ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ
"ШИЕЛІ АУДАНЫНЫҢ
ҚҰРЫЛЫС, СӘУЛЕТ ЖӘНЕ
ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ БӨЛІМІ"
КОММУНАЛДЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ
ҚАБЫЛДАУ АКТІЛЕРІ
Тіркеу № 84 «28» 12 20 23 ж.

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

Декларация о соответствии

«28» 12 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик):
ТОО «AKBARS STROY Ltd» БИН:060240011697, Лицензия: №22010613 от 03.06.2022, Республика Казахстан, Жамбылская область, г.Тараз, ул.Кызыбек би 109А.
наименование организации, юридический адрес

в лице: **директора - Хамитов Арсен Сабыкенович**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с. А.Тажибаев, Теликольского аульного округа, Шиелийского района, Кызылординской области»**

По адресу: **Республика Казахстан, Кызылординская область, Чиилийский район Теликольский с.о., с. А.Тажибаев**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является: **«Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Шиелинского района». Руководитель Аман Дана Смаханұлы.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;
2. Субподрядные организации: **ТОО «Сырэнергогазстрой», ТОО «КазСтройЭлит», ТОО «ДосСтройПроект»**
наименование организации
3. Проект (проектно-сметная документация)
ТОО «Жаңа Құрылыс Групп», №19003148 от 12.02.20189 Рабочий проект №04-2020
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Шиелийнского района» №04-2020**
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
Количество газифицируемых объектов	шт	1		1	

Общая протяженность газопровода	п.м	37895		37895	
Общая протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб	п.м	25304		25304	
Труба ПЭ100 SDR11 Ø200х18,2мм	п.м	20075		20075	
Труба ПЭ100 SDR11 Ø180х16,4мм	п.м	4384		4384	
Труба ПЭ100 SDR11 Ø110х10,0мм	п.м	845		845	
Общая протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб	п.м	2235		2235	
Труба ПЭ100 SDR11 Ø90х8,2мм	п.м	952		952	
Труба ПЭ100 SDR11 Ø63х5,8мм	п.м	1283		1283	
Общая протяженность газопровода низкого давления	п.м	10475		10475	
Труба стальной Ø108х4,0	п.м	1148,0м		1148,0м	
Труба стальной Ø89х3,5	п.м	1577,0м		1577,0м	
Труба стальной Ø76х3,5	п.м	4916,0м		4916,0м	
Труба стальной Ø57х3,5	п.м	2834,0м		2834,0м	
Газорегуляторный пункт типа (ГРПШ)– 07-2У1	шт	6		6	
Газорегуляторный пункт типа ГРПШ-13-2Н-У1	шт	4		4	
Защита ГРПШ от падения ВЛ –	шт	10		10	
Заземление оборудования ГРПШ	шт	10		10	

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

Для газоснабжения природным газом с. Тажибаев, Шиелийского района Кызылординской области запроектирован газопровод высокого, среднего и низкого давления. Точка подключения: от существующего кранового узла Ду200 в ограждении от подводящего газопровода высокого давления до 0,6 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - сталь Ø200мм. Давления в точке подключения - 0,6МПа.

Согласно гидравлического расчета запроектирован:

а) Газопровод высокого давления II-категорий из стальных электросварных труб Ø219х4,5мм Ø159х4,5мм и Ø108х4,0мм по ГОСТ 10704-91 из марки стали ВСт3сп.

б) Газопровод высокого давления II-категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø200х18,2мм, Ø180х16,4мм и Ø110х10,0мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2.

в) Газопровод среднего давления II-категорий из стальных электросварных труб Ø76х4,0мм и Ø57х3,5мм по ГОСТ 10704-91 из марки стали ВСт3сп.

г) Газопровод среднего давления III-категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø90х8,2мм и Ø63х5,8мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2.

д) Газопровод низкого давления IV-категорий из стальных электросварных труб Ø108х4,0мм, Ø89х3,5мм, Ø76х3,5мм и Ø57х3,5мм по ГОСТ 10704-91 из марки стали ВСт3сп.

е) Газопровод низкого давления IV-категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11Ø110х10,0мм, Ø90х8,2мм, Ø76х6,8 и Ø63х5,8мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2.

Трасса сетей газопровода высокого, среднего и низкого давления проложена по территорий с. Тажибаев.

Протяженность газопровода высокого давления до 0,6 МПа из полиэтиленовых труб (подземная) –25,304 км.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб (подземная) –2,091 км.

Протяженность газопровода низкого давления из стальных труб (надземная)- 10,475 км.

Для понижения давления газа с высокого 0,6 МПа на среднее 0,3 МПа предусматривается установка газорегуляторных пунктов шкафного типа.

ГРПШ-13-2В-У1 – 4 шт.

Для понижения давления газа со среднего 0,3 МПа на низкое 0,005 МПа предусматривается установка газорегуляторных пунктов шкафного типа.

ГРПШ-07-2У1 – 6 шт.

Прокладка газопровода через местные автодороги предусмотрена открытым способом. Переходы через автодороги, где интенсивные движение транспорта, и через водные преграды запроектированы методом горизонтально направленного бурения. Для отбора проб воздуха в футляре предусматриваются контрольные трубки под ковер. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов. Подземные переходы через

местные автодороги выполнены в полиэтиленовых футлярах с выводом контрольной трубки под ковер. Длина футляров принята с учетом прокладки футляра на 2,0 м от кромки дороги.

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

а) Газорегуляторный пункт типа ГРПШ-13-2В-У1 – 4 шт.

б) Газорегуляторный пункт типа ГРПШ-07-2У1-6шт.

в) Защита ГРПШ от падения ВЛ –10 шт.

г) Заземление оборудования ГРПШ-10 шт.

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: «27» июль 2023 года;

окончание работ: «27» апрель 2024 года;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 09
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 09
фактически, месяц: 05

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

9.1 Доля местного строительство предусмотрена в проектной-сметной документации _____% и фактический применено _____% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квази государственно сектора).

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии); - **Прилагается**

10.1 Исполнительная техническая документация имеется в полным 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)

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

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

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным Заключениемвыдаваемымгосударственнойорганизациейосуществляющейсанитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);- **Не требуется**

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

13. Обеспечен доступ для мало мобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения - **Не требуется**;

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект:**«Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с. А.Тажибаев, Теликольского аульного округа, Шиелийского района, Кызылординской 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)

Генеральный директор ТОО «AKBARS STROY Ltd»

Хамитов Арсен Сабыкенович.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата. Место печати (при наличии)

ТОО «AKBARS STROY Ltd» ЖШС