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

**Декларация о соответствии**

"11" 09 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «МБК Құрылыс», область Жетісу, г.Талдыкорган, улица Акын сара, здание 207А, БИН050640007828

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Манапова М.К.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

объекту: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Алгабас Коксуского района Алматинской области», область Жетісу, Коксуский район, с.Алгабас

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу»

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 «Строитель»;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Улмад» №8151-04-182/21

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» 14.04.2023 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):

Scanned with CamScanner

| 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 пуско-вого ком-плекса или очереди |
| Подземный распределительный газопровод высокого давления, Р-0,6Мпа | м | 25 112 | 25 112 | 25 831,6 | 25 831,6 |
| Надземный распределительный газопровод высокого давления, Р-0,6Мпа | м | 0 | 0 | 90,8 | 90,8 |
| Подземный распределительный газопровод среднего давления, Р-0,3Мпа | м | 1 903 | 1 903 | 2 111,5 | 2 111,5 |
| Надземный распределительный газопровод среднего давления, Р-0,3Мпа | км | 0,261 | 0,261 | 0 | 0 |
| Надземный распределительный газопровод низкого давления, Р-0,003Мпа | м | 11 510 | 11 510 | 11 172,3 | 11 172,3 |
| Подземный распределительный газопровод низкого давления, Р-0,003Мпа | м | 0 | 0 | 117,9 | 117,9 |
| ПГБ-13-2В-У1 | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ГРПШ-13-2ВУ1 | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ГРПШ-13-2НУ1 | шт | 3 | 3 | 1 | 1 |
| Газопровод высокого давления | | | | | |
| ПЭ100 SDR9 DN ø110x12,3 | км | 0,074 | 0,074 | 0 | 0 |
| СТ DN ø108x4,0 | м | 0 | 0 | 50,5 | 50,5 |
| ПЭ100 SDR11 DN ø225x20,5 | м | 23 433 | 23 433 | 24 244 | 24 244 |
| ПЭ100 SDR9 DN ø125x11,4 | м | 1605 | 1605 | 1587,6 | 1587,6 |
| СТ DN ø219x6,0 | м | 0 | 0 | 40,3 | 40,3 |
| Газопровод среднего давления | | | | | |
| ПЭ100 SDR11 DN ø140x12,7 | м | 59 | 59 | 59,5 | 59,5 |
| ПЭ100 SDR11 DN ø125x11,4 | м | 1 197 | 1 197 | 1718,1 | 1718,1 |
| ПЭ100 SDR11 DN ø90x8,2 | км | 0,647 | 0,647 | 332,8 | 332,8 |
| СТ ø133x4,0 | км | 0,03 | 0,03 | 0 | 0 |
| СТ ø108x4,0 | км | 0,231 | 0,231 | 0 | 0 |
| Газопровод низкого давления | | | | | |
| Труба стальная электросварная СТ ø219x6,0 | м | 19 | 19 | 21,7 | 21,7 |
| Труба стальная электросварная СТ ø159x4,5 | м | 213 | 213 | 228,3 | 228,3 |
| Труба стальная электросварная СТ ø133x4,0 | м | 1 098 | 1 098 | 1045,8 | 1045,8 |
| Труба стальная электросварная СТ ø108x4,0 | м | 988 | 988 | 1041,7 | 1041,7 |
| Труба стальная электросварная СТ ø89x3,5 | м | 2 425 | 2 425 | 2288,5 | 2288,5 |
| Труба стальная электросварная СТ ø76x3,0 | м | 1 986 | 1 986 | 2021,3 | 2021,3 |
| Труба стальная электросварная СТ ø57x3,0 | м | 4 781 | 4 781 | 4543 | 4543 |
| Труба ПЭ100 SDR11 DN ø63x5,8 | м | 0 | 0 | 117,9 | 117,9 |

Scanned with CamScanner

Жилой дом имеет следующие показатели:

| Показатели | Единица измерения | По проекту | Факти-чески |
|---|---|---|---|
| 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:

Для газоснабжения природным газом с.Алгабас Коксуского района области Жетісу запроектирован газопровод высокого и среднего, низкого давления.

Согласно гидравлического расчета запроектирован газопровод высокого давления (1,2МПа) из полиэтиленовых труб SDR9 ПЭ100 диаметром: 110х12,3 мм с коэффициентом запаса прочности 3,2. Высокого давления (0,6МПа) из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром: 225х20,2мм с коэффициентом запаса прочности 3,2. И среднего давления из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром 140х12,7мм и 125х11,4мм, 90х8,2мм с коэффициентом запаса прочности 2,8. Газопровод низкого давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91. Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода.

Принята четырехступенчатая система газоснабжения.

**Подземная прокладка.**

Глубина прокладки газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойной трамбовкой.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине

Scanned with CamScanner

трассы и медный провода сечением 2х4 мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер для выхода сигнального провода.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента предусмотрена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше +100С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже + 100 С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Переходы через автодороги выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах, методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) без разрушения асфальтового покрытия. Для отбора проб воздуха в футляре предусматриваются контрольные трубки под ковер. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15С° и не выше плюс 30С°.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-352-87.

При входе стального газопровода в землю с использованием соединений «полиэтилен–сталь» используются отводы с ЗН (закладным нагревательным элементом), при выходе из земли полиэтиленовых труб, выполненных используются отводы с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены не разъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки под ковер.

При пересечении местных дорог газопровод заключается в полиэтиленовые футляры. На конце футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого и среднего давления согласно СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» и «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18 сентября 2008.

Проектом предусмотрено по трассе газопровода высокого и среднего давления отключение газа при помощи кран шаровый под ковер.

**Надземная прокладка.**

Газопровод высокого и среднего, низкого давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001г.

Газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СН РК 2.01-01-2013.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода согласно СН РК 4.03-01-2011 и составляет 5%.__

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013.

Scanned with CamScanner

Газопровод высокого и среднего, низкого давления разработан в подземном и надземном исполнении. Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СН РК 3.01.01-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Газопровод высокого и среднего, низкого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Общая протяженность газопровода высокого давления (0,6МПа) составляет – 25 922,4м

Общая протяженность газопровода среднего давления составляет – 2 111,5м

Общая протяженность газопровода низкого давления составляет – 11 290,2м

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 ноябрь, 2023 г.;

месяц, год

окончание работ сентябрь, 2024 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 10 ;

фактически, месяц: 10 ;

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.

Scanned with CamScanner

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

ТОО „BSP GROUP LTD" Хусаинов Н.М.

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

Место печати(при наличии)

_____

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

Место печати(при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением, выдаваемым аккредитованными испытательными лабораториями по результатам проведенных лабораторных замеров (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 «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Алгабас Коксуского района Алматинской 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)

Манапов М.К._____

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

Место печати (при наличии)

Scanned with CamScanner