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

Декларация о соответствии

"10" октября 2022 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Актау BS Строй», 130000, г.Актау, 17 мкр, дом №27, н/п 1

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Әуезханов Берік Қасенұлы.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

По объекту: "Строительство внутримикрорайонных инженерных сетей в 19а микрорайоне города Актау. Электроснабжение."

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является Государственное учреждение "Актауский городской отдел строительства".

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

удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствиис утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации: _____

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «EDC GROUP» шифр: 16-АГОС-45-01-04

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а)Государственное учреждение "Актауский городской отдел строительства" от 03.10.2017 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
Общая протяженность КЛ-10 кВ	м	6514		6514	
Кабельные ЛЭП низкого напряжения	км	20,6412		20,6412	
Кабельные ЛЭП высокого напряжени	км	6,5142		6,5142	
Кронштейны для светильников:	шт	434		434	
Светильники с люминесцетными лампами	шт	434		434	
Муфты соединительные...	шт	4		4	
Муфты концевые	шт	24		24	
Контуры заземления	шт	7		7	
КТП	шт	6		6	
РП-кВ	шт	1		1	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее–м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее–м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	Число квартир	Площадь квартир, м2		Число квартир	Площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: двухкомнатных трехкомнатных						

четырехкомнатных и более						

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

Участок строительства расположен в микрорайоне 19а города Актау Мангистауской области. В геоморфологическом отношении участок работ находится на западном окончании плато Мангышлак. Рельеф участка представляет собой относительно ровную поверхность со слабым уклоном на север-северо-запад и абсолютными отметками в пределах от 320,24 в южной части до 307,62 м у северной границы площадки. Территория микрорайона свободна от застройки.

Основные технические решения

Электротехнический раздел рабочего проекта разработан на основе технического задания заказчика, утвержденного проекта детальной планировки (ПДП) 19а микрорайона и технических условий на подключение электрической нагрузки.

В объем настоящего раздела строительства внутримикрорайонных инженерных сетей входит разработка электротехнической части рабочего проекта:

распределительный пункт 10 кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией 10/0,4 кВ;

6 комплектных двух трансформаторных подстанций напряжением 10/0,4 кВ с РУ-10 кВ (далее БКТП-2х1000/10/0,4 кВ);

силовых кабельных линий напряжением 10 кВ (далее - КЛ-10 кВ).

внутримикрорайонное уличное освещение.

Потребители электроэнергии

Потребителями электроэнергии будут являться вновь подключаемые потребители - жилые дома, офисы, магазины и уличное освещение, а также объекты социально-бытового сектора.

Электроснабжение

Вдоль внешней автомобильной дороги №24 между 19 и 19а микрорайонами проходят существующие сети 10 кВ, к которым будет подключаться питание внутри микрорайонных сетей. Данные кабельные линии 10 кВ идут от ГПП «Прибрежная» ячеек №114 и №214 РП-32А, которым согласно ТУ №1495 подключение будет осуществляться врезкой.

С помощью соединительных муфт к существующей кабельной линии соединяется кабель и прокладывается к проектируемой РП-10 кВ. По техническим условиям электроснабжение 6 внутримикрорайонных комплектных двух трансформаторных подстанций напряжением 10/0,4 кВ мощностью 2х1000 кВА: БКТП-19/1, БКТП-19/2, БКТП-19/3, БКТП-19/4, БКТП-19/5 и БКТП-19/6 осуществляется от проектируемой РП-10 кВ.

РП-10 кВ

РП-10 кВ разработан на основе типового проекта 407-3-444.87 «Распределительный пункт 10 кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией 10/0,4 кВ для городских электрических сетей». Распределительный пункт 10 кВ в блочном модульном здании в полной заводской готовности производства ТОО «Спец Электра» с системами: освещения, заземления,

сигнализации и пожаротушения, в комплект поставки входят фундаментные блоки с отверстиями для ввода и вывода кабелей снизу.

РП-10 кВ состоит из оборудования:

РУ-10 кВ с 20 ячейками КСО2-10К СЭ с выкатными вакуумными выключателями, из которых:

два для ввода с вакуумными выключателями и блоками релейной защиты РС83-АВ2;

два трансформаторных ввода с вакуумными выключателями и блоками релейной защиты РС83-АВ2.0;

одна секционная с вакуумными выключателями и блоками релейной защиты РС83-АВ2.0;

одна секционного разъединителя;

две ячейки ТН с трансформаторами напряжения 3х3НОЛП с релейной защитой РС83-В1;

две ячейки ТСН с ТСЛ 40 кВА 10/0,4 кВ;

десять линейных с вакуумными выключателями и блоками релейной защиты РС83-АВ2.0;

ШОТ (шкаф оперативного тока).

Для распределения энергии РУ-0,4 кВ укомплектовано панелями ЩО-70, из которых:

две вводные панели ЩО70-62 с выключателем 2500 А, с трансформатором тока, счетчиком «МИР»;

одна секционная панель ЩО70-73+ ЩО70-90 с выключателем 1600 А, АВР 0,4 кВ LOGO;

три панели ЩО70-30, трансформаторами тока, счетчики «МИР» для учета электроэнергии на отходящих линиях;

два трансформатора ТМГ-1000 кВА 10/0,4 кВ в комплекте.

БКТП-2х1000/10/0,4 кВ

По рабочему проекту предусмотрена установка блочных трансформаторных подстанции производства ТОО «Спец Электра» с двумя силовыми трансформаторами типа ТМГ мощностью 1000 кВА.

БКТП-2х1000/10/0,4 кВ представляет собой изделие полной заводской готовности, укомплектованное системами: освещения, заземления, сигнализации и пожаротушения, в комплект поставки входят фундаментные блоки с отверстиями для ввода и вывода кабелей снизу.

На напряжение 10 кВ принята одинарная секционированная двумя разъединителями на две секции системы сборных шин. К каждой секции присоединяются одна питающая и две отходящие линии, линия к силовому трансформатору 1000 кВА, ячейка трансформатора напряжения.

Ячейки РУ-10 кВ КСО2-10К СЭ (с выкатными вакуумными выключателями) оборудовано микропроцессорными блоками релейной защиты РС83-АВ2.0, оснащенные индикаторами наличия напряжения для разных режимов и катушкой отключения.

В комплекте БКТП-2х1000/10/0,4 кВ два трансформатора ТМГ-1000 кВА10/0,4 кВ каждая.

На напряжении 0,4 кВ принята одинарная секционированная автоматом на две секции система сборных шин. Питание секций шин осуществляется от силовых трансформаторов, подключаемых к щиту 0,4 кВ через выключатели-разъединители и автоматические выключатели.

РУ-0,4 кВ укомплектовано шкафом одностороннего обслуживания низкого напряжения типа ЩО-70 с вводными выключателями 2500 А, с секционным автоматическим выключателем 1600 А с АВР 0,4 кВ LOGO, амперметр с трансформаторами тока 1500/5 и счетчиками «МИР» для учета электроэнергии, на отходящих линиях фидера в комплекте с плавкими вставками, амперметром и с трансформаторами тока.

Кабельные линии 10 кВ

Для распределения принимаются следующие силовые кабели:

кабель с медными жилами с изоляцией жил из сшитого полиэтилена ПвП-10 кВ количеством и сечением жил 1х240 мм².
кабель с алюминиевыми жилами в свинцовой оболочке с пропитанной бумажной изоляцией марки АСБ2лу-10 кВ с количеством и сечением жил 3х120 мм²;
Кабели прокладываются в земле, в траншее на глубине не менее 0,7 м, при пересечении улиц и площадей – 1 м.
Кабель, прокладываемый в траншее должен иметь снизу подсыпку, а сверху засыпку слоем мелкой земли, не содержащей камней, строительного мусора и шлака.
Сигнальная лента должна укладываться в траншее над кабелями на расстоянии 250 мм от их наружных покровов. В местах, где возможны механические повреждения, кабель защищается прокладкой в трубе. При прокладке кабеля и их пересечениях с инженерными коммуникациями должны соблюдаться требования ПУЭ РК-2015.
Защитные мероприятия
Согласно ПУЭ РК-2015 для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током при повреждении изоляции выполняется заземление электрооборудования.
Заземляющее устройство РП-10 кВ, БКТП-2х1000/10/0,4 кВ принято общим для напряжений 10 кВ и 0,4 кВ.

Наружное электроосвещение

Электроснабжение уличного освещения внутримикрорайонных автодорог выполняется от панелей уличного освещения БКТП-19/1, БКТП-19/4, БКТП-19/5. Для питания освещения в РУ-0,4 кВ БКТП-19/1, БКТП-19/4, БКТП19/5 предусмотрены панели управления освещением ШАУ-НО-01-100 GSM, с контакторами КВТ-1,14 и радиомодемом «Motorola». Управление уличным освещением осуществляется от телеметрического оборудования совместимого с АСУ наружным освещением. От этих панелей через панели управления уличным освещением напряжение по кабельной линии передается к распределительным щиткам ЩО-1, ЩО-2, ЩО-3, установленных на опорах освещения. Освещение включается при освещенности менее 20 лк, и выключается при освещенности более 10 лк. Вместе с тем эта панель дает возможность дистанционного управления уличным освещением, через сеть GSM.
Светильники на опорах освещения подключаются через автоматические выключатели номиналом 6,3 А, установленные в вводном отсеке опоры.
Для освещения автодороги использованы консольные светодиодные светильники Street 120 мощностью 120 Вт на опорах СТ-10-4.0 высотой 10 м, а для освещения тротуаров - светодиодные светильники Street 50S мощностью 50 Вт на опорах СТ-4-3.0 высотой 4 м.
Светильники установлены на фланцевых металлических шестигранных опорах горячего оцинкования с кронштейном «Ива». Для подсоединения светильников до коробки внутри опор используются кабели ВВГ-1 сечением 3х2,5 мм².
Опоры установлены на анкерные фундаменты, идущие в комплекте с опорами освещения.
Для электроснабжения использован бронированный кабель марки АВБбШв-1 разных жил и сечений. Прокладка кабеля предусмотрена в земле в траншее. Кабель, проложенный в траншее должен иметь снизу подсыпку, а сверху засыпку слоем мелкой земли, не содержащей камней, строительного мусора и шлака.
Сигнальная лента должна укладываться в траншее над кабелями на расстоянии 250 мм от их наружных покровов. В местах, где возможны механические повреждения, кабель защищается прокладкой в трубе. Все кабельные линии защищены от коротких замыканий установленными в распределительных устройствах и ящиках управления автоматическими выключателями с токовой отсечкой и максимальной токовой защитой.
При прокладке кабеля и их пересечениях с инженерными коммуникациями должны соблюдаться требования ПУЭ РК-2015.

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: август 2018 г;
(месяц, год)

окончание работ: октябрь, 2022 г;
(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 2,2 месяца;

фактически, месяц: 51 месяца;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 97,47% и фактически применено 97,47% (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);

ТОО „Актау BS Строй"

«МЕМҚАЛАҚҰРЫЛЫСКАДАСТРЫ» шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Маңғыстаудағы филиалы МЕМЛЕКЕТТІК ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ КАДАСТРЫНЫҢ ДЕРЕКТЕР ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ 2022 ж. «22» 11 № 398

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:

ГКП «АУЭС» Главный инженер Мухамбетов Ж.Х.

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

М.П. (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

М.П. (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **"Строительство внутримикрорайонных инженерных сетей в 19а микрорайоне города Актау. Электроснабжение.»**

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.

Подрядчик (генподрядчик) _____ ӘуезхановБерікКасенұлы

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

М.П. (при наличии)