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

Декларация о соответствии

« 05 » июля 2023 г.

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: Строительно-монтажные работы по объекту «Электроснабжение мощностью 10 кВт ТОО «Кула-Кер» (дождевальные системы К/Х), (Корректировка)
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, архитектуры, градостроительства 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: ТОО «АСМ-2012»
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «СпецСтрой Согласование»
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, архитектуры, градостроительства и строительства» №126-А от 25.06.2021 года
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
Подстанция комплектная трансформаторная, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ типа КТПН-25-40 кВА, мощность силового трансформатора 25 кВА, исполнение по вводу – воздушный, исполнение по выводу - воздушный	шт	1		0	
КТП-100/10-0,4 кВ ВВ/ВВ	шт	0		1	
Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный, с алюминиевой обмоткой, напряжение 10 (6) кВ ГОСТ 11677-85 типа ТМ-25/6(10)/0,4 и герметичного исполнения с гофростенкой типа ТМГ-25/6(10)/0,4, номинальная мощность 25 кВА	шт	1		0	
Разрядник полимерный ГОСТ 30011.1-2003 типа РВО-10 кВ (п)	шт	3		3	
Счетчик электрической энергии трехфазный, многотарифный марки Меркурий 230 ART-01 PQRSIN, 3x230/400 В, 5(60) А, ЖКИ, A/R-1,0/2,0	шт	1		1	
Разъединитель линейный для наружной установки, двухколонкового типа РЛНД-1-10Б/400 (трехполюсный)	шт	2		2	

Консольный центробежный насос с приводом от электродвигателя 2-х полюсный, DAB (Италия) модель KDN -250/240/A/BAQE/1/75/2 IE3	шт	1	0
Консольный центробежный насос с приводом от электродвигателя 2-х полюсный, DAB (Италия) модель K200-150-400	шт	0	1
Стойки ж/б марки СВ105-3,5	шт	153	152
Стойки ж/б марки СВ105	шт	52	54
Провод АС50/8	км	33,207	33,287

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
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:

Рабочий проект выполнен согласно исходным данным для проектирования:

- технических условий №297/90т от 22.02.2021 года, выданные Региональной

электросетевой компании Актюбинской области ТОО «Энергосистема»;
- инженерно-геодезические изыскания в масштабе 1:1000;
- задания на проектирование.
Надежность электроснабжения – III категория.
Точка подключения - отпайкой от ближайшей опоры, действующей ВЛ-10кВ, отходящей от ячейки №7 "Миялы" РУ-10кВ ПС-110/10кВ "Донгелексор"
Проектом предусмотрена установка комплектный трансформаторный подстанции тупикового типа наружной установки КТП-10\0,4 кВ мощностью 100 кВА 1-шт. (вход-воздушный, выход-воздушный).
Проектируемая ВЛ-10кВ выполняется проводом марки АС-50 на ж\б опорах по серии 3.407.1-143 до проектируемой КТП-100 кВА.
На проектируемой концевой опоре №1, №176 устанавливаются разъединитель РЛНД -10. тип КР-1
В местах пересечения проектируемой ВЛ-10 кВ через дороги и река Иргиз предусмотрена установка переходных опор по серии 3.407.1-143 выпуск 5.
Проектом предусмотрено заземление всех проектируемых опор ВЛ-10 кВ.
Заземляющие устройства на опорах выполняются из круглой стали диаметром 16 мм. согласно типовой серии 3.407-150.
Проектом предусматриваются заземления и стойки с площадкой обслуживания КТП.
Сопротивление заземляющего устройства должно быть не более 4 Ом.
Проектом предусмотрена обмазка подземной части стоек опор, гидроизоляционной мастикой (БМЗЭС) с толщиной покрытия - 1 мм.
Проектом предусмотрено заземление и ограждение проектируемой КТП.
Установка КТП выполняется на постаменте из 4-х ж\б фундаментов типа ФБС, на ровной площадке из гравино-песчанной подготовки.
Район климатических условий принят четвертая по гололеду и четвертая по ветру.
Для учета электроэнергии предусмотрен многотарифный прибор учета, установленный в шкафу учета в к-т КТП.
Монтаж и заземление электрооборудования вести согласно ПУЭ и СНиП4.04-06-2002.
В целях наглядности изображения схемы электроснабжения принятые условные обозначения.
Воздушная линия 10 кВ
Проектируемая ВЛ-10 кВ выполняется проводом марки АС50 на железобетонных опорах по типовой серии 3.407.1-143.
Точка подключения - отпайкой от ближайшей опоры, действующей ВЛ-10кВ, отходящей от ячейки №7 "Миалы" РУ-10кВ ПС-110/10кВ "Донгелексор"
В местах пересечения проектируемой ВЛ-10 кВ через дороги и река Иргиз предусмотрена установка переходных опор по серии 3.407.1-143 выпуск 5.
Все опоры ВЛ-10 кВ заземляются. Заземляющие устройства на опорах выполняются из круглой стали диаметром 16 мм по типовой серии 3.407-150.
На проектируемой концевой опоре №1, №176 устанавливаются разъединитель РЛНД -10. тип КР-1
До начала земляных работ, с целью исключения возникновения аварийных ситуаций, необходимо на всем протяжении трасс согласовать строительные работы с соответствующими организациями.

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 июнь 2023 г.
месяц, год
окончание работ август 2023 г.
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 2 месяц;
фактически, месяц: 1 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_____% 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:

_____

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 по проекту не предусмотрено

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект Строительно-монтажные работы по объекту «Электроснабжение мощностью 10 кВт ТОО «Кула-Кер» (дождевальные системы К/Х), (Корректировка) 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 гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ПК «Ерзат» в лице председателя Аликулова Каржаубай Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата

МП (при наличии)