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

Декларация о соответствии

"16" июня 2022 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «АСПМК-519», Республика Казахстан, г. Алматы, улица Исаева, дом 15, офисное помещение 88**
наименование организации, юридический адрес

в лице **генерального директора Ким Виктора Хадеевича**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **"Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры к индивидуальным жилым домам 10-11 микрорайона г.Темиртау. Электроснабжение», Карагандинская область, г.Темиртау**
наименование, местонахождения объекта

Заказчиком которого является: **Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, строительства и жилищной инспекции города Темиртау", Карагандинская область, г.Темиртау, ул. Независимости 9, руководитель – Кыдырбеков Р.К.**
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: **АО «Электромонтаж», ТОО «L.M.Elektric», ТОО «Инфраэнерго», ТОО «КазНефтеГазПромСтройСервис»**
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО "Global Energy Group", Проект № №2/16-57-151216-Э**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, строительства и жилищной инспекции города Темиртау", приказ №121 от 14.05.2019 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
ПС 110/10кВ «Южная-2» типа КТПБ -110-5АН/10-2Х40000	кВт	2х40000		2х40000	
Установлены КТП в 10 микрорайоне в 11 микрорайоне	шт шт	5 7		5 7	
Распределительный пункт РП1-10кВ	шт	1		1	
ВЛ -110кВ	м	1х140		1х140	
	м	1х135		1х135	
Распределительные сети-10кВ микрорайон №10: Воздушные линии Кабельные линии	 м м	 2 618 735		 2 618 735	
Распределительные сети 10кВ микрорайон №11: Воздушные линии Кабельные линии	 м м	 2 325 806		 2 325 806	
Внеплощадочные сети КЛ 10кВ	м	5 600		5 600	
Распределительные сети напряжением 0,4 кВ: Воздушные линии Кабельные линии	 м м	 37 260 4 182		 37 260 4 182	

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

Подстанция напряжением 110/10 кВ «Южная-2»:

Установлена комплектная трансформаторная подстанция блочная КТПБ-110-5АН/10-2х40000 с блочно-модульным зданием, оборудованием ОРУ-110 кВ и ЗРУ-10 кВ с двумя силовыми трансформаторами мощностью по 40 МВА каждый. В комплект КТПБ входит: силовое оборудование, электрическое освещение, релейная защита и автоматика, АСКУЭ, электрическое отопление, вентиляция, и септик, пожарная сигнализация, наружное освещение, маслосборники, заземление и молниезащита.

Распределительный пункт 10 кВ:

Для приема и распределения электрических нагрузок на напряжении 10 кВ на территории жилых микрорайонов № 10,11 установлен распределительный пункт 10 кВ (РП1-10 кВ), совмещенный с трансформаторной подстанцией, укомплектованной масляным трансформатором мощностью 630 кВА. От РП1-10 кВ запитаны комплектные трансформаторные подстанции (КТП). Распределительный пункт, совмещенный с трансформаторной подстанцией, представляет собой комплектное модульное здание, состоящее из блоков и отдельных помещений: распределительного устройства высокого напряжения РУВН-10 кВ; отсека силового трансформатора; распределительного устройства низкого напряжения РУНН-0,4 кВ.

Распределительное устройство РУВН-10 кВ состоит из двух секций шин напряжением 10 кВ, камер КСО 2-10 с амплитудным значением сквозного тока короткого замыкания 20 кА. В камерах КСО2-10 установлены вакуумные выключатели стационарного исполнения и оборудование главных цепей. На напряжение 0,4 кВ принята одинарная система сборных шин с установкой панелей типа ЩО-70.

В РП1-10 кВ предусмотрены следующие измерительные приборы:

вольтметр на вводах 10 и 0,4кВ;

амперметры на каждую фазу на вводах 10 и 0,4 кВ;

амперметры на отходящих линиях 10 и 0,4 кВ.

Учет электроэнергии осуществляется трехфазными электронными счетчиками электрической энергии типа «Меркурий 230ART».

РП1-10 кВ укомплектован заводом-изготовителем освещением, электрическим отоплением, пожарной сигнализацией.

Заземляющее устройство вокруг РП1-10 кВ выполнено общим для напряжений 10 и 0,4 кВ с сопротивлением току растекания не более 4 Ом.

Комплектные трансформаторные подстанции (КТП):

Для приема и распределения электроэнергии на напряжении 10/0,4кВ.

Установлены комплектные трансформаторные подстанции (КТП) с одним масляным трансформатором типа ТМ мощностью 250 кВА и 400 кВА.

Установлены КТП типов:

в 10 микрорайоне - КТПГ 400 10/0,4У1 (4 шт) и КТПГ 250 10/0,4кВ У1 (1 шт);

в 11 микрорайоне - КТПГ 400 10/0,4 У1 (2 шт) и КТПГ 250 10/0,4 У1 (5 шт).

Комплектные трансформаторные подстанции оборудованы освещением.

К установке в РУ-10 кВ приняты камеры типа КСО-366М. В камерах ввода и на отходящих линиях установлены выключатели нагрузки, в камерах к силовым трансформаторам - выключатель нагрузки с предохранителями.

В РУ-0,4 кВ приняты щиты типа ЩО-70.

В КТП установлены следующие измерительные приборы:

вольтметр (на вводе 0,4кВ силового трансформатора);

амперметры (на каждую фазу на вводе 0,4кВ силового трансформатора);

амперметры (на отходящих линиях 0,4кВ).

Учет электроэнергии выполняется трехфазным четырехпроводным электронным счетчиком электрической энергии типа «Меркурий 230ART- PQSIN», установленными в отсеке РУ-0,4кВ.

Заземляющее устройство вокруг КТП выполнено общим для напряжений 10 и 0,4 кВ с сопротивлением току растекания не более 4 Ом.

Электроснабжение распределительного пункта (РП1):

Трасса сети электроснабжения, частично проходящая в районе существующих и проектируемых зданий в четыре этажа и выше, выполнена кабельными линиями. Питающая сеть от ЗРУ-10 кВ ПС «Южная-2» до РП1 выполнена кабелем марки АСБ-10, проложенным в земле (траншее) на глубине 0,7 м от планировочной отметки земли. Прокладка кабеля, пересечения с инженерными сооружениями выполнена по типовой серии А5-92 «Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях». Сечение кабеля выбрано по длительно

допустимому току нагрузки, экономической плотности тока и проверено на допустимые потери напряжения и на термическую стойкость к току короткого замыкания, в соответствии с требованиями ПУЭ РК. Выполнено заземление брони кабеля.
Основные технические показатели:
расчетная мощность - 2720 кВт;
напряжение сети – 10 кВ;
категория надежности по электроснабжению –II;
протяженность трассы – 2х2800 м.

Распределительные сети напряжением 10 кВ:
Распределительные сети напряжением 10 кВ проложены от распределительного пункта РП1 до комплектных трансформаторных подстанций (КТП).
Для питания комплектных подстанций построены линии электропередач (ЛЭП), с устройством участков кабельных линий (КЛ) от РП1 (секции шин Iи II) до первых и от последних анкерных опор до КТП, выполненных кабелем марки АСБ - 10 кВ, проложенным в земле (траншее) на глубине 0,7 м от планировочной отметки земли, и участком воздушной линии (ВЛ), с проводом марки АС 70/11, подвешенным на железобетонных опорах, на участках ВЛ выполнена совместная подвеска проводов ВЛ-10 кВ и ВЛИ-0,4 кВ, с подвеской изолированных проводов марки СИП-4. Прокладка кабеля в земле (траншее), пересечения с инженерными сооружениями выполнены в соответствии с типовой серией А5-92 "Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях". Кабель при выходе из траншеи на опору защищен от механических повреждений стальным уголком на высоту 2 м. Заземление опор ВЛ-10 кВ и оборудования, установленного на них, выполнено в виде горизонтального заземлителя из круглой стали диаметром 10мм. Выполнено заземление брони кабеля.
Основные технические показатели:
расчетная мощность микрорайона № 10 – 1549 кВт;
расчетная мощность микрорайона № 11 – 1526 кВт;
протяженность ЛЭП-10 кВ микрорайона № 10 – 3353 м (в т. ч. кабельная линия – 735 м);
протяженность ЛЭП-10 кВ микрорайона № 11 – 3131 м (в т. ч. кабельная линия – 806 м);
напряжение питания – 10 кВ;
категория электроснабжения -III.

Распределительные сети напряжением 0,4 кВ
Построены воздушные линии с изолированными проводами (ВЛИ) напряжением 0,4 кВ, выполнены проводом марки СИП-4, подвешенным на железобетонных опорах ВЛ-10 кВ, совместно с проводом марки АС 70/11. Кабельные линии, проложенные от РУ-0,4 кВ построенных КТП до построенных первых железобетонных опор, выполнены кабелем марки АВБбШв-1, проложенным в земле (траншее) на глубине 0,7 м от планировочной отметки земли. Кабель при выходе из траншеи на опору защищен от механических повреждений стальным уголком на высоту 2 м. Построены ответвления от магистральных ЛЭП -0,4 кВ к жилым домам, выполненные проводом марки СИП-4 2х16. Заземление опор ВЛИ-0,4 кВ и оборудования, установленного на них, выполнено в виде горизонтального заземлителя из круглой стали диаметром 10 мм. Выполнено заземление брони кабеля.

Воздушная линия напряжением 110 кВ (ВЛ-110 кВ)
Точки подключения – опора № 42 ВЛ-110 кВ «КарГРЭС-1» - «ГПП-1» первой и второй цепей. От точек подключения до ПС 110/10 кВ «Южная-2» выполнено строительство двухцепной воздушной линии (ВЛ) напряжением 110 кВ, на железобетонных порталах с подвеской провода марки АС-150/24, грозозащитного троса марки ТК – 8.1.
Выполнено заземление опор ВЛ-110 кВ протяженными заземлителями (сталь круглая диаметром 12 мм). Защита ВЛ от прямых ударов молнии осуществлена грозотросом, подвешенным по всей ее длине.
Для установки опоры применена плита фундаментная типа ПА2-1.

Основные технические показатели:
протяженность ВЛ-110 кВ – 1х140 м; 1х135 м;
напряжение сети – 110 кВ;
категория надежности по электроснабжению – II.
Электроснабжение микрорайонов 10 и 11 выполнено на напряжении 0,4кВ от смонтированных КТПГ, запитанных от распределительного пункта 10кВ РП1 совмещенного с трансформаторной подстанцией с трансформатором мощностью 630 кВА. Питание РП1 выполнено от ПС110/10 кВ «Южная-2» кабельными линиями. Кабельная линия от ЗРУ-10 кВ ПС «Южная-2» до РП1 выполнена кабелями марки АСБ 3х150-10.
ВЛ-10 кВ выполнены проводом АС-70/11, на железобетонных опорах типа СВ-105. Заземление опор ВЛ-10кВ и оборудования, установленного на них, выполнено в виде горизонтального заземлителя из круглой стали Ø10мм, соединенного с заземляющим выпуском опоры путем сварки.
ВЛИ-0,4кВ выполнены проводами СИП-4 4х50, СИП-4 4х70, СИП-4 4х95, СИП-4 4х120 подвешиваемыми на железобетонных опорах типа СВ-95. Выполнена совместная подвеска проводов АС и СИП-4-ВЛИ-0.4кВ на опорах 10кВ на расстоянии 1м от нижнего края траверс 10кВ. Кабельные линии от РУ-0,4кВ построенных КТПГ до построенных опор N1 выполнены кабелями марки АВБбШв 4х50-1, АВБбШв 4х70-1, АВБбШв 4х95-1, АВБбШв 4х240-1, проложенными в земле (траншее) на глубине 0,7м от планировочной отметки земли.
Учет электроэнергии осуществляется трехфазными четырехпроводными электронными счетчиками электрической энергии типа "Меркурий 230 ART-01 PQSIN", установленными в РУ- 0,4кВ КТПГ N10.1-10.5 и 11.1-11.7.
Заземление опор ВЛИ-0,4кВ выполнено в виде горизонтального заземлителя из круглой стали Ø10мм, соединенного с заземляющим выпуском опоры путем сварки

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 2021г.;**
месяц, год
окончание работ: **июнь 2022г.;**
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц: **8**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **8**;
фактически, месяц: **13**;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 99,86% и фактически применено 91,85% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);
10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

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:
не предусмотрено проектом
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) **не предусмотрено;**
13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения **не предусмотрено**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата
Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **"Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры к индивидуальным жилым домам 10-11 микрорайона г.Темиртау. Электроснабжение.»** 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): **ТОО «АСПМК-519»**

Генеральный директор Ким Виктор Хадеевич
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата
Место печати (при наличии)

Технические условия №01/22 от 11 марта 2022г. выполнены в полном объеме

Производственный директор

ТОО «Пауэр Нетворк» **Саякпаев М.И.**