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

Декларация о соответствии

«28» августа 2018 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Акционерное общество «Электромонтаж», 050061, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Утеген батыра, 7/1
(наименование организации, юридический адрес)

в лице заместителя генерального директора Күдайберген Әбутәліп Спашұлы
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

по объекту «Строительство инженерных коммуникаций по проекту: «Создание индустриальной зоны в городе Костанае с подведением необходимой инфраструктуры» (Внешние сети электроснабжения)», город Костанай, Промышленная зона.
(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является ГУ «Управление строительства, архитектуры и градостроительства Акимата Костанайской области», Республика Казахстан, г. Костанай, Проспект Аль-Фараби 112

в лице заместителя руководителя управления Анненко Владимира Александровича
(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 не привлекались
(наименование организации)

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «ГиП Проект», государственная лицензия КСЛ № II-0429 от 22.01.2007 г., II категория, приложение к лицензии от 19.11.2012 года, Костанайская область г. Костанай, улица Герцена, дом № 9-25, тел./факс 8 (7142) 55-99-24, Рабочий проект №10.220/2016
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден(а) ГУ «Отдел строительства акимата города Костанай», согласование рабочего проекта от 24.03.2017 года, приказ №178
(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):

Наименование	Ед. изм	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
Расширение ОРУ-110 кВ ПС-110/10 кВ «Северная»					
ОРУ-110 кВ ячейки:					
- линейные	яч.	5	5	5	5
- в цепи силового трансформатора	яч.	2	2	2	2
- в цепи трансформатора напряжения	яч.	2	2	2	2
Расход материалов, всего:					
- сборный железобетон	$м^3$	95,1	95,1		
- металлоконструкции	т	11,2	11,2		
- металл для заземления	т	2,42	2,42		
ВЛ-110 кВ «Северная-Индустриальная зона»					
Протяженность одноцепной ВЛ	км	4,7	4,7	4,7	4,7
Марка и сечение провода АС-150/19					
Марка троса ТК-9,1					
Расход материалов:					
- сборный железобетон	$м^3$	333,68	333,68	333,68	333,68
- металлоконструкции опор	т	107,41	107,41	107,41	107,41
- провод	т	15	15	15	15
- грозозащитный трос	т	2,0	2,0	2,0	2,0
- сталь для заземления	т	1,63	1,63	1,63	1,63

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

Расширение ОРУ-110 кВ ПС 110/10 кВ «Северная»:

Оборудование ОРУ-110 кВ представлено блоками полной заводской готовности завода-изготовителя АО «КТЗ»: блок выключателя Б110-42/1,4-125-У1-Р с элегазовым колонковым выключателем ВГП-110-20/2500УХЛ1 – 7 штук, блок трансформаторов тока Б110-71/1,7-К600А-У1-Р с ТГФМ-110 II-УХЛ1 – 7 штук, блок трансформаторов напряжения Б110-74/1,7-КА-У1-Р с VEOT-123/245 – 2 штуки, блок разъединителя Б110-19/2-1000А-У1-Р с РДЗ-2-110/1000УХЛ1 – 7 штук, блок разъединителя Б110-21/2-1000-У1-Р с РДЗ-1-110/1000УХЛ1 – 5 штук, блок ОПН Б110-63/1,5А-У1-Р с ОПН-П-110/88/10/850 -УХЛ1 – 2 штуки, блок опорных изоляторов Б110-77/2-П400А-У1-Р – 36 штук, блок опорных изоляторов Б110-86/2-П400А-У1-Р – 5 штук. Оборудование устанавливается на ж/б лежни различной длины ЛЖ-1,6 – 134 штуки, ЛЖ-2,8 – 4 штуки. Для освещения расширяемой части ОРУ-110 кВ на территории ПС-110/10 кВ «Северная» устанавливаются две прожекторные мачты с четырьмя прожекторами типа ИО-0,4-1000 на каждой. Линейные и шинные порталы 110 кВ с ж/б стойками (типа ВС140-257 – 7 штук, ВС105-167 – 12 штук) и металлическими траверсами. Портал шинный 110 кВ ПЖС-110 Ш – 6 штук, портал ячейковый 110 кВ ПЖС-110Я4 – 1 штука, портал ячейковый 110 кВ ПЖС-110Я7 – 1 штука. На ОРУ-110 кВ установлены: шкаф зажимов выключателя ШЗВ-120 У1 – 7 штук, шкаф питания и обогрева приводов выключателя ШОВ-2 У1 – 7 штук, шкаф зажимов трансформатора напряжения ШЗН-1А У1 – 2 штуки. Прокладка силового и контрольного кабеля на ОРУ-110 кВ предусматривается в сборных железобетонных кабельных лотках и перекрываемых железобетонными плитами, а так же по металлическим коробам заводского изготовления.

Для релейной защиты в существующем здании ОПУ устанавливаются шкафы с микропроцессорными устройствами. Для защиты проектируемого оборудования применяются шкафы защиты и управления: шкаф основной защиты линии, шкаф защиты трансформатора.

Технические решения по ВЛ-110 кВ:

В соответствии с Техническими условиями к шинам ПС-110/10 кВ «Северная» подключается одноцепная ВЛ-110 кВ «Северная-Индустриальная зона». Длина ВЛ-110 кВ составляет 4,7 км. Количество опор – 32 штуки. На линии принят провод сталеалюминиевый марки АС-150/19 ГОСТ 839-80Е. По всей длине предусмотрена подвеска грозозащитного троса ТК-9,1 ГОСТ 3063-80. Промежуточные опоры на линии приняты одноцепные и двухцепные на базе центрифугированных железобетонных стоек: 1.2ПБ110-4 – 18 штук, 1.2ПБ110-5 – 4 штуки. Анкерные опоры двухцепные и одноцепные металлические: У110-1 – 1 штука, У110-2 – 7 штук, У110-2+5 – 2 штуки. Для крепления провода на линии приняты подвесные изоляторы ПС-70 Е. Количество изоляторов в гирляндах составляет: в поддерживающих гирляндах – 8 штук, в натяжных гирляндах – 9 штук. Проектируемая ВЛ-110 кВ пересекает следующие инженерные сооружения: ВЛ-0,4 кВ, ВЛ-10 кВ, автомобильные дороги. Для прохождения трассы линии от опоры №8 до опоры №17 и №19 до опоры №22, проходящей по территории КГУ «Пригородное учреждение лесного хозяйства» Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Костанайской области предусмотрено устройство просеки. Ширина просеки принята в соответствии с ПУЭ РК 2007 п.2.5.107 и составляет 24 метра.

Для подключения проектируемой ВЛ-110 кВ «Северная-Индустриальная зона» к шинам ПС-110/10 кВ «Северная» проведена следующая работа:

1) Переустройство 2-х одноцепных ВЛ-110 кВ «Дизельная-1,2» в двухцепной выход с ПС-110/10 кВ «Северная» с добавлением 2-х линейных ячеек на ПС;
2) Устройство 1-ой линейной ячейки на ПС-110/10 кВ «Северная» для ВЛ-110 кВ «Северная-Индустриальная зона»;
3) Переустройство сборных шин 110 кВ;
4) Замена в цепи силовых трансформаторах Т-1 и Т-2 отделителей и короткозамыкателей с разрядниками на элегазовые выключатели с установкой трансформаторов тока и ограничителей перенапряжения 110 кВ;
5) Подключение 2-х цепной спроектируемой ВЛ-110 кВ «Северная-Юбилейная-1,2» на шины ПС с добавлением 2-х линейных ячеек на ПС-110/10 кВ «Северная».

Наружное ограждение расширяемой части подстанции – сетчатое, высотой 1,8 м с дополнительным ограждением из колючей проволоки в 4 ряда

(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 2017 год
(месяц, год)

окончание работ: август 2018 год
(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6,0;
фактически, месяц: 15,0

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

10. 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 «Межрегионэнерготранзит» генеральный директор
Тиесов Нурлан Амирхамзинович
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата)
Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство инженерных коммуникаций по проекту: «Создание индустриальной зоны в городе Костанае с подведением необходимой инфраструктуры» (Внешние сети электроснабжения)», новое строительство
(наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

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) **Кудайберген Әбутәліп Спашулы**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата)
Место печати (при наличии)