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

форма

Декларация о соответствии

" " 2021года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «КазМунайКурылыс», Жамбылская область, город Тараз ул.Махамбета 8А.**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора – Жантаев Асылбек Жантаевич.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

По объекту: **Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов с.Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение». Жамбылская область Жамбылский район, с.о Асинский с.о., с. Аса.**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жамбылского района», Тилеубаев Кайрат Ануарбекович.**

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:

1) **ТОО «Таразстрой-2004» ГСЛ №16017311 от 11.11.2016 г.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Баккараева Куата Кенисбековича;

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) **ТОО «Интеллект Азия» ГСЛ №18016730 от 06.09.2018г.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Жорабекова Биржан Орынбековича;

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3) **ТОО «Бирлик сервис компани», ГСЛ-№000255 от 25.07.2006г.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Букебаева Алтынбека Абдрашовича.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация **ТОО «Бакыт таны». Без номера.**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ТОО «Бакыт таны». Без номера.**

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жамбылского района», Приказ №76 от 30.12.2019г.;

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	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
Газопровод					
Давление	кгс/см2	до 2,8		до 2,8	
Расход газа	м3/ч	3378,0		3378,0	
Протяженность газопровода (среднего давления)	м	1615,0		1615,0	
Протяженность газопровода (низкого давления)	м	23062,0		23062,0	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
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	м2	-	-

пристроенных помещений						
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. **Проект газоснабжения** выполнен согласно технических условии №06-2019-01758 от 25.04.2019 года выданных Жамбылским ПФ АО "КазТрансГаз Аймак". Проект разработан в соответствии требованиями МСН 4.03.01-2003,СН РК 4.03.01-2011.Газоснабжение предусматривается от существующего подземного газопровода среднего давления идущий вдоль объездной дороги с.Аса.

Точка подключения - подземный газопровод в точке т. "А". Давление в точкахподключения до - Р=0,28 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - Д325 мм.

Для снижения давления газа до требуемых параметров в центре поселка предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта типа ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления РДНК-1000 и с узлом учета расхода газа TRZ G250 с электронным корректором miniElcor-5комплекта. Газопровод произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,62 кг/м³. Расчетный расход газа по объекту составляет -3378,0 м³/час.

Настоящим проектом предусмотрено газоснабжение вновь строящегося жилого массивав с.Аса аульного округа Аса Жамбылского района.

Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 и прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли. Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN" по чертежам "4/2-04.ВТ-..." УкрГазНИИпроект, г. Киев".
После врезки в существующий газопровод предусмотрена надземная установка задвижки. В поворота и выходов газопровода из грунта.
Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов Атырауского завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы устанавливается опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.
Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки концы которые, выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ". Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

а) вдоль трасс наружных газопроводов - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода;

б) вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб при использовании медного провода для обозначения трассы газопровода - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3 метров от газопровода со стороны провода и 2 метров - с противоположной стороны;

в) вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов. Для газорегуляторных пунктов, пристроенных к зданиям, охранная зона не регламентируется;

д) вдоль трасс межпоселковых газопроводов, проходящих по лесам и древесно-кустарниковой растительности, - в виде просек шириной 6 метров, по 3 метра с каждой стороны газопровода. Для надземных участков газопроводов расстояние от деревьев до трубопровода должно быть не менее высоты деревьев в течение всего срока эксплуатации газопровода.

Подземные полиэтиленовые газопроводы среднего давления до 0,3 МПа испытать на Стыки стальных газопроводов испытывают на статическое растяжение и на изгиб или сплющивание по ГОСТ 6996-66*. Допускные стыки полиэтиленовых газопроводов испытывают на растяжение.

Температура наружного воздуха в период испытания должна быть не ниже - минус 15°С

Монтаж, испытания газопроводов и оборудовании произвести согласно требованиям МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.

Условные обозначения приняты согласно ГОСТ 21.206-93*; ГОСТ 21.609-83

Для газораспределительных сетей устанавливаются следующие охранные зоны:

герметичность давлением - 0,45 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Стыки стальных газопроводов испытывают на статическое растяжение и на изгиб или сплющивание по ГОСТ 6996-66*. Допускные стыки полиэтиленовых газопроводов испытывают на растяжение.

Температура наружного воздуха в период испытания должна быть не ниже - минус 15°С

Монтаж, испытания газопроводов и оборудовании произвести согласно требованиям МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.

Условные обозначения приняты согласно ГОСТ 21.206-93*; ГОСТ 21.609-83*.;

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 **.04.2021г.;**

месяц, год

окончание работ **.08.2021г.;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **4**

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

фактически, месяц: __;

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. Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

ДСПФ АО „КазТрансГаз Аймак"

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 _____;

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов с.Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение»** 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 «КазМунайКурылыс»**

Жантаев Асылбек Жантаевич

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

Место печати (при наличии)

Прошнуровано, пронумеровано
и скреплено печатью _____
_____ лист (-ов)