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

Декларация о соответствии

«20» декабря 2023 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик): ***ТОО «АВМ Building 2007» БИН 050340006771, город Алматы, улица Си Синхая дом 2, тел. 8 727 3115470***

наименование организации, юридический адрес

в лице: ***И.О. генерального директора Иманалиева Нурлана Бекдаулетовича***

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: ***«Электроснабжение ул.Палладина, ул.Павлодарская, ул.Бурундайская, Жетысуского района г.Алматы. Корректировка.***

наименование, местонахождения объекта

Заказчиком, которого является: ***КГУ «Управление энергетики и водоснабжения города Алматы» БИН 080940004108, г.Алматы, Бостандыкский район, ул. Ауэзова, 82, в лице Руководителя Малыбаева Талгата Жанболатовича***

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:

Отсутствует

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ***ТОО «Компания Тырна» 012-2022***

наименование проектной организации, номер проекта

Утвержден (а): ***КГУ «Управление энергетики и водоснабжения города Алматы» приказ №111 от 23.09.2020г.***

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): ***2 205 кВт***

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: Установлены комплектные трансформаторные подстанции проходного типа КТПГ 10/0,4 кВ 400 кВА с силовым трансформатором 10/0,4 кВ 400 кВА-3 шт (ТП-№1.4, 4590). Комплектная трансформаторная подстанция предусмотрена с двумя линейными ячейками КСО-3М в РУ-10 кВ. РУ-0,4 кВ укомплектовано тремя панелями ЩО-70 (ТПП-№4590,4) и стационарными автоматическими выключателями (ТТІ-№1).

Установлена комплектная трансформаторная подстанция проходного типа КТПГ 10/0,4 кВ 250 кВА с силовым трансформатором 10/0,4 кВ 250 кВА- 1 шт (ТП-№2). Комплектная трансформаторная подстанция предусмотрена с двумя линейными ячейками КСО-3М в РУ-10 кВ. РУ-0,4 кВ укомплектовано тремя панелями ЩО-70.

Установлена комплектная трансформаторная подстанция проходного типа КТПГ 10/0,4 кВ 400 кВА № 4467 с силовым трансформатором 6/0,4 кВ 400 кВА- 1 шт. Комплектная трансформаторная подстанция предусмотрена с двумя линейными ячейками КСО-3М в РУ-6 кВ. РУ-0,4 кВ укомплектовано стационарными автоматическими выключателями.

Установлена комплектная трансформаторная подстанция проходного типа КТПГ 10/0,4 кВ 250 кВА № 4466 с силовым трансформатором 6/0,4 кВ мощностью 250 кВА -1шт. Комплектные трансформаторные подстанции предусмотрены с двумя линейными ячейками КСО-3М в РУ-6 кВ. РУ-0,4 кВ укомплектовано тремя панелями ЩО-70.

КТПГ (комплектная трансформаторная подстанция городского типа) представляет собой цельную металлоконструкцию из стальных профилей, обшитых стальным листом. Фундамент под ТП выполнен 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 уложены на слой цементно-песчаного раствора марки 100 с перевязкой кладки на глубину не менее 1/3 высоты блока. Защита строительных конструкций выполнена согласно СН РК 2.01-01-2013 в СП РК 2.01-101-2013. Все металлоконструкции окрасить эмалью ПФ-115 в два слоя по огрунтовке ПФ-021. Поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающихся с грунтом, окрашены битумом за два раза. Вокруг здания выполнена бетонная армированная отмостка шириной 1000 мм толщиной 150 мм армированная сеткой 5Вр1-150/150 из бетона кл. С12/15 по уплотненному основанию из щебня толщиной 100мм.

Для учета электроэнергии и передачи данных АСКУЭ с установленных КТПГ-10/0,4 кВ на ДП АО «АЖК», для интегрирования в существующую систему АСКУЭ предусмотрено: установка щита учета электроэнергии в КТПГ-10/0,4кВ №2,4,4466 ШУЭ-11-1Н-NT-08-3шт и КТПГ-10/0,4кВ №1,4467, 4590 ШУЭ-30-1Н-NT-08-3шт, установка в существующих ТП-№4536, 4622 и 4652 двух шкафов фирмы "Saiman": шкаф учёта электроэнергии ШУЭ-12-1Н-NT-08 и шкаф УСПД ШУЭ-33-1Н-РЕ-08-6 шт.

Для обеспечения надежного электроснабжения проектируемых ТП-№1,2,3,4 выполнена установка линейных ячеек КРУН-10кВ типа К-37 в КРУ-10кВ ПС-128А секция 1,2 – 2 шт.

Для питания ТП-10/0,4 кВ проложены кабельные линии 10кВ: ПС-128А-ТП1-1, ТП-1-ТП-4, ТП-4-ТП-2, ТП-2-ПС-128А кабелем марки АСБ-10-3х120 мм2 общей протяженностью 1,651 км. При замене ТП-4466 проложены кабели АСБ-10-3х95 мм2 протяженностью 0,065 км. Кабели проложены в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки с устройством постели из песка толщиной 100мм. Защита кабеля выполнена покрытием кирпичем по всей трассе. В местах, где предусмотрено асфальтобетонное покрытие, засыпка траншеи выполнена ПГС. При пересечении с подземными инженерными коммуникациями и автомобильными дорогами кабели защищены полиэтиленовыми трубами.

Выполнено строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ КТПГ-10/0,4 кВ ТП-№1, 2, 4, 4466, 4467, ТП-4541 и от РУ-0,4кВ существующих ТПП-№ 4536, 4652, 4622 на железобетонных опорах марка СВ-105-5 (с. подкосами СВ-95-3) и по существующим опорам марки СВ-95. На опорах. ВЛИ-0,4 кВ подвешены самонесущие изолированные провода (СИП-4) сечением магистрального провода 4х95мм2, 4х50мм2, 4х35мм, 4х25 мм2 общей протяженностью 10,981 км. Совместно с линиями электроснабжения выполнена подвеска провода наружного освещения СИП 4х25 мм2 с установкой светодиодных светильников LED 100 Вт-216 шт. и установлены шкафы управления ШУНО 3 шт.

Устройство вводов в жилые дома до фасада выполняется проводом СИП-2х16 мм2 и 4х35 мм2, с применением линейной арматуры с двойной изоляцией. Для учета электроэнергии установлены щиты учета электроэнергии ШУЭ (трехфазный и однофазный ввод) на фасаде жилых домов ШУЭ-08-1Н-CU-01-691 шт., ШУЭ-26-1Н-NI-02-32 шт.

Выполнена прокладка кабельных линий КЛ-0,4 кВ при замене ТП-4590 протяженностью 0,042 км, кабелем марки АВБбШв 4х150 мм2. КЛ-0,4кВ проложены в земле в траншеях на глубине 0,7 м от планировочного уровня земли.

Для сбора данных с ПС-128А установлены измерительные преобразователи SATEC EM-132 с модулями расширения. Для сбора информации с ПС-128А установлены счетчики электроэнергии Альфа А1805. Контрольные кабели, информационные кабели проложены по кабельным каналам.

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;

Мощность, производительность и так далее	**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**
Напряжение	кВ	10/0,4		10/0,4	
Разрешенная существующая мощность	кВт	2205		2205	
КЛ-10 кВ	км	1,805		1,805	
КЛ-6 кВ	км	0,038		0,038	
КЛ-0,4 кВ	км			0,042	
ВЛИ-0,4 кВ	км	10,935		10,935	
КТПГ-10/0,4 кВ 400 кВА	компл	3		3	
КТПГ-6/0,4 кВ 250 кВА	компл	1		1	
КТПГ-6/0,4 кВ 250 кВА	компл			1	
КТПГ-6/0,4 кВ 250 кВА	компл	2		1	
КРУН-10 кВ типа К-37	шт.	2		2	
Измерительный преобразователь SATEC EM-132	компл	2		2	
Преобразователь интерфейса ПР-3	шт.	2		2	
Коммуникационный контроллер Синком Д-3	шт.	1		1	
GSM/GPRS модем	шт.	1		1	
Счетчик электроэнергии А-1805	шт.	2		2	
Кафель интерфейсный	м	39		39	

Шкаф учета ШУЭ	компл	8		8	
Шкаф УСПД	компл	2		2	

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: **июль 2022 г.**

месяц, год

окончание работ: **сентябрь 2023г.**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **месяцев;**

по норме или по проекту организации строительства: **3 месяцев;**

фактически: **13 месяцев;**

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

10. Наружные инженерные коммуникации (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, М.П. (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик): считает ***«Электроснабжение ул.Палладина, ул.Павлодарская, ул.Бурундайская, Жетысуского района г.Алматы. Корректировка.*** готовым к эксплуатации

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)

И.О. Генерального директора Иманалиев Н.Б.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,подпись, дата, М.П.