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

Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«26» 12 2017 г.

Заказчик АО «КазТрансОйл» 010000, Республика Казахстан, г. Астана, проспект Кабанбай батыра, 19, блок «Б»

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 Товарищество с ограниченной ответственностью «Электросервис», директор Резниченко Сергей Алексеевича, 040000, Республика Казахстан, г. Талдыкорган, Алматинская область, ул. Ярославского, дом 9 А

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ Атырауское нефтепроводное управление ЗФ АО «КазТрансОйл», Жубаналиева Акылбая Кошеновича КДС ЖКХ № 06719 от 18.02.2017г. КДС ЖКХ № 06720 от 18.02.2017г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту НТЦ АО «КазТрансОйл» ПСБ главный инженер проекта Ряховская С.И.

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 внешнего электроснабжение НПС «Макат»» вид строительства: реконструкция

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

по адресу Республика Казахстан, Атырауская область, Макатский район

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от « » 20 года

наименование органа вынесшего решение
либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий

от «23» ноября 2016 года
№301, Макатское районное отделение Атырауский филиал РГП(НПЦЗК).
наименование органа вынесшего решение

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий ГУ «УГАСК Атырауской области», от 14 июля 2017 года
наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации) ПСБ АО «КазТрансОйл», шифр проекта 47.4615906
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденного (й)) ЗФ АО «КазТраснОйл» приказом №194 от « 24 » марта 2017г
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ агуст 2017 г
месяц, год
окончание работ декабрь 2017 г
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 4 месяца;
фактически 5 месяцев;

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 т.д	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
ВЛ 6 кВт ПС110/35/6- НПС Макат	м	263		263	
2 КТПП-СЭЩ-630/6/0,4 в блок- модуле	комп	1		1	
Ячейка одностороннего обслуживания с вакуумным выключателем напряжением 6кВ, на ток 1000А, КРУ-СЭЩ К-59	комп	1		1	

Трансформатор трехфазный сухой с литой изоляцией, с кожухом модели ТСЛЗ-630/6/10-0,4, номинальная мощность 630 кВА, класс напряжения 6/10 кВ ГОСТ 11677-85	кмп	1		1	

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

не предусмотрено

факт начала выпуска продукции с указанием объема

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

Демонтаж существующей КТП 10/04кВ

Демонтаж фундаментов КТП

Демонтаж шкафа АСКУЭ.

Проектируемая ВЛ 6кВ принята на железобетонных опорах на базе предварительно напряженных вибрированных стоек типа СВ110-5 со штыревыми изоляторами. В качестве токопровода применен самонесущий изолированный защищенный провод, с токопроводящей жилой из алюминиевого сплава и оболочкой из сшитого светостабилизированного полиэтилена сеч. 1х70мм.

Заземление опор выполнено с помощью верхнего и нижнего заземляющих проводников.

- установка ячейки одностороннего обслуживания 6кВ, 1000А с вакуумным выключателем АС 220V;

КТП установлена на фундаментные блоки ФБС, ограждение КТП сетчатое с калиткой со стальными трубчатыми столбиками. По верху панелей ограждения установлено дополнительное ограждение из спирального барьера безопасности Егоза. Фундамнты под стойки ограждения выполнено из монолитного бетона. Покрытие площадок в пределах ограждения из щебня фракции 40-60мм толщиной 100мм.

- Заземляюшее устройство КТП состоит из горизонтальных и вертикальных проводников (сталь полосовая 40х30мм, круг д 16мм L=5м.) проложенных на отм.-07м.

В качестве силовых кабелей применены медные кабеля из сшитого полиэтилена. способ прокладки по существующим кабельным конструкциям с подводом к опорам в земле. При выходе с земли кабеля защищены трубой на высоту + 2,0м.

Крепление провода ЛЭП на промежуточных опорах выполнено на штыревых изоляторах, на опорах анкерного типа с применением натяжных изолирующих подвесок с полимерными изоляторами. Для защиты изоляции электрооборудования ВЛ от грозовых перенапряжений установлены длинноволновые разрядники на проектируемых опорах.

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	252,359	млн. тенге,
в том числе:		
стоимость строительно-монтажных работ	85,586	тысяч тенге,
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря	126,819	тысяч тенге,
прочие	39,954	тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию, без НДС:

Всего	194 971,57	тысяч тенге,
в том числе:		
стоимость строительно-монтажных работ	76 840,87	тысяч тенге,
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря	113 860,05	тысяч тенге,
прочие	4270,65	тысяч тенге.

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

РЕШИЛ:

принять в эксплуатацию

«Реконструкция внешнего электроснабжение НПС «Макат»

наименование объекта (комплекса)

Заказчик

Қонарбай Бағытжан Қайроллаулы

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

Технический надзор

Жубаналиев Акылбай Кошенович

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

Авторский надзор

Ряховская Светлана Ивановна

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

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Резниченко Сергей Алексеевич

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

Приложение 3
к акту приемки объекта в эксплуатацию

форма

Технические характеристики объекта
«Внешнее электроснабжение НПС «Макат» Атырауского НУ ЗФ АО «КазТрансОйл»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	2	3	4
1	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 6 кВ	км	2,63
2	Кабельные ЛЭП высокого напряжения…	км	0,24
3	Площадь опор	$м^2$	47
4	Опоры:		
	Железобетонные	шт	47
5	Провода:		
	Алюминиевые	км	3х2,76
6	Кабели:		
	1) марки ПвПу2Г 3х70 Напряжением 10кВ	км	0,24
7	Оборудование:		
	Муфты концевые POLT 12D/1xI-L12B	шт.	6
	Контуры заземления	шт.	48
	Устройства грозозащиты	шт.	48
	Комплектная трансформаторная подстанция 2х630кВа	компл.	1
	Ячейка одностороннего обслуживания 6кВ, 1000А с вакуумным выключателем	шт.	1

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

Авторский надзор Ряховская Светлана Ивановна
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Приложение 3
к приказу и.о. Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Форма

Декларация о соответствии

«26» 12 2017 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Товарищество с ограниченной ответственностью «Электросервис», 040000, Республика Казахстан, г.Талдыкорган, ул.Ярославского, 9А

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Резниченко Сергея Алексеевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту «Реконструкция внешнего электроснабжение НПС «Макат»» Атырауского НУ ЗФ АО «КазТрансОйл» Атырауская область, Макатский район

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является АО «КазТрансОйл», первый заместитель Генерального директора Пирогова Алексея Георгиевича.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно–сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации:

Нет

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация)

ПСБ Западный филиал АО«КазТрансОйл», шифр 47.4615906

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден (а) Западным филиалом Акционерное общество «КазТрансОйл» приказом № 194 от «24» марта 2017 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. 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	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
Воздушная линия электропередачи 6кВ					
ВЛ 6кВ	Км.	2,63	2.63	2.63	2.63
Промежуточная опора П20-3Н	компл.	15	15	15	15
Анкерная опора А20-3Н	компл.	5	5	5	5
Промежуточная опора П20-1	компл.	5	5	5	5
Переходная прмежуточная опора ППоБ10-7	компл.	3	3	3	3
Переходная угловая анкерная опора ПУАмБ10-17	компл.	1	1	1	1
Анкерная опора УА20-1	компл.	3	3	3	3
Угловая промежуточная опора УП20-3Н	компл.	10	10	10	10
Угловая промежуточная опора УП20-1	компл.	2	2	2	2
Угловая анкерная опора УА20-3Н	компл.	2	2	2	2
Анкерная опора А20-1	компл.	2	2	2	2
Плита П3-и	шт	51	51	51	51
Плита П-5	шт	42	42	42	42
Ригель Р1-Ж	шт	18	18	18	18
Провод самонесущий изолированный с токопроводящей жилой из алюминиевого сплава, оболочка из сшитого светастабилизированного полиэтилена сеч. 1х70мм^2 СИП-3х70.	км.	2,63	2,63	2,63	2,63
Кабель силовой с медными жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой из ПВХ, водоблокирующим слоем 2Г, напряжение 10кВ, сеч 3х70мм^2 ПвПу2Г	м	240	240	240	240

Муфта кабельная концевая термоусаживающая, 10кВ, 3х-70мм, наружная	шт.	6	6	6	6
Комплект переносного заземления для ВЛЗ-10кВ с оперативной штангой	шт.	2	2	2	2
Комплектная трансформаторная подстанция 2*630кВа С одним сухим	компл.	1	1	1	1
трансформатором 6/0,4кВ					
Ячейка одностороннего обслуживания 6кВ, 1000А с вакуумным выключателем, АС 220V	шт	1	1	1	1

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Демонтаж существующей КТП 10/04кВ

Демонтаж фундаментов КТП

Демонтаж шкафа АСКУЭ.

Проектируемая ВЛ 6кВ принята на железобетонных опорах на базе предварительно напряженных вибрированных стоек типа СВ110-5 со штыревыми изоляторами. В качестве токопровода применен самонесущий изолированный защищенный провод, с токопроводящей жилой из алюминиевого сплава и оболочкой из сшитого светостабилизированного полиэтилена сеч. 1х70мм.

Заземление опор выполнено с помощью верхнего и нижнего заземляющих проводников.

- установка ячейки одностороннего обслуживания 6кВ, 1000А с вакуумным выключателем АС 220V;

КТП установлена на фундаментные блоки ФБС, ограждение КТП сетчатое с калиткой со стальными трубчатыми столбиками. По верху панелей ограждения установлено дополнительное ограждение из спирального барьера безопасности Егоза. Фундамнты под стойки ограждения выполнено из монолитного бетона. Покрытие площадок в пределах ограждения из щебня фракции 40-60мм толщиной 100мм.

- Заземляющее устройство КТП состоит из горизонтальных и вертикальных проводников (сталь полосовая 40х30мм, круг д 16мм L=5м.) проложенных на отм.-07м.

В качестве силовых кабелей применены медные кабеля из сшитого полиэтилена, способ прокладки по существующим кабельным конструкциям с подводом к опорам в земле. При выходе с земли кабеля защищены трубой на высоту + 2,0м.

Крепление провода ЛЭП на промежуточных опорах выполнено на штыревых изоляторах, на опорах анкерного типа с применением натяжных изолирующих подвесок с полимерными изоляторами. Для защиты изоляции электрооборудования ВЛ от грозовых перенапряжений установлены длинноволновые разрядники на проектируемых опорах.

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

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

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

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ август 2017 г.
месяц, год
окончание работ декабрь 2017 г.
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 4 месяца;
фактически 5 месяцев;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект:
Внешнее электроснабжение НПС «Макат» Атырауского НУ ЗФ «КазТрансОйл»
наименование объекта (комплекса)
готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
Директор ТОО «Электросервис» Резниченко Сергей Алексеевич
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

М.П.

ЖШС "ЭЛЕКТРО-СЕРВИС" ТОО

Приложение 1
к приказу Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 сәуірдегі 2017 года № 235

Форма

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«26» декабря 2017 г.

Технический надзор Атырауское нефтепроводное управление ЗФ АО «КазТрансОйл», Г.Атырау, Уральское шоссе 5км.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес)
в лице Жубаналиева Акылбая Кошеновича КДС ЖКХ № 06719 от 18.02.2017г.
КДС ЖКХ № 06720 от 18.02.2017г.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения)
действующего на основании приказа №457 от 16.11.2017г. АНУ ЗФ АО «КазТрансОйл»
(№ договора и дата)
по объекту: «Внешнее электроснабжение НПС «Макат» Атырауского НУ ЗФ АО «КазТрансОйл»
(наименование и местонахождение объекта
заказчиком которого является – АО «КазТрансОйл», первый заместитель Генерального директора Пирогов Алексей Георгиевич.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)
подтверждает, что:
1. Строительство объекта осуществлялось
а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «Электросервис»
МКЛ № 001454 от 03.10.2000г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице директора г-на Резниченко С. А.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)
б) субподрядными организациями - нет
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
В лице_____
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ август 2017г;
(месяц, год)
окончание работ декабрь 2017г;
(месяц, год)
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 4 месяца;
фактически 5 месяца;
3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
всего 252,359 млн. тенге, в том числе строительно-монтажных работ 85,586 млн. тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 126,819 млн. тенге, прочие 39,954 млн. тенге;
4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию_____тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ _____тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ тысяч тенге;
5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) Проектно Сметное Бюро ЗФ АО «КазТрансОйл» шифр 47.4615906
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденным(ой) приказом ЗФ АО «КазТрансОйл» №194 от 24 марта 2017г.
(наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены;

9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов, направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:

организация - Атырауское нефтепроводное управление ЗФ АО «КазТрансОйл»

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

эксперт(ы) по техническому надзору

Жубаналиев Акылбай Кошенович КДС ЖКХ № 06719 от 18.02.2017г.
КДС ЖКХ № 06720 от 18.02.2017г.

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов,

подпись _____

дата _____

М.П.

Приложение 2
к приказу и.о. Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«26» 12 2017г.

Авторский надзор *Филиал «НТЦ АО «КазТрансОйл»*
Заместитель директора по производству Тургумбаев Нурлан Олжабекович
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
в лице *Главного инженера проекта ПСБ г. Актау Филиал «НТЦ АО «КазТрансОйл»*
Ряховской Светланы Ивановны (№аттестатов и дата получения)

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения
действующего на основании приказа № 51/О от 06.12.2017г.
№ договора и дата

по объекту: «Реконструкция внешнего электроснабжения НПС «Макат»
наименование и местонахождение объекта
заказчиком которого является АО «КазТрансОйл». первый заместитель Генерального директора Пирогов Алексей Георгиевич.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
   а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «Электросервис»
   МКЛ № 001454 от 03.10.2000г.

   наименование организации, № лицензии и дата получения
   в лице директора г-на Резниченко С. А.

   фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
   б) субподрядными организациями _____

   наименование организации, № лицензии и дата получения
   в лице _____
   фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
   начало работ август *2017 года*;
   месяц, год
   окончание работ декабрь *2017 года*;
   месяц, год

   при продолжительности строительства, месяц:
   по норме или по проекту организации строительства *4* месяц;
   фактически *5* месяц;

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
Проектно-сметное бюро ЗФ АО «КазТрансОйл», шифр проекта 47.4615906
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) *ЗФ АО «КазТрансОйл» приказ № 194 от 24.03.2017г.*

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:
организация *Филиал «НТЦ АО «КазТрансОйл» Заместитель директора по производству Тургумбаев Нурлан Олжабекович*
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

М.П.

эксперт(ы) по авторскому надзору *Главный инженер проекта ПСБ г. Актау Филиал «НТЦ АО «КазТрансОйл» Ряховская Светлана Ивановна*
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата

М.П.

УТВЕРЖДЕН
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 2 ноября 2011 года№1277

Акт приемочной комиссии

г. Атырау «26» 12 2017г.

Приемочная комиссия, назначенная директором Западного филиала АО «КазТрансОйл», Арыновым Сабитом Абильдаевичем
(наименование организации заказчика, фамилия, имя, отчество заказчика, назначивших приемочную комиссию)

приказом от « 05 » декабря 2017г № 638 в составе:

Председателя комиссии- ответственный представитель заказчика (инвестора, застройщика)
Қонарбай Б.Қ. начальник ОЭН Западного Филиала Акционерного общества «КазТрансОйл»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Члены комиссии:

от Заказчика Западного Филиала Акционерного общества «КазТрансОйл»:

Рзиев С.А. – начальник Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Игалиев М.К. – главный инженер Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Сәрсенбай А. Қ. – начальник отдела капитального строительства и капитального ремонта Западного Филиала Акционерного общества «КазТрансОйл»;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Алекулов С.М. – начальник отдела главного энергетика Западного Филиала Акционерного общества «КазТрансОйл»;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Кабулов А.Т. – начальник УПБ и ОТ Западного Филиала Акционерного общества «КазТрансОйл»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Джангиров А.Н. – начальник СЭМТ Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Балбаев Э.Х. – начальник СКС и КР Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Загипаров Ж.Ж. – начальник службы главного энергетика Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Муратов А.М. – начальник службы АСУТП Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Калханбаев Д. К. – ведущий инженер службы главного механика Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)
Хамзин М. – инженер по связи Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)
Те А.А. – начальник отдела ОПБ и ОТ Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)
Харесова К.Б.–начальник службы экологии Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)
Галдин Д.А. – начальник службы метрологии Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)
Бухаров Н.Т. - начальник ЮС Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)
Ертлеуов Н.М. - начальник НПС Макат Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

от Подрядчика ТОО «Электросервис»:
Орумбаев М.Ч. – заместитель директора ТОО «Электросервис»;
от авторского надзора:
(фамилия, имя, отчество, должность)

от Проектного института:
Ряховская С.И. – главный инженер проекта филиала НТЦ АО «КазТрансОйл» ПСБ г.Актау;
(фамилия, имя, отчество, должность)

от технического надзора:
Жубаналиев А.К. – инженер СКСиКР АНУ (технический надзор).
(фамилия, имя, отчество, должность)

Руководствуясь правилами приемки законченных капитальным ремонтом объектов:

УСТАНОВИЛА:

1. Генеральным подрядчиком: ТОО «Электросервис».

Предъявлен к приемке в эксплуатацию законченный капитальным ремонтом объект: **Реконструкция внешнего электроснабжение НПС «Макат**
(наименование объекта)

2.Строительство произведено на основании решения (постановления, распоряжения) о представлении соответствующего права на землю от «20» ноября 2016 года № 116
(наименование органа, вынесшего решение)

Разрешение на производство строительно-монтажных работ от «14» июля 2017 года № KZ45REA00063982 департамент ГАСК и лицензирования по Атырауской области
(наименование органа, выдавшего разрешение)

3.Строительство осуществлялось генеральным подрядчиком,
ТОО ТОО «Электросервис» выполнившим следующие виды работ:
(наименование организаций)

Воздушные линии электропередач.

- строительство ВЛ-6 кВ-2,63 км;
- установка дополнительной ячейки К-59 на ПС 110/35/6 N112 «Макат»;
- установка блочной комплектной двухтрансформаторной подстанции 2хКТП-630кВА-6/0,4кВ производства "СЭЩ" на НПС «Макат».

Для питания проектируемой ВЛ-6 кВ установлена дополнительная ячейка Ячейку К-59, производства «СЭЩ», на ПС 110/35/6 N112 «Макат». Питающий кабель Л1-А от проектируемой ячейки К-59 подключена к ВЛ-6 кВ, на опоре 1. На территории ПС кабель Л1-А проложен подземно и по существующим кабельным конструкциям. На опоре кабель защищен уголком на высоту до 3 м от уровня с планированной отметки земли, крепление произведено стальной лентой с шагом 1м.

ВЛ-6 кВ выполнена на железобетонных опорах на базе предварительно напряженных вибрированных стоек преимущественно типа СВ110-5. Для пересечения с инженерными сооружениями использованы: стойки СВ110 с приставками ПТ-60; стойки СК22 . В качестве токопровода применен самонесущий изолированный защищенный провод, с токопроводящей жилой из алюминиевого сплава и оболочкой из сшитого светостабилизированного полиэтилена сеч. 1х70 мм². Крепление проводов ЛЭП на промежуточных опорах выполнено на штыревых изоляторах IF27 с применением двойной спиральной связки, на опорах анкерного типа с применением натяжных изолирующих подвесок с полимерными изоляторами. Для защиты изоляции электрооборудования ВЛ от грозовых перенапряжений выполнена установка длинноволновых разрядников на опорах. Пролет между опорами принят 55 м, длина анкерного пролета не более 700 м.

Кабель Л1-В (1 рабочий + 1 резервный) подключается к ВЛ - 6 кВ на опоре 47, и запитывает Ввод №1 КТП, прокладывается по существующим кабельным конструкциям. Кабель на опоре закреплен при помощи стальной ленты с шагом 1м. ВЛ-6кВ фидера №2Ш НГДУ «Доссормунайгаз» пере подключён на Ввод №2 КТП. КТП с одним сухим трансформатором, второй трансформатор существующий и монтируется в КТП. В КТП реализован АВР, с подключением существующей ДЭС. Основная схема питания Т1; Т2 в работе, ДЭС в автоматическом режиме.

Конструктивные решения

Монтаж железобетонных стоек опор ВЛ-6кВ производился на отсыпанных песчано-гравийной смесью с уплотнением островках, в сверленом котловане. Грунт послойно уплотнен пневмотрамбовками с поливом водой при толщине слоя 250мм (Ку=0,98) и доведением скелета грунта до скального (1,8т/м3).

Железобетонные опоры ВЛ серийного производства изготовлены из бетона маркой W10 для монтажа на соровых участках, остальные опоры марки W6.

Площадка под блок бокс КТП выполнена из железобетонных дорожных плит по ГОСТ 21924.0-84. Под основание площадки выполнена замена грунта из песчано-гравийной смеси.

Защита существующего газопровода в местах пересечения с линией ВЛ6кВ принята с устройством панелей сетчатого ограждения по Серии 3.017-1. Крепление панелей - на стойках из швеллеров коробчатого сечения. Бетонирование стоек в грунте выполнено в сверленом котловане. Защита боковых поверхностей бетонных конструкции, соприкасающихся с грунтом выполнена рубероидом РЭП-600.

Защита от коррозии металлических конструкций.

Материал металлоконструкций применен - сталь кл.С325(Вст3кп2) по ГОСТ 19903-74*.

Сварка металлических конструкций выполнена электродами Э-42 по ГОСТ 5264-80*. Толщину шва принята по наименьшей толщине свариваемых деталей. Защита металлоконструкций от коррозии выполнена материалами покрытия 1 группы. Металлические конструкции очищены от ржавчины, окалин, окислов. Выполнено покрытие из 2-х слоев органосиликатной композицией ОС-12-03 по ТУ 2312-002-49248846-2002.

Защита бетонных конструкций от коррозии.

Монолитные железобетонные конструкции изготовлены на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F200.

Под бетонными и железобетонными конструкциями выполнена битумо-щебеночная подготовка из щебня, пропитанного холодной битумной эмульсией по ГОСТ 30693-2000 до полного насыщения. Толщина подготовки - 100 мм.

Все бетонные и железобетонные поверхности кроме стоек ограждения защиты от газопровода, соприкасающиеся с грунтом, обмазаны холодной битумно-полимерной мастикой по ГОСТ 30693-2000.

Изготовление и монтаж сборных железобетонных конструкций производился в соответствии с указаниями типовых серий, рабочими чертежами и СНиП РК 5.03-37-2005 «Несущие и ограждающие конструкции», с требованиями СНиП РК 5.03-34-2005 «Бетонные и ж/бетонные конструкции».

4.Проектная (проектно-сметная) документация на строительство разработана НТЦ АО «КазТрансОйл» ПСБ г.Актау.

(наименование проектных организаций)

5.Строительство осуществлялось по проекту НТЦ АО «КазТрансОйл» ПСБ г.Актау .

(наименование проектных организаций)

6.Проектная (проектно-сметная) документация утверждена

ЗФ АО « КазТранс Ойл»
(наименование организаций утвердившей проектно-сметную документацию на объект в целом)

«24» марта 2017 , года приказ № 194

7.Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ июнь 2017 года
(месяц и год)

окончание работ декабрь 2017 года .
(месяц и год)

при продолжительности строительства, месяцев : 5

по норме или по проекту организации строительства : 4

фактически : 5

8.Рабочей комиссии представлена следующая документация:

полный пакет исполнительной документации .
(перечень документов или номер приложения к акту)

9.Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие основные показатели мощности, производительности, производственной площадки, протяжности, 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 и т.д	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
ВЛ 6 кВт ПС110/35/6- НПС Макат	м	263		263	
2 КТПП-СЭЩ-630/6/0,4 в блок- модуле	комп	1		1	
Ячейка одностроннего обслуживания с вакуумным выключателем напряжением 6кВ, на ток 1000А, КРУ-СЭЩ К-59	комп	1		1	
Трансформатор трехфазный сухой с литой изоляцией, с кожухом модели ТСЛЗ-630/6/10-0,4, номинальная	кмп	1		1	

мощность 630 кВА, класс напряжения 6/10 кВ ГОСТ 11677-85					

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

_____

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

11.Оборудование установлено согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования (перечень актов приведен в приложении ___ к настоящему акту в количестве:

по проекту _____единиц;

фактически _____единиц.

12.Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пажаробезопасности, охране окружающей среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом

Выполнены

(сведения о выполнении)

Характеристика мероприятий приведена в приложении ___ к акту.

13.Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию здания, сооружения, помещения и приняты городскими эксплуатационными организациями. Перечень справок городских эксплуатационных организаций приведен в приложении ___ к акту.

14.Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации в ценах 2001г:

всего 252,359 млн. тенге,

в том числе

строительно-монтажных работ 85,586 млн. тенге,

оборудования, инструмента и инвентаря 126,819 млн. тенге.,

прочие 39,954 млн. тенге.

15. Сметная стоимость основных фондов принимаемых в эксплуатацию, всего_____тыс.тенге, в том числе:

НДС _____тыс.тенге

строительно-монтажных работ _____тыс. тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря _____ тыс.тенге,

прочие _____тыс. тенге.

Решение приемочной комиссии

Предъявленный к приемке объект:

Реконструкция внешнего электроснабжение НПС «Макат»

(наименование объекта (комплекса))

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Қонарбай Б.Қ.
(фамилия,имя,отчество)

Рзиев С.А.
(фамилия,имя,отчество)

Игалиев М.К.
(фамилия,имя,отчество)

Сәрсенбай А. Қ. Болатжан Дендуль О.
(фамилия,имя,отчество)

Алекулов С.М.
(фамилия,имя,отчество)

Кабулов А.Т.
(фамилия,имя,отчество)

Джангиров А.Н.
(фамилия,имя,отчество)

Балбаев Э.Х.
(фамилия,имя,отчество)

Загипаров Ж.Ж.
(фамилия,имя,отчество)

Муратов А.М.
(фамилия,имя,отчество)

Калханбаев Д. К.
(фамилия,имя,отчество)

Хамзин М.
(фамилия,имя,отчество)

Те А.А.
(фамилия,имя,отчество)

Харесова К.Б.
(фамилия,имя,отчество)

Галдин Д.А.
(фамилия,имя,отчество)

Бухаров Н.Т.
(фамилия,имя,отчество)

Ертлеуов Н.М.
(фамилия,имя,отчество)

Орумбаев М.Ч.
(фамилия,имя,отчество)

Ряховская С.И.
(фамилия,имя,отчество)

Жубаналиев А.К.
(фамилия,имя,отчество)