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

Декларация о соответствии

«26» декабрь 2024 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***ТОО «Строительная компания Орда-Курылыс» - Лицензия: 14006093, 30.04.2014 г., II, Кызылординская область, г. Кызылорда, мкр. Арай, ул. Алты Алаш, 2***

наименование организации, юридический адрес

в лице ***Нуртай Нурасыл Нуртайулы***

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту ***«Обустроиство инженерной инфраструктуры жилых домов, построенных для социально-уязвимых слоев населения в поселке Жанакорган, Жанакорганского района, Кызылординской области (газоснабжения)»***

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ***КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района», БИН 050 240 009 435, Кызылординская область, Жанакорганский район, Жанакорганский с.о., с. Жанакорган, ул. Кокенова, 44, руководитель Сапарбаев Кайрат Абрахманович***

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 «Казстрой ST» ГСЛ 20010647, ТОО «АстанаЛюксСтрой» ГСЛ 22017553, ТОО «Qaz Build Construction» ГСЛ 24001813, ТОО «ДипломатСтрой» ГСЛ 21023781, ТОО «Гемакасес» - ГСЛ 0000171, ТОО «Ai-Sultan Company» ГСЛ 19020387, ТОО «Орда сервис-2020» ГСЛ 20018110

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация ***ТОО "GeoProKz", ГСЛ №23021470, 29.09.2023, г. Кызылорда, с/т Шугыла, 27***

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ***КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района», БИН 050 240 009 435, Кызылординская область, Жанакорганский район, Жанакорганский с.о., с. Жанакорган, ул. Кокенова, 44; №73/2 от 01.08.2024 г.***

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:

организация документация ***ТОО "GeoProKz", ГСЛ №23021470, 29.09.2023, г. Кызылорда, с/т Шугыла, 27***

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
протяженность	м	**4079,3**	-	**4079,3**	-
Кран шаровой, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, с удлинением штока до 3000 мм, с полиэтиленовыми (ПЭ) патрубками, с Т-ключом, для газа, Т до +160°С, PN 12 ГОСТ 21345-2005 DN 100	шт.	**3**	-	**3**	-
Кран шаровой, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, с удлинением штока до 3000 мм, с полиэтиленовыми (ПЭ) патрубками, с Т-ключом, для газа, Т до +160°С, PN 12 ГОСТ 21345-2005 DN 50	шт.	**15**	-	**15**	-
Кран шаровый стальной фланцевый, стандартнопроходной, для воды, пара, нефтепродуктов, Т до +200°С, PN 40 ГОСТ 21345-2005 DN 25	шт.	**108**	-	**108**	-
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива с соэкструзионным защитным слоем SDR 11 СТ РК ISO 4437-1-2014 размерами 110х10,0 мм с соэкструзионным защитным слоем	м	**999,9**		**999,9**	
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива с соэкструзионным защитным слоем SDR 11 СТ РК ISO 4437-1-2014 размерами 63х5,8 мм с соэкструзионным защитным слоем	м	**2825,273**	-	**2825,273**	-

Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива с соэкструзионным защитным слоем SDR 11 СТ РК ISO 4437-1-2014 размерами 125x11,4 мм с соэкструзионным защитным слоем	м	289,87	-	289,87	-
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива с соэкструзионным защитным слоем SDR 11 СТ РК ISO 4437-1-2014 размерами 140x12,7 мм с соэкструзионным защитным слоем	м	5,05	-	5,05	-
Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-04-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования, с двумя регуляторами давления газа РДНК-400, без измерительного комплекса, без обогрева ОГШН	шт.	1	-	1	-

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период _____;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Здание имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - $М^2$)		
Число этажей	Этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - $М^3$)		
В том числе подземной части	$М^3$		
Площадь встроенных, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений	$М^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $М^2$		число квартир	площадь квартир, $М^2$	
		общая	жилая		общая	Жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более	-	-	-		-	-

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

Подземный газопровод низкого давления PN 0,003 МПа.

Нормативный документ на трубу-Трубы из полиэтилена для газопроводов типа ПЭ100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Газопровод низкого давления PN0,003 МПа; Dн140х12,7;протяженностью 0,005 км;

Dн125х11,4;протяженностью 0,287км;
Dн110х10,0;протяженностью 0,414км;
Dн63х5,8;протяженностью 2,473км.
Подземный газопровод проложен с заглублением до верха трубы не менее 1,0м. Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы через 500 м устанавливаются опознавательные знаки. В качестве отключающих устройств запроектированы шаровые краны в надземном исполнении. Выбор толщин стенок труб выполнен на основании расчетов, в соответствии со СП РК 4.03-101-2013. Надземные части газопровода покрыть защитным слоем по грунтовке ГФ-021 за 1 раз эмалью ПФ-115 за 2 раза. Отключающие устройства устанавливаются:- на ответвлениях газопровода; Полиэтиленовые трубы при толщине стенки не менее 5мм соединяют между собой сваркой встык или деталями с закладными нагревателями, при толщине стенки менее 5 мм - только деталями с закладными нагревателями. Перед укладкой газопровода вырытая траншея на всем протяжении должна быть осмотрена представителями строящей организации и технадзором заказчика с целью проверки соответствия проекту глубины и поперечного сечения траншеи. До укладки газопровода вырытая траншея проверяется инструментально на всем ее протяжении. Результаты осмотра и инструментальной проверки вырытой траншеи оформляются актом с указанием принимаемых дополнительных мероприятий, Все выполненные дополнительные мероприятия по укладке газопровода должны быть согласованы с проектной организацией. При пересечении газопроводов с коммуникациями водопровод, канализация и тд, газопровод предусмотрено закладывать в футляр, если газопровод проложен выше коммуникаций; при прокладке ниже коммуникаций футляр не предусматривается. В месте пересечения газопровода с подземными коммуникациями траншею разрабатывать вручную по 2м. в обе стороны от коммуникаций расстояние по вертикали (в свету) между газопроводом (футляром) и подземными инженерными коммуникациями и сооружениями в местах их пересечений следует принимать с учетом требований соответствующих нормативных документов, но не менее 0,2 м.зданий и сооружений согласно СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы». В стесненных условиях прохода газопровода вдоль зданий и сооружений не выдерживающих расстояний от фундамента, газопровод необходимо заключать в футляр во избежания механических повреждений и выводить футляр за края здания или сооружения согласно нормативов. Все работы по строительству газопровода на пересечении с подземными коммуникациями выполнить только на основании письменного разрешения технических руководителей организаций-владельцев

пересекаемых сооружений и непосредственным надзором назначенных ими ответственных лиц. До начала подготовки строительной полосы все повороты трассы газопровода подлежат разбивке, указанной в чертежах. При обнаружении неуказанных в проекте подземных коммуникаций всякие работы в этом месте следует немедленно прекратить до выявления характера обнаруженных коммуникаций и получения соответствующего разрешения на производство работ организации, эксплуатирующей эти коммуникации. По всей ширине траншеи предусмотреть устройство основания под газопровод толщиной не менее 10 см из песка или мягкого грунта и засыпку его песком или мягким грунтом на высоту не менее 20 см над верхней образующей трубы. Перечень видов скрытых работ, подлежащих актированию по их окончанию: а) контроль сварных стыков; б) очистка и продувка газопровода; в) контроль укладки газопровода в траншею; г) испытание газопровода на прочность и герметичность. По окончанию монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом:- давление испытания на герметичность газопровода давлением св.06, до 0,6 МПа включ. Рисп=1,5 МПа, продолжительность испытания 24 часа, Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства. При сейсмичности более 7 баллов для полиэтиленовых газопроводов сварные стыковые соединения должны проходить 100 %-ный контроль физическими методами. Контролю физическими методами подлежат стыки законченных строительством участков газопроводов, выполненных электродуговой и газовой сваркой (газопроводы из стальных труб), а также сваркой нагретым инструментом (газопроводы полиэтиленовых труб). Число стыков, подлежащих контролю, % общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком на объекте- подземный стальной газопровод высокого давления PN1,2МПа- 100%.

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 ***24 октябрь 2024 год***;
месяц, год

окончание работ ***25 декабрь 2024 год***;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***3;***

фактически, месяц: ***2 ;***

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации ***_85_%*** и фактически применено ***_85_%*** (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:

_____

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 лабараторных 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

«Обустроиство инженерной инфраструктуры жилых домов, построенных для социально-уязвимых слоев населения в поселке Жанакорган, Жанакорганского района, Кызылординской области (газоснабжения)» 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)

ТОО «Строительная компания Орда-Құрылыс» - Лицензия: 14006093, 30. 04.2014 г., II, Кызылординская область, г. Кызылорда, мкр. Арай, ул. Алты Алаш, 2

Директор ***Нуртай Нурасыл Нуртайұлы***

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