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

Декларация о соответствии

"30" мая 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **«Ремстрой» , Ордабасинский р/н, Кажымуканский с/о, с.Темирлановка, ул.Кажымукан, д.137**
(наименование организации, юридический адрес)

в лице директора **Миркамалов Бауыржан Балтабаевич,**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

По объекту: **"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей мкр.Жастар-2 с/о Отенай"**
(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу», область Жетісу, г.Талдыкорган, ул.Кабанбай батыра 26, БИН 220740007691**
(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), государственныминормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации:

а) _____
(наименование организации, № лицензии и дата получения)

в лице Директор _____

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Жабылагрогазорокт» №13004531 от 27.03.2013г.**
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден(а) **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» №158-н-к от 01.03.2021г.**
(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 пуско-вого ком-плекса или очереди
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-07- 2НУ-1 (РНДК-1000) с узлом учета газа СГ16МТ-DN50-G100 и эл. корректором газа miniElcor и GSM модемом и обогревом ОГШН (07-2У-1, 4000Х3000 см)	шт	4	4	4	4
Подземный распределительный Газопроводы среднего давления Р=0,3 МПа	км	2,324	2,324	2,324	2,324
Надземный распределительный Газопроводы среднего давления Р=0,3 МПа	км	0,008	0,008	0,008	0,008
Подземный распределительный Газопроводы низкого давления Р=0,3 МПа	км	1,055	1,055	1,055	1,055
Надземный распределительный Газопроводы низкого давления Р=0,3 МПа	км	0,271	0,271	0,271	0,271

Газопровод имеет следующие показатели :

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Газопроводы среднего давления Р=0,3 МПа			
подземный ПЭ100 SDR 11 63х5,8	км	0,027	0,027
подземный ПЭ100 SDR 11 90х8,2	км	0,667	0,667
подземный ПЭ100 SDR 11 110х10	км	0,657	0,657
подземный ПЭ100 SDR 11 125х11,4	км	0,215	0,215
подземный ПЭ100 SDR 11 160х14,6	км	0,758	0,758
надземный ст Ø57х3,0	км	0,0065	0,0065
надземный ст Ø76х3,0	км	0,0015	0,0015
Газопроводы низкого давления Р=0,003 МПа			
подземный ПЭ100 SDR 17 32х2,0	км	1,055	1,055
подземный ПЭ100 SDR 17 63х3,8	км	8,256	8,256
подземный ПЭ100 SDR 17 90х5,4	км	6,655	6,655
подземный ПЭ100 SDR 17 110х6,6	км	1,283	1,283
подземный ПЭ100 SDR 17 125х7,4	км	0,418	0,418
подземный ПЭ100 SDR 17 160х9,5	км	0,095	0,095
надземный ст Ø25х3,0	км	0,263	0,263
надземный ст Ø76х3,0	км	0,002	0,002
надземный ст Ø108х4,0	км	0,0045	0,0045
надземный ст Ø133х4,0	км	0,0015	0,0015
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-07- 2НУ-1 (РНДК-1000) с узлом учета газа СГ16МТ-DN50-G100 и эл.	шт	4	4

КОРРЕКТОРОМ ГАЗА MINIELCOR И GSM МОДЕМОМ И ОБОГРЕВОМ ОГШН (07-2У-1, 4000Х3000 см)			

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

Для повышения уровня и качества жизни сельского населения снабжение природным газом является облегчающим продуктом жизнедеятельности человека. Использование природного газа является, как основной и дешевый вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей мкр. Жастар-2 г.Талдыкорган. Газорегуляторный пункт 07-2НУ1 (ГРПШ)- 4 шт. Общий расчетный расход газа, м³/час -1664,0 м³/час. Протяженность трубопроводов для среднего давления Р=0,3 МПа - подземный ПЭ63х5,8--0,027км. - подземный ПЭ90х8,2--0,667км. - подземный ПЭ110х10--0,657км. - подземный ПЭ125х11,4--0,215км. - подземный ПЭ160х14,6--0,758км. - надземный ст Ø57х3,0—0,0065км. - надземный ст Ø76х3,0—0,0015км. Протяженность трубопроводов для низкого давления Р=0,003 МПа - подземный ПЭ32х2,0--1,055км. - подземный ПЭ63х3,8--8,256км. - подземный ПЭ90х5,4--6,655км. - подземный ПЭ110х6,6--1,283км. - подземный ПЭ125х7,4--0,418км. - подземный ПЭ160х9,5--0,095км. - надземный ст Ø25х3,0--0,263км. - надземный ст Ø76х3,0—0,002км. - надземный ст Ø108х4,0—0,0045км. - надземный ст Ø133х4,0—0,0015км;

(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: «02» ноября 2022 г.
(месяц, год)

окончание работ: «30» май 2023г.;
(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц: 5 месяцев;

по норме или по проекту организации строительства, месяц: ___ месяцев;

фактически, месяц: 6 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 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

Тюрэс Жоловбаев С.А.

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

ГКП на ПХВ „Жетісу Водоканал" Ким. В.Ф.

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 подводящего газопровода и газораспределительных сетей мкр.Жастар-2 с/о Отенай"**

наименование объекта (комплекса)

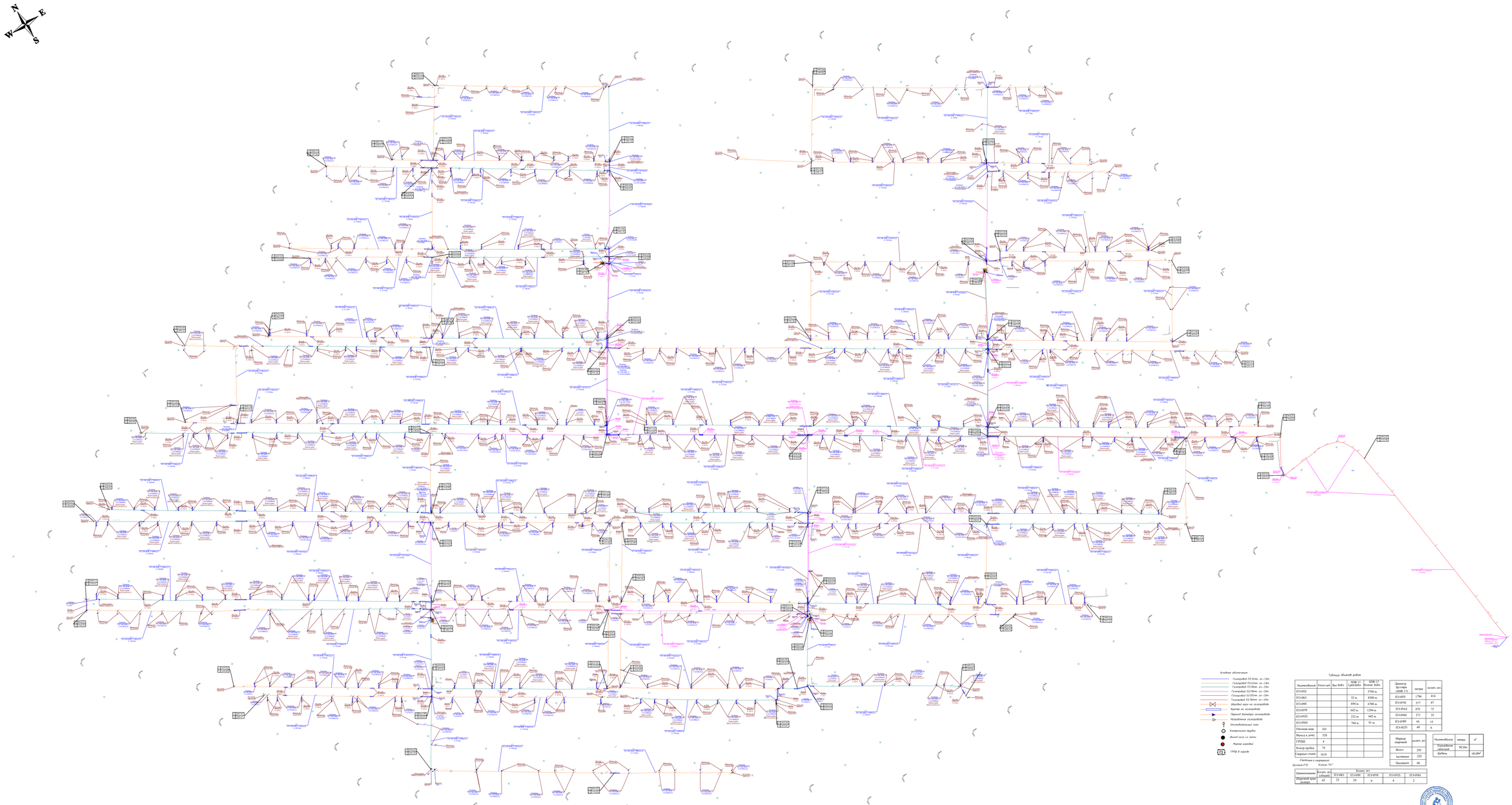
готовым к приемке в эксплуатацию,и гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) _____

Директор Миркамалов Бауыржан Балтабаевич

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

Исполнительная съемка



Условные обозначения:

- *Газопровод П3 32мм от -1,0м*
- *Газопровод П3 63мм от -1,0м*
- *Газопровод П3 90мм от -1,0м*
- *Газопровод П3 110мм от -1,0м*
- *Газопровод П3 ПЭ63мм от -1,0м*
- *Газопровод П3 160мм от -1,0м*
- *Задвижка кран на газопроводе*
- *Муфта на газопроводе*
- *Переход диаметра газопровода*
- *Неразборные газопроводы*
- *Отсоединительный этап*
- *Контрольная трубка*
- *Выход газа от земли*
- *Маркер опорный*
- *ГРПШ В шкафу*

Спецтехника и оборудование:

Бурение Р.П. *Кобра 787*

Наименование	Кол-во шт (объект)	Кол-во шт					
		ПЭ ø 63	ПЭ ø 90	ПЭ ø 110	ПЭ ø 225	ПЭ ø 250	
Опорный крест (маркер)	62	23	24	9	4	2	

Таблица объемов работ

Наименование	Кол-во шт	Вых.лоб.м	ХДПК 11 Сред.лоб.м	ХДПК 17 Исжим .лоб.м
ПЭ ø 032				1760 м.
ПЭ ø 063			32 м.	8300 м.
ПЭ ø 090			684 м.	6700 м.
ПЭ ø 070			642 м.	1294 м.
ПЭ ø 0125			232 м.	442 м.
ПЭ ø 0160			760 м.	91 м.
Опознав.знак	101			
Выход к газу	528			
ГРПШ	4			
Конур-трубка	74			
Закрыт стояк	1619			

Диаметр футляра (ХДПК 17)	метры	колич. шт.
ПЭ ø 063	1766	414
ПЭ ø 070	577	87
ПЭ ø 0563	479	75
ПЭ ø 0563	271	35
ПЭ ø 0181	95	15
ПЭ ø 0125	48	6

Маркер опорный	колич. шт.
Всего	268
Активных	229
Пассивных	46

Наименование	метры	$м^2$
Подземная сварочная	58,5дм	
Цифры		$18,48м^2$

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата		«Строительство подземного газопровода и газораспределительной сети мкр.Жастар-2 г.о.Осетий г.Владикавказ»		
						2020	ИСПОЛНИТЕЛЬНАЯ СЪЕМКА	Стадия	Лист	Листов
Разработал			Мухадинов М.А.				Система газоснабжения Сетевого газопровода М 1:500	ГОО"АлмаГазВосток" 2020м		