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

Декларация о соответствии

«29» декабря 2021 г.

Генеральный подрядчик консорциум:
1)ТОО «StroyGazCompany», Республика Казахстан, город Алматы, Алмалинский район, улица Желтоксан, дом 36, кв.65
наименование организации, юридический адрес
в лице *директора Калиакпарова О.Е.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

2)ТОО «Gas Energy Construction», Республика Казахстан, г.Тараз, ул. Казыбек Би, д. №115, 1/1
наименование организации, юридический адрес
в лице *директора Оспанов А.Х.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: *«Газификация с. Малый Чаган района Бәйтерек ЗКО»*
наименование, местонахождения объекта
заказчиком которого является *ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства района Бәйтерек», руководитель*
90600, ЗКО, район Бәйтерек, Переметное, ул. Гагарина 137
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. Субподрядная организация:
а) ТОО «СК Megaron», ГЛ №14019036 от 18.12.2014 г.
б) ТОО «Астана Мерей Құрылыс», ГЛ № 21032753 от 02.12.2021 г.
в) ТОО «СК Artifex», ГЛ №14015167 от 08.10.2014 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

3. Проект (проектно-сметная документация): *Товарищество с ограниченной ответственностью ТОО «Уралгазпроект», проект № 248/18.ГСН , 2018г, г. Уральск*
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) *ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства района Бәйтерек» №85 от « 27 » 07 2019 г.*
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, протяженность и т. д.	Ед. изм.	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 производительность газопровода высокого и низкого давления (пропускная способность)	$м^3$/час	67,0		67,0	
Протяженность надземного газопровода высокого давления 0,6 МПа	м	70,0		70,0	
Протяженность надземного газопровода низкого давления 0,003 МПа	м	31,0		31,0	
Общая протяженность подземных сетей высокого давления 0,6 МПа	км	2,36		2,36	
Общая протяженность подземных сетей высокого давления 0,6 МПа	км	1,65		1,65	
Количество выходов из земли к абонентам	шт	28		28	
Газорегуляторный пункт шкафной серии ГРПШ-400-1У1 с РДНК-400	компл.	1		1	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту: ***«Газификация с. Малый Чаган района Бәйтерек ЗКО»*** характеризуется следующими данными:

Технологическое решение:

Для газоснабжения природным газом с. Малый Чаган запроектирован газопровод высокого и низкого давления. Согласно гидравлическим расчетам запроектирован газопровод высокого давления из надземных стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø57х3.0мм и подземных полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 63х5.8мм, газопровод низкого давления из надземных стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø76х3.0мм, Ø32х2.8мм и подземных полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметром 75х4.5мм, 32х2.3мм. Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода. Точкой подключения является существующий подземный газопровод высокого давления Ø1020мм 0,6МПа.

В состав объекта строительства входят:

1. *Генеральный план;*
2. *Подземные и надземные сети газопровода;*
3. *Технологическая часть;*
4. *Архитектурно-строительные решения.*

Газоснабжение выполнен в соответствии требованиями СН РК 4.03-01-2011 ***«Газораспределительные системы»****. Сварка стальных и полиэтиленовых газопроводов осуществлялись методом ручной электродуговой сваркой и разогрева труб.*
Контроль и качества стыков надземного и подземного газопровода принимались визуальным, рентгенографическим и ультразвуковым методами. При пересечении автомобильных дорог, а также с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключены в футляры из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 110х10,0мм и ПЭ100 SDR17 110х6,8мм, Ø63х3,8мм с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выходом ее под стальной ковер. На газопроводе низкого давления предусмотрены выхода из земли к абонентам в количестве 28шт. Газорегуляторный пункт шкафной серии ГРПШ-400-1У1 в количестве 1-го комплекта представляет собой стационарную установку в виде шкафа со встроенным счетчиком газа, регулятором давления газа, запорной арматурой и фильтром, предназначен для выполнения нижеперечисленных функции:

- *редуцирование высокого давления газа 0,6 МПа на низкое 0,003МПа;*
- *автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменений входного давления;*
- *прекращение подачи газа при аварийном повышении или понижении входного давления;*
- *учет расхода газа.*

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: *« 17 » сентября 2021 года;*
месяц, год
окончание работ: *« 29 » декабря 2021 года;*
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства: *3 месяца*;
фактически: *3 месяца 12 дней;*

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

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

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена;

10-1. Исполнительная 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:
ЗКПФ АО «КазТрансГаз Аймак» *Первый зам. директора Нуркасимов Р.Е.*

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)
(здания на объекте отсутствуют)

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)

Генеральный подрядчик считает объект:
«Газификация с. Малый Чаган района Бәйтерек ЗКО»

наименование, местонахождения объекта

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.

Генеральный подрядчик консорциум:

1)ТОО "StroyGazCompany"

Директор *Калиакпаров О.Е.*

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя подпись, дата М.П.

2)ТОО "Gas Energy Construction"

Директор *Оспанов А.Х.*

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя подпись, дата М.П.