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

Декларация о соответствии

«4» 10 2024года

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 электролинии с ПС новой застройки юго-восточной части с.Мартук Мартукского района

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», руководитель Кульшанаев Нурмухан Шидербаевич

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 «МастИнжПроект»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» №88 от 09.12.2019г.

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
Блочно-модульное здание (утепленного типа из "Сендвич" панелей, с размерами 6100х5000мм, оснащено внутренним освещением, вентиляцией, обогревом, кондиционированием и пожарно-охраной сигнализацией	шт	1		1	
Распределительный пункт 10кВ, состоящий из 12-ти ячеек КСО-2-10 У3, с вакуумным выключателем ВВ-АЕ-1250-25кА, РЗиА DRP-101 (103,104), со счетчиком Альфа А1805-RAL-P4G-DW-4 Евро Альфа, с комплектующими	шт	1		1	
Шкаф ШСН, с комплектующими	шт	1		1	
Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный модели ТМ-40/6(10)/0,4 и герметичного исполнения с гофростенкой модели ТМГ-40/6(10)/0,4, номинальная мощность 40 кВА, класс напряжения 10 (6) кВ ГОСТ 11677-85	шт	1		1	
Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный модели ТМ-100/6(10)/0,4 и герметичного исполнения с гофростенкой модели ТМГ-100/6(10)/0,4,	шт	6		6	

номинальная мощность 100 кВА, класс напряжения 10 (6) кВ ГОСТ 11677-85					
Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный модели ТМ-160/6(10)/0,4 и герметичного исполнения с гофростенкой модели ТМГ-160/6(10)/0,4, номинальная мощность 160 кВА, класс напряжения 10 (6) кВ ГОСТ 11677-85	шт	15		15	
Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный модели ТМ-250/6(10)/0,4 и герметичного исполнения с гофростенкой модели ТМГ-250/6(10)/0,4, номинальная мощность 250 кВА, класс напряжения 10 (6) кВ ГОСТ 11677-85	шт	5		5	
Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный модели ТМ-400/6(10)/0,4 и герметичного исполнения с гофростенкой модели ТМГ-400/6(10)/0,4, номинальная мощность 400 кВА, класс напряжения 10 (6) кВ ГОСТ 11677-85	шт	4		4	
Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный модели ТМ-630/6(10)/0,4 и герметичного исполнения с гофростенкой модели ТМГ-630/6(10)/0,4, номинальная мощность 630 кВА, класс напряжения 10 (6) кВ ГОСТ 11677-85	шт	1		1	
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых	шт	1		1	

трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-25-40 кВА, мощность силового трансформатора 40 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - кабельный, исполнение по выводу - воздушный					
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-63 кВА, мощность силового трансформатора 63 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - кабельный, исполнение по выводу - воздушный	шт	1		1	
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-100 кВА, мощность силового трансформатора 100 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - воздушный, исполнение по выводу - воздушный	шт	3		3	
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-100 кВА, мощность силового трансформатора 100 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по	шт	2		2	

вводу - воздушный, исполнение по выводу - кабельный					
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-160 кВА, мощность силового трансформатора 160 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - воздушный, исполнение по выводу - воздушный	шт	10		10	
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-160 кВА, мощность силового трансформатора 160 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - кабельный, исполнение по выводу - кабельный	шт	1		1	
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-160 кВА, мощность силового трансформатора 160 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - воздушный, исполнение по выводу - кабельный	шт	4		4	
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели	шт	3		3	

КТПН-250 кВА, мощность силового трансформатора 250 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - воздушный, исполнение по выводу - воздушный					
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-250 кВА, мощность силового трансформатора 250 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - воздушный, исполнение по выводу - кабельный	шт	2		2	
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-400 кВА, мощность силового трансформатора 400 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - воздушный, исполнение по выводу - воздушный	шт	3		3	
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-400 кВА, мощность силового трансформатора 400 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - кабельный, исполнение по выводу -	шт	1		1	

воздушный					
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-630 кВА, мощность силового трансформатора 630 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - воздушный, исполнение по выводу - воздушный	шт	1		1	
Ячейки КСО-2-10 Линия, с вакуумным выключателем ВВ/АЕ и РЗиА Micom	шт	2		2	
Разъединитель РЛНД-1-10Б/400 (трехполюсный)	шт	28		38	
Кабели силовые АСБл 3х70-10 ГОСТ 18410-73	км	0,75076		0,75076	
Кабели силовые АСБл 3х185-10 ГОСТ 18410-73	км	0,90496		0,90496	
Кабели силовые АСБл 3х240-10 ГОСТ 18410-73	км	0,80906		0,80906	
Кабели силовые АВБбШв 4х95 (мк)-1 ГОСТ 16442-80	км	0,39372		0,39372	
Кабели силовые АВБбШв 4х120 (мк)-1 ГОСТ 16442-80	км	0,08058		0,08058	
Кабели силовые АВБбШв 4х10 (мк)-1 ГОСТ 16442-80	км	0		0,34	
Кабели силовые, не распространяющие горение ВВГнг 3х1,5 (ок)-1 ГОСТ 16442-80	км	15,49584		5,49584	
Провода неизолированные медные гибкие для электрических установок и антенн МГ сечением 16 мм2 ГОСТ 839-80	км	1,482		1,482	
Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2	км	0,461		0,461	

3х50+1х50-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005					
Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2 3х50+1х70-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	0,343		0	
Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-3 1х70-20 ГОСТ Р 52373-2005	км	43,835		43,835	
Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-3 1х95-20 ГОСТ Р 52373-2005	км	68,965		68,965	
Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2 3х50+1х50+2х16-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	0,561		0,561	
Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2 3х50+1х50+1х25-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	8,266		8,266	
Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2А 3х70+1х70+1х25-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	67,246		67,246	
Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2А 3х95+1х95+1х16-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	0,691		0,691	
Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2А 3х95+1х95+1х25-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	17,358		17,358	
Ж/Б опора марки СВ 105-3,5	шт	1356		1418	
Ж/Б опора марки СВ 164-12	шт	8		6	

Ж/Б опора марки СВ 95-2А	шт	3062		2823	
Ж/Б опора марки СВ 105	шт	47		47	
Ж/Б опора марки СВ 110-5	шт	246		246	
Светильники уличные светодиодные модели "Keremet" С 60W, 60 Вт, 7200 лм, 5000 К, IP67 СТ РК 2595-2014	шт	2532		2532	

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 электроснабжение 10 кВ

Рабочий проект выполнен согласно исходным данным для проектирования:

- технических условий No297/73т от 25.02.2019 года, выданные ТОО «Энергосистема»;

Точка подключения - проектируемые линейные высоковольтные ячейки КСО-2-10 на

ICШ и IICШ РУ-10кВ ПС-110/35/10кВ «Мартук».

Проектом выполнена кабельная линия КЛ-10 кВ и двухцепная воздушная линия 2ВЛЗ-10 кВ с установкой РП-10кВ (распределительный пункт).

От проектируемой РП-10кВ до проектируемых КТПН-10/0,4кВ (32 шт) ГОСТ 14695-80 выполнена кабельная линия КЛ-10 кВ и воздушная линия ВЛЗ-10 кВ.

Кабельная линия КЛ-10кВ выполнена кабелем АСБ 10-3х240мм², АСБ 10-3х185мм², АСБ 10-3х70мм² ТУ 16.К09-143-2004 в земляной траншее типа Т-1, Т-2 по типовой серии А5-92, поверх кабеля в траншее проложена сигнальная лента ЛСЭ-150 «Осторожно кабель» и керамический кирпич ГОСТ 530-2012.

При пересечении с инженерными сетями кабели предусмотрены в пластиковых трубах диаметром 100 мм ГОСТ 18599-2001.

Воздушная линия 2ВЛЗ-10кВ (двухцепная) и ВЛЗ-10кВ (одноцепная) выполнена изолируемым самонесущим проводом СИП-3 1х95мм², СИП-3 1х70мм².

Воздушные линии выполнены на железобетонных стойках СВ-105-3,5, СВ110-5, СВ164-12 ТУ 5863-007-00113557-94 с установкой КРМ-1 согласно типовой серии 3.407.1-143.1.

Изоляторы приняты натяжные SDI90.150R, штыревые SDI37 для провода СИП.

Опоры двухстоечной и одностоечной конструкции установлены в пробуренные котлованы диаметрами 350-450 мм. Обратная засыпка котлована произведена песчано-гравийной смесью. Уплотнение грунта производится трамбовкой толщиной слоя не более 0,2 м.

Выполнена гидроизоляция стоек.

Выполнено заземление опоры согласно типовой серии 3.407-150. Проектом предусмотрена установка РП-10кВ, КТПН-10/0,4кВ (32 шт.) на фундаментных блоках ФБС 12.4.6-т ГОСТ 13579-78*.

Ограждение РП-10кВ и КТПН (32 шт.) согласно типовой серии 3.017-1 (выпуск 2 и 5). Учет электроэнергии выполнены многотарифными счетчиками «Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN» СТ РК ГОСТ Р 52320-2009, установленных в РУ-0,4кВ КТПН.

Распределительный пункт РП-10 кВ.

Распределительный пункт РП-10кВ наружной установки предназначен для приема и распределения электрической энергии трехфазного переменного тока промышленной частоты 50 Гц напряжением до 10 кВ в сетях электроснабжения объектов.

Корпус РП конструктивно выполнен в виде металлического каркаса. Корпус выполняется из панелей типа «сэндвич» с негорючим минераловатным базальтовым утеплителем или из листовой стали.

В КТПН предусмотрена группа учета для наружного освещения. Наружное электроосвещение выполнено светодиодными светильниками «KEREMET» мощностью 60Вт, с установкой на стойках. Управление освещением осуществлено автоматически с фидера уличного освещения проектируемых КТПН. Сечение проводов проверено на допустимый длительный ток, падение напряжения, автоматическое отключение при однофазном коротком замыкании.

На концевых опорах, а также через каждые 200 м проектом предусмотрено повторное заземление нулевого провода.

Защитное заземление

Заземляющее устройство РП-10кВ, КТПН выполнено вертикальными электродами длиной 3,0 м из круглой стали диаметром 16 мм ГОСТ 2590-2006. Горизонтальные заземлители из полосовой стали размером 40х4 мм ГОСТ 7566-94, проложены на глубине 0,7 м от поверхности земли.

Сопротивление заземляющего устройства не должно превышать 4-х Ом согласно ПУЭ РК.

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___май 2022 г.

месяц, год

окончание работ__июнь 2024 г.

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6 месяц;

фактически, месяц: 25 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.

Сети в границах балансовой принадлежности ТОО «Энергосистема» обеспечивает нормальную эксплуатацию
ПТС:

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 «Строительство электролинии с ПС новой застройки юго-восточной части с.Мартук Мартукского района» 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

«ЕРЗАТ»

подпись, дата
МП (при наличии)