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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"23" ноября **2023 года**

Заказчик ***Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области», руководитель Кенжебеков Айдулат Жанатович, БИН 070140003585, телефон 87122 35-53-33, 060010, Республика Казахстан, Атырауская область, город Атырау, улица Айтеке Би, № 77***

фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:
Декларации о соответствии (прилагается) ***от « 22 » ноября 2023г. Товарищества с ограниченной ответственностью «Бейнеугаз», директор Бурин Нуржан Сабидуллаевич, РК, Мангистауская область, с.Бейнеу, ул.Бейбарыс 15Б, БИН 980340003394, телефон 87765002797***

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) ***от «22» 11 2023г. Товарищества с ограниченной ответственностью «Нурэлем-Курылыс» БИН 061240011957,, эксперт Салыкбаев Карим Аубекеровича, аттестаты KZ19VJE00049713 от 01.10.2019 г., KZ89VJE00049714 от 01.10.2019 г., KZ95VJE00063283 от 09.03.2021 г. телефон 87172780038***

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) ***от « 22» 11 2023г. Товарищества с ограниченной ответственностью «Казтехнология», главный инженер проекта Космынин Олег Барисович, БИН 050240000431, телефон 87012556420***

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к
приемке в эксплуатацию объекта:

«Строительство линий электроснабжения раз. Кенбай Кызылкугинского района Атырауской области (Корректировка сметной документации)», новое строительство, II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта

по адресу: ***Атырауская область, Кзылкогинский район, Мукурский с.о., с.Кенбай***

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "__"_____20__ года, дата ознакомления подтверждает что:

1.Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от акта ***Решение Аким Мукурского с/о Кызыкогинского района Атырауской области № 32 от 02.10.2018 года;***

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 от "___"_____20___года №_____;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ ***Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области», KZ13REA00326264 от 11.04.2023 года***

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ***Товарищества с ограниченной ответственностью «Казтехнология», № 11-14/02/18***

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области», № 35-ө от 13.03.2023 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2.Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: ***сентябрь 2023 года;***

месяц, год

окончание работ ***ноябрь 2023 года;***
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***5;***
фактически, месяц: ***7 ;***

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**	**Попроекту**		**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**
ВЛ и КЛ-10кВ:	км	21		21	
ВЛ-0,4кВ	км	4,35		4,35	
КТП 160/6-10 кВА	шт	1		1	
Разъединитель РЛНД-1-10Б/400+ привод ПРНЗ-10У1+КМ1	шт	4		4	
Разрядники полимерные РВО-10кВ (п)	шт	9		9	

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период_____;
факт начало выпуска продукции с указанием объема

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: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

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

<u>На ПС 35/10кВ №124 «Жамансор» расширение КРУН-10кВ на одну дополнительную ячейку с вакуумным выключателем 10кВ:</u>

Ячейка унифицирована к существующим. Тип шкафа КРУН-10кВ - КРУН-СЭЩ-К-59 ХЛ1, номинальный ток сборных шин 1600А, тип трансформаторов тока ТОЛ-СЭЩ-10-21-0,5S/10P, 50/5А, тип выключателя ВВУ-СЭЩ-П3- 10-20/1000 У2 номинальный ток 1000А, ток отключения 20кА.

В схеме защит и автоматики отходящей ячейки КРУН-10кВ, соответствуют: - схеме подстанции КРУН-10кВ 10-1 «Одна секционированная выключателем секция шин»; - руководству по эксплуатации на шкафы КРУН-10 кВ типа КРУН-СЭЩ-К-59-09- 1000/20 ХЛ1. Для управления, автоматики и защиты сети 10кВ принят шкаф КРУН-10кВ типа КРУН-СЭЩ-К-59 ХЛ1. На шкафах установлены аналоговые измерительные приборы, световые коммутаторные лампы и ключи управления выключателем 10кВ. На ПС принят переменный оперативный ток, напряжением 220В. Для защиты линии 10кВ используются токовые реле типа РТ-40 по схеме дешунтирования.

Функции защит и управления для линии: - максимально токовая защита; - токовая отсечка; - защита от замыканий на землю; - функция АПВ; - функция АЧР; - функции управления выключателем и сигнализации.

Сбор данных осуществляется с микропроцессорных счетчиков типа A1805-RALXQP4GB-DW-4 класса точности 0,5. Счетчик размещается в шкафу КРУН-10кВ.

Для подключения счетчика к линии интерфейса RS-485 применяются разветвительные коробки ПР-3, которые позволяют производить подключение или замену устройств без разрыва магистральной линии интерфейса.

Строительство ВЛ-10кВ с установкой трансформаторной подстанции типа КТПНГ 160-10/0,4кВ:

На стороне 10кВ силовой трансформатор присоединяется к линии 10кВ по тупиковой схеме через разъединитель и предохранители. К сборным шинам 0,4кВ трансформатор присоединяется через рубильник. РУ-0,4кВ КТПНГ предусматривает возможность присоединения до 5 линий через автоматические выключатели. Учет электроэнергии на вводе 0,4кВ осуществляется трехфазным четырехпроводным счетчиком, включенным через трансформаторы тока Т-0,66-300/5. Для эксплуатации счетчика в зимнее время предусмотрено устройство обогрева, обеспечивающее нормальную работу счетчика при температуре наружного воздуха до -45 0С.

Заземлению подлежат все металлические нетоковедущие части электрооборудования и электросети путём создания металлической связи с нулевой шиной вводного устройства. Нулевая шина соединена с глухозаземленной нейтралью со стороны 0,4кВ трансформатора ТМГ. Нейтраль силового трансформатора заземлена, для чего от нулевого вывода трансформатора до внутреннего контура защитного заземления прокладывается по месту полосовая сталь сечением 4х40мм. Корпус трансформатора присоединяется к внутреннему контуру защитного заземления полосовой сталью сечением 4х40 мм. Внутренний защитный контур заземления КТПНГ 160-10/0,4кВ присоединяется в четырёх местах к наружному контуру защитного заземления полосовой сталью сечением 4х40мм. Защита от перенапряжений осуществляется ограничителями перенапряжений 10кВ установленными на вводе 10кВ.

Для защиты птиц от отрицательного воздействия на них проектируемой ВЛ-10кВ предусмотрены в проекте птицезащитные устройства, устанавливаемые на анкерных и промежуточных опорах.

КРУН-10кВ ПС 35/10кВ «Жамансор» до раз.Кенбай и выполнена в одноцепном исполнении на железобетонных опорах типа СВ105-5 с одним проводом в фазе марки СИП-3 1х70 мм2. Протяженность проектируемой ВЛ-10кВ от КРУН-10кВ ПС 35/10 кВ «Жамансор» до раз.Кенбай составляет 20 944м.

Строительство ВЛ-0,4кВ с подключением к существующим жилым домам:

Проектируемая линия 0,4кВ, выполненная проводом марки СИП-2 сечением 3х50мм2, 3х70мм2 и 3х95мм2в одноцепном/двухцепном исполнении с железобетонными опорами типа СВ95-2а, СВ105-3,6, СВ110-5, проложена от проектируемой ТП типа КТПНГ 160-10/0,4кВ до существующих жилых домов. Протяженность проектируемой ВЛ-0,4кВ составляет 4350 м.

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: ***409 057,904*** тыс.тенге, в том числе: строительно-монтажных работ ***318 253,684*** тыс.тенге, оборудования, инструмента и инвентаря ***19 339,524*** тыс.тенге, прочие затраты ***71 464,696*** тыс.тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию ***376 395,277*** тыс.тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ ***301 491,080*** тыс.тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря ***18 741,533*** тыс.тенге, прочие затраты ***56 162,664*** тыс.тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации ***64,32%*** и фактически применено ***64,32%*** (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания _____;

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

РЕШИЛ:

«Строительство линий электроснабжения раз. Кенбай Кызылкугинского района Атырауской области (Корректировка сметной документации)»

(наименование объекта (комплекса))

принять в эксплуатацию.

Заказчик

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

Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация

ТОО "Курылыс" руководитель проекта

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

эксперт специальность Б

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта

ТОО "Казтехнология" Ботбаева А.Ф.

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

Место печати (при наличии)

2) организация

ТОО "Казтехнология"

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

Главный инженер Космынин О.Б. на основании приказа №6 от 01.04.2023г.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик)

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

Место печати (при наличии)

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 ВЛИ низкого напряжения 0,4кВ	киломерт (далее – км)	4,35
2	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 10кВ	км	21
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения …	км	
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжени 10кВ	км	
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	668
7	Провода:		
	1) медные	км	
	2) алюминиевые	км	73,69475
8	Кронштейны для светильников:		
	1) железобетонные	шт	
	2) металлические	шт	
9	Арматура уличного освещения:		
	1) Светильники	шт	
10	Кабели:		
	1) Кабели силовые АСБл 3х240-10	км	0,77928
	2) Кабели силовые ВВГ 2х4,0 (ок)-0,66	км	0,465
	3) Кабели силовые АВБбШв 4х70 (ок)-1	км	0,097
11	Зажимы соединительные	шт	107
12	Муфты концевые	шт	
13	Контуры заземления	шт	
	Трансформаторная подстанция	шт	1
14	Устройства грозозащиты	шт	

15	Дорожные покрытия кабельных сетей:		
	1) асфальтобетонные	м 2	
	2) булыжные	м 2	
	3) тротуары	м 2	

Заказчик ***Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области»***

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор ***Товарищества с ограниченной ответственностью «Казтехнология»***

Космынин О.Б.

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта

Место печати (при наличии)