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

форма

Декларация о соответствии

«21» 10 2024 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «ST.LTD» РК, область Жетісу, Коксуский район, с.Балпык би, Мырзабекова, 13А
наименование организации, юридический адрес

в лице директора Бегалиева Нуржана Онгарбаевича;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Кенарал, Коксуского района области Жетісу
наименование, местонахождения объекта

Заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства» области Жетісу; руководитель Бекетаев Айдос Халилоллаевич
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:ТОО «Ashr Stroy Solution», ГСЛ №20019539

Scanned with CamScanner

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Улмад»; Объект №8151-04-180/21 от 2022 года

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) Приказ ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства» области Жетісу» №от обутверждении проектно-сметной документации строительстваподводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Кенарал Коксуского района области Жетісу

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 высокого давления до 0,6 Мпа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11	км	3,437	3,437	3,437	3,437
Общая протяженность газопровода	км	1,600		1,600	

Scanned with CamScanner

среднего давления до 0,3 Мпа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11			1,600		1,600
Общая протяженность газопровода среднего давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91	км	0,012	0,012	0,012	0,012
Общая протяженность газопровода низкого давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91	км	3,058	3,058	3,058	3,058
Газорегуляторный пункт типа (ГРПШ) индивид.: 1) ГРПШ -13-2ВУ1 2) ГРПШ -13-2НУ1	шт.	 1 1	 1 1	 1 1	 1 1
2) ГРПШ-07-2У1	шт.	1	1	1	1
ГРПШ -13-2ВУ1	нм3/час	487	487	487	487
ГРПШ -13-2НУ1	нм3/час	220	220	220	220
ГРПШ-07-2У1	нм3/час	120	120	120	120

Газопровод имеет следующие показатели:

Показатели высокого давления	Единица измерения	По проекту	Фактическ
- ПЭ DN110*10,0 мм	м	3437	3437
Показатели среднего давления			
- ПЭ DN90*8,2 мм		25	25
- ПЭ DN75*6,8 мм		626	626
- ПЭ DN63*5,8 мм		949	949

Scanned with CamScanner

- СТDN76*3,0 мм	м	12	12
Показатели низкого давления	м		
- СТDN133*4,0 мм	м	499	499
- СТDN108*3,0 мм	м	7	7
- СТDN89*3,5 мм	м	622	622
-СТ DN76*3,5 мм	м	614	614
-СТ DN57*3,0 мм	м	1 316	1 316
Площадь земельного участка/площадь застройки: ГРПШ-1 ГРПШ-2 ГРПШ-3	м2	1,6х2,0 1,6х2,0 1,6х1,2	1,6х2,0 1,6х2,0 1,6х1,2

5. Для снижения давления с высокого на среднее предусмотрена установка газорегуляторного пункта в ГРПШ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx -G100 DN50 с эл. корректором газа miniElcor , с обогревом ОГШН;

Для снижения давления со среднего на низкое предусмотрена установка газорегуляторных пункта в ГРПШ-13-2НУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДБК-50Н с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx -G65 DN50 с эл. корректором газа miniElco, с обогревом ОГШН;

Для снижения давления со среднего на низкое предусмотрена установка газорегуляторных пункта в ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx -G40 DN50 с эл. корректором газа miniElcor

Scanned with CamScanner

, с обогревом ОГШН

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 Приложение №1,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 14.11.2023 г
месяц, год
окончание работ 30.08.2024 г.
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц:9 (Девять);фактически, месяц: 9 (девять);

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;

Scanned with CamScanner

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:

1. Директор ТОО „BSPGROUPLTD" Давиев Р.С.

2. Гл. инженер КсРЭС АО „ТАТЭК" Чукеев Т.Ж.

3. Директор ГКП на ПХВ "Коксуйскиу-сервис" Жунусов К.Д.

4. АО Казахтелеком Начальник ЛТЦ Бесбаев А.К.

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 _____ _____готовым к приемке в эксплуатацию, наименование объекта (комплекса) гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ,

Scanned with CamScanner

и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

ТОО «ST.LTD» считает объект:Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Кенарал, Коксуского района области Жетісу.

наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты,возникшиепо его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик:)
ТОО «ST.LTD» ; директор Бегалиев Нуржан Онгарбаевич

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

«ST.LTD»
(СТ.ЛТД)

Scanned with CamScanner