Приложение 3
к приказу и.о. Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
Форма

Декларация о соответствии

«11» декабря 2024г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Газ-Сервис», Жамбылская область, г.Тараз, ул.Асанбая Аскарова, 297**

наименование организации, № лицензии и дата получения, юридический адрес

в лице **Руководителя Салимова Куаныша Дуйсенбековича**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство подводящей газопроводной сети высокого давления до поселков Жанаоткел, Тогызтарау и Кумсуат Тогызтарауского аульного округа Жамбылского района Жамбылской области», находящийся по адресу: Республика Казахстан, Жамбылская область, Жамбылский район, Тогызтарауский с.о., с.Жанаоткель , с.Тогызтарау, с.Кумсуат**

наименование и местонахождение объекта

Заказчиком, которого является: **КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Жамбылского района Жамбылской области», в лице Руководителя - Усенбаев Максат Амантаевич;**

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 «Energy Gaz Service», лицензия № 24034363 от 26.07.2019г.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **директора - Джамансариевой Ерке-Айым Сериковны**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «ТаразТауЖоба»**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **КГУ «Отдел жилищное коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Жамбылского района Жамбылской области» в 2023г;**

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
Протяженность газопровода	км	25	25	25	25

5. Технологические решения по объекту характеризуется следующими данными:

Выполнялись следующие виды работ:

№ п/п	Наименование	Объем работ	
		Ед. изм.	Кол-во
Газоснабжение наружные сети высокого давления Р=0,3МПа (подземный) :			
1	*Земляные работы*		
1.1	*Разработка траншеи глубиной 1.6 м шириной 1,3 м механизированным способом*	$м^3$	*34 125*
1.2	*Доработка траншеи глубиной 1.6 м шириной 1,3 м вручную*	$м^3$	*195*
1.3	*Разработка вязких грунтов траншеи глубиной 1.6 м шириной 1,3 м*	$м^3$	*17280*
1.4	*Балластировка рузами трубопровода*	$м^3$	*22,5*
1.5	*Устройство основания под трубопроводы: песчаного-*	$м^3$	*412,5*
1.6	*Засыпка траншеи механизированным способом*	$м^3$	*4837,5*
1.7	*Уплотнение пневматическими трамбовками*	$м^3$	*18810*
1.8	*Планировка бульдозерами площадей*	$м^2$	*766,666667*
2	***Разборка и восстановление гравийного покрытия***	$м^2$	*15/15*
3	***Установка опознавательных знаков подземного газопровода***	*шт*	*81*
4	***Монтаж сигнальной ленты -24748 м и контрольный кабель***	*м*	*24748*
5	***Контрольные трубки на врезке, на футляре, на углах поворота***	*шт*	*48*
6	***Переход газопровода через автодороги методом ГНБ трубы пэ д=110 мм в футляре Д=160 мм*** *- между ПК225=22 и ПК 224+87, между ПК 221 и Пк220+57. между Пк206+59 и Пк 200+57 между Пк 206+59 и Пк200, между Пк 205+48 и Пк 205+10, между Пк196 и Пк 194, между ПК 192 и ПК191+22*	*м*	*178*
7	***Переход газопровода через автодороги методом ГНБ трубы пэ д=125 мм в футляре Д=180 мм*** *- между ПК141 и ПК 140+50, между ПК 119+51 и Пк119+20. между Пк 107 и Пк 106+20 между ПК 105+49 и ПК104+64, между ПК 0 +17 и ПК 1, между ПК 4 и ПК 4+27, между ПК 2 иПК 2+34*	*м*	*134*
8	***Укладка подземного газопровода - Ø63х5,8 мм =1632,0м, Ø110х10,0 мм =5728,32 м Ø75х6,8 =5728,32,0 м Ø125х11,4 мм =17882,64м***	*м*	*25 242*
9	***Узел выхода полиэтиленового газопровода диаметром 63 мм из земли***	*шт*	*3*
9.1	*Установка на сварном соединении фасонные частей полимерных диаметром 63 мм. (муфты, отводы, колени, патрубки, переходы*	*шт*	*6*
10	***Узел выхода полиэтиленового газопровода диаметром 125 мм из земли***	*шт*	*2*
10.1	*10.1) Установка на сварном соединении фасонные частей полимерных диаметром 125 мм. (муфты, отводы, колени, патрубки, переходы)*	*шт*	*6*
11	***Установка на подземном газопроводе крана шарового, d-110мм***	*шт*	*1*
12	***Установка на подземном газопроводе крана шарового, d-125мм***	*шт*	*2*
13	***Установка на сварном соединении фасонных частей полимерных диаметром 110 мм.***	*шт*	*15*
14	***Испытание и контроль***		
15	***Установка Газорегуляторных шкафных пунктов марки ГРПШ-07-1У1 (РДНК-1000) -2шт , ГРПШ 400-01- 1шт. и ШУУРГ – 1шт***	*шт*	*4*

15.1	*Монтаж рамы*	*шт*	*4*
15.2	*Опоры из труб 76х4 Н=2,1м под задвижку диаметром 80 мм - 2 шт на площадке для ШУУРГ*	*шт*	*2*
15.3	*Обвязка*	*шт*	*4*
15.4	*Защита от коррозии металлических поверхностей*	-	-
16	***Устройство Молниеотвода для ГРПШ-07- 1У1 (РДИК-1000) - 2шт Устройство Молниеотвода для ШУУРГ-1шт. Устройство Молниеотвода для ГРПШ-400 - 1шт***	*шт*	*4*
17	***Благоустройство территории на 4 местах газорегуляторных пунктов***		
17.1	*Монтаж ограждения*	*м*	*28*
17.2	*Покрытия тротуаров и площадки установки ГРПШ*	*м³*	*17,4*
17.3	*3)Монтаж Лестницы Л-3 к ГРПШ №2,3*	*т*	*0,13658*

6. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):
Всего **430 972,786** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **382 270,435** тысяч тенге, стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **46 175,656** тысяч тенге;
7. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **438 474 546 ,39** тысяч тенге, в том числе, стоимость строительно-монтажных работ **382 270,435** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **46 175,656** тысяч тенге;
8. Объект построен согласно утверждённому проекту (проектно-сметной документации) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства автомобильных дорог и сооружений;
9. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: сентябрь 2024г.
месяц, год
окончание работ: декабрь 2024г
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 11 месяц;
фактически, месяц: 3,5 месяца;
10. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
11. инженерные коммуникации т.е.газоснабжение, обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.
Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

ЖПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ» *М.П.*
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает **«Строительство подводящей газопроводной сети высокого давления до поселков Жанаоткел, Тогызтарау и Кумсуат Тогызтарауского аульного округа Жамбылского района Жамбылской 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)
Салимов Куаныш Дуйсенбекович М.П.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата