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

форма

Декларация о соответствии

"12 " августа 2022года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Gas EnergyConstruction», Жамбылская область, г.Тараз, улица Казыбек би, дом №115, офис №11, БИН040740004084, 87014570007;

наименование организации, юридический адрес

в лице директора - Кульжанова Армана Канатовича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

По объекту: «Строительство газопровода в с.Туйетас, Байдибекского района, Южно-Казахстанской области». Туркестанская область,Байдибекский район, с.о. Боралдай, с.Туйетас

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек», Енжанов М.Л.

наиование 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 «StroyGazCompany» ГСЛ №19000594, б) ТОО «СК MEGARON» ГСЛ №14019036, в) ТОО «СК Artifex» ГСЛ №14015167, г) ТОО «Dezi Development» ГСЛ №21032753, д) ТОО «Spirit Казахстан» ГСЛ №22013227, е)ТОО «Aisha Company-2022» ГСЛ 22013067

3. Проект (проектно-сметная документация ТОО «АТ-Сервисплан». №1/17-2019

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ТОО «АТ-Сервисплан». №1/17-2019

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

является «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек». №122 от 15.07.2019г. ;

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 длина газопровода	м	8542,0		8810,5	
Рабочее давление	кгс/см2	до 4,5 до 0,3		до 4,5 до 0,3	
Расход газа	м3/ч	165,0		165,0	
Протяженность газопровода **(высокого давления)**	м	1924,0		1917,0	
Подземный полиэтиленовый газопровод Ø225х20,5мм Ø63х5,8мм	 м м	 1886,0 38,0		 1879,0 38,0	
Протяженность газопровода **(среднего давления)**	м	6618,0		6898,5	
Подземный полиэтиленовый газопровод Ø90х8,2мм Ø63х5,8мм	 м м	 8,0 6537,0		 8,0 6885,5	
Надземный стальной газопровод Ø57х3,0мм	 м	 73,0		 0,0	
ГРПШ-07-2НУ	компл.	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:

Проект газоснабжения выполнен согласно технических условии №БД-16 (4565) от 10.10.2017года выданных ЮК ПФ АО "КазТрансГаз Аймак".

Проект разработан в соответствии требованиями МСН 4.03.01-2003, СН РК 4.03.01-2013.

Точка врезки: существующий надземный газопровод высокого давления диаметром 219 мм расположенный в н/п. Туйетас, Байдибекского района

Газопровод высокого давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 составляет 1917 пм, в том числе:

диаметром 225х20,5мм составляет - 1879пм

диаметром 63х5,8мм составляет - 38пм

Протяженность газопровода высокого давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 5,0 пм в том числе:

диаметром 57х3мм- составляет - 5,00 п.м

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 составляет 6893,5 пм, в том числе:

диаметром 90х8,2мм составляет - 8,0 пм

диаметром 63х5,8мм составляет - 6885,5 пм

Протяженность газопровода среднего давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 5,0 пм в том числе:

диаметром 89х4 мм- составляет - 5,0 п.м.

Для снижения давления газа с высокого на среднее предусмотрена установка индивидуального газорегуляторного пункта типа ГРПШ-07-2У1-1шт.

Для снижения давления газа со среднего на низкое предусмотрена установка индивидуального газорегуляторного пункта типа

ГРПШ-10 с двумя счетчиками G4 - 47 шт.,

ГРПШ-6 с одним счетчиком G4 - 41 шт.,

Надземный газопровод покрывается лакокрасочными покрытиями, состоящими из двух слоев грунтовки ГФ-021 и 2х слоев эмали ПФ-115.

М/конструкции окрашиваются масляной краской за 2 раза.

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 **05.11.2021г.;**

месяц, год

окончание работ **30.07.2022г.;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **6,0;**

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 5,0;

фактически, месяц: **8,0;**

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:

ТПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»

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

"КазТрансГаз Аймақ" АҚ ОҚО Сайрам газ шаруашылығы

Место печати(при наличии)

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 **необходимость доступа маломобильных групп населения на производственный объект отсутствует**

;

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство газопровода в с.Туйетас, Байдибекского района, Южно-Казахстанской области» 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 (генеральный подрядчик) **ТОО «Gas EnergyConstruction»**

Директор Кульжанов Арман Канатович

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

Место печати (при наличии)