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

Декларация о соответствии

«07»октябрь2020г

Подрядчик (генеральный подрядчик) ПК «Ерзат» Актюбинская область, Шалкарский район, г.Шалкар, У.Бактыбай, 78

наименование организации, юридический адрес

в лице председатель Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство газоснабжения жилого массива Бегей и село Акшукыр (1-очередь) в Тупкараганском районе Мангистауской области», Мангистауская область, Тупкараганский район, с. Акшукыр**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» и.о.руководителя отдела Айдарбаев Жәнібек Кайдарғалиұлы.

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:_____;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «Проектный центр»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден (а) приказом № 53 от 25.12.2017 г. ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства»

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
Общая протяженность газопровода надземного низкого давления и подземного среднего давления	метр	**36 980**		**37 831**	
Общая протяженность газопровода среднего и низкого давления *Газоснабжение село Акшукыр (3, 4 квартал*	метр	31 400		30 595	
Общая протяженность надземных и подземных газопроводов среднего и низкого давления в том числе	метр	5 580		7 236	
Газоснабжение улиц Кожашева, Жанаконыс и Сарсенова *Бегей* *Детсад «Байтерек»* *Доп.Участок-Акшукур-5кв*		2 092 3 488		2 052 3 831 1 043 310	
ПГБ-13-2Н-У1	шт	5		5	

Жилой дом имеет следующие показатели: **Показатели**	**Единица измерения**	**По проекту**	**Фактически**

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м^2		число квартир	площадь квартир, м^2	
		общая	жилая		общая	жилая

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

Рабочий проект наружных сетей газоснабжения жилого массива Бегей и села Акшукыр (1-очередь) выполнен согласно технических условий от 03 октября 2016 года №29-1А/6:1 от 30 июня 2017 года №29-1А/76: от 11 августа 2017 года №29-1А/68 выданных АО «КазТрансГаз Аймак».

Газоснабжение улиц Кожашева, Жанаконыс и Сарсенова

Точки подключения проектируемого газопровода:

По улице Кожашева существующий надземный газопровод низкого давления диаметром 57 мм:

По улице Жанаконыс существующие надземные газопроводы низкого давления диаметрами 57 мм, 108 мм и 159 мм.

Проектируемый газопровод низкого давления запроектирован в надземном варианте из стальных труб диаметрами 159х5,0 мм: 108х5,0 мм: 89х5,0 мм: 57х3,5 мм (ГОСТ 10704-91), на опорах высотой 2,2 м7

Участки газопроводов при пересечений автодорог выполнены подземно из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 в защитном кожухе.

На газопроводе низкого давления в ответвлениях на каждой отходящей линии улиц предусмотрены отключающие задвижки. Для последующего подключения газопровода к индивидуальным жилым домам предусмотрены отпайки диаметром 38х3,0 мм.

Антикоррозийное покрытие надземного газопровода предусмотрено эмалью желтого цвета типа ПФ-115 по ГОСТ 82-75 в 2 слоя по грунтовке ГФ-021.

Подземный газопровод среднего давления

Точками подключения являются:

Точка №1 – действующий газопровод диаметром 325 мм:

Точка №2 – действующий газопровод диаметром 108 мм.

В точках подключения запроектированы отсекающие задвижки в надземном варианте.

Проектируемый газопровод среднего давления запроектирован в подземном варианте на глубине 1,5 м от поверхности земли до низа трубы и выполнен из полиэтиленовых труб диаметрами 160х14,6 мм и 110х10,0 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Надземный участок выполнен из стальных труб диаметром 159х5,0 м по ГОСТ 10704-91.

Участки газопроводов при пересечений автодорог выполнены подземно, из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Прокладка перехода газопровода под автодорогой производится в защитном кожухе из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. На одном конце футляра предусмотрена контрольная трубка под стальной ковер.

В трассе подземного газопровода из полиэтиленовых труб предусмотрено укладка сигнальной ленты по всей длине трассы с полосой металлической фольги, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом.

При укладке полиэтиленовых труб предусмотрены защитные подсыпка 0,1 м и засыпка 0,2 м мягким грунтом.

Газоснабжение село Акшукыр (3,4 квартал) (на берегу моря)

Точка подключения - проектируемый подземный газопровод среднего давления из полиэтиленовых труб диаметром 160 мм. В точках подключения запроектированы отсекающие задвижки в надземном варианте.

Для понижения давления газа со среднего на низкое предусмотрены блочные газорегуляторные пункты ПГБ-13-2Н-У1 с двумя регуляторами давления газа РДГ-50Н.

Газопроводы низкого давления приняты надземного исполнения, на опорах высотой 2,2 м и выполнены из стальных труб диаметрами 159х5 мм, 108х5 мм, 89х5 мм, 57х3,5 мм по ГОСТ 10704-91.

Участки газопроводов при пересечений автодорог приняты из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Прокладка перехода газопровода под автодорогой производится в защитном кожухе из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. На одном конце футляра предусмотрена контрольная трубка под стальной ковер. При укладке полиэтиленовых труб предусмотрены защитные подсыпка 0,1 м и засыпка 0,2 м мягким грунтом.

На газопроводе низкого давления в ответвлениях на каждой отходящей линии улиц предусмотрены отключающие задвижки. Для последующего подключения газопровода к ИЖС предусмотрены отпайки диаметром 38х3 мм.

Для компенсации удлинения стального газопровода от изменения внешней температуры приняты П – образные компенсаторы.

Участок переходящий из надземного стального газопровода в подземный полиэтиленовый газопровод выполнен с устройством перехода «ПЭ-сталь» в стальном футляре. Антикоррозийная защита подземной части стального футляра выполнен липкой лентой из ПВХ в 1 один слой с грунтовкой битумной мастикой в 1 слой.

Антикоррозионная защита надземной части стального футляра и стального ковра выполнен из грунтовки ГФ-21 и эмали типа ПФ-115.

Надземные переходы при въездах на участки индивидуальных домовладений выполняются на опорах высотой 3,5 м от уровня земли.

После монтажа газопроводы подвергаются контролю сварных стыков неразрушающими методами и испытываются на герметичность согласно требований СН РК 4.03-01-2011.

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 07.2019г.;

месяц, год

окончание работ 10.2020г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 8;
фактически, месяц: 8;

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:
Газовое хозяйство МПФ АО «КазТрансГазАймак»

Директор Есиманов С.Ж.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____
подпись руководителя, дата

МП
(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 газоснабжения жилого массива Бегей и село Акшукыр (1-очередь) в Тупкараганском районе Мангистауской области», Мангистауская область,

Тупкараганский район, с. Акшукыр Мангистауской 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) ПК «Ерзат» в лице председателя Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата

МП

(при наличии)

Выполнено согласно раб. проекту
ТРГХ Дишов О.К. 12.10.20г.