Приложение 2
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного
развития Республики Казахстан
от 09 августа 2019 года № 632

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

Декларация о соответствии

«21» декабрь 2020г.

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 Құдайберген Әбутәліп Спашұлы**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

по объекту: **«Строительство инженерно-транспортной инфраструктуры в индустриальной зоне Талгарского района Алматинской области», Талгарский район, пос. Жаналык**
(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является **ГУ «Управление предпринимательства и индустриально-инновационного развития Алматинской области, г. Талдыкорган улица Кабанбай батыра «26», заместитель руководителя Бакиров Алмат Амирханович**
(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 «Арх-Синтезпроект», № 43/2015**
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден(а) **ГУ «Управление предпринимательства и индустриально-инновационного развития Алматинской области», от 15.05.2018г.**
(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	Ед. изм.	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом	в том числе	общая (с учетом	в том числе

		ранее принятых)	пускового комплекса или очереди	ранее принятых)	пускового комплекса или очереди
Строительство ПС 110/10 кВ					
Мощность ПС	МВА	2х16=32	-	2х16=32	-
Тип, мощность, напряжение, силовых трансформаторов, ТДН-16000, 110/10 кВ	к-кт.	2	-	2	-
Нормативная площадь отвода земельного участка под понижающую подстанцию 110 кВ по табл. 4 п.2 СН РК 3.02-12-2001	$м^2$	6000	-	6000	-
Схема принципиальная электрическая	-	-	-	-	-
РУ-110кВ	№110-5Н	-	-	-	-
РУ-10кВ	№10-1	-	-	-	-
Площадь участка подстанции в пределах ограды	$м^2$	75·57=4275	-	75·57=4275	-
Площадь застройки	$м^2$	3206	-	3206	-
Плотность застройки	%	75	-	75	-
Продолжительность строительства	мес.	6	-	11	-
Строительство ВЛ-110 кВ					
Протяженность	км.	4,3	-	4,43	-
Провод АС95/16, ГОСТ839-80Е	км.	8,6	-	31	-
Опоры, всего, в т.ч.	шт.	25	-	36	-
Стальные анкерно-угловые,	шт.	2	-	8	-
Железобетонные анкерно-угловые	шт.	6	-	10	-
Железобетонные промежуточные,	шт.	17	-	18	-

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

5.1. Конструктивно-строительные решения

За условную отметку 0,000 принята абсолютная отметка верха планировки площадки в местах установки оборудования, кроме:

- модульного здания ЗРУ, совмещенного с ОПУ, для которого за относительную отметку 0,000 принята отметка верха стоек и соответствует абсолютной отметке 571,74;

- маслоуловителя емкостью 27 м³, для которого условная отметка 0,000 принята по дну маслоуловителя и соответствует абсолютной отметке 569,14;

- фундаментов под трансформаторы, для которых за относительную отметку 0,000 принята отметка верха рельса и соответствует абсолютной отметке – 572,00 для трансформатора «Т1» и 571,80 для трансформатора «Т2».

На основании инженерно-геологических данных по грунтовым условиям и СНиП РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии» все бетонные и железобетонные конструкции изготовить на портландцементе с маркой бетона, по морозостойкости не ниже F100 и водонепроницаемости W4.

Материал конструкций принимать по соответствующим сериям и типовым решениям. Материал металлических конструкций толщиной более 10 мм - сталь С255, всех остальных – С245 по ГОСТ 27772-88*.

Стойки СК и УСО устанавливаются в сверленые котлованы на подготовку из щебня толщиной 300 мм.

Заделку стоек и фундаментов в грунте производить по соответствующим чертежам, приложенным к проекту.

Блоки оборудования устанавливаются на лежнях.

Фундаменты под трансформаторы из сборных железобетонных плит.

Отвод трансформаторного масла при авариях в маслоуловитель вместимостью 19м³ обеспечивается с помощью маслостоков из асбестоцементных труб □ 200 мм.

Кабельные наземные лотки укладываются на железобетонные бруски по спланированной поверхности. Под брусками грунт тщательно утрамбовать мелким щебнем с пропиткой битумом.

Подземную часть стоек, а также все поверхности конструкций, соприкасающихся с землей, покрыть горячим битумом толщиной 1,5 мм.

Боковые поверхности железобетонных стоек, выступающие на 0,6 м выше поверхности земли, окрасить цементным молоком на основе белого цемента.

Металлические конструкции огрунтовать грунтовкой ГФ-021 (ГОСТ 25129-82) с последующим покрытием краской БТ-177 (ОСТ 6-10-426-79).

Сети водопровода и канализации подключаются к проектируемым сетям на территории индустриальной зоны.

Вентиляция в помещениях модульных зданий предусмотрены приточно-вытяжная, вытяжка и приток – естественный.

5.2. Технологические решения ПС 110/10 кВ

К установке на подстанции принимаются два трансформатора мощностью по 16 000 кВА каждый согласно:

- технических условий на постоянное электроснабжение индустриальной зоны, расположенной в Талгарском районе со строительством ПС-110/10 кВ №25.1-818 от 27.02.2020г.

Согласно требований п.9.1 «Норм технологического проектирования ПС с высшим напряжением 35-750кВ» изд.4 (НТПП), ОРУ 110 кВ проектируемой ПС 110/10 кВ принято комплектное, заводского изготовления типа КТПБ-110, КРУ 10 кВ - внутренней установки, устанавливаемые в блочно-модульном здании заводского производства, а также, учитывая количество и характер присоединений, приняты следующие принципиальные схемы распределительных устройств:

- ОРУ-110 кВ по схеме № 110-5Н «Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий».
- РУ-10 кВ по схеме №10–1 «Одна, секционированная выключателем, система шин»
- РУ-110 кВ – открытое, блочное
- РУ-10 кВ – закрытое с установкой шкафов КРУ, совмещенное с ОПУ в блочно-модульном здании.

Проектом предусматривается установка 20 шкафов КРУ-10 кВ серии КМ-7М, в том числе:

- 2 – вводные;
- 1 – секционного выключателя;
- 1 – секционного разъединителя;
- 2 – трансформаторов напряжения;
- 2 – для подключения БСК-10 кВ;
- 12 – линий к потребителям.

Шкафы КМ-7М устанавливаются в помещении ЗРУ-10кВ с двухрядным расположением КРУ. Модульное здание состоит из транспортабельных блоков со шкафами КРУ. ОРУ-110 кВ выполнено комплектным заводского исполнения.

Для питания собственных нужд (СН) предусматривается установка двух трансформаторов 10/0,4кВ мощностью по 100 кВА, устанавливаемые в отдельностоящих шкафах КРУН типа К-59, подключаемых до вводного выключателя 10 кВ.

На ПС 110/10кВ предусматривается современная комплексная система управления, автоматизации, и учета электроэнергии на основе многофункциональных микропроцессорных устройств и приборов учета.

На подстанции предусматривается современная система релейной защиты, автоматики, сигнализации на основе многофункциональных микропроцессорных устройств (МПУ) фирмы Бреслер.

Настоящим проектом предусмотрена SCADA со следующим объемом телеизмерений и телеинформаций:

- телеизмерения активной и реактивной мощности транс. Т1, Т2 на вводах 110, 10 кВ;

- телеизмерения тока нагрузки по присоединениям 10 кВ;

- телеизмерения напряжения на шинах 110, 10 кВ;

- телеуправление выключателями 110, 10 кВ;

- телесигнализация положения выключателей, разъединителей и заз. ножей 110 кВ;

- телесигнализация положения выключателей 10 кВ;

- «земля» на секциях шин 10 кВ;

- аварийное – предупредительная сигнализация (АПТС).

Сбор информации по коммерческому учету электроэнергии на ПС 110/10кВ осуществляется электронными счетчиками типа Мир. Данные счетчики обладают долговременной памятью и необходимым для системы интерфейсом. Информация со счетчиков передается по интерфейсу RS-485 в устройство сбора и передачи данных (в шкаф сервера АСКУЭ).

Для организации каналов диспетчерской и технологической связи, передачи телеинформации и каналов для передачи данных по коммерческому учету с ПС 110/10 кВ на ДП АО «АЖК» предусматриваются следующие системы связи:

- ВЧ-канал связи на участке ВЛ-110 кВ ПС 110/35/10 № 60А «Дмитриевка» – ПС 110/10 кВ «Индустриальная зона» – ПС 110/10 кВ №61А «Николаевка». Проектируемое оборудование размещается в телекоммуникационных шкафах, на ПС «Индустриальная зона» - в комнате связи, на ДП АО «АЖК» оборудование размещается в существующей комнате связи. Электропитание оборудования предусматривается от сети переменного тока напряжением 220 В.

Электроснабжение индустриальной зоны в Талгарском районе Алматинской области будет осуществляется по сетям 110 кВ с помощью включения ПС-110/10 кВ вразрез (заход-выход) ВЛ-110 кВ №152А (ПС-110/35/10 № 60А «Дмитриевка» - ПС 110/10 кВ №61А «Николаевка»).

Питание проектируемой ПС 110/10 кВ предусматривается по двухцепной ВЛ-110 кВ.

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: **«20» декабря 2019 год;**

(месяц, год)

окончание работ: **«30» ноября 2020 год;**

(месяц, год)

при продолжительности строительства месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **«6»;**

фактически, месяц: **«12»;**

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

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

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:

_____

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

Место печати (при наличии

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 инженерно-транспортной инфраструктуры в индустриальной зоне Талгарского района Алматинской области»** 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) **Құдайберген Әбутәліп Спашұлы, заместитель генерального директора Акционерного общества «Электромонтаж»** _____

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

Место печати (при наличии)