Приложение 2
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного
развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632
Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Декларация о соответствии

«10» декабря 2021г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО « Gas Energy Construction» , Жамбылская область, г. Тараз, ул. Казыбек Би, д.115, 11;
(наименование организации, юридический адрес)

в лице директора Оспанов Асхата Хасеновича
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

по объекту «Строительство наружных сетей электроснабжения и газоснабжения к производственной базе ТОО «GROZA-3» в с/о Комсомол Айтекебийского района Актюбинской области»
(наименование, местонахождение объекта)

заказчиком которого является
Заказчик ГУ «Управление строительства, архитектуры и градостроительства Актюбинской области» - руководитель Алдияров Н.С.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество 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 «Artifex»; ТОО «MEGARON»; ТОО «StroyGazCompany»
(наименование оранизации)
3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «СпецДиагностика», Проект-заказ № 0098//2 ТОО Богомолов Проект Групп»; Проект-16-2020-ГСН
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден (а) приказом № 23/220/2 от 05 мая 2020г. по ГУ «Управление строительства, архитектуры и градостроительства Актюбинской области»
(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		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
Общая длина газопровода (длина / протяженность	м м	133,2 130,0		136,3 132,6	
Газопровод высокого давления, (длина / протяженность	м	133,2 130,0		136,3 132,6	

Общая протяженность ВЛ-10кВ	м	38,5		38,5	

Жилой дом имеет следующие показатели

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	$м^2$		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	$м^3$		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно - пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

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 характеризуются следующими данными –

Электроснабжение:

ВЛ-10кВ предусмотрена для внешнего электроснабжения с подключением от существующих сетей электроснабжения. Электроснабжение осуществляется по III надежности.

Разрешенный коэффициент мощности 10кВ-cosfф-0,92. ВЛ-10кВ выполнена на железобетонных опорах, по действующей тс 3.407.1-143.1-8, для подвески на опорах принят сталеалюминевый провод сечением 50/8мм2. Проектом предусматривается использование опор с двойным креплением провода на всем протяжении ВЛ-10кВ. Закрепление опор в грунте согласно серии 4.407-253. На всех опорах выполняется заземление.

В центре нагрузок предусматривается установка закрытых комплектных трансформаторных подстанций, наружной установки КТП-10/0,4кВ, учет электроэнергии производится многотарифным электрическим счетчиком.

Установка КТП-10/0,4кВ выполнена на постаменте из железобетонных фундаментных блоков. Заземляющее устройство КТП должно иметь сопротивление не более 4 Ом, в любое время года. Заземлению подлежат нейтраль, корпус трансформатора, разрядники на напряжение 10/0,4кВ, а так же все металлические части, могущие оказаться под напряжением при повреждении изоляции. КТП находится в ограждении.

Газоснабжение:

Подводящий газопровод высокого давления от точки врезки до территории запроектирован в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПНД Т ГАЗ Ø63мм с толщиной стенки 5,8мм, SDR11 ПЭ 100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из стальных электросварных труб Ø57х3,5мм по ГОСТ 10704-91 и ГОСТ 10705-80.

Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления со стальным газопроводом производится неразъемным соединением с помощью переходников «полиэтилен-сталь».

Стальные участки узлов неразъемного соединения покрываются изоляцией «весьма усиленного» типа. На выходе из земли газопровод заключается в стальной футляр.
Средняя глубина заложения подземного газопровода 1,4м. Контроль качества сварных соединений полиэтиленового газопровода высокого давления составляет 100%, но не менее 1 стыка.
Укладка газопровода и соединений осуществляется на местный мягкий грунт без твердых включений, толщиной не менее 10см, сверху слой грунта на высоту 20см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода прокладывается алюминевый провод-спутник сечением 2,5мм^2 по ГОСТ 6323-79, вдоль присыпанного газопровода, с выводом концов под футляр на выходе из земли.
Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ!» укладывается на расстоянии 0,2мот верха присыпанного провода. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ГОСТ Р 52779-2007, стального газопровода с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г.
Согласно МСН 4.03-103-2005, работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.
В местах пересечения газопровода с кабелями связи АО «Казахтелеком» предусматривается футляр. Пересечение производится под прямым углом. Расстояние по вертикали от кабеля ТУСМ-14 не менее 0,5м. Все работы производятся в присутствии представителей заинтересованной организации.
Весь надземный газопровод защищается покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки ГФ-021 и двух слоев эмали желтого цвета ПФ-115.
После монтажа газопровода выполнить испытание на прочность и герметичность.

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 ноября 2021 года;
(месяц, год)
окончание работ декабря 2021 года;
(месяц, год)

при продолжительности строительства,
по норме или проекту организации строительства, месяц 2,0
фактически, месяц 1,0

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____ % и фактически применено_____% (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:

АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»
(наименование организации, фамилия, имя, отчество, подпись руководителя, дата)
М.П.

ТОО «Энергосистема»
(наименование организации, фамилия, имя, отчество, подпись руководителя, дата)
М.П.

Сети в границах балансовой принадлежности ТОО «Энергосистема» обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта
ПТС: 03.02.2021

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) *не предусмотрено проектом;*

13 Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения *не предусмотрено проектом;*
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата
Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект - «Строительство наружных сетей электроснабжения и газоснабжения к производственной базе ТОО «GROZA-3» в с/о Комсомол Айтекебийского района Актюбинской 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 ТОО « Gas Energy Construction» Оспанов Асхат Хасенович
«___» _____ 2021г.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата)
М.П.

Республика Казахстан Жамбылская обл. Тараз қаласы Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі «Gas Energy Construction» Товарищество с ограниченной ответственностью Город Тараз Республика Казахстан Жамбылская обл.