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

форма *В редакции приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 09.08.2019 № 632, с изменениями, внесенными приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 08.02.2021 № 53*

Декларация о соответствии

«09» 02 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) Консорциум, состоящий из ТОО «Gas Energy Construction» в лице директора Кульжанова Армана Канатовича ГЛ№20017426 от 19.11.2020 г. Республика Казахстан, Жамбылский район, г.Тараз, улица Казы-бек БИ 118,тел.:87772167978, БИН 040740004084 и ТОО "StroyGazCompany" ГЛ №19000594 от 15.01.2019 г. Республика Ка-захстан, Алмалинский район, г.Алматы, улица Желтоксан, дом 36, кв.65, БИН 020440006155,в лице директора Калиакпарова Ол-жаса Естаевича, Тел./Факс: 8 (7252) 77-64-72

наименование организации, юридический адрес

Кульжанова Армана Канатовича директор ТОО «Gas Energy Construction» в лице директора ТОО «StroyGazCompany» Калиакпарова Олжаса Естаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: Строительство подводящего газопровода газораспределительных сетей с.З.Тамшыбай (Амангельды), Коксуского района, области Жетісу

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» в лице заместителя руководителя Искакова Данияра Медельбековича

наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

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

2) субподрядными организациями:

а) *ТОО «NS Engineering», ГЛ № 22014386 от 02.08.2022г*

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице: *директора Шабанов Нуржан Абдымажитович*

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) *ТОО «СК MEGARON», ГЛ №14019036 от 18.12.2014 г.*

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице: *директора Джагупаров Азамат Бейсенович*

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в) *ТОО «СК Artifex», ГЛ №14015167 от 08.10.2014 г.*

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице: *директора Джагупаров Ержан Бейсенович*

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя.

3. Проект (проектно-сметная документация)

ТОО «Бірлестік» №59\19-2019.8.06-11

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» № 139- н/к от 24.08.2020 года

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

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):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Общая протяженность газопровода	м	21 470,0	21 470,0	21 470,0	21 470,0
Подземный распределительный газопровод высокого давления Р-0,6 МПа	м	6500,0	6500,0	6500,0	6500,0
Подземный распределительный газопровод среднего давления Р-0,3 МПа	м	60,0	60,0	60,0	60,0
Надземный распределительный газопровод среднего давления Р-0,3 МПа	м	2770,0	2770,0	2770,0	2770,0
Подземный распределительный газопровод низкого давления Р-0,003 МПа	м	95,0	95,0	95,0	95,0

Надземный распределительный газопровод низкого давления Р-0,003 МПа	м	12045	12045	12045	12045
ГРПШ-15-2ВУ1	нм3/час	500	500	500	500
ГРПШ-13-2НУ1	нм3/час	100-400	100-400	100-400	100-400
ГРПШ-07-2У1	нм3/час	1000	1000	1000	1000
ГРПШ-04-2У1	нм3/час	400	400	400	400

Газопровод имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Газопровод высокого давления 1 пусковой комплекс			
- ПЭ DN225*20,5 мм	м	6170,0	6170,0
- ПЭ DN110*10,0 мм	м	330,0	330,0
Газопровод среднего давления 2 пусковой комплекс			
- ПЭ DN160*14,6 мм	м	60,0	60,0
- СТ DN219*4,0 мм	м	110,0	110,0
- СТ DN159*4,0 мм	м	530,0	530,0
- СТ DN108*4,0 мм	м	1075,0	1075,0
- СТ DN89*4,0 мм	м	580,0	580,0
- СТ DN57*3,0 мм	м	475,0	475,0
Газопровод низкого давления 3 пусковой комплекс			
- ПЭ DN160*9,5 мм	м	26,0	26,0
- ПЭ DN110*6,6 мм	м	24,0	24,0
- ПЭ DN63*3,8 мм	м	45,0	45,0
-СТ DN219*4,0 мм	м	45,0	45,0
-СТ DN159*4,0 мм	м	625,0	625,0
-СТ DN133*4,0 мм	м	160,0	160,0

-СТ DN108*4,0 мм	м	1810	1810
-СТ DN89*4,0 мм	м	1135,0	1135,0
-СТ DN76*3,0 мм	м	1850,0	1850,0
-СТ DN57*3,0 мм	м	6450	6450
Количество			
ГРПШ-15-2ВУ1	шт	1	1
ГРПШ-13-2НУ1		3	3
ГРПШ-04-2У1		1	1
ГРПШ-07-2У1		1	1

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: *Рабочий проект разделен на три пусковых комплекса:*

1 пусковой комплекс: подводящий газопровод высокого давления;

2 пусковой комплекс: распределительный газопровод среднего давления;

3 пусковой комплекс: распределительный газопровод низкого давления.

Уровень ответственности объекта – технически сложный II (нормальный).

Проект выполнен на основании задания на проектирование и в соответствии с техническими условиями №66 от 03 марта 2019 года, выданными ТОО «Жетысу ОблГаз».

Точка подключения – от газопровода высокого давления для с.Амангельды (З.Тамшыбай), с.Жарлыозек, с.Бостоган, с.Муканчи, с.Кенарал подключаются после с.Бескайнар на газопровод высокого давления 0,45 МПа.

Общий расход – 1761,32 м3/ч.

Диаметр газопровода в точке подключения – 200 мм.

Давление газа в точке подключения – 0,3-0,6 МПа.

Проектом предусмотрено проектирование подводящего газопровода высокого давления от точки врезки до населенных пунктов в подземном исполнении из полиэтиленовых и надземно из стальных труб.

В точке врезки, а также перед точками врезки газопроводов для населенных пунктов, предусматривается установка запорной арматуры.

Основным потребителем газа является население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление).

Численность населения и коммунально-бытовые учреждения приняты согласно

представленным справкам.

Количество жителей – 1760 чел.

Количество домов – 352 шт.

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате.

Максимальный часовой и годовой расход газа для жилых домов определяется по нормам расхода газа (СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов», табл.12,4, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» п.4.2.3. Приложение А, таблица А1).

Для расчета приняты жилые дома с индивидуальными источниками отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи при норме обеспеченности на один дом – 0,79 нм3/час.

1-й пусковой комплекс: подводящий газопровод высокого давления

Запроектирована прокладка газопровода высокого давления (Р=0,6МПа) от точки врезки до ГРПШ-15-2ВУ1 с двумя регуляторами РДГ-80 с узлом учета типа СГ16МТ-G400 с электронным корректором miniElcor и с обогревом ОГШН п.Амангельды. Также запроектирован отвод на перспективу в надземный исполнении для с.Кенарал, с.Жарлыозек, с.Бозтоган и с.Муканчи.

2 пусковой комплекс: распределительный газопровод среднего давления После ГРПШ с.Амангельды запроектирована прокладка газопровода среднего давления до групповых ГРПШ№1, №2, №3 с обогревом ОГШН и ГРПШ-07-2У1 с обогревом ОГШН для школы, и ГРПШ-04-2У1 с обогревом ОГШН для ФАП. Также предусмотрен отвод на перспективу для коммунально-бытовых объектов.

3 пусковой комплекс: распределительный газопровод низкого давления. После ГРПШ запроектирована прокладка газопровода низкого давления до жилых домов, коммунально-бытовых объектов. Газопровод низкого давления Р=0,005 МПа запроектирован надземно из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 219х4,0мм, 159х4,0мм, 108х4,0мм, 89х4,0мм, 76х3,0мм, 57х3,0мм, а также подземным из полиэтиленовых газовых труб ПЭ 100 SDR 17 по СТ РК ГОСТ Р 50858-2011 диаметром 160х14,6мм, 110х6,6мм, 63х3,8мм.

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 взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки: начало работ «20» мая 2021 года; окончание работ «10» сентябрь 2022 года; при продолжительности строительства, месяц: по норме или по проекту организации строительства, месяц: 15 (пятнадцать); фактически, месяц: 18 (восемнадцать);

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 (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению: ТОО „BSP GROUP LTD" Кулаков К.А.

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

М.П

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения _____;

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.З.Тамшыбай (Амангельды) Коксуского района области Жетісу готовым к приемке в эксплуатацию, наименование объекта (комплекса) 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 Консорциум: (генеральный подрядчик)
ТОО «Gas Energy Construction»
Директор Кульжанов Арман Кантович

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)

ТОО «StroyGazCompany»
Директор Калиакпаров Олжас Естаевич

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)