеклопластика рулонного, для газоходов минераловатные плиты с покровным слоем из тонколистовой оцинкованной стали.

Тепловая нагрузка на котельную дана с учетом 10% потерь в тепловых сетях 650000 Вт х *1,1=715000 Вт (614789 Ккал/ч). Из условия обеспечения допустимого снижения подачи тепла при авариях (отказах) в котельной, согласно Таблица 1. СП РК 4.02-104-2013, принимаем к установке два водогрейных котла производительностью 600кВт каждый.

Категория котельной по теплоснабжению (вторая).

Топливное хозяйство.

В качестве основного топлива для котельной используется газ Для сжигания топлива применяются газовые горелки фирмы Baltur.

Для отвода дымовых газов от котла и рассеивания выбросов предусмотрена металлическая дымовая труба диаметром 250мм, высотой Н=10.0м, установленная над котельной.

Характеристика оборудования

Для обеспечения потребителей тепловой энергией предусматривается установка один котлов для горячая вода марки FS-DG-W-60 тепловой мощностью 60 кВт каждый; общая тепловая мощность 60кВт.

Котлы имеют одну дымовую трубу Ø250х4,0мм. Вид топлива- газообразным топливо.

Температурный график теплоснабжения минус 80/60°С.

Штаты котельной.

Штатное расписание котельной определено согласно норм ЖЗ156 и составляет - машинист в смену 1 чел., всего 3 чел.

Горячее водоснабжение

Горячее водоснабжение осуществляется от существующего теплового пункта. В проекте предусмотрено горячее водоснабжение с циркуляцией. Разводка к санитарно-техническим приборам производится полипропиленовыми трубами по СТ РК ГОСТ Р 32415-2013.

Подводящие трубопроводы к сантехническим приборам прокладываются открыто, с обеспечением доступа к разъемным соединениям, и арматуре.

После монтажа систему подвергнуть испытанию на прочность и плотность гидравлическим способом.

Производство работ по укладке, испытанию и приемки сети вести согласно СП РК 4.01-103-2013 и СН РК 4.01-05-2002"Инструкция по проектированию и монтажу сетей

водопровода и канализации из пластмассовых труб". После испытания трубопроводы подвергаются промывке и дезинфекции.

Технико-экономические показатели генплана

п/п	*Наименование*	*Ед. изм.*	*Количество*	*% общей площади*	*Примечание*
	Площадь отведенного зем. участка	*га*	*2.5 га*	*-*	
	Площадь проектир--емого участка по суш.ограждению	*га*	*2.4787*	*100*	
	Площадь застройки	*м 2*	*906.46*	*4*	
	Свободная площадь территории и площадь суш. застройек	*м 2*	*23880.54*	*96*	

Основные потребители газа

Основными потребителями газа являются:

- Административное помещение, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление.

5. Технологические и архитектурно-строительные решения:
Чрезвычайные (аварийные) ситуации техногенного характера могут возникнуть в ряде случаев, например, таких как нарушение механической целостности отдельных агрегатов, механизмов, установок; сосудов, работающих под давлением, трубопроводов; возгораниях и взрывах утечек горючих газов.
Для повышения надежности работы и предотвращения чрезвычайных (аварийных) ситуации проектирование, строительство и эксплуатация оборудования должны осуществляться в строгом соответствии с действующими Нормами, Правилами и Инструкциями.

• управление технологическим оборудованием предусматривается со щитов управления, где сконцентрированы контрольно-измерительные приборы, устройства защиты, управления и сигнализации. При отклонении параметров от заданных значений срабатывает технологическая сигнализация, а при более глубоких отклонениях срабатывают либо локальные защиты, либо происходит отключение оборудования;

• компоновка основного и вспомогательного оборудования обеспечивает возможность свободного прохода людей при его обслуживании, ремонте или эвакуации. Расположение арматуры на трубопроводах предусматривается в местах, удобных для управления, технического обслуживания и ремонта.

• горячие поверхности оборудования и трубопроводов покрываются тепловой изоляцией. Такие ситуации предусматриваются при разработке внутренних общих планов предприятия мероприятий по ликвидации последствий таких ситуаций.

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывоопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки :

начало работ август 2024 год;
месяц, год

окончание работ ноябрь 2024 год.
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или проекту организации строительства, месяц: 3,0 месяцев;
фактически, месяц : 3,0 месяца;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (газоснабжение) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

ТОО «Интерайнс»

Лесбаев А
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Газоснабжение пограничной заставы Шолдала расположенных в Жамбылском районе Жамбылской области» готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***ТОО «Д&К»***

Директор Турсуналыулы Бакыт
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата, место печати

Прошито, пронумеровано и скреплено печатью

_____ (_____5_____) листов

Должность _____

Подпись _____ / _____ /

«_1_» _____11_____ 20_24_ г. М.П.

ТООЛЖШС «Д & К»