Акт государственной приемочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию

от "31" 12 2013 г.

ПС-500кВ «Агадырь»
(местонахождение объекта)

Государственная приемочная комиссия, назначенная решением (приказом, рапоряжением, постановлением и др.) от "10" октября 2013 г. № 73 Акима Шетского района Карагандинской области.
(наименование органа, назначившего комиссию)

в составе:

председателя - представителя местного исполнительного органа
(при приемке в эксплуатацию объектов производственного назначения председателем назначается представитель государственного органа управления, назначившего комиссию)
Тулеукулова Б.Т. - Заместителя акима Шетского района Карагандинской обл.
(фамилия, имя, отчество, должность)

заместителя председателя -
(при приемке в эксплуатацию объектов производственного назначения заместителем председателя назначается представитель генеральной проектной организации)
Дунаева В.А. - Технического директора ТОО «ЭЛ ПС Проект (Плюс)
(фамилия, имя, отчество, должность)

членов комиссии - представителей:
заказчика:
Акмурзина А. А. - Заместителя Председателя Правления по производству АО «KEGOC»
(фамилия, имя, отчество, должность)
Бекенова М. О. - Управляющего директора по работе с филиалами и ДЗО АО «KEGOC»
(фамилия, имя, отчество, должность)
Атакулова Е.Т. - Директора Департамента капитального строительства АО «KEGOC»
(фамилия, имя, отчество, должность)
Абилкасимова М.А. - Главного менеджера отдела строительства и реконструкции ПС Департамента капитального строительства АО «KEGOC»
(фамилия, имя, отчество, должность)
Жакупова А. К. - Главного менеджера отдела технического контроля и охраны труда АО «KEGOC»
(фамилия, имя, отчество, должность)
Вагнер И. В. - Главного менеджера отдела автоматизации ПС Департамента релейной защиты и автоматизации подстанций АО «KEGOC»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Керимкулова Н. Н. - Главного менеджера отдела эксплуатации подстанций Департамента эксплуатации АО «KEGOC»

(фамилия, имя, отчество, должность)

эксплуатационной организации:

Лаисцева Ю.С. - Главного инженера филиала «Центральные МЭС» АО «KEGOC»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Зверева И. Н. - Начальника отдела капитального строительства филиала «Центральные МЭС» АО «KEGOC»

(фамилия, имя, отчество, должность)

генерального подрядчика:

Семенникова В.И. – Заместителя генерального директора по строительству ТОО «АСПМК-519»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Афонина А.В. – Директора сервисного Департамента ТОО «АСПМК-519»

(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственного учреждения отдела строительства, архитектуры и градостроительства:

Рысмуханова Б. М. - И.о. начальника отдела строительства, архитектуры и градостроительства Шетского района

(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора: Мукашева К.К. - Начальника управления по государственному санитарно-эпидемиологическому контролю Шетского района

(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственной противопожарной службы:

Дюсембекова К.Б. - Начальника отдела по чрезвычайным ситуациям Шетского района

(фамилия, имя, отчество, должность)

уполномоченного государственного органа в области охраны окружающей среды

(фамилия, имя, отчество, должность)

УСТАНОВИЛА:

1. Заказчиком (совместно с подрядчиком): АО «KEGOC» и ТОО «АСПМК-519»

(наименование организации)

предъявлен к приемке в эксплуатацию объект «Модернизация НЭС II этап» ПС 500 кВ «Агадырь»

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

по адресу:

Карагандинская область, Шетский район, пос. Агадырь, ПС 500кВ «Агадырь».

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

2. Строительство осуществлено на основании решения (постановления, распоряжения) о предоставлении соответствующего права на землю от " 19 " апреля 2000 г. № 99 Акимат Шетского района

(наименование органа, вынесшего решение)

и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ от "11" апреля 2013 г. № 67 ГУ «Департамента ГАСКиЛ» по Карагандинской области

(наименование органа, выдавшего разрешение)

3. Строительство осуществлено генеральным подрядчиком:

ТОО «АСПМК-519»

(наименование организации)

выполнившим:

Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы

(виды работ)

и субподрядными организациями:

АО «ЭЛМО» (строительно-монтажные работы), ТОО «Инфраэнерго» (пуско-наладочные работы)

(наименование организаций, виды работ, выполненных каждой организацией (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении к акту)

4. Проектная (проектно-сметная) документация на строительство разработана генеральным проектировщиком: ТОО «ЭЛ ПС Проект (ПЛЮС)» г.Алматы

(наименование организации)

Выполнившим рабочий проект со следующими разделами: Технологические решения (КХ-789-01-59-113-23-ЭП) – Открытая часть ПС Электротехнические решения, (КХ-789-01-59-112-23-ЭП) – Установка трансформаторов и РУ 10кВ. Электротехнические решения, (КХ-789-01-59-020-23-СН) – Собственные нужды постоянного и переменного тока. Электротехнические решения, (КХ-789-01-59-027-23-ЭП) – Кабельное хозяйство. Журнал и раскладка. Задание заводу на изготовление электротехнических устройств (КХ-789-01-59-264-23-ЭП) – Опросный лист на КРУН-10кВ. Конструктивно-строительные решения (КХ-789-01-59-113-22-АС) – Открытая часть ПС. Архитектурно-строительные решения. Паспорт рабочего проекта (КХ-789-01-58-291-001 т.01). Проект

организация строительства (КХ-789-01-59-209-01 т.01). Пояснительная записка и основные чертежи (КХ-789-01-59-202-01 т.01). Ведомость полного комплекта ПСД (КХ-789-01-59-207-01).

(наименование частей или разделов документации)

5. Исходные данные для проектирования выданы: АО «KEGOC»

(наименование научно-исследовательских и изыскательских организаций, тематика исходных данных (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении к акту)

6. Строительство осуществлялось по индивидуальному проекту: КХ-789-01-59

(номер проекта, номер серии)

7. Проектная (проектно-сметная) документация утверждена: Приказом АО «KEGOC» об утверждении рабочего проекта №775 от 29.12.2012г.

(наименование органа, утвердившего (переутвердившего) документацию на объект (очередь, пусковой комплекс))

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: декабрь 2012 года;

(месяц, год)

окончание работ: декабрь 2013 года;

(месяц, год)

при продолжительности строительства по норме или по проекту организации строительства: 9 месяцев

фактически: 12 месяцев.

9. Государственной приемочной комиссии представлена следующая документация:

а) Утвержденная проектно-сметная документация;

б) Исполнительная документация;

в) Паспорта, сертификаты, протоколы измерений и т.д.

г) Заключение рабочей комиссии.

(перечень документов)

Указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту.

10. Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие основные показатели мощности, производительности, производственной площади, протяженности, вместимости, объема, пропускной способности, провозной способности, число рабочих мест и т.п. (заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность	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
Выключатель элегазовый 500 кВ 3AP2 FI-2-550	штук	2	2	2	2
ОПН 500 кВ 3EP3 420-5PH53-4ZE1	штук	13	13	13	13
Трансформатор тока 220кВ IOSK 245	штук	30	30	30	30
ОПН 220 кВ 3EP3 192-5PF52-4SE1	штук	16	16	16	16
Трансформатор тока 110кВ IOSK 123	штук	3	3	3	3
ОПН 110 кВ 3EP2 096-3PF41-3RE1	штук	3	3	3	3
Выключатель вакуумный 35 кВ 3AF0143	штук	8	8	8	8
Разъединитель трехполюсный с 1 з.н. 3DN 2SB 40,5 EB	штук	5	6	5	5
Разъединитель трехполюсный с 2 з.н. 3DN 2SB 40,5 EB 2	штук	10	10	10	10
Трансформатор тока 35кВ GIF 40,5	штук	24	24	24	24
Трансформатор напряжения 35кВ GEF 40,5	штук	12	12	12	12
ОПН 35 кВ 3EP4 051-2PC31-3NE1	штук	24	24	24	24
ОПН 10 кВ 3EK7 165-4CD4 Z	штук	8	8	8	8
Трансформатор масляный ТМ 1000/35-0,4У1	штук	2	2	2	2
КРУН – 10кВ (7шкафов)	комплект	1	1	1	1

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

_____

(факт начала выпуска продукции с указанием объема)

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

Рабочим проектом предусматривается замена высоковольтного оборудования:

ОРУ-500кВ – установка элегазовых выключателей 500кВ 3AP2FI-2, ограничителей перенапряжения 500кВ 3EP3 420-5PH53-4ZE1, замена ошиновки 500кВ;

ОРУ-220кВ – установка трансформаторов тока 220кВ IOSK 245, ограничителей перенапряжения 220кВ 3EP3 192-5PF52-4SE1;

ОРУ-110кВ – установка трансформаторов тока 110кВ IOSK 123, ограничителей перенапряжения 110кВ 3EP2 096-3PF41-3RE1;

ОРУ-35кВ – установка выкуумных выключателей 35кВ 3AF0143, разъединителей 35кВ3DN 2SB 40,5 EB, трансформаторов тока 35кВ GIF 40,5, трансформаторов напряжения 35кВ GEF 40,5, замена ошиновки 35кВ, установка трансформаторов собственных нужд ТМ 1000/35-0,4У1, ограничителей перенапряжения 35кВ 3EP4 051-2PC31-3NE1;

ОРУ-27,5кВ – установка вакуумных выключателей 35кВ, трансформаторов тока 35кВ GIF 40,5, трансформаторов напряжения 35кВ GEF 40,5, ограничителей перенапряжения 35кВ 3EP4 051-2PC31-3NE1;

Сторона 10кВ – замена ячеек КРУН-10кВ, установка ограничителей перенапряжения 10кВ 3EK7 165-4CD4 Z;

ОРУ-500,220кВ – опоры под оборудование из сборных железобетонных стоек и металлических марок, на которые устанавливается электротехническое оборудование. Установка стоек предусматривается в отрытые котлованы. Прокладка кабелей на ОРУ предусматривается в наземных сборных железобетонных лотках, перекрываемых съемными плитами;

Порталы 500кВ – стойки стальные на сборных ж/б фундаментах.

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

12. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования (перечень указанных актов приведен в приложении ____к настоящему акту).

13. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом

Выполнены

(сведения о выполнении)

14. Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта и приняты городскими эксплуатационными организациями. Перечень справок городских эксплуатационных организаций приведен в приложении ____ к акту.

15. Работы по озеленению, устройству верхнего покрытия подъездных дорог к зданиям, тротуаров, хозяйственных, игровых и спортивных площадок, а также отделке элементов фасадов зданий должны быть выполнены:

Виды работ	Единица измерения	Объем работ	Срок выполнения

16. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации:
всего _____ тыс. тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ _____ тыс. тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря _____тыс. тенге.

17. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 706 657,99748тыс. тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 152 642,6884 тыс. тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 472 361,61576 тыс. тенге;
прочие 81 653,69332 тыс. тенге.

18. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки прогрессивности решений технологических прогрессивные

(по жилым домам не заполняется)

архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные и по применению материалов и конструкций) прогрессивные

Решение Государственной приемочной комиссии:

Предъявленный к приемке: объект «Модернизация НЭС IIэтап» ПС-500кВ «Агадырь»

(наименование объекта (комплекса)

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Председатель государственной приемочной комиссии

Тулеукулов Б.Т. _____ _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Заместитель председателя государственной приемочной комиссии

Дунаев В.А. _____ _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Члены государственной приемочной комиссии:

Акмурзин А.А. _____ _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Бекенов М.О. _____ _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Атакулов Е.Т. _____ _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Абилкасимов М.А _____ _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Жакупов А.К. _____ _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Вагнер И.В. _____ _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Керимкулов Н.Н. _____ _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Лаисцев Ю.С. _____ _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Зверев И.Н. _____ _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Семенников В.И. _____ _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Афонин А.В. _____ _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Рысмуханов Б.М. _____ _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Мукашев К.К. _____ _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Дюсембеков К.Б. _____ _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

И KEGOC 00-514-01

Приложение к акту приемки объекта
от 31 12 2013 года

Расшифровка капитализируемых затрат по основным фондам, принимаемым в эксплуатацию по объекту (НЗС-1)

"Модернизация Национальной электрической сети Казахстана II этап ПС 500кВ "Агадырь"

без НДС (тенге)

№	Наименование (поставщиков, работ, услуг)	№, дата договора (контракта)	СМР	Оборудование	Прочие	Всего
I	**Затраты подрядной организации - Филиал "KEC International Limited" в Казахстане:**	**Контракт 17-К-1756 от 24.12.2010 г.**	**152 642 688,40**	**472 361 615,76**	**32 653 618,34**	**657 657 922,50**
1.1	обследование				3 292 908,86	3 292 908,86
1.2	инженерные изыскания				3 281 380,80	3 281 380,80
1.3	проектные работы				26 079 328,68	26 079 328,68
1.4	заводские испытания			4 719 700,79		4 719 700,79
1.5	оборудование			445 378 538,59		445 378 538,59
1.6	строительно-монтажные работы		152 642 688,40			152 642 688,40
1.7	пусконаладочные работы			22 263 376,38		22 263 376,38
II	**Затраты Заказчика:**		**0,00**	**0,00**	**49 000 074,98**	**49 000 074,98**
1.1	**Разработка ТЭО**				**3 713 292,94**	**3 713 292,94**
1.2	**Консультационные расходы - "MVV decon GmbH"**	**Контракт 17-К-1002 от 17.11.2008 г.**			**4 716 684,82**	**4 716 684,82**
1.3	**Проценты за банковский кредит по контракту 17-К-102**				**690 757,78**	**690 757,78**
1.4	**Проценты за банковский кредит по контракту 17-К-1756**				**35 703 404,59**	**35 703 404,59**
1.5	**Комиссии ЕБРР по контракту 17-К-1756**				**1 713 144,67**	**1 713 144,67**
1.6	**Технический надзор - ТОО "Тараз-Технопроект"**	**Договор № 25-Д-896 от 11.11.2011 г.**			**2 462 790,18**	**2 462 790,18**
	ВСЕГО		**152 642 688,40**	**472 361 615,76**	**81 653 693,32**	**706 657 997,48**

Главный инженер филиала "Центральные МЭС" _____ **Ланцев Ю.С.**

Главный бухгалтер филиала "Центральные МЭС" _____ **Труняк Л.В.**

Начальник ОКС филиала "Центральные МЭС" _____ **Зверев И.Н.**