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

Декларация о соответствии

«14» декабря 2022 год

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Жайық Жарығы» г.Уральск, ул.Демократическая, д.1/2
наименование организации, юридический адрес

в лице директора Карагойшина А.А.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту «Строительство ВЛ-10 кВ для КХ "Орлеу" по адресу: Актюбинская область, Алгинский район, Маржанбулакский с.о. в с.Маржанбулак уч.№70», Актюбинская область, Алгинский район, Маржанбулакский с.о. в с.Маржанбулак.
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является Государственное учреждение "Управление строительства, архитектуры и градостроительства Актюбинской области", в лице руководителя Алдиярова Н.С.
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: нет
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО "АстанаАрхСтройПроект", в лице директора Мухамедьярова Ж.А., ГСЛ №0004665 от 13.05.2016г.
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) КХ "Орлеу", № 1 от 09.03.2021 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):

№	Технико-экономические показатели	Единица измерения	По проекту		Фактически	
			Общая (учетом ранее приняты	В том числе пусково го	Общая (с учетом ранее	В том числе пусково го

			х)	комплекса или очереди	приняты х)	комплекса или очереди
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ						
1	Строительство воздушной линии 10 кВ, (провод АС-50/8)	км	32,924		32,924	
2	стойки СВ105-3,5	шт	227		227	
3	Разъединитель РЛНД- 1-10Б/200 (3П)	шт	2		2	
4	КТПН-250кВА 6/10/0,4кВ	к-т	1		1	
5	Трансформатор силовой масляный – 250 кВА ТМ-250/6(10)/0,4	шт	1		1	
6	Кабель АСБл 3х70(ок)-10	км	0,029		0,029	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Для газоснабжения и электроснабжения объекта предусмотрено:

Работы по объекту «Строительство ВЛ-10 кВ для КХ "Орлеу" по адресу: Актюбинская область, Алгинский район, Маржанбулакский с.о. в с.Маржанбулак уч.№70» выполнены на основании технических условий: на электроснабжение №524 от 25.08.2020 года, выданные ГУ «Аппарат акима Маржанбулакского сельского округа Алгинского района Актюбинской области». Письмо о согласовании технических условии №297/233с от 26.08.2020 года, выданные ТОО «Энергосистема».

Объектами внешнего электроснабжения являются:

Надежность электроснабжения - III категория.

Точка подключения – существующая опора действующей линии ВЛ-10кВ «Новостройка-1», отходящий от ячейки №8 РУ-10кВ ПС-110/35/10кВ «Ленинская». Выполненная трасса ВЛ-10кВ относится к IV району по гололёду и III району по ветровым нагрузкам. Подрядчиком выполнена воздушная линия ВЛ-10кВ и кабельная линия КЛ-10кВ с установкой КТПН-250кВА 10/0,4кВ. Воздушная линия ВЛ-10кВ выполнена на железобетонных стойках СВ-105-3,5 ТУ 5863-005-00113557-94 с установкой устройства разъединителя КРМ-1, согласно типовой серии 3.407.1-143.1 и 5 с проводом АС-50/8 ГОСТ 839-80. Изоляторы приняты подвесные ПС-70 ГОСТ 6490-93, штыревые ШФ-20В ТУ 3493-01-45649212-2000. Опоры трехстоечные, двухстоечные и одностоечные конструкции установлены в пробуренные котлованы диаметрами 350-450 мм. Обратная засыпка котлована произведена песчано-гравийной смесью. Уплотнения грунта производится трамбовкой толщиной слоя не более 0,2 м. Выполнена гидроизоляция стоек. Выполнено заземление опоры, согласно типовой серии 3.407-150. Кабельная линия КЛ-10кВ проложена кабелем АСБл 10-3х70мм² ТУ 16.К09-143-2004 от существующей опоры до проектируемой первой опоры ВЛ-10кВ. Кабель проложен в земляной траншее типа Т-1, согласно типовой серии А5-92 поверх кабель в траншее проложена сигнальная лента ЛСЭ-150 «Осторожно кабель» и красные кирпичи ГОСТ 530-2012. В начале и конце кабельных линий приняты концевые муфты 3КНТп-10-70/120 ГОСТ 13781.0-86. Установлен КТПН-250кВА 10/0,4кВ на фундаментных блоках ФБС-12.4.6т и ФБС-9-4-6т ГОСТ 13579-78. Произведено установка ограждения КТПН-250кВА 10/0,4кВ согласно типовая серия 3.017-3 выпуск 2 и 6. Учет электроэнергии выполнен многотарифным

счетчиком «Меркурий 234 ARTM-03 POGN» ГОСТ 31818.11-2012, установлен в проектируемой КТПН.

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 2021 г**;
месяц, год

окончание работ **декабрь 2022 г.**;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **4** ;

фактически, месяц: **12** ;

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:

РГ „Аккорат ашима Маржанбулакского с/о" ашим М.А.Елам

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

М.П.

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 _____;

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство ВЛ-10 кВ для КХ "Орлеу" по адресу: Актюбинская область, Алгинский район, Маржанбулакский с.о. в с.Маржанбулак уч.№70»**

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 гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

Подрядчик (генеральный подрядчик) **Карагойшин А.А.** _____

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

М.П.