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

форма

Декларация о соответствии

«25» 12 2023 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Отес Актобе» Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Смагулова, 1 Е**

наименование организации, юридический адрес

в лице **и.о. директора Примбетова Мурата Бердияровича**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство подводящей инженерной инфраструктуры (электроснабжение и газоснабжение) к зимовке Каракудык, расположенного по адресу: Актюбинская область, Айтекебийский район, Карабутакский с/о, на землях ПК «Карабутак» ориентир.мест. уч. ТОО «Карабутак» (вторая очередь)». Республика Казахстан, Актюбинская область, Айтекебийский район, Карабутакский с.о.**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **ГУ «Айтекебийский районный отдел илищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, архитектуры, градостроительство и строительства» Руководитель Рахметов Темирбек Бозгилбаевич**

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:

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Проект - 2007» №08/2022**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ТОО «Experts KZ» EXPKZ-0010/22 от 05.08.2022г.**

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
Газопровод подземный	км	3,569		3,569	
ГРПШ-400	компл	1		1	
ВЛ 10 кВ	км	3,536		3,536	
опоры (стойки)	шт	76 (84)		76 (84)	
КТПН-63	компл	1		1	
Разъединитель	шт	2		2	

Жилой дом имеет следующие показатели:

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

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		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:

Наружные сети газопровода

В точке врезки в ГРПШ-03-2У1 установить задвижку Ду-50 надземного исполнения. На выходе из земли перед ГРПШ-400 установить отключающее устройство - задвижку ду-50 в надземном исполнении в ограждении 3х3м, ограждение.

Подводящий газопровод среднего давления PN0,3 МПа до ГРПШ-400:

пропускная способность - 40,0 м³/час; диаметр, толщина стенок трубопровода – Dн63х3,8 мм, Dн57х4,0 мм общая протяженность газопровода – 3,577 км; протяженность подземного газопровода: Dн63х3,8 мм - 3,569 км; протяженность надземного газопровода (Dн57х4,0 мм) -0,008 км.

Подводящий газопровод среднего давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых диаметром 63 мм с толщиной стенки 3,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 17 ПЭ100 и надземным способом из стальных труб диаметром д-57мм с толщиной стенки 4,0мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88.

На выходе из земли газопровод заключить в стальной футляр, установить отключающее устройство. Стальные футляры на выходе из земли должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

Контроль качества сварных стыков подземного полиэтиленового газопровода среднего давления согласно СП РК 4.03-101-2013г. табл.22 п.6-50%. Контроль сварных стыков надземного стального газопровода согласно СП РК 4.03-101-2013г. табл.22 п.5-5%, но не менее 1 стыка.

Средняя глубина заложения подземного газопровода Ø63мм h=1,1м.

Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10см и присыпаться слоем песка не менее 20см.

Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом концов под ковер. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Сак болыныз!"(Осторожно!) ГАЗ!" по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2м.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г.

Соединение приварных деталей к трубопроводу (отводы, тройники) производится с помощью соединительных деталей с закладными нагревателями).

Переход полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭВП/сталь по ГОСТ Р 52121.3-2018. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ Р 52121.3-2018.

Проектом предусмотрено испытание газопровода на герметичность давлением (Таблица 23;24. "СП РК 4.03-101-2013"): подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления - 0,6 МПа в течение 24 часов (на герметичность); надземный стальной газопровод высокого давления - 0,45 МПа в течение 1,0 часа (на герметичность).

Для понижения среднего давления (0,3 МПа) до низкого давления и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта полной заводской готовности. ГРПШ-400 с одной линией редуцирования , с регуляторами РДНК-400 (понижение давления с среднего до низкого Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа). На выходе из земли перед ГРПШ установить задвижки 30с41нж ду-50.

Весь надземный газопровод следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из одного слоя грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

Наружные сети электроснабжения

Точка подключения - отпаем от опоры действующей ВЛ-10кВ отходящей с яч.№6 "Белкопа" РУ-10кВ ПС-35/10кВ "Актасты". На отпаечной опоре ВЛ-10кВ предусматривается установка устройства ответвления УОП от магистрали ВЛ-10кВ и установка разъединителя РЛНД-10кВ на первой опоре отпайки.

Для подвески на опорах СВ-105 принят сталеалюминиевый провод АС, сечением 70мм². Изоляторы приняты марки ШС-10Е. Все опоры ВЛ-10кВ должны быть заземлены согласно серии 3.407-150.

Проектом предусмотрена обмазка подземной части стоек опор, гидроизоляционной мастикой (БМЗЭС) в 2 слоя, а также на опорах должны быть нанесены постоянные знаки (№ опор, год установки, диспетчерское наименование ВЛ- 10кВ - на концевых опорах, первых опорах ответвлений, на опорах в местах пересечений линий и развешаны предупредительные плакаты).

Для заземления траверс опор ВЛ-10кВ служит заземляющий проводник ЗП1, присоединяемый к верхнему заземляющему выпуску стойки и к траверсе. Присоединение заземляющих проводников к заземляемым конструкциям выполняются болтовыми зажимами или сваркой.

Учет эл. энергии выполнен трехфазным многотарифным эл. счетчиком активной и реактивной энергии типа "Альфа-А1805-RL-P4G-DW4" в КТП-10/0,4кВ 63кВА.

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 октябрь 2023г.

месяц, год

окончание работ декабрь 2023г.

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 3

фактически, месяц: 2

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:

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 **проектом не предусмотрено**

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство подводящей инженерной инфраструктуры (электроснабжение и газоснабжение) к зимовке Каракудык, расположенного по адресу: Актюбинская область, Айтекебийский район, Карабутакский с/о, на землях ПК «Карабутак» ориентир.мест. уч. ТОО «Карабутак» (вторая очередь)»**

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)

И.о. директора ТОО «Отес Актобе» Примбетов М.Б.

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

М.П.