Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
(с изменениями от 09.08.2019 г, от 08.02.2021 г)

Декларация о соответствии

N 181 НК «27» 12 2023 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Ремстрой» БИН 970640002216, лицензия ГСЛ № 2105320 от 01.09.2021 года, I-категория, РК, 160600, ТО, Ордабасинский р/н, Кажымуканский с/о, с. Темирлановка, ул.Кажымукан, д. 137;**

наименование организации, юридический адрес

в лице директора **– Миркамалова Бауыржан Балтабаевич**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство газопроводных сетей н.п.Абай, Досан, сельского округа Косшынырау города Кызылорда»**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является: **КГУ «Кызылординского городского отдел строительства» акимата г.Кызылорда - Әнуар А.С.**

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:

б) субподрядными организациями **ПК «Агроспецмонтаж» ГСЛ № 16016238 от 21.10.2016 г.**

в лице **директора Буркитова Таджидина Сафархановича**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

в) субподрядными организациями **ТОО «Марсам», №14010521 от 18.07.2014 года**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директора Жумадуллаев Асхат Абдыкадырович**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

г) субподрядными организациями **ТОО «Умирзак», №18013210 от 04.07.2018 года**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директора Ишанкулов Сабыржан Минразакович**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

д) субподрядными организациями **ТОО «Сартобе», №ГСЛ № 0000088 от 03.06.2005**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директора Мырзахметов Максат Нурмаханович**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация)

ТОО «Строй-проект-инвентаризация» ГСЛ №17017450 от 10.10.2017г. Заказ №43-2021

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **КГУ "«Кызылординского городского отдел строительства» акимата г.Кызылорда**

(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
а.АБАЙ					
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 400х36,3 мм	м	26,45	26,45	26,45	26,45
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 280х25,4 мм	м	40,5	40,5	40,5	40,5
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 250х22,7 мм	м	224,02	224,02	224,02	224,02
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 225х20,5 мм	м	104,68	104,68	104,68	104,68
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 200х18,2 мм	м	2606,74	2606,74	2606,74	2606,74
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 180х16,4 мм	м	1361,44	1361,44	1361,44	1361,44
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 160х14,6 мм	м	521,16	521,16	521,16	521,16

Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 140х12,7 мм	м	1855,21	1855,21	1855,21	1855,21
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 125х11,4 мм	м	1842,34	1842,34	1842,34	1842,34
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 110х10,0 мм	м	3287,06	3287,06	3287,06	3287,06
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 90х8,2 мм	м	878,7	878,7	878,7	878,7
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 75х6,8 мм	м	2908,8	2908,8	2908,8	2908,8
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 63х5,8 мм	м	11431,48	11431,48	11431,48	11431,48
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 32х3,0 мм	м	239,36	239,36	239,36	239,36
Газорегуляторные установки шкафные марки ГРПШ-13-2Н (В)У1	шт	2	2	2	2
Газорегуляторные установки шкафные марки ГРПШ-13-2ВУ1	шт	1	1	1	1
а.ДОСАН					
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 250х22,7 мм	м	54,695	54,695	54,695	54,695
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 180х16,4 мм	м	628,49	628,49	628,49	628,49
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 160х14,6 мм	м	762,45	762,45	762,45	762,45
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 125х11,4 мм	м	1146,48	1146,48	1146,48	1146,48
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 110х10,0 мм	м	3608,26	3608,26	3608,26	3608,26
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-	м	807,50	807,50	807,50	807,50

2011 размерами 90х8,2 мм					
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 75х6,8 мм	м	2279,57	2279,57	2279,57	2279,57
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 63х5,8 мм	м	6392,29	6392,29	6392,29	6392,29
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 32х3,0 мм	м	211,89	211,89	211,89	211,89
Газорегуляторные установки шкафные марки ГРПШ-13-2Н (В)У1	шт	2	2	2	2
Газорегуляторные установки шкафные марки ГРПШ-13-2ВУ1	шт	1	1	1	1

Жилой дом 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 характеризуется следующими данными:

Целью строительства является Обеспечение природным газом коммунально-бытовых нужд и улучшение качества жизни населения, проживающего в населенных пунктах Абай и Досан сельского округа Косшынырау города Кызылорда.

Генеральным планом предусмотрена установка 6 (шесть) газорегуляторных пунктов шкафных на площадках размерами 5,0х6,0м, площадью 30,0м2 каждая, в населенных пунктах Абай и Досан, в том числе: ГРПШ-13-2ВУ1 - 2шт. (по 1 шт. в каждом населенном пункте) и ГРПШ-13-2НУ1 - 4шт. (по 2 шт. в каждом населенном пункте).

Площадки ГРПШ.

Площадки по периметру ограждены металлическим сетчатым ограждением с калиткой высотой 1,65м от уровня земли.

Внутри ограждения предусмотрена отсыпка площадок покрытием тип 1 из гравийно-песчаной смеси толщиной 15,0см по уплотненному грунту.

В данным проектом предусматривается газификация подводящего газопровода высокого и среднего давления и внутриквартального газопровода низкого давления в населенные пункты Досан и Абай, сельского округа Косшынырау города Кызылорда.

Проектом предусмотрено проектирование подводящего газопровода высокого давления от точки врезки до населенных пунктов, в подземном исполнении из полиэтиленовых и надземно из стальных труб.

В точке врезки, а также перед точками врезки газопроводов для населенных пунктов предусматривается установка запорной арматуры.

высокого давления н.п. Абай

Точка подключения от существующего перспективного отвода давлением 1,2МПа.

Для понижения с высокого Р=1,2МПа на среднее Р=0,3 МПа давления предусмотрен газорегуляторный пункт шкафного типа с 2-мя регулятором давления РДГ-50В с узлом учета с обогревом (ГРПШ-13-2ВУ1) = 1 шт. Пропускная способность регулятора давления РДГ-50В (седло диаметром 40) при входном давлении Р=1,2МПа составляет 5450 м3/час.

Отключающие устройства предусматриваются: задвижка DN100-80, PN 1,6МПа, типа 30с41нж.

Газопровод высокого давления Р=1,2 МПа запроектирован надземным из стальных труб диаметром 108х5,5мм по ГОСТ 10704-91, дополнительно предусматривается отвод на перспективу задвижкой Ду100мм с заглушкой.

Газопровод среднего давления н.п. Абай

После ГРПШ-13-2ВУ1 запроектирована прокладка газопровода среднего давления до отребителя газа.

Для понижения с среднего Р=0,3МПА на низкое Р=0,005МПа давление предусмотрен газорегуляторный пункт шкафного с 2-мя регулятором давления РДГ-50Н без узла учета с обогревом (ГРПШ-13-2НУ1) = 2 шт. Пропускная способность регулятора давления РДГ-50Н (седло диаметром 35) при входном давлении Р=0,2МПа составляет 950м3/час.

Отключающие устройства предусматриваются: задвижка DN80-50, PN 1,6МПа, типа 30с41нж.

Газопровод среднего давления Р=0,3-0,005 МПа запроектирован подземным из ПЭ 100 SDR11 трубы диаметром 63х5,8мм, 110х10,0мм, 125х11,4мм, 140х18,2мм, 200х18,2мм ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 согласно гидравлического расчета газопровода, дополнительно предусматривается отвод на перспективу, Кран ПЭ Ду110мм под ковер.

Глубина заложения газопровода до дна траншей 1,2м.

Подземный газопровод при переходе через местные автодороги и улицы проложен в ПЭ футляры. Гравийные дороги открытым способом, и асфальтированные методом ГНБ.

Соединения полиэтиленовых труб со стальными осуществляют с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» на выходе из земли.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты.

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.

Газопровод низкого давления н.п. Абай

Газопровод низкого давления Р=0,005 МПа запроектирован подземным из ПЭ 100 SDR11 трубы диаметром 250х22,7мм, 200х18,2мм, 180х16,4мм, 160х14,6мм, 140х12,7мм, 125х11,4мм, 110х10,0мм, 90х8,2мм, 75х6,8мм, 63х5,8мм, ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 согласно гидравлического расчета газопровода.

Газопровод высокого давления н.п. Досан

Точка подключения от существующего отвода высокого давления 1,2МПа.

Для понижения с высокого Р=1,2МПа на среднее Р=0,3 МПа давления предусмотрен газорегуляторный пункт шкафного типа с 2-мя регулятором давления РДГ-50В с узлом учета с обогревом (ГРПШ-13-2ВУ1) = 1 шт. Пропускная способность регулятора давления РДГ-50В (седло диаметром 30) при входном давлении Р=1,2МПа составляет 2800 м3/час.

Отключающие устройства предусматриваются: задвижка DN100-80, PN 1,6МПа, типа 30с41нж.

Газопровод высокого давления Р=1,2 МПа запроектирован надземным из стальных труб диаметром 108х5,5мм по ГОСТ 10704-91, дополнительно предусматривается отвод на перспективу задвижкой Ду100мм с заглушкой.

Газопровод среднего давления н.п. Досан

После ГРПШ-13-2ВУ1 запроектирована прокладка газопровода среднего давления до потребителя газа.

Для понижения с среднего Р=0,3МПА на низкое Р=0,005МПа давление

предусмотрен газорегуляторный пункт шкафного с 2-мя регулятором давления РДГ-50Н без узла учета с обогревом (ГРПШ-13-2НУ1) = 2 шт. Пропускная способность регулятора

давления РДГ-50Н (седло диаметром 30) при входном давлении Р=0,2МПа составляет 650м3/час.

Отключающие устройства предусматриваются: задвижка DN80-50, PN 1,6МПа, типа 30с41нж.

Газопровод среднего давления Р=0,3-0,005МПа запроектирован подземным способом из ПЭ 100 SDR11 трубы диаметром 63х5,8мм, 90х8,2мм, 110х10,0мм ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 согласно гидравлического расчета.

Глубина заложения газопровода до дна траншей 1,2м.

Подземный газопровод при переходе через местные автодороги и улицы проложен в ПЭ футляры. Гравийные дороги открытым способом, и асфальтированные методом ГНБ.

Пересечение проектируемого газопровода П/Э диаметром 110мм с действующим газопровод-отводом АГРС-2 «Кызылорда» в зоне обслуживания УМГ «Кызылорда» выполнен на основаниях выданных технических условий АО «Интергаз Центральная Азия» за №2-62-447 от 25 марта 2022 года.

Угол пересечение проектируемого газопровода с действующим газопровод-отводом и ВОЛС выполнен под углом не менее 90 градусов, согласно СП РК 3.05-01-2012 и СН РК 3.05-01-2013.

Соединения полиэтиленовых труб со стальными осуществляют с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» на выходе из земли.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты.

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.

Газопровод низкого давления н.п. Досан

Газопровод низкого давления Р=0.005 МПа запроектирован подземным способом из ПЭ 100 SDR11 трубы диаметром 180х16,4мм, 160х14,6мм, 125х11,4мм, 110х10,0мм, 90х8,2мм, 75х6,8мм, 63х5,8мм по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 согласно гидравлического расчета газопровода и надземным из стальных труб диаметром 57х3,0мм, 108х4,0мм по ГОСТ 10704-91.

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.
Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
Контроль сварных стыков производится в соответствии с МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» в объеме 100%. Количество Контроль стыков указано в ведомости объемов работ.

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 **10.04.2023 г.**
месяц, год

окончание работ 27. 12. **2023 г.**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **6 (шесть)** месяцев

по норме или по проекту организации строительства **6 (шесть)** месяцев;

фактически 8 **месяцев**;

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 фактический 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:

Гл инженер Мейтенбергенов К.Л.

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

М.П.

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

М.П.

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, М.П. (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство газопроводных сетей н.п.Абай, Досан, сельского округа Косшынырау города Кызылорда»** 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)

Директор ТОО «Ремстрой» Миркамалов Б.Б.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

подпись, дата

место для печати