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

Декларация о соответствии

«29» ноября 2017 года

Подрядчик (генеральный подрядчик): ТОО «НКО», г.Усть-Каменогорск, 18 жилой район, 141
(наименование организации, юридический адрес)

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

по объекту: **«Строительство сетей электроснабжения в пос. Касыма Кайсенова Уланского района Восточно-Казахстанской области»**
(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является: ГУ «Отдел архитектруры, градостроительства и строительства Уланского района», Аханов А.З.
(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:
БИН 080840004779 ТОО «И.В.А.», БИН 990940000105 ТОО«Актив-А», БИН 120840002643 ТОО «ХамирЭлектроМонтаж», БИН 110540015434, ТОО «Профи Партнер», БИН 030440009984 ТОО «ВостокСтройГрупп», БИН 100240007361 ТОО «АйАлАн-вектор»
(наименование организации)

3. Проект (проектно-сметная документация)
ТОО ПИИ «Семстройпроект», заказ №34
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден(а) ГУ «Отдел архитектуры градостроительства и строительства Уланского района», Приказ №4 от 26.01.2015 г.
(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
Расчетная мощность	кВт	2240,0	-	2240,0	-

Протяженность линии электроосвещения	км	7,5	-	7,5	-
Протяженность ВЛ-0,4 кВ	км	14,0	-	14,0	-
Протяженность кабельной линии 10 кВ до ТП	км	3,230	-	3,230	-
Протяженность кабельной линии 10 кВ от ПС110/10 кВ до РП-1	км	2,490	-	2,490	-
Протяженность кабельной линии 10 кВ от ПС110/10 кВ до РП-2	км	5,580	-	5,580	-
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН400-10/0,4-У1 (ТП-1, проходная)	к-т	1	-	1	-
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН400-10/0,4-У1 (ТП2, ТП5)	к-т	2	-	2	-
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН250-10/0,4-У1 (ТП-3, проходная)	к-т	1	-	1	-
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН250-10/0,4-У1 (ТП4)	к-т	1	-	1	-
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН2×400-10/0,4-У1 (ТП6, ТП7)	к-т	2	-	2	-
Распределенный пункт РП	к-во	2	-	2	-

Площадь застройки на 1РП	$м^2$	140,89	-	140,89	-
Строительный объем на 1РП	$м^3$	660,77	-	660,77	-
Общая площадь на 1РП	$м^2$	123,12	-	123,12	-
Общая сметная стоимость строительства в 2013, 2014, 2016 г.г.	млн.тенге	357,351	-	357,351	-
в том числе:					
строительно-монтажные работы	млн.тенге	167,686	-	167,686	-
оборудование	млн.тенге	141,664	-	141,664	-
прочие затраты	млн.тенге	48, 000	-	48, 000	-
Продолжительность строительства	месяцев	8	-	8	-

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

Для электроснабжения потребителей IV квартала жилой зоны пос.К.Кайсенова запроектированы два распределительных пункта (РП-1, РП-2) с ТП 10/0,4 кВ 2×630 кВА и сеть трансформаторных подстанций мощностью 250 и 400 кВА, расположенных в центре нагрузок.

Согласно технических условий проектом предусмотрено строительство двух распределительных пунктов (РП-1, РП-2) напряжением 10/0,4 кВ, совмещенных с двухтрансформаторными подстанциями мощностью 2×630 кВА. Распределительные пункты приняты для повторного применения по рабочему проекту «Строительство городской многопрофильной больницы на 300 коек в г.Семей» с подключением их по кабельным линиям от проектируемой подстанции 110/10 кВ ответвлением от ВЛ-110 кВ Л-153 и ответвлением от ВЛ-110 кВ Л-154.

Кабельные линии выполнены одножильными, кабелями из сшитого полиэтилена марки АПвП в земляных траншеях с соблюдения расположения относительно друг друга и закреплением хомутами через 1 м.

Согласно технических условий в центре нагрузок для электроснабжения потребителей IV квартала предусмотрено строительство отдельных стоящих однотрансформаторных подстанций закрытого киоскового исполнения мощностью1 × 400 кВА кВА (ТП-1, ТП-2), мощностью 1×250 кВА(ТП-3, ТП-4, ТП-5) и двухтрансформаторных подстанций закрытого киоскового исполнения мощностью 2 × 400 кВА кВА (ТП-6, ТП-7), выпускаемых АО «КЭМОНТ» г.Усть-Каменогорск.

Трансформаторные подстанции приняты тупикового типа за исключением ТП-1, ТП-3, принятых проходного типа.

Трансформаторные подстанции ТП-6 и ТП-7 предусмотрены для электроснабжения 36-ти квартирных и 16-ти квартирных жилых домов с приготовлением на электроплитах.

Воздушные линии 0,4 кВ выполнены самонесущими изолированными проводами СИП-2А, прокладываемыми по железобетонным опорам с возможностью установки на них светильников наружного освещения и устройствомответвлений к вводам в здания и сооружения в одну или две стороны от оси ВЛИ воздушной линии 0,4 кВ, выполняемой самонесущими изолированными проводами.

Типы опор приняты согласно пособию по проектированию воздушных линий электропередачи напряжением 0,38 кВ с изолированными проводами (ВЛИ) с использованием арматуры ENSTO.

В качестве заземляющих проводников на опорах ВЛИ-0,4 кВ принята оцинкованная круглая сталь диаметром не менее 6 мм, в качестве заземлителей – сталь круглая сечения диаметром 12 мм, присоединение заземляющих проводников к заземлителю в землю выполняется сваркой.

В начале и конце каждой магистрали ВЛИ на проводах устанавливаются зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносного защитного заземления.

Распределительные пункты, совмещенные с ТП 10/0,4 кВ 2×630 кВА. На напряжении 10 кВ принято одинарная секционированная на две секции с секционным выключателем система сборных шин, к которой присоединяются две питающие КЛ-10 кВ согласно ТУ, 9 отходящих линий и два силовых трансформатора по 630 кВА.

Заземление каждой секции шин предусматривается стационарными заземляющими ножами, установленными в камере трансформатора напряжения.

К установке в РУ-10 кВ приняты камеры одностороннего обслуживания КСО2-10 с вакуумными выключателями типа Siemens. Вводные и секционные выключатели выбраны на номинальный ток 1000 А, отходящие линии на 800 А. Шины выполнены из алюминиевого сплава АД31Т-50×5. Ввод от трансформаторов в РУ 10кВ выполнен плоскими шинами.

В РУ-10 кВ установлена камера КСО2-10 с аппаратурой собственных нужд, в которой установлен понизительный трансформатор 250 ВА на напряжении 220/36 В, для ремонтного освещения.

Заземляющее устройство РП принято общим для напряжений 10 и 0,4 кВ, его сопротивление не должно превышать 4 Ом в любое время года.

Для защиты обмоток силовых трансформаторов от волн перенапряжений, приходящих с линий в РУ-10 кВ в камерах трансформаторов напряжения устанавливаются ограничители перенапряжений ОПН-10, в камерах силовых трансформаторов – ОПН-0,4 кВ.

ВЛ-35 кВ выполнена проводом АС-70/11 на железобетонных опорах типа СВ-164 по типовой серии 3.407.1-163 и опорах на центрифугированных стойках СК 22 по серии 3.477.1-Л64. На участке от существующей опоры №1 до опоры 1н-16 выполнен монтаж грозозащитного троса ТК-8.1.

Изоляторы – подвесные типа ПС-70Е.

ВЛ-10 кВ №25 и 28 выполнены проводом АС-50 на железобетонных опорах на базе стоек СВ-105 с изгибающим моментом 50 кНм по типовому проекту серии 3.407.1-143. На промежуточных опорах установлены штыревые изоляторы ШС-10Г с двойным креплением провода, на опорах анкерного типа – подвесные изоляторы типа ПС-70Е по 2 в натяжной изолирующей подвеске.

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование вколичестве согласно актам о его приемке после индивидуальногоиспытания и комплексного опробования: ДА.

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности,пожаробезопасности, охране окружающей природной среды иантисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом, выполнены:ДА.

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:ДА.
- начало работ: ноябрь2016г.;
(месяц, год)

- окончание работ: ноябрь 2017г.;
(месяц, год)
при продолжительности строительства 8 месяца;
по норме или по проекту организации строительства 8 месяца;
фактически 8 месяца;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов; ДА.

10. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация,теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальнуюэксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному икоммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Руководитель отдела ЖКХ, ПТ и АД Рахимбаев Е.С.
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии)

(подпись руководителя, дата)
Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект
«Строительство сетей электроснабжения в пос. Касыма Кайсенова Уланского района Восточно-Казахстанской 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)

Директор ТОО «НКО» Абдулдин А.А.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

(подпись, дата)
Место печати (при наличии)