Приложение 1
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного
развития Республики Казахстан
от 09 августа 2019 года № 632

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«30» марта 2020 г.

Заказчик ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Талдыкорган», 488000, Республика Казахстан, Алматинская область, г. Талдыкорган, улица Абая 241

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) 30.03.2020 г.
АО «Электромонтаж», Құдайберген Әбутәліп Спашұлы, г. Алматы,ул.Утеген батыра 7/1

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) 27.03.2020 г.ТОО «Крав Engineering» Крутиков Валерий Анатольевич, аттестат эксперта№KZ92VJE00012412 от 05.08.2015 г.; №KZ27VJE00045107 от 13.03.2019 г.; №KZ36VJE00039319 от 02.07.2018 г.;

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) 30.03.2020 г.ТОО «AmirZhoba» ЖелдибаевКайратБекенович

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:«Реконструкция и строительство электрических сетей по поставке электро энергии в ИЖС Жастар-2 г. Талдыкорган», новое строительство, уровень ответственности II нормальный, технически несложный

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

по адресу:Алматинская область, г. Таддыкорган,ИЖС Жастар-2

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок решение от «20» ноября 2015 года №33-1231 акимата города Талдыкорган Алматинской области; 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 или прекращении осуществления деятельности или определенных действий ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Алматинской области» от 22.11.2019 г. №KZ89REA00153206

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) разработана генеральным проектировщиком ТОО «Amir Zhoba», рабочий проект № 01-09-2015 - ЭС;

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного приказом ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Талдыкорган», от 04.10.2016 года, приказ №211- н

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ 22 ноября 2019 г.;
месяц, год
окончание работ 30 марта 2020 г.;
месяц, год
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, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Наименование		По проекту		Фактически	
		общая (с учетом	в том числе пусковог о	общая (с учетом ранее	в том числе пусково го

	Ед. изм	принятых)	комплекса или очереди	принятых)	комплекса или очереди
Протяженность	км	22,467		22,467	

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 характеризуется следующими данными:

Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4

В соответствии с рабочим проектом, фундаменты КТПН-10/0,4 выполнены из сборных железобетонных лежни марки ЛЖ-2,8, с основанием уплотненного грунта с помощью трамбовок до достижения плотности грунта 1,65 г/см3. Под сборные железобетонные лежни ЛЖ-2,8 выполнены щебеночные подготовки (фракции20-40, М800) толщиной 180 мм. Под щебеночную подготовку выполнены песчаные подушки из песка крупнозернистого (Е=20 Мпа, ГОСТ 8736-93) толщиной 100 мм. В местах установки ж/б лежней выполнено проливка горячим битумом БМ 70/30 по ГОСТ 6617-76 на глубину 50 мм. Все поверхности ж/б конструкций обмазаны горячим битумом БМ 70/30 по ГОСТ 6617-76 в два раза.

- Протяженность кабельной линии 10 кВ – 0,083 км;
- Протяженность ВЛИ-10 кВ – 2,84 км;
- Протяженность кабельной линии 0,4 кВ – 1,333 км;
- Протяженность ВЛИ-0,4 кВ – 16,677 км.
- Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-2х630-10/0,4- кВ – 1 комплект;
- Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-2х400-10/0,4- кВ – 1 комплекта;
- Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-2х160-10/0,4- кВ – 1 комплект;
- Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-250-10/0,4- кВ – 4 комплект;
- Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-160-10/0,4- кВ – 3 комплект;

Воздушные и кабельные линии 10-0,4 кВ:

Все опоры выполнены на базе железобетонных стоек на основании типовых решений. Опоры выполнены из сульфатастойкого бетона с битумной

гидроизоляцией. Траверсы и стальные элементы изготовлены по типовой серий 3.407.1-143

Закрепление опор в грунтах производится путем сверления котлованов ямобуром. Пазухи между стенкой ямы и опорой засыпаются местным грунтом с послойным трамбованием.

Заземление металлоконструкций опор производится путем приварки штыря заземления к нижнему выпуску арматуры опоры.

В местах подключения к ВЛ-10кВ установлены разъединительные пункты РЛНД-1-10/400 согласно техническим условиям.

Повторное заземление нулевого провода ВЛИ-0,4кВ выполняется в конце линии, далее через 100м, далее через каждые 200м, а также на каждой опоре с трехфазной отпайкой к дому.

Проектом предусмотрена равномерная загрузка фаз электрической сети, для этого однофазные отпайки к жилым домам и светильникам чередуются по фазам А,В С.

Выбор проводов произведен по длительно-допустимому току нагрузки, экономической плотности тока и проверен на допустимые потери напряжения и срабатывание аппарата защиты при однофазном токе к.з.

При прокладке кабельных линий 10кВ и 0,4кВ непосредственно в земле кабель прокладываться в траншеях и имеет снизу подсыпку, а сверху засыпку слоем мелкой земли, не содержащей камней, строительного мусора и шлака.

Электрические кабели АПвП-10кВ и АВБбШв-1кВ на вводах и выходах с КТПН при пересечении с инженерными коммуникациями, должны быть проложены в полиэтиленовых трубах диаметром 100мм согласно серии А11-92.

(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. Внешние наружные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, энергоснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):

Всего: 217579,426 тыс.тенге, в том числе строительно-монтажных работ 150270,523 тыс.тенге, оборудования, инструмента и инвентаря – 38119,24 тыс.тенге; прочие затраты – 29189,663 тыс.тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию -195 821,483 тыс. тенге; в том числе: стоимость строительно-монтажных работ –135 243,471 тыс.тенге; в том числе: оборудования, инструмента и инвентаря – 34307,316 тенге; прочие затраты – 26270,696 тенге.

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

РЕШИЛ: «Реконструкция и строительство электрических сетей по поставке электро энергии в ИЖС Жастар-2 г. Талдыкорган», принять в эксплуатацию.
наименование объекта (комплекса)

Заказчик: Шаяхметов Нурлан Нургулжанович _____
фамилия, имя, отчество (при наличии) , подпись руководителя

М.П.

Технический надзор: Крутиков Валерий Анатольевич _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта

М.П.

Авторский надзор: Желдибаев Кайрат Бекенович _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись

М.П.

Подрядчик
(генеральный подрядчик): Құдайберген Әбутәліп Спашұлы _____
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 0,4 кВ	километр (далее – км)	16,677
2	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 10 кВ	км	2,84
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения 0,4 кВ	км	1,333
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжения 10 кВ	км	0,083
5	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН	комплект	10
6	Опоры:		
	1) металлические	штук (далее – шт.)	
	2) деревянные с деревянными приставками	шт.	
	3) деревянные с железобетонными приставками	шт.	
	4) железобетонные	шт.	811
	5) тросовые подвесы	шт.	
7	Провода:		
	1) медные	км	
	2) алюминиевые	км	22,467
	3) сталеалюминиевые	км	
8	Кронштейны для светильников:		
	1) железобетонные	шт.	
	2) металлические	шт.	420
9	Арматура уличного освещения:		
	1) светильники светодиодные	шт.	
	2) светильники с ртутными лампами	шт.	420
	3) светильники с люминесцетными лампами	шт.	
10	Кабели:		
	1) марки…СИП 4*70 напряжением 0,4 кВ	км	18,01
	2) марки... СИП 1*70 напряжением 10 кВ	км	2,923

11	Муфты соединительные...	шт.	
12	Муфты концевые	шт.	98
13	Контуры заземления	шт.	75
14	Устройства грозозащиты	шт.	
15	Дорожные покрытия кабельных сетей:		
	1) асфальтобетонные	$м^2$	
	2) булыжные	$м^2$	
	3) тротуары	$м^2$	

Заказчик Шаяхметов Нурлан Нургулжанович _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя **М.П.**

Авторский надзор Желдибаев Кайрат Бекенович _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта **М.П.**