Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234

Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234

форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«11» декабря 2020 года

Заказчик:
АО «Кызылординская Распределительная Электросетевая Компания» 120014,
Кызылординская область, г. Кызылорда, ул. Айтеке би, 25.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) - для физических лиц, наименование организации - для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) от 07.12.2020 г. ТОО «АСПМК-519» г. Алматы, ул. Исаева д.15, оф.88 директор Сычев А.В.
(дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес)

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) от 07.12.2020 г. ТОО «Шебер Курылысшы», директор Турганбаев А.Т., г.Кызылорда, ул. Мусирали Ажикожа,9 в лице эксперта Турганбаев А.Т. аттестат №KZ30VJE00012170 от 21.07.2015 г., №KZ03VJE00012171 от 21.07.2015 г., №KZ73VJE00012172 от 13.12.2018 г.
(дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов)

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) от 07.12.2020 г. ТОО «Энергосервис ЭТЛ» директор Кабыш Н.С. г.Шымкент, мкр. №4, дом 759/5 в лице Кабыш Н.С. аттестат №0179 от 21.10.2016 г.
(дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов)

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:
«Модернизация электросетевой системы 10/0,4 кВ в городе Кызылорда. 1-очередь»
(наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу: Кызылординская область, г. Кызылорда
(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства» №12НК от 21.01.2016 г.

(документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды).

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий

(наименование органа вынесшего решение)

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий

ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области» №KZ70REA00109898 от 06.10.2018 г.

(наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона)

в) проекта (проектно-сметной документации)

ТОО «Компания Тырна» ГСЛ №02098 от 22.05.2007 г.

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержденной АО «Кызылординская Распределительная Электросетевая Компания», письмо №1341/05 от 29.06.2016 г.

(наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: 08.10.2018 г.;

(месяц, год)

окончание работ: 08.06.2020 г.;

(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 20 месяцев;

фактически, месяц: 26 месяцев;

3. 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
Модернизация электросетевой системы 10/0.4 кВ в г. Кызылорда. 1-очередь					
Строительные работы ВЛ-10кВ	км	78,542	78,542	78,542	78,542
Монтажные работы ВЛ-10кВ	км	78,542	78,542	78,542	78,542
Монтаж кабеля 10кВ	м	8080	8080	8080	8080

Монтаж кабельных муфт 10кВ	к-т	375,00	375,00	375,00	375,00
Строительные работы РП-10кВ	к-т	1	1	1	1
Монтаж РП-10кВ	к-т	1	1	1	1
Строительные работы КТПБ-10/0,4кВ	к-т	38	38	38	38
Установка КТПБ-10/0,4кВ 630кВА в блочно-модульном здании тупикового типа с кабельным вводом с силовым трансформатором 250кВА	к-т	9	9	9	9
Установка КТПБ-10/0,4кВ 630кВА в блочно-модульном здании проходного типа с кабельным вводом с силовым трансформатором 250кВА	к-т	1	1	1	1
Установка силового трансформатора 10/0,4кВ мощностью 250кВА	шт	10	10	10	10
Установка КТПБ-10/0,4кВ 630кВА в блочно-модульном здании тупикового типа с кабельным вводом с силовым трансформатором 400кВА	к-т	20	20	20	20
Установка КТПБ-10/0,4кВ 630кВА в блочно-модульном здании проходного типа с кабельным вводом с силовым трансформатором 400кВА	к-т	6	6	6	6
Установка силового трансформатора 10/0,4кВ мощностью 400кВА	шт	28	28	28	28
Установка КТПБ-10/0,4кВ 630кВА в блочно-модульном здании тупикового типа с кабельным вводом с силовым трансформатором 630кВА	к-т	2	2	2	2
Установка КТПБ-10/0,4кВ 630кВА в блочно-модульном здании	к-т	2	2	2	2

проходного типа с кабельным вводом с силовым трансформатором 630кВА					
Установка силового трансформатора 10/0,4кВ мощностью 630кВА	шт	2	2	2	2
Монтаж линейной ячейки 10кВ одностороннего обслуживания	к-т	2	2	2	2
Монтаж трансформаторной ячейки 10кВ одностороннего обслуживания	к-т	2	2	2	2
Монтаж ячеек 10кВ секционный разъединитель+секционный выключатель (без АВР)	к-т	2	2	2	2
Монтаж сборных алюминиевых шин прямоугольного сечения 60х8 мм (одна полоса в фазе)	м	12	12	12	12
Монтаж кабеля 10кВ 240/50 мм2	м	20	20	20	20
Монтаж ячеек в существующей ПС 35/10кВ "Комсомол"	к-т	2	2	2	2
Монтаж ячеек в существующей ПС 35/10кВ "Промышленная"	к-т	3	3	3	3
Демонтаж ВЛ-10кВ	км	77,241	77,241	77,241	77,241
Демонтаж силового трансформатора 10/0,4кВ мощностью 250кВА	шт	10	10	10	10
Демонтаж силового трансформатора 10/0,4кВ мощностью 400кВА	шт	28	28	28	28
Демонтаж силового трансформатора 10/0,4кВ мощностью 630кВА	шт	2	2	2	2
Демонтаж КТПГ 10/0,4кВ 250кВА тупикового типа	шт	9	9	9	9
Демонтаж КТПГ 10/0,4кВ 400кВА тупикового типа	шт	20	20	20	20
Демонтаж КТПГ 10/0,4кВ 250кВА проходного типа	шт	1	1	1	1
Демонтаж КТПГ 10/0,4кВ 400кВА проходного типа	шт	6	6	6	6
Демонтаж КТПГ 10/0,4кВ 630кВА проходного типа	шт	2	2	2	2

Демонтаж ТП-49,56,94 (К-31) кирпичная кладка	м3	172,80	172,80	172,80	172,80
Демонтаж ТП-128,151,58 кирпичная кладка	м3	124,80	124,80	124,80	124,80
Демонтаж ячеек КСО272					
Вводная	шт	2	2	2	2
Линейная	шт	2	2	2	2
Трансформатор	шт	2	2	2	2
секционный разъединитель+секционный выключатель	шт	2	2	2	2
Демонтаж кабеля 10кВ АСБ 3х50 мм2	м	20	20	20	20
Демонтаж сборных шин сечением 80х8 мм	м	12	12	12	12
Демонтаж ячеек 10кВ в существующей ПС35/10кВ "Комсомол", ПС35/10кВ "Промышленная"	к-т	5	5	5	5
Монтаж кабеля 0,4кВ с устройством кабельных муфт 0,4кВ	м	125	125	125	125
Установка разъединителей 10 кВ	к-т	84	84	84	84

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период _____
(факт начала выпуска продукции с указанием объема)

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: Установка железобетонных опор и монтаж изолированного провода для воздушных линий электропередач 10/0,4кВ, монтаж силового кабеля 10/0.4кВ, установка трансформаторных подстанции 10кВ мощностью 160,250,400,630 кВА, замена ячеек 10кВ на ПС-35/10кВ «Комсомол» и «Промышленная», установка однофазных и трехфазных приборов учета.
(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации): всего 2 301,721 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ 1 405,005 тысяч тенге, оборудования 557,640 тысяч тенге, прочие затраты 339,076 тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:
всего 2 301,721 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ 1 405,005 тысяч тенге, оборудования 557,640 тысяч тенге, прочие затраты 339,076 тенге.

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ:

«Модернизация электросетевой системы 10/0,4 кВ в городе Кызылорда. 1-очередь»
(наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик:
АО «КРЭК» председатель правления Каримбаев М.Н.
(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя)

Технический надзор:
ТОО «Шебер Курылысшы» директор Турганбаев А.Т.
(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта)

Авторский надзор:
ТОО «Энергосервис ЭТЛ» директор Кабыш Н.С.
(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта)

Подрядчик (генеральный подрядчик):
ТОО «АСПМК-519» директор Сычев А.В.
(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя)

Приложение 3
к акту приемки объекта
в эксплуатацию

форма

Технические характеристики объекта (линии электропередач)

№п/п	Наименование	Единица измерения	количество
1	2	3	4
1	Воздушные ЛЭП низкого напряжения 0,4кВ	километр (далее – км)	0
2	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 10 кВ	км	78,542
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения 0,4кВ	км	0
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжения 10кВ	км	8,080
5	Площадь опор	м2	
6	Опоры:		
	1) металлические	штук (далее - шт)	
	2) деревянные с деревянными приставками	шт	
	3) деревянные с железобетонными приставками	шт	
	4) железобетонные	шт	3 518
	5) тросовые подвесы	шт	
7	Провода:		
	1) медные	км	
	2) алюминиевые	км	
	3) сталеалюминиевые	км	23 056,378
8	Кронштейны для светильников:		
	1) железобетонные	шт	
	2) металлические	шт	
9	Арматура уличного освещения:		
	1) светильники с лампами накаливания	шт	
	2) светильники с ртутными лампами	шт	
	3) светильники с люминесцетными лампами	шт	
10	Кабели:		
	1) марки АПвПУ 3х240/50-10 ТУ 16.К180-014-2009 напряжением 10кВ	км	10 119
	2) марки... напряжением...	км	
11	Муфты соединительные...	шт	14
12	Муфты концевые	шт	214
13	Контуры заземления	шт	
14	Устройства грозозащиты	шт	
15	Дорожные покрытия кабельных сетей:		
	1) асфальтобетонные	м2	
	2) булыжные	м2	
	3) тротуары	м2	

Заказчик:
АО «КРЭК» председатель правления Каримбаев М.И.
(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя)

Авторский надзор:
ТОО «Энергосервис ЭТЛ» директор Кабыш Н.С.
(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта)