Приложение 3

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

Декларация о соответствии

«11» желтоксан 2020 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **Производственный кооператив «Сапак» Кызылординская область, г.Кызылорда, п.Тасбугет, Зейнулла Шукуров, 26Г**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора Садыков Серікбай Тастамбекулы**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту **«Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области»**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком, которого является **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» – руководитель Кузембаев Нурбек Кенжебаевич**

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 «Компания Газ Строй»**

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация)
ТОО «ЮгГазПроект» ГСЛ №000701 от 16.03.2007 г.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден (а) приказом **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» №02-4/44 от 19.11.2018 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):

Мощность, производительность и так далее	Ед. изм.	По проекту		Фактический	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Подземный газопровод среднего давления					
Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR11 Ø160x14.6	м	4676	4676	4676	4676
Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR11 Ø 110x10,0	м	705	705	705	705
Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR11 Ø 63xx5,8	м	634	634	754	754
Переход ПЭ SDR11 Ø160-Ø110	шт	2	2	2	2

Переход ПЭ SDR11 Ø160-Ø63	шт	3	3	3	3
Отвод 90° SDR11 Ø160	шт	12	12	8	8
Отвод 45° SDR11 Ø160	шт	3	3	3	3
Отвод 90° SDR11 Ø110	шт	5	5	5	5
Отвод 90° SDR11 Ø63	шт	3	3	3	3
Тройник SDR11 Ø160	шт	1	1	1	1
Тройник SDR11 Ø110	шт	3	3	3	3
Тройник SDR11 Ø110-Ø63	шт	3	3	3	3
Выход ПЭ газопровода Ø110 из земли	шт	2	2	2	2
Выход ПЭ газопровода Ø63из земли	шт	6	6	6	6
Опознавательные столбики (ОС)	шт	67	67	67	67
Ковер под сигнальный провод (КП)	шт	18	18	18	18
Сигнальная лента желтого цвета	м	6015	6015	6135	6135
Сигнальный медный провод	м	6042	6042	6135	6135
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (ГНБ)	шт/м	2/52	2/52	2/52	2/52
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (ГНБ)	шт/м	1/17	1/17	1/17	1/17
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (отк)	шт/м	2/22	2/22	2/22	2/22
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (отк)	шт/м	3/12	3/12	3/12	3/12
Футляр ПЭ SDR11 Ø160/Ø110 (ГНБ)	шт/м	5/51	5/51	5/51	5/51
Футляр ПЭ SDR11 Ø160/Ø110 (отк)	шт/м	3/12	3/12	3/12	3/12
Футляр ПЭ SDR11 Ø110/Ø63 (ГНБ)	шт/м	1/9	1/9	1/9	1/9
Футляр ПЭ SDR11 Ø110/Ø63 (отк)	шт/м	1/10	1/10	1/10	1/10
Испытание и продувка газопровода	м	6015	6015	6135	6135
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø160х14,6	стык	394	394	394	394
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø110х10	стык	14	14	14	14
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø63х5,8	стык	4	4	4	4
Надземный газопровод среднего давления					
Трубы стальные Ø108х4,0	м	6	6	6	6
Трубы стальные Ø57х3,0	м	85	85	-	-
Отвод 90°, Ø108х4,0	шт	2	2	2	2
Отвод 90°, Ø57х3,0	шт	1	1	-	-
Переход к Ø108х4,0-Ø57х3,0	шт	2	2	2	2
Заглушка Ø57х3,0	шт	6	6	-	-
Кран шаровой фланцевый Ду100	шт	2	2	2	2
Кран шаровой фланцевый Ду50	шт	6	6	6	6
Фланцы приварные Ду100	шт	4	4	4	4
Фланцы приварные Ду50	шт	12	12	12	12
Крепление гориз. газ-да Ø108х4,0 на стойке из труб Ø76х4,0 Н=1,0 м	шт	4	4	4	4
Крепление гориз. газ-да Ø57х3,0 на стойке из труб Ø57х3,,0 Н=2,2 м	шт	17	17	-	-
Фундаменты под опоры	шт	21	21	21	21
Сетчатые ограждение для ГРПШ	шт/п.м	2/36	2/36	2	2
Молнезащита и заземление ГРПШ-13-2НУ	шт	2	2	2	2
ГРПШ-13-2-НУ1	шт	2	2	2	2
Подземный газопровод низкое давления					
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø225х13,4	м	163	163	163	163
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø160х9,5	м	1775	1775	1840	1840
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø 110х6,6	м	1760	1760	1760	1760
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø 90х5,4	м	1198	1198	1278	1278
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17Ø 63хх3,8	м	6735	6735	8836	8836
Отвод 90° SDR17 Ø160	шт	7	7	7	7

Отвод 90° SDR17 Ø110	шт	7	7	7	7
Отвод 90° SDR17 Ø90	шт	9	9	9	9
Отвод 90° SDR17 Ø63	шт	43	43		
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø225	шт	1	1	1	1
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø225/Ø160	шт	2	2	2	2
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø225/Ø110	шт	1	1	1	1
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø225/Ø63	шт	4	4	4	4
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø160	шт	8	8	8	8
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø160/Ø110	шт	2	2	2	2
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø160/Ø63	шт	26	26	26	26
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø110	шт	3	3	3	3
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø110/Ø90	шт	1	1	1	1
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø110/Ø63	шт	44	44	44	44
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø90	шт	2	2	2	2
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø90/Ø63	шт	20	20	20	20
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø63	шт	84	84	84	84
Переход ПЭ SDR17 Ø225-Ø160	шт	2	2	2	2
Переход ПЭ SDR17 Ø160-Ø110	шт	12	12	12	12
Переход ПЭ SDR17 Ø160-Ø90	шт	1	1	1	1
Переход ПЭ SDR17 Ø110-Ø90	шт	3	3	3	3
Переход ПЭ SDR17 Ø110-Ø63	шт	14	14	14	14
Переход ПЭ SDR17 Ø90-Ø63	шт	5	5	5	5
Заглушка ПЭ SDR17 Ø110	шт	1	1	1	1
Заглушка ПЭ SDR17 Ø63	шт	1	1	1	1
Подземный шаровой кран под люк Ø225	шт	7	7	7	7
Подземный шаровой кран под люк Ø160	шт	6	6	6	6
Подземный шаровой кран под люк Ø110	шт	3	3	3	3
Подземный шаровой кран под люк Ø90	шт	2	2	2	2
Подземный шаровой кран под люк Ø63	шт	2	2	2	2
Выход ПЭ газ-да Ø225 из земли	шт	2	2	2	2
Выход ПЭ газ-да Ø90 из земли	шт	1	1	1	1
Выход ПЭ газ-да Ø63 из земли	шт	1	1	1	1
Узел выхода газопровода из земли для абонента. Узел-А	шт	101	101	262	262
Узел выхода газопровода из земли для абонента. Узел-Б	шт	96	96	29	29
Опознавательные столбики (ОС)	шт	125	125	125	125
Ковер под сигнальный провод (КП)	шт	94	94		
Сигнальная лента желтого цвета	м	11631	11631	13877	13877
Сигнальный медный провод	м	11772	11772	13877	13877
Футляр ПЭ SDR11 Ø315/Ø225 (ГНБ)	шт/м	1/9	1/9	1/9	1/9
Футляр ПЭ SDR11 Ø315/Ø225 (откр)	шт/м	1/9	1/9	1/9	1/9
Футляр ПЭ SDR11 Ø315/Ø225 (откр)	шт/м	3/12	3/12	3/12	3/12
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (ГНБ)	шт/м	2/20	2/20	2/20	2/20
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (откр)	шт/м	8/88	8/88	8/88	8/88
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (откр)	шт/м	5/20	5/20	5/20	5/20
Футляр ПЭ SDR11 Ø160/Ø110 (откр)	шт/м	5/51	5/51	5/51	5/51
Футляр ПЭ SDR11 Ø160/Ø110 (откр)	шт/м	4/14	4/14	4/14	4/14
Футляр ПЭ SDR11 Ø140/Ø90 (откр)	шт/м	7/71	7/71	7/71	7/71
Футляр ПЭ SDR11 Ø140/Ø90 (откр)	шт/м	3/12	3/12	3/12	3/12
Футляр ПЭ SDR11 Ø110/Ø63 (ГНБ)	шт/м	2/21	2/21	2/21	2/21
Футляр ПЭ SDR11 Ø110/Ø63 (откр)	шт/м	28/268	28/268	28/268	28/268
Футляр ПЭ SDR11 Ø110/Ø63 (откр)	шт/м	14/56	14/56	14/56	14/56
Испытание и продувка газопровода	м	11631	11631	13877	13877
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø225x13,4	стык	14	14	14	14
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø160x9,5	стык	150	150	150	150
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø110x6,6	стык	35	35	35	35
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø90x5,4	стык	12	12	12	12
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да	стык	34	34	34	34

100% метод ультразвуковой Ø63х3,8					
Надземный газопровод низкого давления					
Трубы стальные Ø219х4,0	м	6	6	-	-
Трубы стальные Ø57х3,0	м	538	538	-	-
Отвод 90°, Ø219х5,0	шт	2	2	-	-
Отвод 90°, Ø57х3,0	шт	12	12	-	-
Переход к Ø219х6,0-Ø76х3,5	шт	2	2	-	-
Переход к Ø89х3,5-Ø57х3,0	шт	2	2	-	-
Заглушка Ø57х3,0	шт	2	2	-	-
Задвижка Ду200	шт	2	2	-	-
Кран шаровой фланцевый Ду50	шт	2	2	-	-
Фланцы приварные Ду200	шт	4	4	-	-
Фланцы приварные Ду50	шт	4	4	-	-
Крепление гориз. газ-да Ø219х4,0 на стойке из труб Ø108х4,0 Н=1,0 м	шт	4	4	-	-
Крепление гориз. газ-да Ø57х3,0 на стойке из труб Ø57х3,,0 Н=3,5 м	шт	108	108	-	-
Фундаменты под опоры ФМ 1-6-7	шт	4	4	-	-
Фундаменты под опоры ФМ 1-2-3	шт	108	108	-	-

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

- Проектом предусмотрены наружные сети среднего и низкого давления;
- Для понижения давления газа со среднего до низкого давления предусмотрены газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ – 2 шт.;
- Газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11, СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 подземным способом с диаметром: Ø160х14,6 = 4676,0 м; Ø110х10 = 705,0 м; Ø63х5,8 = 634,0 м. Из стальных труб надземным способом по ГОСТ 10704-91 с диаметром: Ø108х4,0 = 6,0 м; Ø89х4,0 = 85,0 м;
- Газопровод низкого давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17, СТ РК ГОСТР 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,5 подземным способом с диаметром: Ø 225х13,4 = 163,0 м; Ø 160х9,5 = 1775,0 м; Ø 110х6,6 = 1760,0 м; Ø 90х5,4 = 1198,0 м; Ø63х3,8 = 6735,0 м. Из стальных труб надземным способом по ГОСТ 10704-91 с диаметром: Ø 219х4,0 = 6,0 м; Ø 57х4,0 = 538,0 м.
- Данная толщина стенки принята для предотвращения чрезвычайных ситуаций и без перебойной работы трубопровода;
- Гидравлический расчет выполнен по программе «Hydravlic Calculator» разработанный АО «ГИПРОНИИГАЗ»;
- Газопровод среднего и низкого давления на своем пути пересекает местную внутри поселковую не асфальтированную дорогу открытым методом;
- Переходы запроектированы в полиэтиленовых футлярах, с установкой контрольной трубки в конце футляра, с выводом под ковер;
- Газораспределительная система обеспечивает подачу газа потребителям в необходимом объеме и требуемых параметров. Согласно СП РК 4.03-101-2013 п.4.1.7. предпочтительными являются смешанные газораспределительные системы, обеспечивающие наиболее равномерный режим давления во всех точках отбора газа из распределительных газопроводов, а также повышающие надежность систем газоснабжения.

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 **20.05.2020 года;**

месяц, год

окончание работ **15.12. 2020 года** ;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4,5

фактически, месяц: 4,5

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: **Директор Кызылординский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» – Бозгулов Нұрлан Құрманбайұлы**

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 внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области»**

наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию.

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 ПК «Сапак» - Садыков С. Т.

фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись руководителя

дата

М.П.