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

форма

**Акт приемки объекта в эксплуатацию**

*«04.» 10. 2023 года*

**Заказчик**

*Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахстанско-французское совместное предприятие «КАТКО», БИН 981040001439, тел. +7 7172 692120, почтовый индекс 161003, Республика Казахстан, Туркестанская область, Сузакский район, Тастинский сельский округ, село Тасты, квартал 060, здание 44*,

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

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается)
*от 28.09.2023 года ТОО «АСПМК-519», Генеральный директор Ким Виктор Хадеевич, Республика Казахстан, г.Алматы, ул.Исаева, д.15, оф. помещение 88, БИН 001040002533, тел. +7 727 3783467*,

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 28.09.2023 года ТОО "Интертек Интернэшинал Казахстан" в лице директора Маратқызы Эльмиры, свидетельство об аккредитации №KZ93VWC00076909 от 06.05.2022г, эксперта Калистратова Алексея Александровича №KZ24VJE00034976 от 08.02.2018 г., №KZ28VJE00020257 от 29.09.2016 г., №KZ94VJE00034977 от 08.02.2018 г., БИН 020540000368, тел. + 7 7122 766044,*

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 28.09.2023 года ТОО «КазРосЭнергопроект» в лице Генерального директора Музафина Михаила Рифовича, эксперта Ермоленко Сергея Геннадиевича, аттестат эксперта № K276VJE00055477 от 22.06.2020 г., БИН 111040016219, тел. +7 727 3390306*,

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:
*«Внешнее электроснабжение Южных залежей Участка №2 «Торткудук» месторождения Моинкум» Четвертый и Пятый пусковые комплексы, новое строительство, нормальный уровень ответственности*,

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

по адресу
*Туркестанская область, Сузакский район*,
(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации
*«  »  2023* года,
дата ознакомления

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) *Постановление Акимата Туркестанской области от 04.06.2021г. №131*;
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 по контролю Туркестанской области» Акимат Туркестанской области, 16.04.2023г № KZ55REA00327157*;
наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)
*ТОО «АСПМК-519». Рабочий проект «Внешнее электроснабжение Южных залежей Участка №2 «Торткудук» месторождения Моинкум ТОО СП "КАТКО"*;
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й)

*ТОО «Казахстанско-Французское совместное предприятие «КАТКО» приказом DG/NS/706/21 от 08.10.2021г и переутвержденного приказом DG/NS/339/23 от 20.06.2023г в части сметной стоимости строительства*;
дата и номер проекта, наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ *апрель, 2023*;
(месяц, год)
окончание работ *август, 2023;*
(месяц, год)
при продолжительности строительства, месяц: *4 (четыре)*
по норме или по проекту организации строительства, месяц: *2 (два)*;
фактически, месяц: *4 (четыре);*

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 | Ед. изм. | 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 |
| *Напряжение питающей сети* | *кВ* | *10* | | *10* | |
| *Категория электроснабжения* | | *II, III* | | *II, III* | |
| ***Четвертый пусковой комплекс. Первая очередь.*** | | | | | |
| ***1. ВЛ 10 кВ №31 Участок 1, №31.2.1 с установкой КТП 10/0,4 кВ №13, 14. ВЛ 10 кВ №30 Участок 1.*** | | | | | |
| *1.1 Протяженность магистральной ВЛ №31 Участок1* | *м* | | *1449,91* | | *1449,91* |
| *1.2 Протяженность отпаек ВЛ №31 Участок 1* | *м* | | *1604,47* | | *1604,47* |
| *1.3 Протяженность магистральной ВЛ №30 Участок1* | *м* | | *110* | | *110* |
| *1.4 Протяженность отпайки ВЛ №30 на завод (3АС50/8)* | *м* | | *10* | | *10* |
| *1.5 Кол-во КТПН-630кВА 10/0,4кВ* | *шт.* | | *2* | | *2* |
| ***Пятый пусковой комплекс. Первая очередь.*** | | | | | |
| ***2. ВЛ 10 кВ №25 Участок 1, №25.1, №25.2 с установкой КТП 10/0,4 кВ №11, №12*** | | | | | |
| *2.1 Протяженность магистральной ВЛ №25 Участок1* | *м* | | *898* | | *898* |
| *2.2 Протяженность отпаек ВЛ №25.1, №25.2* | *м* | | *878,01* | | *878,01* |
| *2.3 Кол-во КТПН-630кВА 10/0,4кВ* | *шт.* | | *2* | | *2* |

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:

***Четвертый пусковой комплекс***

*ВЛ 10 кВ №31 Участок 1. №31.2.1 ВЛ 10 кВ №30 Участок 1*

*Одноцепная ВЛ 10 кВ №31 Участок №1 выполнена проводом АС150/24 и отпайками 31.2, 31.2.1, выполненными проводом АС 50/8 с установкой КТПН 10/0,4 кВ №13, №14. Угловые анкерные опоры для провода АС 50/8, приняты железобетонные типа УА10-1, А10-1, УОА10-1 со стойками СВ105-5, промежуточные опоры приняты железобетонные типа П10-1 и ПП10-2 со стойками СВ105-5. Опоры с проводами АС 150/24 приняты со стойками СК22.1-1.3, СК22.2-1.3: промежуточные- ПБ35-1.1, анкерно-угловые- УБ35-11.1, УБ35-11.1(о, ) УБ35-110-11, концевые- КБ35-1.1*

*ВЛ 10 кВ №30 Участок №1*

*Выполнена с проводами АС95/16 с возможностью подвески ВОЛС и отпайкой на завод с проводами АС50/8. Для провода АС 50/8 выполнен монтаж железобетонных опор типа УА10-1, А10-1, УОА10-1 со стойками СВ105-5, промежуточные опоры типа П10-1 и ПП10-2 со стойками СВ105-5. Для провода АС 150/24 выполнен монтаж опор со стойками СК22.1-1.3, СК22.2-1.3: промежуточные- ПБ35-1.1, анкерно-угловые- УБ35-11.1, УБ35-11.1(о) УБ35-110-11, концевые- КБ35-1.1. Также выполнен монтаж опор типа А10-1вок, ОА10-1вок, А10-1вокМ, ПП10-2вок со стойками СВ105-5*

***Пятый пусковой комплекс***

*ВЛ 10 кВ №25. Участок 1. №25.1, №25.2 с установкой КТП 10/0,4 кВ №11, №12*

*ВЛ 10 кВ №25 Участок №1 выполнена проводом АС95/16, отпайки №№ 25.1, 25.2 выполнены проводом АС 50/8 с установкой КТПН 10/0,4 кВ №11, №12. ВЛ 10кВ подключается к ЗРУ 10кВ ПС «Южный Торткудук». Выход с ЗРУ 10кВ выполнен кабельный с прокладкой кабеля АПвБП-3х95/16-10 в земле в траншее. Применены опоры приняты типа УА10-1, А10-1, УОА10-1 со стойками СВ105-5, промежуточные опоры приняты железобетонные типа П10-1 и ПП10-2 со стойками СВ105-5 и ПА10-5 со стойками СВ 164-12* ;

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 *316,851* млн. тенге, в том числе
строительно-монтажных работ *147,660* млн. тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря *109,020* млн. тенге,
прочих затрат *60,17* млн. тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию *228,519* млн. тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ *102,551* млн. тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря *85,639* млн. тенге;
стоимость прочих затрат *40,329* млн. тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации ___% и фактически применено ___% (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**: *«Внешнее электроснабжение Южных залежей Участка №2 «Торткудук» месторождения Моинкум» Четвертый и Пятый пусковые комплексы*
наименование объекта (комплекса)

**принять в эксплуатацию**.

**Заказчик**:

**Паскаль Бастьен**
(Генеральный директор)
фамилия, имя, отчество (при его наличии) — подпись руководителя — Место печати (при наличии)

**Мажитов Шегебай Алимжанович**
(Начальник управления строительства проектов)
фамилия, имя, отчество (при его наличии) — подпись — Место печати (при наличии)

**Кириенко Андрей Викторович**
(Менеджер по строительству энергоснабжения)
фамилия, имя, отчество (при его наличии) — подпись — Место печати (при наличии)

**Фазылов Алжан Саян-улы**
(Менеджер проектов)
фамилия, имя, отчество (при его наличии) — подпись — Место печати (при наличии)

**Померанов Виталий Геннадьевич**
(Заместитель главного энергетика)
фамилия, имя, отчество (при его наличии) — подпись — Место печати (при наличии)

**Брек Ростислав Николаевич**
(Начальник службы эксплуатации электрооборудования)
фамилия, имя, отчество (при его наличии) — подпись — Место печати (при наличии)

**Бойбеков Максатжан Махамбетжанович**
(Начальник управления по ОЗТТБ)
фамилия, имя, отчество (при его наличии) — подпись — Место печати (при наличии)

**Краснощеков Владимир Васильевич**
(Начальник службы поддержки ИС и Телекоммуникацмй)
фамилия, имя, отчество (при его наличии) — подпись — Место печати (при наличии)

**Сейтов Канат Нургалиевич**
(Начальник службы добычи и регенерации МКМ)
фамилия, имя, отчество (при его наличии) — подпись — Место печати (при наличии)

**Технический надзор**
аккредитованная организация

**Маратқызы Эльмира**
(директор ТОО «Интертек Интернэшинал Казахстан»)
(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного подпись Место печати (при наличии)
(-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя.

**Калистратов Алексей Александрович**
(Эксперт в части несущих и ограждающих конструкций,
технологического оборудования и инженерных сетей)
фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись Место печати (при наличии)

**Авторский надзор**
Организация
**Музафин Михаил Рифович**
Генеральный директор ТОО «КазРосЭнергопроект»
(наименование организации) имеющей в своем составе подпись руководителя Место печати (при наличии)
аттестованного (-ых) эксперта (-ов),
фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя.

**Ермоленко Сергей Геннадиевич**
Эксперт ТОО «КазРосЭнергопроект»
(наим-ие организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность) подпись Место печати (при наличии)

**Подрядчик**
(генеральный подрядчик)

**Ким Виктор Хадеевич**
(Генеральный директор ТОО «АСПМК-519»)
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

**Кан Вячеслав Семенович**
(менеджер ОУП ТОО «АСПМК-519»)
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись Место печати (при наличии)

**Чжан Артем Александрович**
(сайт менеджер ТОО «АСПМК-519»)
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись 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 |
| **Четвертый пусковой комплекс. Первая очередь.** | | | |
| **1. ВЛ 10 кВ №31 Участок 1, №31.2.1 с установкой КТП 10/0,4 кВ №13, 14. ВЛ 10 кВ №30 Участок 1.** | | | |
| 1.1 | Напряжение | кВ | 10 |
| 1.2 | Протяженность магистральной ВЛ №31 Участок1 (3АС150/24) | м | 1449,91 |
| 1.3 | Протяженность отпаек ВЛ №31 Участок1 (3АС50/8) | м | 1604,47 |
| 1.4 | Протяженность магистральной ВЛ №30 Участок1 (3АС90/16) | м | 110 |
| 1.5 | Протяженность отпайки ВЛ №30 на завод (3АС50/8) | м | 10 |
| 1.6 | Кол-во опор | шт. | 53 |
| 1.7 | Разъединитель горизонтальный 10кВ | к-т | 6 |
| 1.8 | Разъединитель вертикальный 10кВ | к-т | 2 |
| 1.9 | Кол-во КТПН-630кВА 10/0,4кВ | шт. | 2 |
| 1.10 | Кабель силовой АПвБП 3х240/25-10 кВ | м | 117 |
| 1.11 | Кабель силовой ПвБП 3х120/16-10 кВ | м | 2х100 |
| **Пятый пусковой комплекс. Первая очередь.** | | | |
| **2. ВЛ 10 кВ №25 Участок 1, №25.1, №25.2 с установкой КТП 10/0,4 кВ №11, №12** | | | |
| 2.1 | Напряжение | кВ | 10 |
| 2.2 | Протяженность магистральной ВЛ №25 Участок1 (3АС50/8) | м | 898 |
| 2.3 | Протяженность отпаек ВЛ №25.1, №25.2 (3АС50/8) | м | 878,01 |
| 2.4 | Кол-во опор | шт. | |
| 2.5 | Разъединитель горизонтальный 10кВ | к-т | 3 |
| 2.6 | Разъединитель вертикальный 10кВ | к-т | 2 |
| 2.7 | Кол-во КТПН-630кВА 10/0.4кВ | шт. | 2 |
| 2.8 | Кабель силовой трехжильный АПвБП 3х240/25-10 кВ | м | 120 |

Заказчик
ТОО «Казахстанско-французское совместное предприятие «Катко»,
Генеральный директор
Паскаль Бастьен _____
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)

Авторский надзор
Ермоленко Сергей Геннадиевич _____
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта

Место печати (при наличии)