Приложение 1
к приказу Министра
индустриального развития
Республики Казахстан
от 09.08.2019 года №632

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

форма

**Декларация о соответствии**

"15" октября 2020года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Шебер-Курылыс», РК, Мангистауская область, Мунайлинский р-н, с.о. Атамекен, с.Атамекен, п.з. 2, уч.68.
наименование организации, юридический адрес

в лице директора.Нурбаева С.К
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

пообъекту:"Строительство отсутствующих линии газопровода к жилым домам в село Мунайшы Каракиянского района"
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Каракиянский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства», руководителя АбиловаБ.К.
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:не привлекались
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Проектный Центр». 36-11/2018-ГСН. наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом ГУ «Каракиянским районным отделом строительства» за № 01-05/39-Н от 03.07.2019г
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 | Единицаизмерения | Попроекту | | 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 |
| *Газифицируемыхжилыхдомов* | *шт.* | *65* | | *65* | |
| *ГРПШ-04-2У1* | *шт.* | *1* | | *1* | |
| *Давлениянавходе* | *МПа* | *0,3* | | *0,3* | |
| *Давлениянавыходе* | *МПа* | *0,005-0,006* | | *0,005-0,06* | |
| *Производительность* | *м³/час* | *250* | | *250* | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| *Общаяпротяженностьгазопровода* | *м* | | | | |
| | | | | | |
| *Ø-57х3,5мм* | *м* | *245* | | *280* | |
| *Ø-89х5мм* | *м* | *1244* | | *1320* | |
| *Ø-108х5мм* | *м* | *1255* | | *1310* | |
| *Ø-110х10мм* | *м* | *1454* | | *1536* | |
| *Ø-90х8,2мм* | *м* | *122* | | *150* | |
| *Глубина заложения газопровода до верха трубы* | *м* | *1,5* | | *1,5* | |

Жилой дом имеет следующие показатели:

| Показатели | Единицаизмерения | Попроекту | Факти-чески |
|---|---|---|---|
| Общаяплощадь | метр в квадрате (далее–м2) | | |
| Числоэтажей | этаж | | |
| Общийстроительныйобъем | метр в кубе (далее–м3) | | |
| В том числе подземной части | м3 | | |
| Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений | м2 | | |

| Показатели | Попроекту | | | Фактически | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | числоквартир | площадьквартир, м2 | | числоквартир | площадьквартир, м2 | |
| | | общая | жилая | | общая | жилая |
| Всего квартир, в том числе:<br>однокомнатных<br>двухкомнатных<br>трехкомнатных<br>четырехкомнатных и более | | | | | | |

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

*Строительство отсутствующих линии газопровода среднего давлении мкр.* ***Казах аул*** *прокладывается подземном варианте и выполнено из полиэтиленовых труб марки HDPE100SDR11 Ø110х10мм, протяженностью L-1452м. Потрассеподземногогазопровода Предусмотрено укладка сигнальной ленты и медного провода. При входе/выходе из земли газопровод защищается в защитном футляре, переход с п/э на сталь.*

*Газопровод низкого давления прокладывается из стальных труб Ø108х5мм и Ø57х3,5мм по ГОСТу 10704-91, на опорах высотой 2,2м, расстояние между опорами не более 6м.*

*Общая протяженность газопровода-2950м из них:*

- *Газопровода среднего давления из ПЭ труб Ø110х10мм-1452м*
- *Газопровода низкого давления из ПЭ труб Ø110х10мм-24м*
- *Газопровода низкого давления из ст. труб Ø108х5мм-1255м*
- *Газопровода низкого давления из ст. труб Ø57х3,5мм-247м*

*Для понижения давления газа с среднего на низкое предусмотрен газорегуляторный пункт шкафной с двумя регуляторами давления газа РДНК-400 типа ГРПШ-04-2У1. Входное Давление $P_{вх}$.0,3Мпа. На газопроводе низкого давления в ответвлениях на каждой отходящей Линии улиц предусмотрены отключающие задвижки. Для подключения газопровода к ИЖС установлены отпайки Ø38х3мм. Для удлинения стального газопровода от изменения внешней температуры приняты П- образные компенсаторы.*

*Прокладка перехода газопровода под автодорогой производится в защитном кожухе п/этиленовых труб. На одном конце футляра предусмотрено контрольная трубка под стальнойковёр.*

*Строительство отсутствующих линии газопровода низкого давлении мкр.* ***Жана курылыс*** *прокладывается из стальных труб Ø89х5мм по ГОСТу 10704-91, на опорах высотой 2,2м, расстояние между опорами не более 6м.*

*Общая протяженность газопровода-1501м из них:*

- *Газопровода низкого давления из ст. труб Ø89х5мм-1351м;*
- *Газопровода низкого давления из ПЭ труб Ø90х8,2мм-150м; (переход ч/з автодорогу)*

*Для подключения газопровода к ИЖС установлены отпайки Ø38х3мм. Дляудлинения стального газопровода от изменения внешней температуры приняты П- образные компенсаторы. Подземный переход через автодорогу производится в защитном кожухе их п/э труб. Переходы через грунтовые дороги в точках 1,2,3 прокладывается открытым методом. Переход через асфальтированную дорогу прокладывается методом горизонтальногобурения.*

*Строительство отсутствующих линии газопровода низкого давлении мкр.* ***Мурагер*** *прокладывается из стальных труб Ø89х5мм по ГОСТу 10704-91, на опорах высотой 2,2м, расстояние между опорами не более 6м. В точка подключения 1,2 установлено отсекающая задвижка Ø80 в надземном варианте.*

*Общая протяженность газопровода-566м из них:*

- *Газопровода низкого давления из ст. труб Ø89х5мм-545м;*
- *Газопровода низкого давления из ПЭ труб Ø90х8,2мм-21м; (переход ч/з автодорогу)*

*Контрольные сварных стыки полиэтиленовых газопроводов проверено ультразвуковым методом по ГОСТу 14782-86. Контроль стыков ст.трубопроводов проведено радиографическим методом по ГОСТу 7512-82* и ультразвуковым-по ГОСТу 14782-86. Газопроводы продувало и испытывало на герметичность воздухом. Газопроводсреднего Давления из п/этиленовых труб испытывало на герметичность давлением 0,6Мпа, продолжительностью 24 часа. Надземные газопроводы низкого давления испытывало на герметичность давлением 0,3 МПа, продолжительностью 1 час. Надземныегазопроводы защищено от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из 2-х слоев грунтовки и 2-х слоевкраски.*

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 проектомвыполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ*июнь2020г;*

месяц, год

окончание работ _*октябрь2020г*;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц:__*4,0*____;

фактически, месяц:_____4,0_____;

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

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

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:

*Директор МПФ АО «КазТрансГазАймак»Ешманов С.Ж.*

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 *Руководитель отдела занятости, социальных программ и регистрации актов гражданского состояния Каракиянского района М.Нурсейтова*;

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «***Строительство отсутствующих лини газопровода к жилым домам в село МунайшыКаракиянского района»*** 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)

**Директор ТОО «Шебер-Курылыс» Нурбаев С.К.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, датаМесто печати (при наличии)

30.10.2020 г

Директор КРГХ Нурбаев С.Н.