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

форма

Декларация о соответствии

«29» 12 2022года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Gas Energy Construction», Республика Казахстан, Жамбылская область, город Тараз, улица Казыбек Би, дом 115,офис №11**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора – Кульжанова Армана Канатовича**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

По объекту: **«Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры жилого массива на 147,73 га в с.Толеби Шуского района, Жамбылской области. Газификация»**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **Коммунальное государственное учреждение «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Шуского района Жамбылской области» , руководитель – Нурадинов Алибек Нагыметуллаевич**

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. Субподрядные организации:

а) ТОО «NS Engineering», ГЛ №22014386 от 02.08.2022 г.
б) ТОО «СК MEGARON», ГЛ №14019036 от 18.12.2014 г.
в) ТОО «СК Artifex», ГЛ №14015167 от 08.10.2014 г.

наименование организации, № лицензии и дата получения

3. Проект (проектно-сметная документация **ТОО «BS ARCHI GROUP», И0631-19-ГСН**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ТОО «BS ARCHI GROUP», И0631-19-ГСН**

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

КГУ «Отдел архитектуры , градостроительства и строительства акимата Шуского района Жамбылской области». №58 н/к от 29.04.2020 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 рабочи 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	22 108,0		22 108,0	
Газопровод высокого давления до 6,0 кгс/см2	м	4 623,0		4 623,0	
Газопровод низкого давления до 0,05 кгс/см2	м	17 485,0		17 485,0	
Расход газа	м3/час	1 602,7		1 602,7	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Проект газоснабжения выполнен согласно технических условии №06-2019-02347 от 18.06.2019 года выданных Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Проект разработан в соответствии требованиями МСН 4.03.01-2003, СН РК 4.03.01-2011.

Уровень ответственности объекта строительства - II (нормального технически не сложного) уровня ответственности.

Газоснабжение предусматривается от подземного газопровода высокого давления перед ГРП возле районной больницы в с.Толе би.

Точка подключения - подземный газопровод в точке т. «А». Давление в точке подключение до Р=0,6 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - 250 мм (с установкой тройника).

Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³. Расчетный расход газа по объекту составляет -1602,7м³/час. + (1000,0м³/час. перспектива развития)=2602,7м³/час.

Настоящим проектом предусмотрено проектирование подводящего и внутриквартального газопровода высокого и низкого давления в жилом массиве «Батыс» с. Толе би Шуского района. Согласно технических условии №06-2019-02347 от 18.06.2019 года после врезки в существующий ПЭ газопровод, предусмотрен узел учета расхода газа ШУУРГ-СТГ-80-250 (ЭК).

По радиусу действия ШГРП, массив разделен на пять квартала, в каждом установлены ШГРП-13-2НУ1 с редуктором РДГ-50 и счетчиком газа СТГ-80 G-160 с электрокорректором.

Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 и прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли,

переходные соединения «полиэтилен-сталь» на выходе из земли приняты типа «FRIALEN».

После врезки в существующий газопровод предусмотрена подземная установка задвижки.

В конце трассы перед каждым ШГРП предусмотрена надземная установка отключающей задвижки, а так же на каждом выходе из земли к абонентам предусмотрены надземные шаровые краны под приварку. Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

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

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах
изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, устанавливается опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки концы которые, выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью «Осторожно газ». Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления до 0,6 МПа испытаны на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытаны на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Надземные стальные газопроводы высокого давления до 0,6 МПа испытаны на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытаны на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Монтаж, испытания газопроводов и оборудовании произведены согласно требованиям МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 и «Требования к безопасности систем газоснабжения».

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 **апрель 2022г.;**

месяц, год

окончание работ **декабрь 2022г.;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 5,0;

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 **99,59%** и фактически применено **99,59%** (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:

Жамбылский ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» Директор Шуского ГК Кенесбаев Э.Т.

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

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 инженерно-коммуникационной инфраструктуры жилого массива на 147,73 га в с.Толеби Шуского района, Жамбылской области. Газификация»**

наименование объекта (комплекса)

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 «Gas Energy Construction»**

Директор - Кульжанов Арман Канатович

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

Место печати (при наличии)