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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

" 12 " августа 2022 года

Заказчик **ГУ «Мартукский РО архитектуры, градостроительства и строительства», БИН 100240014651, руководитель Кульшанаев Нурмухан Шидербаевич 30600, Актюбинская область, п.Мартук, ул.Сейфулина, 36, тел. 21366**

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 « 12 » августа 2022 года, ТОО «Алихан Ойл З», директор Кожаев Зулхуза Изымович Актюбинская область , Мартукский район, с. Мартук ул. Маметовой 64 БИН 041140007085, тел.87058381888**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ **от « 12 » августа 2022 года, ТОО «Алау Эксперт Инжиниринг», эксперт технического надзора Бирмагамбетов Мурат Амангельдиевич, аттестат № KZ57VJE00056207 от 27.07.2020г. БИН 100840003132, тел.87786514042**

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 **от « 12 » августа 2022 года: ТОО «Батыс Гранд», директор Акманов Алмас Жалганбекович БИН 051040015207, тел. 87078243086**

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

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

«Строительство электролиний новой застройки с.Кенсахара Мартукского района»

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

по адресу:

030600, Республика Казахстан, Актюбинская область, Мартукский район, с.о.Танирберген, с.Кенсахара

(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: **решение Акима Танирбергенского сельского округа от 29.11.2017 года №85**;

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 действий **ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области KZ48REA00287901 от 01.08.2022г.**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «Батыс Гранд», РП 2018**

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

Утверждено **Заказчик ГУ «Мартукский РО архитектуры, градостроительства и строительства», приказ № 53 от 11.07.2019 года.**

дата и номер проекта, наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **18 августа 2021 г**

окончание работ **12 августа 2022 года**:

при продолжительности строительства ,

месяц: по норме или по проекту организации строительства, месяц: **6**

фактически, месяц **6**

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):

		По проекту	Фактически

производительность и так далее	Единица измерения	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	Общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Количество проектируемых КТПГ-10/0,4кВ	шт	4	-	4	-
Количество проходных понизительных подстанций КТПГ-10/0,4кВ	шт	2	-	2	-
Количество тупиковых понизительных подстанций КТПГ-10/0,4кВ	шт	2	-	2	-
Общая протяжённость кабельных линий 10кВ	м	3050	-	3050	-
Общая протяжённость воздушной линии ВЛИ-0,4кВ,	м	11548	-	11548	-

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

4.1 Реконструкции и модернизация ПС-35/10кВ «Кенсахара»
В связи с увеличением нагрузки и требований технических условий данным проектом предусматривается реконструкция и модернизация ОРУ-35/10кВ на ПС-35/10кВ "Кенсахара", в объем работ входит:
- замена силового трансформатора Т1 мощностью 2500кВА на трансформатор силовой двухобмоточный типа ТНД-4000/35/10кВ У1, с естественной циркуляцией масла и принудительной циркуляцией воздуха, с регулированием напряжения под нагрузкой РПН со схемой соединения обмоток Ун/Д-11.
- замена шкафа релейного РШ–13М, наружной установки защит и автоматики трансформатора 35/10 кВ на базе микропроцессорного терминала УЗА-10А.2 и реле дифференциальной защиты РНТ-565.
Проектируемый трансформатор ТНД-4000/35/10кВ У1 устанавливается на существующей площадке вместо демонтируемого трансформатора.
Для электроснабжения новой застройки проектом предусматривается расширение РУ-10кВ на одну линейную ячейку серии КРН-IV с вакуумным выключателем BB/TEL-10-20/630 с комплектами ОПН, устройствами механической блокировки и набором МП устройств РЗА.

4.2 КТПГ-10/0,4кВ
Для электроснабжения нагрузок жилого массива и административных объектов в центре нагрузок проектом предусматривается установка трансформаторных подстанций городского типа КТПГ-10/0,4кВ в количестве 4-х штук с различными мощностями силовых трансформаторов (см. однолинейную схему электроснабжения).
Трансформаторные подстанции приняты проходного и тупикового типа.

Установка КТПГ-10/0,4кВ выполняется на постаменте из железобетонных фундаментных блоков типа ФБС, фундаментные блоки устанавливаются на щебеночную подушку толщиной 150 мм с последующим уплотнением.
Монтаж и заземление электрооборудования выполнено согласно ПУЭ РК и СНиП 4.04-06-2002. Контур заземления выполнен из восьми электродов из круглой стали Ø16мм длиной 3 метра, соединение электродов выполняется сталью полосовой 40х4мм. Сталь полосовая уложена в траншее на глубину 0,7 метра. Присоединение к корпусу КТПГ предусматривается сталью круглой Ø12мм.

4.3 Кабельные сети 10кВ.
Кабель для прокладки в земле принят бронированный марки АСБ-10.
Конструкция кабеля: кабель АСБ-10 с алюминиевыми жилами в изоляции из пропитанной бумаги. Каждая жила и общая поясная изоляция покрыта слоем битумной изоляции.
Проектируемые кабельные линии 6кВ проложены в земляной траншее на глубине 0,7 метра от планировочной отметки и 1 метр под автодорогой.
Перед прокладкой кабеля, на дно траншеи выполнена подсыпка толщиной 200мм мелкой просеянной землей или песка, по верх кабеля на расстоянии 0,15 метра от кабеля укладывается красный кирпич для обозначения и защиты кабеля от механических повреждений. Электромонтажные работы выполнить в соответствии со СНиП РК4.04-23-2004 и ПУЭ-РК.

4.4 Внутриквартальные сети электроснабжения ВЛИ-0,4кВ
Проектными решениями предусмотрена прокладка ВЛИ-0,4кВ для электроснабжения проектируемого жилого массива с применением самонесущих проводов типа СИП-2 и СИП-4 (сети уличного освещения).
Проектные решения основаны на типовом проекте №11.0014 "Одноцепные и двухцепные ВЛ0 ,4 кВ на ж/б опорах с арматурой Нилед".
Для подключения жилых домов к электросетям проектом предусмотрено строительство по улицам жилого массива ВЛИ-0,4кВ. с использованием провода СИП-2.
В проекте представлены следующие типы опор:
- одноцепные : промежуточные П23, угловые промежуточные УП23, анкерная (концевая) А23, угловая анкерная УА23, анкерная ответвительная АО23;
- одноцепные переходные опоры повышенного габарита для пересечения с инженерными сооружениями: промежуточные ПП23, анкерные ПА23, угловые анкерные ПУА23, ответвительные анкерные ПОА23.
В обозначении опор буквы указывают на тип опоры а цифры - на порядковый номер ПТ и опоры.
Промежуточные опоры разработаны одностоечной конструкции опоры анкерного типа выполнены с подкосного типа специальная угловая опора- с оттяжкой.
На всех типах опор предусмотрена возможность ответвления к вводам в здания в одну и в две стороны от ВЛИ, двух, четырех и 2х2 жил СИП
Опоры предназначены для применения в застроенной местности.
Самонесущий изолированный провод СИП-2 содержит три фазные токопроводящие изолированные жилы +одну нулевую несущую изолированную жилу + 1 жилу для цепи уличного освещения.
На разработанных в данном проекте опорах подвешиваются самонесущие изолированные провода - СИП-2 изготавливаемые по ТУ1 6.К71-268-98
Фазные жилы СИП-2 выполнены из алюминия, несущая нулевая жила из термоупрочненного алюминиевого сплава с временным сопротивлением проволок 295 МПа.
Изолирующая оболочка жил СИП-2 устойчива к воздействиям окружающей среды и выполнена из сшитого полиэтилен (СПЭ) с поперечными связями и содержащего в своей структуре газовую сажу для обеспечения длительного срока эксплуатации.
Для освещения улиц на опорах ВЛ установлены светильники типа ЖКУ с лампами ДнАТ-150Вт. Управление освещением осуществляется автоматически блоком управления освещением на понизительных подстанция (ТП) через фото реле.

Переходы через существующие инженерные сооружения выполнены согласно ПУЭ РК с соблюдением габаритов перехода.
Электромонтажные работы выполнены в соответствии со СНиП РК4.04-23-2004 и ПУЭ-РК.

4.5 Закрепление опор
Закрепление опор в грунте предусматрено в сверленые котлованы глубиной 2,5м или 2,8м, диаметром 350-400мм.

4.6 Заземление опор ВЛИ-0,4кВ
Для заземления опор железобетонных стоек СВ 95, 105 и СВ 110 предусмотрены нижний, диаметром 10мм и длиной 2370мм, и верхний, диаметром 6мм и длиной 370 мм, заземляющие проводники, изготовленные из стальных стержней.
Заземления опор произведены на концах ВЛ (или ответвлений от них) длиной более 200 м, а также на вводах от ВЛ к электроустановкам, в которых в качестве защитной меры при косвенном прикосновении применено автоматическое отключение питания, выполнены повторные заземления нулевого рабочего провода.
Верхний и нижний заземляющие проводники приварены к одному из рабочих стержней арматуры стойки. К нижнему заземляющему проводнику приварены дополнительные заземлители в соответствии с типовой серией 3.407-150. Соединение заземляющих проводников между собой, присоединение их к верхним заземляющим выпускам стоек железобетонных опор, к крюкам и кронштейнам, а также к заземляемым металлоконструкциям и к заземляемому электрооборудованию, установленному на опорах ВЛИ до 1кВ, выполнено в соответствии с требованиями ГОСТ 10434-82 «Соединения контактные электрические».
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 (проектной-сметной документации): всего **200 534, 366** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **145 236,916** тысяч тенге; оборудования, инструмента и инвентаря **55 297,45** тысяч тенге;

8.Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **180 480,92933** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **130 713,22433** тысяч тенге;
Стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **49 767,705** тысяч тенге;

9.Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 91,3% и фактически применено 91,3% (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.

ТІРКЕЛДІ
«Мәртөк аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ
№ 28 «12» 08 2022ж.

РЕШИЛ:

наименование объекта (комплекса) **«Строительство электролиний новой застройки с.Кенсахара Мартукского района»** принять в эксплуатацию.

руководитель Кульшанаев Нурмухан Шидербаевич

фамилия, имя, отчество (при его 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 «Алау Эксперт Инжиниринг», Генеральный директор Әзікенов Дәулет Жанатұлы**

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

Место печати (при наличии)

Эксперт (-ы) **Бирмагамбетов Мурат Амангельдиевич, эксперт технадзора по объектам второго и третьего уровня ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций, инженерных сетей и технологического оборудования**

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта **ТОО «Батыс Гранд», директор Акманов Алмас Жалганбекович**

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

Место печати (при наличии)

2)организация _____

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов)

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

Место печати (при наличии)

(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) **ТОО «АлиханОйлЗ»**

директор Кожаев Зулхуза Изымович

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

Место печати (при наличии)

Приложение 3
к акту приемки объекта
в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (линии электропередач) «Строительство электролиний новой застройки с.Кенсахара Мартукского района»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	2	3	4
1	Воздушные ЛЭП низкого напряжения …	километр (далее – км)	11,548
2	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 10 кВ	км	
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения …	км	
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжения…	км	3,050
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	555
	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	272
10	Кабели:		
	1) марки АСБл напряжением...	км	3,1722
	2) марки АВБбШв напряжением...	км	0,45798
11	Муфты соединительные...	шт	11
12	Муфты концевые	шт	32

13	Контуры заземления	шт	
14	Устройства грозозащиты	шт	
15	Дорожные покрытия кабельных сетей:		
	1) асфальтобетонные	$м^2$	
	2) булыжные	$м^2$	
	3) тротуары	$м^2$	

Заказчик **Кульшанаев Нурмухан Шидербаевич** _____

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

Авторский надзор **Акманов Алмас Жалганбекович** _____

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