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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«27» 02 2018 г.

Заказчик: **АО «Алатау Жарык Компаниясы», 050008, г. Алматы, ул. Манаса, 24Б**

наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии: **от 01.03.18, ТОО «ABM Building-2007», Генеральный директор Молдагасимов Алмас Балтагулович, г. Алматы, Жетысуский район, пр. Рыскулова, 69Б**

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ: **от 01.03.18, ТОО «Алатау сапа құрылыс», Директор Омаров С.С., эксперт по техническому надзору Оразаев Кайсар Жанабаевич, аттестат № KZ02VJE00025672, № KZ56VJE00025670, № KZ67VJE00025666**

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту: **от 01.03.18, ТОО «Алатау сапа құрылыс», Директор Омаров С.С., эксперт по авторскому надзору Даутов Сухраб Срапулович., аттестат № KZ69VJE00031547**

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: **«Строительно-монтажные работы по переводу части нагрузок с ПС №37А «Поршень» на ПС №151А «Райымбек»**

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу: **г. Алматы, Жетысуский район**

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

Проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Реконструкция объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю: **Акимат г. Алматы от 26 сентября 2012г.№ 3/585-3741**

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий: **№ KZ46REA00063673 от 12 июля 2017г. УГАСК г. Алматы**

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации): **Товарищество с ограниченной ответственностью «Энергохолдинг LTD» , №2015/0345-15**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й): **Приказом АО «Алатау Жарык Компаниясы» №205п от 18.07.2016г.**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: **апрель 2017г.;**

месяц, год

окончание работ: **декабрь 2018г.;**

месяц, год

при продолжительности строительства, **18 месяцев:**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **3**
фактически, месяц: **18**

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**
Номинальное напряжение	кВ	10		10	
1. Трансформатор ТМГ-630/10 ТП №503 1 секция	кВА	630		630	
2. Трансформатор ТМГ-630/10 ТП №503 2 секция	кВА	630		630	
3. Трансформатор ТМГ-400/10 ТП №511	кВА	400		400	
4. Трансформатор ТМГ-250/10 ТП №8115	кВА	250		250	
5. Трансформатор ТМГ-250/10 ТП №1367	кВА	250		250	
6. Трансформатор ТМГ-630/10 ТП №1212	кВА	630		630	
7. Трансформатор ТМГ-250/10 ТП №110	кВА	250		250	
8. Трансформатор ТМГ-630/10 ТП №1242	кВА	630		630	
9. Трансформатор ТМГ-630/10 ТП №1231 (1 секция)	кВА	630		630	
10. Трансформатор ТМГ-400/10 ТП №1368 1 секция	кВА	400		400	
11. Трансформатор ТМГ-630/10 ТП №404	кВА	630		400	

12. Трансформатор ТМГ-630/10 ТРП №41	кВА	250		250	
13. Камера КСО-366 ТП №1877	шт.	1		1	
14. РП-10кВ (БМЗ) на ПС №37А «Поршень»:	комплект	1		1	
14.1. камера ввода трансформатора с вакуумным выключателем ЗАН5 1250А 25 кА, с микропроцессорным блоком Mikom P123, с трансформатором напряжения НОЛП, с прибором учета ЕМ-133	комплект	2		2	
14.2. камера отходящей линии с вакуумным выключателем ЗАН5 1250 А 25 кА, с микропроцессорным блоком Mikom P123, с прибором учета ЕМ-133	комплект	14		14	
14.3. камера с трансформатором напряжения 3хЗНОЛП с микропроцессорным блоком Mikom P922	комплект	2		2	
14.4. камера секционного выключателя с вакуумным выключателем ЗАН5 1250А 25 кА с микропроцессорным блоком Mikom P127	комплект	1		1	
14.5. камера секционного разъединителя	комплект	1		1	
14.6. камера с трансформатором собственных нужд мощностью 40 кВА	комплект	2		2	
14.7. шкаф управлением оперативного тока (ШУОТ)	комплект	1		1	
14.8. Шкаф собственных нужд (ШСН)	комплект	1		1	
15. Шкаф телемеханики ТМ УТМ-64М (ТП)	комплект	11		11	
16. Шкаф телемеханики ТМ УТМ-64М (РП)	комплект	1		1	
17. КЛ-10кВ ТП-1800 – ТП-1172 - Кабель АСБ 3х150 - Соединительная муфта HJPM33.120RC - Концевая муфта HOTP3.12003RL	 метр комплект комплект	 214,2 3 2		 214,2 3 2	
18. КЛ-10кВ ТП-1212 – ТП-503 - Кабель АСБ 3х150 - Соединительная муфта HJPM33.120RC - Концевая муфта	 метр комплект комплект	 730 8 2		 730 8 2	

HOTP3.12003RL					
19. КЛ-10кВ ТП-110 – ТП-1212 - Кабель АСБ 3х185 - Соединительная муфта HJPM33.120RC - Концевая муфта HOTP3.12003RL	 метр комплект комплект	 160 0 2		 160 0 2	
20. КЛ-10кВ ТП-503 – ТП-1207 - Кабель АСБ 3х185 - Соединительная муфта HJPM33.120RC - Концевая муфта HOTP3.12003RL	 метр комплект комплект	 1400 10 2		 1400 10 2	
21. КЛ-10кВ ТП-1372 – ТП-110 - Кабель АСБ 3х185	 метр	 100		 100	
22. КЛ-10кВ ПС №151А – ПС №37А - Кабель NA2XS(F)2Y-KZ-6/10(12)kV, 1x800/70 - Соединительная муфта HJ11.1206 - Концевая муфта HIT1.1206	 метр комплект комплект	 11 424 52 12		 11 424 52 12	

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

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	$м^2$	-	-
Число этажей	этаж	-	-
Общий строительный объем	$м^3$	-	-
В том числе подземной части	$м^3$	-	-
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$	-	-

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе:	-	-	-	-	-	-

однокомнатных, двухкомнатных, трехкомнатных, четырехкомнатных и более						

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:
Выполнена реконструкция и замена существующего оборудования 6кВ в связи с техническим износом и переводом электрических сетей на напряжение 10кВ, а также замена силовых трансформаторов в существующих трансформаторных подстанциях:
ТП-503, ТП-511, ТП-8115, ТП-1367, ТП-1212, ТП-110, ТП-1172, ТП-1368, ТП-1372.
Смонтировано на территории ПС-110/6кВ №37А «Завод Поршень» новое РП (распределительный пункт) модульного исполнения типа КСО2-10 с вакуумными выключателями на микропроцессорной основе. РП выполнен в виде модульного блока размером 13,5 х 4,5 м.
Модули блочные БМЗ (блочно-модульные здания) изготовлены согласно ГОСТ 22853-86,СНиП РК 2.02-05-2002. Модульный блок БМЗ представляет собой металлический каркас с несущими опорами (стойками). Стены модульного блока выполнены из трехслойных стеновых панелей типа «Сэндвич» толщиной 75 мм с окрашенной оцинкованной металлической облицовкой и минераловатным (негорючим) утеплителем на базальтовой основе и экологически безопасных. Основанием блока служит фундаменты.
Кабельные линии 10кВ прокладываются в земле, в траншее по типовому проекту серии А5-92 на глубине 0,7 м от планировочной отметки земли. На всем протяжении трассы кабели защищены кирпичом от механических повреждений. В местах пересечения с существующими подземными инженерными коммуникациями кабели прокладываются в ПВХ трубах диаметром 125 мм.
Для передачи данных с каждой трансформаторной подстанции и распределительного пункта РП предусматривается телесигнализация на диспетчерский пункт АО «АЖК»:
- состояние положения коммутационных аппаратов;
- состояние положения дверей в РУ-10кВ, РУ-0,4кВ, камер трансформаторов;
- телеизмерение тока, напряжения, мощности на вводах 0,4кВ.
В качестве устройства телемеханики используется шкаф УТМ, в качестве канала связи – GPRS канал сотового оператора. Информация с соответствующих датчиков поступает на шкаф УТМ после обработки передается на диспетчерский пункт.
Заземляющее устройство трансформаторных подстанций принято общим для напряжений 10кВ и 0,4кВ. Нормируемое сопротивление заземляющего устройства в любое время года должно быть не более 4,0 Ом. Контур заземления представляет собой наружный контур, состоящий из вертикальных электродов из круглой стали по ГОСТ 2590-2006 диаметром 16 мм, длиной 3 м, соединенных между собой полосовой сталью сечением 40х4 мм по ГОСТ 103-2006.
Глубина закладки верхней точки заземлителей от планировочной отметки земли 0,6 м. К контуру заземления присоединяются все закладные металлические конструкции, на которых устанавливается оборудование, корпуса оборудования, нейтраль трансформатора.

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 – 693 170 897,9 тенге, в том числе строительно-монтажных работ – 390 596 325,05 тенге, стоимость материалов, инструмента и инвентаря – 302 574 572,9 тенге.**

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию – **675 841 735,5 тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ – 380 831 478,9 тенге; стоимость материалов, инструмента и инвентаря – 295 010 256,6 тенге.**

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

РЕШИЛ: Строительно-монтажные работы по реконструкции кабельных линии 10 кВ в РЭС-1 по объекту «Перевод части нагрузок с ПС №37А «Поршень» на ПС №151А «Райымбек» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик: **Беркутов Кайрат Жылкыбекович**

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

Технический надзор: **Оразлев Кайсар Жанабаевич**

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

Авторский надзор: **Даутов Сухраб Срапулович**

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

Подрядчик (генеральный подрядчик): **Молдагасимов Алмас Балтагулович**

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

	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 …	километр (далее – км)	-
2	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 10 кВ	км	-
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения …	км	-
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжения 10кВ т.ч.:	км	14,028
4.1.	ТП-1800 – ТП-1172	км	0,214
4.2.	ТП-1212 – ТП-503	км	0,73
4.3.	ТП-110 – ТП-1212	км	0,16
4.4.	ТП-503 – ТП-1207	км	1,4
4.5.	ТП-1372 – ТП-110	км	0,1
4.6.	ПС №151А – ПС №37А	км	11,424
5	Площадь опор	$м^2$	-
6	Опоры:		-
	1) металлические	штук (далее – шт.)	-
	2) деревянные с деревянными приставками	шт.	-
	3) деревянные с железобетонными приставками	шт.	-
	4) железобетонные	шт.	-
	5) тросовые подвесы	шт.	-
7	Провода:		-
	1) медные	км	-
	2) алюминиевые	км	-
	3) сталеалюминиевые	км	-
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 напряжением 10 кВ марки		-
	1) АСБ 3х185	км	1,660
	2) АСБ 3х150	км	0,944
	3) NA2XS(F)2Y-KZ-6/10(12)kV, 1х800/70	км	11,424
11	Муфты соединительные	шт.	73
12	Муфты концевые	шт.	20
13	Контуры заземления	шт.	1
14	Устройства грозозащиты	шт.	-
15	Дорожные покрытия кабельных сетей:		
	1) асфальтобетонные	$м^2$	-
	2) булыжные	$м^2$	-
	3) тротуары	$м^2$	-

Заказчик: **Жантасов Бауржан Русланович**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись, М.П

Авторский надзор: **Даутов Сухраб Срапулович**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П