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

Декларация о соответствии

"11" 10 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.Актекше Коксуского района области Жетісу», область Жетісу, Коксуский район, с.Актекше

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» №180-18-177/21-08-21

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	км	12,370	12,370	15,7658	15,7658
Надземный распределительный газопровод высокого давления, Р-0,6Мпа	км	6,9	6,9	3,4032	3,4032
Подземный распределительный газопровод среднего давления, Р-0,3Мпа	км	1,355	1,355	1,2871	1,2871
Надземный распределительный газопровод среднего давления, Р-0,3Мпа	км	0,76	0,76	0,7043	0,7043
Подземный распределительный газопровод низкого давления, Р-0,003Мпа	км	3,58	3,58	3,8731	3,8731
Надземный распределительный газопровод низкого давления, Р-0,003Мпа	км	11,72	11,72	12,1088	12,1088
ГРПШ-13-2ВУ1	шт	1	1	1	1
ГРПШ-07-2У-1	шт	2	2	2	2
ГРПШ-04-2У-1	шт	1	1	1	1
Газопровод высокого давления					
Труба ПЭ100 SDR9 DN ø160x14,6	км	12,370	12,370	15,7558	15,7558
Труба стальная электросварная СТ ø159x14,5	км	6,9	6,9	3,4032	3,4032
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø63x5,8	км	0	0	0,01	0,01
Газопровод среднего давления					
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø125x11,4	км	0,47	0,47	0,475	0,475
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø110x10	км	0,01	0,01	0,0123	0,0123
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø75x6,8	км	0,565	0,565	0,6982	0,6982
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø63x5,8	км	0,220	0,220	0,1016	0,1016
Труба стальная электросварная СТ	км	0	0	0,001	0,001

Scanned with CamScanner

ø108х4,0					
Труба стальная электросварная СТ ø89х3,0	км	0	0	0,0197	0,0197
Труба стальная электросварная СТ ø76х3,0	км	0,500	0,500	0,4602	0,4602
Труба стальная электросварная СТ ø57х3,0	км	0,260	0,260	0,2234	0,2234
Газопровод низкого давления					
ПЭ100 SDR11 DN ø160х14,6	км	0,4	0,4	0,4	0,4
ПЭ100 SDR11 DN ø125х11,4	км	0,15	0,15	0,2223	0,2223
ПЭ100 SDR11 DN ø110х10	км	0,4	0,4	0,5123	0,5123
ПЭ100 SDR11 DN ø90х8,2	км	0,05	0,05	0,05	0,05
ПЭ100 SDR11 DN ø75х6,8	км	1,23	1,23	1,23	1,23
ПЭ100 SDR11 DN ø63х5,8	км	1,35	1,35	1,4585	1,4585
СТ ø159х4,5	км	0,500	0,500	0,556	0,556
СТ ø133х4,0	км	0,220	0,220	0,235	0,235
СТ ø108х4,0	км	3,160	3,160	3,0875	3,0875
СТ ø89х3,5	км	1,580	1,580	1,58	1,58
СТ ø76х3,0	км	1,130	1,130	2,4803	2,4803
СТ ø57х3,0	км	4,050	4,050	4,17	4,17

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

Scanned with CamScanner

		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 газоснабжение населенного пункта Актекше предусмотрена 3-х (трех) ступенчатая система газоснабжение. Высокая давления до 0,6МПа включительно, средняя давления до 0,3 МПа включительно, низкое давление до 0,005 МПа включительно.

Точкой подключения для н.п Актекше служит ПЭ газопровод (отвод) в подземном исполнений Ø160х14,6мм. Врезка в газопровод (отвод) производится с установкой ПЭ муфты Ø160/160мм. Отвод для точки подключения на н. п Актекше в подземном исполнений спроектировано на **РП «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Талапты Коксуского района Алматинской области»** с установкой ПЭ заглушки и опознавательного столбика (ОС).

Предполагаемая территория прокладки проектируемого газопровода высокого давления расположена вдоль автомобильной дороги областного значения пересекая её в 6-ти местах методом горизонтально наклонного бурения (ГНБ).

Проектируемый газопровод высокого давления (подводящий газ-д для н.п. Актекше) на своем пути пересекается водными преградами и линией (кабель) связи переходя методом Горизонтально-направленного бурения (ГНБ) с рытьем рабочих и приемных котлованов.

Газопровод высокого давления разработан в подземном способом из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø160х14,6мм. и надземном способом из стальных труб ГОСТ 10705-80, Ø159х4,5мм.

Для снижения давления газа с высокого на среднее давления предусмотрена установка ГРПШ-13-2ВУ-1 в ограждений из сетки рябицы высотой 1,5м. в окрестностях н.п Актекше.

Проектируемый газопровод среднего давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø125х11,4мм., Ø110х10,0мм., Ø75х6,8мм., Ø63х5,8мм., и надземным способом из стальных труб ГОСТ 10705-80 Ø76х3,0мм., Ø57х3,0мм. до коллективного ГРПШ для снижения давления газа на низкое давление. Глубина заложение проектируемого ПЭ газопровода среднего давления не менее 1,2 метра от верха ПЭ трубы.

Для снижения давления газа со среднего на низкое давление предусмотрена установка ГРПШ-07-2У-1 (2шт.) и ГРПШ-04-2НУ-1 в ограждений из сетки рябицы высотой 1,5м. Проектируемый газопровод низкого давление запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø160х14,6мм., Ø125х11,4мм., Ø110х10,0мм., Ø90х8,2мм., Ø75х6,8мм., Ø63х5,8мм., и и надземном способом из стальных труб ГОСТ 10705-80, Ø159х4,5мм., Ø133х4,0мм., Ø108х4,0мм., Ø89х3,5мм., Ø76х3,5мм., Ø57х3,5мм. Надземный стальной газопровод запроектирован по улицам населенного пункта ближе к границам участков потребителей. Проектом предусмотрена сварной стальной кран шаровый диаметром Ду25 для подключения каждого абонента к потреблению газа. Само подключение к потреблению газа производятся за счет собственных затрат каждого абонента. Проектом предусмотрена арка высотой 5м. на опорах в соответствии диаметра газопровода для

Scanned with CamScanner

свободного проезда автотранспорта в каждый дом. В пересекаемых участках стального газопровода с автомобильной дорогой так же предусмотрена арка на опорах.

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 трассы и медного провода сечением 2х2,5 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 + 100С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Переходы через автодороги выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах. Для отбора проб воздуха в футляре предусматриваются контрольные трубки под ковер. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов. Прокладка футляров через внутри поселковые дороги производятся открытым способом.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 150С и не выше плюс 300С.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87.

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, среднего и низкого 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».

Надземная прокладка.

Газопровод среднего и низкого давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по 10705-80.

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 низкого давления согласно СН РК 4.03-01-2011 и составляет 5%

Scanned with CamScanner

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.

Для подключения каждого дома к газопроводу проектом предусматривается выход из земли с подземного и с надземного газопровода на границе каждого участка с установкой стального шарового крана (сварка/фланец) вне территории частных владений.

Газопровод высокого, среднего и 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 поселений», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Газопровод высокого, среднего и низкого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по 10705-80.

Общая протяженность газопровода высокого давления составляет-19,169 км.

Общая протяженность газопровода среднего давления составляет-1,9914км.

Общая протяженность газопровода низкого давления составляет-15,9819км.

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 октябрь, 2024 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 11 ;

фактически, месяц: 11 ;

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)

Scanned with CamScanner

обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.
Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

_____

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.Актекше Коксуского района области Жетісу» 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