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

Декларация о соответствии

" 27 " 11. 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) Производственный кооператив «Ерзат», г. Актобе, жилой массива Жанаконыс, 394Б

наименование организации, юридический адрес

в лице Председатель Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: Строительство инженерных сетей (Газоснабжение) к опреснительному заводу в городе Актау, Мангистауской области

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области», руководитель Туркменбаев Абдеш Койшиевич

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: *не привлекались*

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Qazaq Building Project»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) *ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» №115-К от 29.12.2022 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	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом	в том числе пускового комплекса	общая (с учетом	в том числе пускового комплекса

		ранее принятых)	или очереди	ранее принятых)	или очереди
Общая протяженность газопровода	м	3807		3807	
ГРПШ-03М-2У1	шт	1		1	
ГРПШ-400 с регулятором РДНК-400	шт	1		1	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
Общая площадь	метр в квадрате (далее–м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее–м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		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: *Наружное газоснабжение Рабочим проектом предусмотрено наружное газоснабжение опреснительного завода между городом Актау и п. Акшукур.*

Рабочий проект разработан согласно заданию на проектирование, строительных чертежей и соответствии СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», РДС РК 4.03-04-2001 «Положение о предварительном надзоре за строительством и реконструкции систем газоснабжения», Технические условия №10-гор-2021-00000415 от 18.11.2021 г. АО «КазТрансГаз Аймак».

Наружный газопровод проектирован согласно требованию СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», «Требований по безопасности объектов систем

газоснабжения».

Точка подключения наружного газопровода – существующий подземный газопровод высокого давления I кат. с рабочим давлением до 1,2 МПа.

Газопровод от точки врезки до площадки ГРП-1, труба стальная электросварная прямошовная диаметром 108х5,0 мм по ГОСТ 10704-91.

Для понижения с высокого давления I кат. 1,2 МПа на средние давления 0,3 МПа, на расстояния 5 метров от точки врезки устанавливается площадка из металлических ограждений для (ГРП-1) ГРПШ-2а-02Б-2С и с одной калиткой для обслуживания, внутри площадки проектом предусмотрены молниеотвод с заземлением. Заземление из электрода сталь круглая диаметром 16 мм с глубиной 5 м в количестве 6 штук.

На входе и выходе к ГРП-1 предусматривается запорная арматура 30с41нж Ду100 Ру1,6 МПа с фланцевым соединением.

Пропускной способность ГРПШ-2а-02Б-2С - 670 м3/ч. Масса ГРПШ-2а-02Б-2С не более 200 кг. Для учета газа внутри ГРПШ-2а-02Б-2С предусмотрено счетчик газа СТГ-50-100.

Участки трубопроводов принимаются стальными на железобетонных фундаментах.

На выходе из земли на трубопроводе предусматривается металлический футляр диаметром 159мм изолированным полимерным лентой ПВХ на 3 слоя.

Антикоррозионное покрытие стальных газопроводов внутри площадки ПГБ выполнить масляной краской желтого цвета марки ПФ-115 в 2 слоя по грунту марки ГФ-021. Антикоррозионное покрытие подземных стальных газопроводов и стальных футляров производится с полимерной липкой лентой ПВХ на з слоя.

Основной газопровод от площадки ГРП-1 до ГРП-2 подземной на глубине 1 метр от земли и изготавливаются из полиэтиленовых труб ПЭ100 диаметром 110х10,0 SDR11 (ГОСТ Р 50838-2009), детали газопроводов по ГОСТ Р 52779-2007.

Протяженность подземного газопровода 3807 метров с прокладкой ленты сигнальной с медным проводником над подземным полиэтиленовым газопроводом для возможности его определения и отслеживания. В местах поворота трассы используется способность полиэтиленовых трубопроводов к упругому изгибу при небольших радиусах.

Для защиты подземных полиэтиленовых газопроводов от повреждений предусматривается устройство присыпки 200 мм и подсыпки 100 мм из песчаного грунта.

Пересечение подземного газопровода с автомобильной дорогой «Актау – Акшукур» предусмотрено под углом 90°. Конструкции переходов под автодорогами предусматриваются в подземном исполнении в полиэтиленовых футлярах-кожухах с контрольной трубкой. От верха дорожного покрытия до верха футляра проектируемого газопровода принимается не менее 3 метров (метод горизонтально – направленного бурения). Концы футляров должны располагаться на расстоянии: не менее 3 м от края водоотводного сооружения дорог (кювета, канавы, резерва) и от края водоотводного сооружения дорог необщего пользования, но не менее 2 м от подошвы насыпей.

В конце выходе из земли подземного газопровода среднего давления с рабочим давлением до 0,3 МПа, для понижения давления до 0,005 МПа низкого давления проектом предусмотрено (ГРП-2) ГРПШ-400 с регулятором давлении РДНК-400, при входном давлении 0,3 МПа с пропускными способностями 170 м3/ч.

По периметру площадки ГРП-2 устанавливается металлические ограждение с калиткой для обслуживания. На площадке ГРП-2 все надземные газопроводы изготавливается из стальных прямошовных электросварных труб диаметром 108х5 мм по ГОСТ 10704-91. Под ГРП-2 трамбовать грунт и укладывать щебень, пропитанный с битумом. Сверху устанавливается дорожная плита 1П20.15-170 мм. (Смотреть раздел АС).

Антикоррозионное покрытие стальных газопроводов внутри площадки ГРП-2 выполнить масляной краской желтого цвета марки ПФ-115 в 2 слоя по грунту марки ГФ-021.
Сварные стыки проектируемого надземного газопровода среднего давления подлежат 5% контролю, но не менее одного стыка. Сварные стыки проектируемого подземного газопровода среднего давления подлежат контролю 50% общего числа стыков, но не менее одного стыка. Сварные стыки проектируемого надземного газопровода ГРП подлежат контролю 100% общего числа стыков. Сварные стыки проектируемого подземного газопровода среднего давления в футляре перехода через автодорогу подлежат контролю 100% общего числа стыков. Согласно СП РК 4.03-101-2013, перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена. Очистку полости внутренних газопроводов следует проводить продувкой воздухом перед их монтажом.

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 *август 2023г.*
месяц, год
окончание работ *ноябрь 2023г.*
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: *5 месяц;*
фактически, месяц: *3 месяц;*

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 __85__ % (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);

«МЕМҚАЛАҚҰРЫЛЫСКАДАСТРЫ» шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорынның Астана қаласындағы филиалы МЕМЛЕКЕТТІК ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ КАДАСТРЫНЫҢ ДЕРЕКТЕР ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ
2023 ж. «15» 12
№ 554

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, чтоподтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.
Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Директор МПФ АО „КазТрансГаз Аймак" Мухамбетгалиев Е.Б.

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

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертнымзаключением выдаваемым государственной организацией осуществляющейсанитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеровпроведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами)(экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждаетсяорганами социальной защиты населения_____

_____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, датаМесто печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объектСтроительство инженерных сетей (Газоснабжение) к опреснительному заводу в городе Актау, Мангистауской 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 пристроительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии сзаконодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)ПК «Ерзат»в лице председателя Аликулова Каржаубай Койшыбайулы
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата(при наличии)

МП

И.о. нач. ПТО

Первый зам. директора
Кулбаев А.А.