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

Декларация о соответствии

«29» декабря 2022 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Айком», г.Актау, мкр.30, д.169**
наименование организации, юридический адрес
в лице **Директор –** *Жәдігеров Абай Әбдірахманұлы*
по объекту **«Строительство сетей электроснабжения ж/м «Жанаауыл-2» г. Актобе»**
заказчиком которого является **ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе", в лице Танкиева Адильбека Кадыргалиевича**
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 «Абай&С» , ТОО «Регион-Сервис Актобе»
наименование организации
3. Проект (проектно-сметная документация) **ПрК «Актюбгражданпроект»** 18724598
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) **ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе", №629 от 25.12.2020г.**
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
Количество потребителей ИЖС по объекту	шт	1118		1118	
Количество потребителей объекты учебно-образовательного назначения (только учтены нагрузки)	шт	3		3	
Расчетная мощность	кВт	1591,277		1591,277	
Установленная активная мощность	кВт	2980		2980	
Расчетный ток на шинах ввода 10кВ	А	85		85	
Строительная длина КЛ-10кВ	м	16340		16340	
Строительная длина ВЛИ-0,4кВ	м	38430		38430	

Количество опор сетей электроснабжения 0,4кВ	шт	1580		1580	
Количество светильников	шт	817		817	
Количество трансформаторных подстанций 10/0,4кВ мощностью 10кВА		3		3	
Количество трансформаторных подстанций 10/0,4кВ мощностью 10кВА	шт	3		3	
Количество трансформаторных подстанций 10/0,4кВ мощностью 250кВА	шт	4		4	
Количество трансформаторных подстанций 10/0,4кВ мощностью 400кВА	шт	1		1	
Количество трансформаторно-распределительных пунктов 10/0,4кВ мощностью 2х400кВА	шт	1		1	
Количество ячеек КСО 10кВ (в РУ-10кВ РП-Красносельское-2)	шт	2		2	
Максимальная потеря напряжения в сетях 10кВ	%	1,64		1,64	

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

Установка двух высоковольтных камер КСО с вакуумнымы выключателями в комплекте с ОПН и РЗА в РУ-10кВ РП "Красноселькое-2" подключенной от ПС-35/10кВ "Актасты".

Установка одного трансформаторно-распределительного пункта ТРП-10/0,4кВ с двумя трансформаторами 400кВА. Установка трансформаторных подстанций типа КТПГ-10/0,4кВ 100кВА - 3 штуки, КТПГ-10/0,4кВ 160кВА - 3 штуки, КТПГ-10/0,4кВ 250кВА - 4 штуки, КТПГ-10/0,4кВ 400кВА - 1 штука.

Устройство кабельных линий напряжением 10кв от двух камер КСО в РУ-10кВ РП "Красносельское-2" до трансформаторно-распределительной подстанции, выполняются кабелем марки АСБл-10 сечением 3х240мм2, на концах кабеля устанавливаются концевые кабельные термоусаживаемые муфты наружного исполнения типа ЗКНТп-10-150-240, в для соединения кабеля в промежутке применяется соединительная термоусаживаемая муфта типа ЗСТп-10-150-240.
Радиус разворота кабеля - не менее 10 диаметров. Кабельные линии от трансформаторно-распределительного пункта до трансформаторных подстанций, и между трансформаторными подстанциями выполняются кабелем марки АСБл-10 сечением 3х120мм2, на концах кабеля устанавливаются концевые кабельные термоусаживаемые муфты наружного исполнения типа ЗКНТп-10-70-120, в для соединения кабеля в промежутке применяется соединительная термоусаживаемая муфта типа ЗСТп-10-70-120. В местах пересечения с проектируемыми дорогами в траншее в футляре - трубе ПНД ПЗ 100 50В 21 - 110х5,3 технической.
Прокладка кабеля под существующей автодорогой выполняется в трубе обсадной стальной 159х4 методом горизонтально-направленного бурения, с выполнением стартового и приемного котлована (единые для двух кабельных линий). При этом кабель прокладывается в обсадной трубе - в футляре - трубе ПНД ПЭ100 SDR21 - 110х5,3 технической.

В качестве заземлителей трансформаторных подстанций применяется сталь круглая Ø16мм - в качестве вертикальных электродов, и сталь круглая Ø12мм в качестве горизонтальных заземлителей. Прокладка проводника выполняется на глубине 0,7 от уровня земли. Засыпка должна производиться с утрамбовкой грунта.

Устройство воздушных изолированых линий напряжением 0,4кВ по опорам электроснабжения 0,4кВ (на стойках типа СВ-92-2а и СВ105-5). Установка светильников выполняется на кронштейн с креплением хомутом.

На всех концевых опорах устанавливаются адаптеры для подключения переносного заземления РС481 с прокладкой открыто по опоре стального круга 06мм по опоре, с креплением бандажной лентой и скрепой в трех точках. Стальной проводник приварить к стальному заземлителю опоры. Концевая заделка проводов СИП выполняется колпачками СЕ 25.150 и СЕ 6.35 с креплением к опоре с применением В1С 15.50. В качестве поддерживающего зажима магистрали применяется Е51500. В качестве анкерного натяжного применяется РА1500. Оконцевание жил провода СИП на подстанции (для подключения к фидерам) выполняется наконечниками СРТА11К.

Учет потребления нагрузок (на вводе РУ-0,4кВ КТПГ, а также ТРП выполняется счетчиками трансформаторного включения марки Меркурий 230 АКТ-01.

Для целей освещения используются дополнительные жилы СИП. Учет потребления нагрузок освещения выполняется счетчиками прямого включения марки Меркурий 230 АКТ-02. Включение и отключение уличного освещения выполняется автоматически, по сигналу фотореле (автоматика комплектно с КТПГ), Пуск освещения фидера освещения трансформаторно-распределительного пункта выполняется от ящика уличного освещения серии ЯУ09602.

В проекте принято повторное заземление рабочего нулевого проводника (ВЛИ-0,4кВ). Нулевой рабочий проводник подключается к выпуску заземлителя (стандартный, на опорах СВ95, СВ105) опоры с помощью ответвительного зажима Р616К (от провода марки СИП на медный гибкий проводник марки МГ), и с помощью зажима Р71 присоединяется проводник

Заземление рабочего нуля выполняется на каждой опоре, При этом, полноценный заземлитель обустраивается на опорах ВЛИ-0,4 каждые 200м и на всех концевых опорах (какие именно опоры - см. план (маркированы знаком заземления), а также ведомость опор. Заземление выполняется согласно типовой серии 3.407-150, по листу ЭС01, по типу заземлителя Тип 4.

Световые показатели по проекту приняты согласно СП РК 2.04-104-2012 таблица 29 п.2, а именно:
Средняя горизонтальная освещенность - 6 лк. Равномереность мин/ср - 0,25.

Сечение провода выбрано по допустимому длительному току, экономической плотности тока, и по потере напряжения. Все электромонтажные работы вести согласно ПУЭ РК 2015 и СН РК 4.04-07-2019 и СР РК 4.04-107-2013 «Электротехнические устройства».

Монтаж и заземление электрооборудования выполняется согласно ПУЭ РК 2015 и СН РК 4.04-07-2019.

Район климатических условий принят: III - по гололеду, III - по ветру.

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 **апрель 2022г.**
месяц, год

окончание работ **октябрь 2022 год**
месяц, год

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **6 месяцев**

фактически, месяц: **7 месяцев**

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:

ТОО «Энергосистема» _____

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую
13. экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);
14. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения _____

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Айком Лтд»** считает объект: «**Строительство сетей электроснабжения жилого массива «Жанауыл-2» г.Актобе»** 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 гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО «Айком ЛТД» директор Жәдігеров Абай Әбдірахманұлы

Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя.

_____

Подпись руководителя

Место печати (при наличии)