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

Декларация о соответствии

« 21 » декабрь 2023 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) : **ТОО «Компания АрАй-НС» , Северо-Казахстанская область, Тайыншинский район, город Тайынша, улица Западная, строение 174, почтовый индекс 150000**
(наименование организации, юридический адрес)
в лице: **директор Уразбаев Алмас Мэлсович**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)
по объекту: **"Строительство электролиний ВЛ-0,4 кВ в зоне развития по ул.Кокжиде г.Шалкар Шалкарского района Актюбинский области", индекс 031200, Республика Казахстан, Актюбинская область, Шалкарский район, г.Шалкар, ул. Кокжиде**
(наименование, местонахождения объекта)
заказчиком которого является: **ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, строительства, жилищнокоммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог», руководитель Садуакасова Ш.А.**
(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 «AlmasGroup», 16002871 от 15.02.2016г., ТОО «Электроснабстрой Комплект» 17-ГСЛ №002210 от 07.06.2021г.**
(наименование организации)
3.Проект (проектно-сметная документация): **ТОО "STROYCONSALTING", №24-2021 ЭС от 15.04.2021 года**
(наименование проектной организации, номер проекта)
утвержден(а) **ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, строительства, жилищно коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог», приказ № 10/1 от 17. 01.2022 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
Тип КТПН-10/0,4кВ 100-250 кВА	шт	3		3	
КЛ-10 кВ, АСБ-10 кВ-3х70мм2	м	70		70	
ВЛ-10 кВ от ПС до КТПН (3(1х70мм2)	м	5153		5153	
ВЛ-0,4 кВ	м	3450		3450	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единицаизмерения	Попроекту	Фактически
Общаяплощадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Число этажей	этаж		
Общийстроительныйобъем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	Попроекту			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: Существующая линейная ячейка принята с вакуумным выключателем, комплектом ОПН, с устройствами механической блокировки и набором МП защиты РЗА.

Кабель проложить в земляной траншее на глубине 0.7 метра от планировочной отметки на слой просеянного грунта или песка. От механических повреждений и при пересечении с инженерными коммуникациями кабели защитить ПНД трубами. Для подвески на опорах принят провод СИП-3, сечением 70мм². Сечение провода выбрано по допустимому току и проверено на токи короткого замыкания. Изоляторы штыревой фарфоровый приняты марки SD137.

Кабель прокладывается в земляной траншее на глубине 0.7 м от планировочной отметки на слой просеянного грунта или песка. Механическая защита кабельной линии в траншеи выполняется сигнальном лентам уложенным поверх защитного слоя песка. В местах пересечения с инженерными коммуникациями кабель защитить ПНД трубами. В центре нагрузок проектом предусматривается установка 3 закрытых комплектных трансформаторных подстанций КТПН 10/0,4кВ.

Учет эл. энергии выполнен многотарифными эл. счетчиками АСКУЭ Меркурий 234 трехфазный с GSM и АСКУЭ Меркурий 234 однофазный с GSM (1 общего учета и один на фидер уличного освещения).

Для сети наружного освещения проектом предусмотрено два дополнительных провода СИП-4 сечением + 2х25мм² (идут в одном общей жгуте с основным проводом). В КТПН предусмотрены группа учета для наружного освещения. Наружное электроосвещение выполнено светильниками консольный светодиодный, 56 Вт. Серия 33 СКУ 33-56-001 УХЛ1IP54, с установкой на стойках. Управление освещением осуществляется 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 не реже чем через 200 метров проектом предусмотреноповторное заземление нулевого провода.

(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 "10" май 2023 года ;

окончание работ "30" ноябрь 2024 года;

при продолжительности строительства, месяц:

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

фактически, месяц: 19 ;

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 95 % (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:

ПТС принадлежности ТОО «Энергосистема» обеспечивает нормальную эксплуатацию объекта

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

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением, выдаваемым аккредитованными испытательными лабораториями по результатам проведенных лабораторных замеров (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 электролиний ВЛ-0,4 кВ в зоне развития по ул.Кокжиде г.Шалкар Шалкарского района Актюбинский 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)

ТОО «Компания АрАй-НС», директор Уразбаев Алмас Мэлсович

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