Приложение 1
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632
Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
форма

Декларация о соответствии

«02» декабрь 2019 г

Подрядчик (генеральный подрядчик) – *ТОО «Шебер-Курылыс», РК, Мангистауская обл., Мунайлинский р-н, с.о. Атамекен, с.Атамекен, п.з. 2, уч.68.*
(наименование организации, юридический адрес)

в лице директора, *Нурбаева Сергазы Култореевич*
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

по объекту: *«Строительство инженерных сетей (электроснабжения) к новым жилым домам в жилом массиве Приморский»*
(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является *ГУ «Актауский городской отдел строительства»*
в лице *руководителя Машырыков Э.К.*
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

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*
3. Проект (проектно-сметная документация) от *ТОО «Дала-Центр» № 2015-20-ЭС*
(наименование проектной организации, номер проекта)
утвержденного(й) *ГУ «Актауский городской отдел строительства» №14 от 13.10.2017г.*
(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
Существующие дома	*штук*	*32*		*32*	
Нововыделенные участки	*штук*	*28*		*28*	
Протяженность ВЛ-6 кВ	*км*	*0,144*		*0,144*	
Протяженность ВЛ-0,4 кВ	*км*	*1,466*		*1,466*	
Протяженность КЛ-0,4 кВ	*км*	*1,38*		*1,38*	
КТПГ 250-6/0,4 кВ	*шт*	*1*		*1*	
Трансформаторы трёх фазные типа ТМГ-630- 6/0,4 кВ	*шт*	*2*		*2*	
Светильник уличного освещения	*шт*	*46*		*46*	
Щит учета ЩУЭ1	*шт*	*101*		*101*	
Вакуумные выключатели тип ВВ-	*шт*	*2*		*2*	

АЕ напряжение 6-35кВ					

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период

(факт начала выпуска продукции с указанием объема)

Объект имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	Метр в квадрате (далее-$м^2$)		
Число этажей	Этаж		
Общий строительный объем	Метр в квадрате (далее-$м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	Число квартир	Площадь квартир, м2		Число квартир	Площадь квартир, м2	
		Общая	Жилая		Общая	Жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более	***	***	***	***	***	***

Краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

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

Сети 6кВ

Проектом предусмотрен строительство ВЛ-6кВ для электроснабжения 32 жилых домов в г. Актау, жилой массив Приморский.

Для подключения потребителей на напряжение 380/220В проектом предусматривается установка комплектной трансформаторной подстанций (КПТГ) номинальный мощностью 250-6/0,4 кВ. Мощность выбрана с учетом развития инфраструктуры района в перспективе. Учет электроэнергии предусмотрен на каждом отходящем фидере.

Отпайка от ВЛ-6кВ выполнены алюминиевым проводом АС50мм².

КПТГ-250кВА устанавливается на фундамент. Для безопасного обслуживания электрооборудования КПТГ выполняется заземляющее устройство. Величина сопротивления растеканию тока должна быть не более 4 Ом в любое время года.

В связи с увеличением количества участков под жилье застройки, проектом предусмотрен перенос участка линии 6кВ №6-3. Для этого демонтируются опоры №14,15,16 и производиться строительство участка линии за пределами участка застройки.

Для выполнения пункта №5 тех-условии учтена установка двух ячеек КСО 292 с вакуумными включателями в ЗРУ-6кВ на ГПП-24 110/35/6кВ в ячейках 22 и 26.

Схемы подключению к существующими схемы РЗА подстанции, планы по реконструкции на высоковольтных ячейках РУ-6кВ подстанции, интеграцию вторичных цепей релейных защиты и приборов контроля и учета электроэнергии приведены в проекте. Все монтажные работы выполнены в соответствии с нормами и тп=ребованиями ПУЭ РК и ПТБ РК.

Сети 0,4кВ

Проектом предусмотрен строительство воздушных линий 0,4кВ (№1, №2, №3) к 32 участкам под строительство индивидуального жилья (участки №22-55,58). Питание потребителей выполняется от проектируемой КПТГ-250 кВА (см. Проект Электроснабжение ВЛ 6кВ).

Кроме этого проектом предусматривается строительство воздушных линий 0,4кВ (№4, №5) к 28 участкам под строительство индивидуального жилья (участки №74-101). Питание потребителей выполняется от существующих КТП 5.1 и 5.2 (см. отдельный проект). Из-за большой протяженности линии, она была разделена на 2участка - Линия 4 и 5 – с целью уменьшения потерь. Линия 5 запитана от КТП 5.1 кабелем, который прокладывается в траншее вдоль Линии №4 до первой опоры ВЛ №5. Линии №4,5 подключается к резервным группам КТП5.1, КТП5.2.

В связи с увеличением нагрузки на КТП5.1 и КТП5.2 проектом предусмотрена замена двух трансформаторов 400кВА на 630кВА с заменой вводных выключателей.

Выход из подстанции осуществляется кабелем АВБбШв 5х95, АВБбШв 5х150.

Электроснабжение сети 0,4кВ выполняется проводом марки А-95 на железобетонных опорах, по типовому проекту 3.407.1-136 вып.3, разработанному институтом «Сельэнергопроект», на базе стоек СВ95-2.

ВЛ-0,4кВ выполнена пятипроводной: три фазы, нулевой провод, 1 фаза уличного освещения. При пересечении с автодорогой выполняется двойное крепление проводов.

На опорах на которых предусматривается ответвление к жилым домам, предусматривается установка щитка учета электроэнергии ЩУЭ1.

Для подключения к ВЛ-0,4кВ участков №1-24, №52-73, проектом предусмотрено реконструкциясуществующих линий.

Для учета электроэнергии на опорах предусматривается установка щитов учета ЩЭ1. Щиты учета укомплектованы счетчиком электроэнергии и устанавливаются на опоре на высоте не менее 3 м от уровня земли.

На опорах ВЛ-0,4кВ выполняются заземляющие устройство согласно ПУЭ 2.4.44. Заземляющие устройство выполняются по типовому проекту 3.407-150, разработанному институтом «Сельэнергопроект».

Наружное освещение предусмотрено светильниками ЖКУ-150 в количестве 46 штук. Управление уличным освещением осуществляется при помоще фотореле, которое устанавливается на КПТГ. Управление наружным освещением выполняется от блока БУО, который поставляется в комплекте с КПТГ.

Фундамент под КТП

Фундамент и пандус под КТП выполнен монолитным из бетона кл. В15 на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-94, пониженной проницаемости марки W6, маркой по морозостойкости F75. Под фундаменты выполнить щебеночную подготовку толщиной 100мм с пропиткой горячим битумом. Боковые бетонные поверхности, соприкасающиеся с грунтом обмазать горячим битумом за два раза. Защитный слой бетона рабочей арматуры принят 35мм.

Укладку бетонной смеси производить горизонтальными слоями, без перерыва. При вынужденных перерывах продолжительностью более двух часов устраивать рабочие швы. Возобновление бетонирования допускается только после достижения бетоном прочности на сжатие не менее 12кг/см². Поверхность ранее уложенного бетона перед бетонированием должна быть тщательно очищена от грязи, цементной пленки и промыта водой. Бетонирование выполнять только при положительных температурах окружающей среды.

Продольные стержни армирования соединять во всех местах пересечения вязальной проволокой по ГОСТ 6787-80.

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 2018 г.
(месяц, год)
окончание работ – октябрь 2019г
(месяц, год)
при продолжительности строительства, месяц: *2,5 (две с половиной)* месяцев;
по норме или по проекту организации строительства, месяц: *2,5 (две с половиной)* месяцев;
фактически, месяц: *4 (четыры)* месяцев;

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);

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

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:
ГКП «АУЭС»

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 инженерных сетей (электроснабжения) к новым жилом массиве Приморский».*
(наименование объекта (комплекса)
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.

Директор ТОО «Шебер-Курылыс» Нурбаев С.К.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата)

М.П.