Приложение 3
к приказу и.о.Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года №234
форма

Декларация о соответствии

"25" Ноября 2024 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «AlauQurylys04» ГСЛ №21017293 от 06.05.2021 года, Адрес: Республика Казахстан, Алматинская область, Талгарский район, с.Белбулак, Аккент, 32

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Бекмуратов Мадияр Қарсыбайұлы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Переустройство электрических сетей 10-0,4кВ в квадрате улиц пр. Аль-Фараби-ул. Сейфуллина-ул. Алдар Косе-ул. Жамакаева (Генконсульства США)» расположенного по адресу: Республика Казахстан город Алматы, Медеуский район,

наименование, и местонахождение объекта

заказчиком которого является Коммунальное государственное учреждение "Управление энергетики и водоснабжения города Алматы" в лице и.о. руководителя Серікбай Нұрбақыт Қуанәліұлы

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

удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией, а также с изменениями согласно протоколам), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации – ТОО "КазСтрой Group LTD", ТОО "Строй-Холдинг-Групп 1", ТОО «Qazaq Joldary», ТОО "QAZAQ CONSTRUCTION LTD", ТОО «Эснаф», ТОО «Пром Строй Гарант», ТОО “Exclusive Story Corporation” , Товарищество с ограниченной ответсвенностью “АХМАДИ ко лтд ”(“Ahmadi co ltd”).

3. Проект (проектно-сметная документация): разработан генеральным проектировщиком ТОО «ВИБО-СТРОЙ», номер проекта 65-2022-ЭСН

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) Управлением энергетики и водоснабжения города Алматы, № 121 от 15.03.2024 года

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие 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 показателей	Ед.изм.	Показатели
1	Высшее номинальное напряжение	кВ	10 /0,4
2	Расчетная мощность (существующая ТП-5214),	кВт	128
3	Оборудование, в том числе:		
	КТПГ-10/0,4 кВ 400 кВА (перенос	шт	1

	существующей ТП-5214)		
	Общая площадь застройки	м2	11,2
4	Общая протяженность КЛ-10 кВ	км	0,415
5	Протяженность ВЛИ-0,4 кВ,	км	0,195

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

Перечень объектов строительства

В соответствии с техническим заданием и техническими условиями предусматривается:

1) Строительство трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ:

- Установка существующей трансформаторной подстанции КТПБ-10/0,4 кВ проходного типа мощностью 400 кВА (ТП-5214) на новое место (демонтаж/монтаж)– 1 шт.

2) Строительство ЛЭП 10 кВ – вынос с территории застройки:

- кабельной линии 10 кВ ТП-5231-ТП-5214 от РУ-10 кВ ТП-5214 до соединительной муфты М1 кабелем марки АСБ-10 3х95 мм²;
- кабельной линии 10 кВ РУ-10 кВ ТП-5214-РУ-10 кВ ТП-8547 кабелем марки АСБ 3х120 мм2;
- кабельной линии 10 кВ ТП-5226-ТП-8547 от РУ-10 кВ ТП-8547 до соединительной муфта М2 кабелем марки АСБ 3х120 мм2;

Общая протяженность по трассе 415м.

3) Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-5214:

от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-5214 до существующей опоры № 10 на железобетонных стойках марки СВ-105-5 (с подкосами СВ-95-3), с подвеской самонесущих изолированных проводов (СИП-4) сечением магистрального провода: 4х95 мм2, отдельных выходов 4х35 мм2, 4х25 мм2, общей протяженностью по трассе - 0,195 км.

Существующие ВЛ-0,4кВ на территории застройки от ТП-5214 демонтировать.

Переключение существующих вводов в жилые дома на проектируемую линию, с применением линейной арматуры с двойной изоляцией.

Количество вводов в жилые дома однофазных/трехфазных)– 5/3.

Перенос ТП-5214 выполняется на земельный участок № 20-315-028-653, отчуждаемый по постановлению Акимата города Алматы № 2/220-340 от 15 июня 2023года.

Всего:

КТПГ-10/0,4 кВ 400 кВА– 1 шт (перенос существующей ТП-5214);

КЛ-10 кВ – 0,415 км;

ВЛИ-0,4 кВ – 0,195 км.

Комплектная трансформаторная подстанция КТПБ-10/0,4кВ

Установка комплектной трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ мощностью 400 кВА (ТП-5214), выполняется в связи с переносом на новое место.

Существующая КТПБ (комплектная трансформаторная подстанция блочно-модульного типа) представляет собой цельную конструкцию заводского изготовления.

Комплектная трансформаторная подстанция состоит из трех отделений:

- распределительного устройства высокого напряжения
- отсека силового трансформатора
- распределительного устройства низкого напряжения.

РУВН выполнено на базе ячеек КСО-3М, РУНН укомплектованы панелями ЩО-70.

Для учета электроэнергии и передачи данных АСКУЭ с существующей ТП- 5214 на ДП АО «АЖК», для интегрирования в существующую систему АСКУЭ предусмотрен существующий щит учета электроэнергии ШУЭ-30-1Н-NT-08 в составе: щит учета 550х600х160, трехфазный многотарифный электронный счетчик САР4У-Э721 ТХ PLC IP П RS "Дала" (предназначенный для учета электроэнергии на вводе РУ-04кВ), PLC- концентратор УСПД Saiman-1000E (для сбора, хранения и передачи информации по учету электроэнергии), нагревательный прибор с

собственной конвекцией, термостат, автоматические выключатели двух и трехполюсные, GSM/GPRS антенна.
Заземляющее устройство ТП-5214 принято общим для напряжений 10 и 0,4кВ.
Нормируемое по ПУЭ РК сопротивление заземляющего устройства ТП в любое время года должно быть не более 4,0 Ом.
Контур заземления представляет собой наружный контур, состоящий из 8 вертикальных электродов из круглой стали диаметром 16 мм (L=3 м), соединенных между собой полосовой сталью сечением 40х4 мм.
Глубина закладки верхней точки заземлителей от планировочной отметки земли – 0,5-0,7 м.
К контуру заземления присоединяются все закладные металлические конструкции, на которых устанавливается оборудование, корпуса оборудования, нейтраль трансформатора.
Заземляющее устройство соответствует условиям термической стойкости и коррозийной устойчивости. Заземляющее устройство ТП дано на чертежах к проекту.

Технические показатели:

Напряжение 10/0,4 кВ
Установка КТПБ-10/0,4кВ 400 кВА 1 шт.

Архитектурно-строительные решения

Уровень ответственности здания – II (нормальный), технически не сложный. Степень огнестойкости – IIIА.
КТПБ (комплектная трансформаторная подстанция блочномодульного типа) полностью заводского изготовления, представляет собой цельную металлоконструкцию.
Стены модульного блока выполнены из трехслойных стеновых панелей типа "Сэндвич", толщиной 70-80 мм, с окрашенной оцинкованной металлической облицовкой и минераловатным (негорючим) утеплителем на базальтовой основе и экологически безопасных. Панели жестко крепятся к каркасу блока. Это гарантирует сохранение показателей теплопроводности, огнестойкости, несущей способности и водоотталкивающих свойств на протяжении всего срока службы.
Основанием блока служит металлоконструкция - сварная рама из сортового металлопроката. На нижнюю полку рамы приварен стальной лист, на котором размещен слой теплоизоляционного материала.
Полом блока служит стальной рифленый лист, приваренный на верхнюю полку рамы.
Для ввода и подключения кабелей в полу в местах установки шкафов с электрооборудованием выполнены патрубки.
Кровля выполнена профилированными листами из оцинкованной стали, которые крепятся на "гребенки" само нарезающимися болтами. В раму потолка установлены трехслойные стеновые панели "Сэндвич". Промежуток между кровлей и потолком зашивается металлическими фронтонами.
Фундамент под ТП выполняется из бетонных блоков ФБС 9.3.6-Т, 24.3.6-Т.
Фундаменты устраиваются по подготовке из бетона кл. С8/10 толщиной 100 мм с габаритами, на 100 мм превышающими размеры конструкций. Фундаментные блоки укладываются на слой цементно-песчаного раствора марки 100 с перевязкой кладки на глубину не менее 1/3 высоты блока. Защита строительных конструкция производится согласно СН РК 2.01-01- 2013 и СП РК 2.01-101-2013. Все металлоконструкции окрасить эмалью ПФ-115 в два слоя по огрунтовке ГФ-021. Поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающихся с грунтом, окрасить битумом за два раза.
Вокруг здания устраивается отмостка из щебня шириной 700 мм толщиной 150 мм.

Отметки поверхности земли:

№ ТП Отметки поверхности земли
5214 909,88

Технические показатели

Наименование Ед.изм Количество ТП-1
Площадь застройки м2 13,05
Строительный объем м2 41,37
Общая площадь м2 11,12

Трассы линий электропередачи

Трассы кабельных линий 10/0,4 кВ проходят по территории города Алматы. Снос строений по трассе не предусматривается.

Направление трасс кабельных линий 10 кВ:

КЛ-10 кВ ТП5231-ТП-5214 от РУ-10 кВ ТП-5214 до соединительной муфты СМ2:

Началом трассы являются РУ-10 кВ проектируемой ТП-5214. Концом трассы является соединительная муфта СМ2 на КЛ-10 кВ ТП-5231-ТП-5214. Протяженность трассы – 327м.

КЛ- 10кВ ТП-5214-ТП-8547:

Началом трассы является РУ-10 кВ проектируемой ТП-5214. Концом трассы является РУ-10 кВ проектируемой ТП-8547. Протяженность трассы 69м;

КЛ-10кВ ТП-5226-ТП-8547 от РУ-10кВ проектируемой ТП-8547 до соединительной муфты СМ1:

Началом трассы является РУ-10 кВ проектируемой ТП-8547 (ТП-8547 запроектирована в проекте "Вынос насосной станции с сетями водоснабжения с территории консульства США, расположенного по ул. Аль-Фараби 36/14". Концом трассы является соединительная муфта СМ1. Протяженность трассы 90 м. Трассы проходят по ул. Жамакаева, ул. Алдар-Косе, в земле, в траншее.

Общая протяженность трасс КЛ-10 кВ – 0,415 км.

Направление трасс воздушных линий 0,4 кВ от проектируемой ТП-5214:

ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-5214 на существующих железобетонных стойках марки С5/11.1, с подвеской самонесущих изолированных проводов (СИП-4) сечением магистрального провода: 4х95мм2, 4х35мм2, 4х25 мм2 общей протяженностью по трассе - 0,195 км.

Существующие ввода в жилые дома переключаются на проектируемую линию, с применением линейной арматуры с двойной изоляцией. Существующие ВЛИ-0,4 кВ с территории застройки демонтируются. Трассы воздушных линий выполнены в связи с изменением места расположения ТП-5214, проходят по ул. Жамакаева. Трассы приведены на чертежах проекта.

Выбор сечения кабелей 10 кВ

Выбор сечения кабельных линий 10 кВ выполнен по условию пропуска необходимой мощности в соответствии с существующей схемой электрических сетей. Сечение кабелей приняты в соответствии с существующими кабельными линиями.

Прокладка кабелей 10 кВ

Силовые кабели прокладываются в траншеях по типовому проекту А5-92 "Прокладка кабелей напряжением до 35кВ в траншеях" на глубине 0,7 м от планировочной отметки с устройством постели из песка толщиной 100мм. Защита кабеля выполняется покрытием кирпичом по всей трассе. Засыпка траншеи выполняется местным грунтом. В местах, где предусмотрено асфальтобетонное покрытие, засыпка траншеи выполняется ПГС. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями кабели защищаются двустенными жесткими трубами ПНД для кабельной канализации марки Электропайп 110/92 N750 Ø=110мм. Пересечение проездов выполняется "открытым способом" в двустенных жестких трубах ПНД марки Электропайп 110/92 N750 Ø=110мм. Пересечение автомобильных дорог (Переход №1,2 ул. Жамакаева) выполняется "методом прокола" в двустенных жестких трубах ПНД марки Электропайп 125/94 N1250 F1 Ø=125мм по чертежам проекта 65-2022-ЭСН.ВП.После прокладки кабелей трубы уплотнить с двух сторон по чертежам А5-92.45.

Переход ул. Жамакаева № 1 и № 2 – 2х19м. Все земляные работы производятся в присутствии заинтересованных организаций и при наличии разрешения уполномоченного органа.

Монтажные работы производятся в соответствии с Правилами устройства электроустановок ПУЭ РК, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан 20 марта 2015 года № 230, Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок ПТБ РК, утвержденными Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 253, СН РК № 1.03.00- 2022 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», СП РК 1.03-106-2012 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

При проведении строительных работ необходимо обеспечить соблюдение охранной зоны

электрических сетей, в соответствии с требованиями «Правил установления охранных зон объектов электрических сетей и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 28 сентября 2017 года № 330.

Ведомость основного оборудования и материалов

№	Наименование показателей	Показатели
1	Кабель 10 кВ АСБ 3х120 мм2, м	170
2	Кабель 10 кВ АСБ-10 3х95 мм2, м	335
3	Соединительная муфта GUSJ-12/70-120, шт	3
4	Концевая муфта GUST-12/70-120/ 800-L12, шт	4
5	Самонесущий изолированный провод СИП-4 4х95 мм2, м	210
6	Самонесущий изолированный провод СИП-4 4х35 мм2, м	365
7	Самонесущий изолированный провод СИП-4 4х25 мм2, м	210
8	Провод неизолированный медный гибкий МГ 16 мм2	30
9	Блок ФБС, м3	4,47
10	Песок, м^3	12,27
11	Кирпич, шт	855
12	Песчано-гравийная смесь, м3	14,4
13	Труба ПНД Электропайп 110/92 N750 Ø110, м	237
14	Труба ПНД Электропайп 125/94 N1250 F1 Ø125, м	76

Технические показатели

Наименование	Ед.изм	Количество
		ТП-1
Площадь застройки	м^2	13,05
Строительный объем	м^2	41,37
Общая площадь	м^2	11,12

(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 - июнь 2024 года
(месяц, год)

окончание работ – август 2024 года
(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц: 2 мес.
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 2 мес.
фактически, месяц: 2 мес.

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 (электроснабжение) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Переустройство электрических сетей 10-0,4кВ в квадрате улиц пр. Аль-Фараби- ул. Сейфуллина-ул. Алдар Косе-ул. Жамакаева (Генконсульства США)» расположенного по адресу: Республика Казахстан город Алматы, Медеуский район, 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 гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «AlauQurylys04» ГСЛ №21047293 от 06.05.2021, в лице директора Бекмуратов Мадияр Қарсыбайұлы

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

Место печати (при наличии)