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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«23» июля 2019 г.

Заказчик *Акционерное общество «КазТрансОйл» 010000, Республика Казахстан, г. Нур-Султан, район Есиль, проспект Туран, здание 20, нежилое помещение 12*

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*от 26 июня 2019г.,АО «Трансгелеком» вице-президента по телекоммуникациям Манатаев Р.Е. Республика Казахстан, г. Нур-Султан, ул. Кунаева,10.*

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ *от 22 июля 2019г., «ТОО Жана Консалтинг ЛТД» Туйгужин Е.Е.АТТЕСТАТ ЭКСПЕРТА № KZ13VJE00032070 от 07.11.2017г, № KZ35VJE00044866 от 26.02.2019г, № KZ56VJE00030423 от 12.09.2017г. Шайхимов Е.Г.АТТЕСТАТ ЭКСПЕРТА №KZ82VJE00031022 от 03.10.2017г, № KZ42VJE00001575 от 16.09.2014г, № KZ15VJE00001576 от 16.09.2014г.*

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту *от 22 июля 2019г. Филиал НТЦ АО «КазТрансОйл» ПСБ г.Актау главный инженер проекта Ряховская Светлана Ивановна*

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральнымподрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:*«Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ на участке (528-615 км) с объектами ЛЧ иЭХЗ» н/п Узень-Атырау-Самара КНУ АО «КазТрансОйл»*

вид строительства: *Капитальный ремонт*

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

по адресу Республика Казахстан, Атыраускаяобласть, Жылыойскии район

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:
1. Строительство объекта осуществлено на основании:
1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю
Жылыойского районного отдела РГП «НПЦзем» Государственный акт на право временного возмездного землепользования от «13» декабря 2013 года № 3140, от «05» марта 2019года №334

наименование органа вынесшего решение 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 Атырауской области», от 23.05.2018г., от 18.01.2019г.*

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) *ПСБ ЗФ АО «КазТрансОйл», шифр проекта 3816186*

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного (й)) *ЗФ АО «КазТрансОйл» за №599 от 02.11.2015 г.*

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ *май 2018 года*

месяц, год

окончание работ *июнь 2019* года

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства: *8* месяца;
фактически: *14* 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 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
Протяженность ВЛ-10 кВ	км.	87	-	87	-
Напряжение	кВ.	10	10	10	10

Всего стоек	шт.	1784		1784	
Демонтаж опор	шт.	1667	-	1667	-
Установлено новых стоек	шт.	1784	-	1784	-
Протяженность кабеля КПБП 3*16	м	1826		1826	
Кабель СИП 3-1*70	км	282		282	
Кабель СИП 3-1*50	км	3		3	
КТП-СЭЩ-У(ВК)-40/10/0,4-У1	комплект	4		4	
УКЗВ-А-10-3-2-1-У1	комплект	17		17	
ФБС-16.6.6	шт	36		36	
СКИП-2-0-8-2.0-УХЛ1	шт	12		12	
8 МКГ-16-КЗ	шт	12		12	
РЛНДз-10/400УХЛ1	комплект	21		21	
РЛНДз-10/400УХЛ1	комплект	17		17	

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

не предусмотрено;

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

Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: *протяженность ВЛ -10 кВ 87 км. Напряжение -10 кВ, в ходе капитального ремонта ВЛ-10 кВ, выполнена полная замена существующих опор на предварительно напряженные, железобетонные стойки, типа СВ110-5,СК22 крепление проводов ЛЭП на промежуточных опорах выполнена на изоляторах IF27. на опорах анкерного типа с применением натяжных изолирующих подвесок с подвесными изоляторами ПС70Е. Произведена замена существующего оборудования КТП в количестве 4х комплектов , УКВЗ -17 комплектов, установка глубинного анодного заземления МКГ-9бшт. Выполнено ограждение УКЗВ и КТП и монтаж площадок П-1 бшт.*

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, по 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 316 398 тысяч тенге,

в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ 275 581 тысяч тенге,

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 37 027 тысяч тенге.

прочие 3 790 тысяч тенге.

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

Всего 1011903,043 тысяч тенге,

в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ 855 188,382 тысяч тенге,

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 114 904,246 тысяч тенге.

прочие 41 810,414 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: ***Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ на участке (528-615 км) с объектами ЛЧ иЭХЗ н/п Узень-Атырау-Самара Кульсаринского нефтепроводного управления.***

наименование объекта (комплекса)

ПРИНЯТ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Заказчик:

Главный инженер
КНУ АО «КазТрансОйл» _____ **Дюсенов А.К.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя; Место печати (далее- М.П.)

Технический надзор
ТОО «Жана Консалтинг ЛТД»
АТТЕСТАТ ЭКСПЕРТА
№KZ82VJE00031022 от 03.10.2017г,
№ KZ42VJE00001575 от 16.09.2014г,
№ KZ15VJE00001576 от 16.09.2014г.

_____ **Шайхимов Е.Г.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя; Место печати (далее- М.П.)

Филиал НТЦ АО
«КазТрансОйл» ПСБ г.Актау
главный инженер проекта _____ **Ряховская С.И.**
Авторский надзор:

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя; Место печати (далее- М.П.)

Подрядчик:
Вице-президент по
телекоммуникациям _____ **Манатаев Р.Е.**
АО «Транстелеком»

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя; Место печати (далее- 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	километр (далее - км)	1
2	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 10 кВ	км	87
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения	км	
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжения СИП 3-1х70	км	282
5	Площадь опоры	$м^2$	-
6	Опоры:		
	1) металлические	штук (далее - шт)	
	2) деревянные с деревянными приставками	шт	
	3) деревянные с железобетонными приставками	шт	
	4) железобетонные	шт	1784
	5) тросовые подвесы	шт	
7	Провода:		
	1) медные	км	
	2) алюминиевые	км	
	3) сталеалюминиевые	км	3
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	
10	Кабели:		
	1) марки АПвБП-3х70 напряжением. 10кВ	км	0,610
	2) марки КПБП-3х16 напряжением 0.4кВ	км	0,600
	3) марки ВППО1х10-660 напряжением 0.4кВ	км	1,018

11	Муфты соединительные...	шт	
12	Муфты концевые	шт	9
13	Контуры заземления	шт	1520
14	Устройства грозозащиты	шт	1503
15	Дорожные покрытия кабельных сетей:		
	1) асфальтобетонные	$м^2$	
	2) булыжные	$м^2$	
	3) тротуары	$м^2$	

Заказчик Дюсенов А.К.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Авторский надзор Ряковская С.И.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.