

# ПРОТОКОЛ

Проведения отчета за 1-ое полугодие 2023 года о деятельности ТОО «Оңтүстік Жарық  
Транзит» по передаче электрической энергии перед потребителями и иными  
заинтересованными лицами

28.07.2023г.

Слушание проводилось по адресу: г.Шымкент, ул.Б.Саттарханова, зд 10/1.

Начало в 16 часов.

Окончание 17 часов.

Участники:

Председатель: Генеральный директор ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» - Ибрагимов  
М.Ж.

Секретарь: Айнабекова Г.А.

Присутствовали:

Потребители ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»: ТОО «Энергопоток», ТОО «Энергоснаб  
ХХ1», ТОО «Казсбытгрупп», ТОО «Югэнергоимпульс», ТОО «Гарантэнерго».

Повестка дня:

1. Отчет об исполнении инвестиционной программы за 1-ое полугодие 2023 года
2. Основные финансово-экономические показатели деятельности предприятия за 1-ое  
полугодие 2023 года
3. Об объемах передачи электрической энергии
4. Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы за 1-ое полугодие 2023 года.

По выше перечисленным вопросам с докладом выступил технический директор ТОО  
«Оңтүстік Жарық Транзит» Ибрагимов М.Ж.

Основные виды деятельности ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»:

1. Передача электрической энергии.
2. Эксплуатация и ремонт оборудования электрических сетей и подстанции.

Основной целью предприятия является бесперебойное снабжение электроэнергией потребителей  
Туркестанской области и г.Шымкент и снижение технических потерь на транспортировку  
электрической энергии по электрическим сетям ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит».

Общее количество абонентов – 707 102, охвачены приборами учета на 100 % из них,  
Физические лица - 670 655 аб.

Юридические лица – 36 447 аб.

Общая площадь обслуживания составляет 117,3 тыс. км<sup>2</sup>

Максимальная загрузка сетей в 1-ом полугодии 2023 году составила **616 мВт/час** ( 17 января).

**На балансе ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» на 01.01.2023 г. имеет:**

Наименование	Ед. изм.	ОЖТ	в т.ч. Шымкент	в т.ч. Турк.обл.
--------------	-------------	-----	----------------	---------------------

<b>Воздушные линии электропередачи напряжением:</b>				
ВЛ -110 кВ	км	1567,7	152,1	1415,6
ВЛ -35 кВ	км	3067,8	185,6	2882,2
ВЛ -6-10 кВ	км	7717,9	577,3	7140,5
ВЛЗ -6-10 кВ	км	88,3	50,6	29,8
ВЛ 0,4 кВ	км	8060,4	479,8	7580,6
ВЛИ 0,4 кВ	км	2673,1	1030,9	1642,2
<b>Итого:</b>		<b>23 175,2</b>	<b>2 484,3</b>	<b>20 691,0</b>
<b>Кабельные линии электропередачи напряжением:</b>				
КЛ 110 кВ	км	3,4	2,5	0,9
КЛ 35 кВ	км	0,12	0,12	
КЛ 6-10 кВ	км	437,8	391,2	46,6
КЛ 0,4 кВ	км	220,4	180,4	40,0
<b>Итого:</b>		<b>661,8</b>	<b>574,2</b>	<b>87,5</b>
<b>Всего ЛЭП:</b>	км	<b>23 837,0</b>	<b>3058,5</b>	<b>20 778,6</b>
<b>Понижительные подстанции:</b>				
ПС 110 кВ	шт.	57	14	43
	мВА	1969,6	842	1127,6
ПС 35 кВ	шт.	199	22	177
	мВА	859,77	218,9	640,87
ТП, КТП, РП-6-10/0,4кВ	шт.	6058	1211	4847
	мВА	1215,29	439,309	775,98

Техническое состояние электрических сетей удовлетворительное.

Оценка степени физической изношенности электрических сетей (в соответствии с методикой оценки износа) по итогам 2022 года составляет 57,6 % .

Работы по ремонту оборудования сетей проводятся по следующим направлениям.

1. Выполнения плана утвержденной инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации электрических сетей
2. Выполнения плана ремонтных работ.

Ремонты производились согласно многолетнего графика планово-предупредительных работ.

### **Информация по исполнению инвестиционной программы**

Наименование оборудования	Вид ремонтов	ед. изм.	Годовой план на 2023 год	план 6 месяцев	факт 6 месяцев	%, выполнения
<b>ВЛ-110 кВ</b>	реконструкция	км	20,21	0	0	
<b>ВЛ-35 кВ</b>	реконструкция	км	46,295	0	0	
<b>ВЛ 6-10 кВ</b>	реконструкция	км	88,317	34,307	34,307	100
	реконструкция ВЛЗ с применением СИП	км	24,923	0	0	
<b>ВЛ-0,4 кВ</b>	реконструкция	км	151,065	18,546	18,546	100
	реконструкция ВЛИ с применением СИП	км	136,146	27,22	27,22	100

<b>КЛ 6-10 кВ</b>	реконструкция	км	3,215	0,295	0,295	100
<b>КЛ 0,4 кВ</b>	реконструкция	км	2,905	0	0	
<b>Подстанции</b>	реконструкция	шт	8	1	1	100
<b>КТП-10/0,4 кВ</b>	реконструкция	шт	112	30	30	100

**В рамках инвестиционной программы за 2023 год запланированы:**

### **Строительство ПС-110 кВ мощностью 2x40 мВА с КЛ-110 кВ в г.Шымкент**

На территории Абайского и Альфарабийского районов ведется строительство многоэтажных жилых комплексов «Гранд Парк», «Атамұра», «Дендропарк» и «Тұмар» (в том числе социально-бытовых, культурных и коммерческих объектов).

Для обеспечения необходимой электрической мощностью потребителей вновь строящихся жилых комплексов, товарищество согласно предложения местных исполнительных органов г. Шымкент, включило в план инвестиционной программы строительство ПС-110/10-10кВ мощностью 2x40 мВА с КЛ-110кВ, с последующим демонтажем ПС 35/10кВ Дендропарк. Начало строительства 2023 года, окончание 2024г.

#### **По реконструкции ВЛ 110 кВ**

**ВЛ-110 кВ Л-121, 122** инв. № 32819, год ввода в эксплуатацию 1962 г. протяженность реконструируемой части – **20,21 км**, питающая потребителей г.Шымкент и Толебийского района Туркестанской области, запланирована установка дополнительных ж/б опор СК-22 (для устранения негабарита), замена провода АС-95 на АС-150 (2-х сцепной от опоры №1 до №42), замена изоляторов ПФ-6, ПС-6 на ПС-70, сцепных арматур, монтаж гасителей вибрации

#### **По реконструкции ВЛ 35 кВ**

**ВЛ-35 кВ Л-46 от ПС 110/35/10 кВ «Бадам» - ПС 110/35/10 кВ «Темирлановка»** инв. №30577, год ввода в эксплуатацию -1967г., питающая Ордабасинский район, реконструируемая протяженность – 17,209 км, запланирована замена опор СВ-110 со штыревыми изоляторами ШФ-35, ИОС-35 на опоры СВ-164 с изоляторами ПС-70, замена изношенных проводов на АС-70

**ВЛ-35 кВ отп. Л-46** инв.№30602, год ввода в эксплуатацию 1988 г., питающая Ордабасинский район, реконструируемая протяженность – 22,486 км., запланирована замена опор СВ-110 со штыревыми изоляторами ШФ-35, ИОС-35 на опоры СВ-164 с изоляторами ПС-70, замена изношенных проводов на АС-70

**ВЛ-35 кВ Л-Горная**, инв. № 31826, год ввода в эксплуатацию 1977 г., Толебийский район, протяженность реконструируемой части - 4,80 км, запланирована замена дефектных опор СВ-164 - 30 шт, монтаж опоры СВ-164- 2 шт., замена изоляторов ПФ-6 на ПС-70.

**ВЛ-35 кВ Л-32**, инв. № 31821, год ввода в эксплуатацию 1959г., Толебийский район, протяженность реконструируемой части - 1,80 км, запланирована замена дефектных опор на СВ-164 – 18 шт., замена изоляторов ПФ-6 на ПС-70.

#### **По реконструкции ПС 35-110кВ**

**ПС 110/35/6 кВ «Цементная» инв.№ 55276**, год ввода в эксплуатацию 1987 г., расположенный в г.Шымкент запланирована замена проходных линейных вводов 110 кВ - 3 шт.

**ПС 110/35/6 кВ «№5» инв.№ 55272**, год ввода в эксплуатацию 1977 г., расположенный в г. Шымкент запланирована замена силового трансформатора Т-1 мощностью 25 000 кВА на 40000 кВА - 1 шт., замена КРУН-6 кВ с масляными выключателями на КРУН-6 кВ с вакуумными выключателями - 1 шт., монтаж реактора типа РТСТГ-6-4000 - 1 к-т., модернизация устройств релейной защиты и автоматики;

**ПС 110/6 кВ КОФ** инв. №52137, год ввода в эксплуатацию 1986 г., расположенный в г.Кентау, запланирована замена масляных выключателей 6 кВ тип ВМГ-133 на вакуумные выключатели 6 кВ в кол-ве – 3 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

**ПС 110/35/6 кВ «ЖБИ»** инв.№52198, год ввода в эксплуатацию 1968 г., расположенный в г. Туркестан, запланирован монтаж вводного и секционного элегазовых выключателей – 2 шт., замена масляных выключателей ВМПП-10 кВ на вакуумные выключатели – 5 шт., замена разъединителей 110 кВ -4 шт., монтаж трансформатора напряжения ЗНОЛ-35 кВ – 3 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

**ПС 110/35/6 кВ Ленгер**, инв. № 54146, год ввода в эксплуатацию 1962 г., расположенный в Тoleбийском районе г. Ленгер запланирована замена трансформатора Т-2 10 000 кВА на 25 000 кВА - 1 шт., замена разъединителей 110 кВ – 1 шт., монтаж вводного элегазового выключателя 110 кВ- 1 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

**ПС 35/10 кВ Шой** инв.№52176, год ввода в эксплуатацию 1987 г., расположенный в г.Туркестан, запланирована замена масляного выключателя ВТ-35 кВ на элегазовый выключатель ВБ-35 кВ в кол-ве -1 шт., замена КРУН-10 кВ с масляными выключателями на новые КРУН-10 кВ серии КРН-IV: с вакуумными выключателями с МПУ – 6 шт., с ТСН-25 кВА - 1 шт., с НАМИ -10 кВ - 1 шт., замена разъединителя 35 кВ – 1 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

**ПС 35/10 кВ 40 лет Каз.ССР** инв.№55528 год ввода в эксплуатацию 1978 г. расположенный в Туркестанской области Келесском районе а.Алпамыс Батыр запланирована замена физически изношенных МВ-35кВ на современные элегазовые выключатели ВБ-35 кВ – 2 шт., замена физически изношенных КРУН-10 кВ с масляными выключателями на новые КРУН-10 кВ серии КРН-IV: с вакуумными выключателями – 4 шт., с ТСН-25 кВА - 1 шт., с НТМИ-10 кв - 1 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

**ПС-35/10 кВ Красноводская** инв.№53336, год ввода в эксплуатацию 1983 г., расположенный в Туркестанской области Сайрамском районе с.Красноводск запланирована замена силовых трансформаторов Т-1, Т-2 мощностью 2500 кВА на силовые трансформаторы 6 300 кВА – 2 шт.

#### **По реконструкции ВЛ-0,4-10 кВ**

Запланирована полная замена опор, проводов и изоляторов на **ВЛ-0,4-10 кВ – 239,382 км (в т.ч. ВЛ-10кВ – 88,317км, ВЛ-0,4кВ – 151,065км)**

Также модернизация воздушных линий электропередачи ВЛ-10-0,4 кВ с применением СИП протяженностью **161,069 км**, при этом работы по замене изношенных неизолированных проводов ВЛ на самонесущие изолированные провода с заменой всех опор.

#### **По КЛ-0,4-10 кВ**

Реконструкция кабельных линий 0,4-10кВ с заменой изношенных кабелей общей протяженностью **6,12 км**.

#### **По КТП, ТП 10/0,4 кВ – 112 шт.**

Замена морально и физически изношенных силовых трансформаторов и шкафов КТП, ГКТП 10/0,4 кВ в количестве 103 к-тов, на 9 ТП, РП замена изношенных трансформаторов и коммутационные аппараты 10-0,4 кВ.

#### **Внедрение АСКУЭ:**

Запланировано создание АСКУЭ ОРЭ и организация каналов связи на ПС 110/35/10кВ Промбаза, ПС 110/35/10кВ Шардара, ПС 110/35/10кВ Городская, ПС 110/10кВ Восход, ПС 110/10кВ 50 лет Октября, ПС 110/10кВ Сюткент, ПС 110/35/10 кВ Казахстан, ПС 110/10 кВ Комсомол, ПС 110/35/10кВ 6 Совхоз, ПС 110/35/10 кВ Байыркум и ПС 110/35/10кВ Хлопсовхоз с одновременным строительством цифровых радиорелейных каналов связи.

В Шымкенте будет продолжено внедрение АСКУЭ РРЭ с установкой 2021 счетчика электроэнергии для бытовых и юридических потребителей.

## **По итогам 6 месяцев 2023 года выполнены:**

**ПС 35/10 кВ 40 лет Каз.ССР инв.№55528** год ввода в эксплуатацию 1978 г. расположенный в Туркестанской области Келесском районе а.Алпамыс Батыр заменены физически изношенные МВ-35кВ на элегазовые выключатели ВБ-35 кВ – 2 шт., КРУН-10 кВ с масляными выключателями на КРУН-10 кВ серии КРН-IV: с вакуумными выключателями – 4 шт., с ТСН-25 кВА - 1 шт., с НТМИ-10 кВ - 1 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

### **По реконструкции ВЛ-0,4-10 кВ**

Произведена полная замена опор, проводов и изоляторов на **ВЛ-10-0,4 кВ – 52,853 км**  
В том числе - ВЛ-10 кВ - 34,304 км, ВЛ-0,4 кВ – 18,546 км

Также модернизация воздушных линий электропередачи ВЛ-0,4 кВ с применением СИП протяженностью **27,22 км**, при этом выполнены работы по замене изношенных неизолированных проводов ВЛ на самонесущие изолированные провода с заменой всех опор.

### **По КЛ-0,4-10 кВ**

Реконструкция кабельных линий 0,4-10кВ с заменой изношенных кабелей общей протяженностью **0,295 км**.

### **По КТП, ТП 10/0,4 кВ – 30 шт.**

Замена морально и физически изношенных силовых трансформаторов и шкафов КТП, ГКТП 10/0,4 кВ в количестве 29 к-тов, на 1 ТП замена изношенных коммутационных аппаратов 10-0,4 кВ.

## **Исполнение тарифной сметы**

С 1 января 2023 года до 1 марта 2023 года действовал тариф в размере 5,19 тенге за 1 кВт.ч без НДС без учета амортизационных отчислений и прибыли, в связи с истечением срока действия утвержденного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденный Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Туркестанской области от 07.12.2022г. г. № 126-НК. С 1 марта 2023 г. для ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» был утвержден тариф в размере 8 тенге за 1 кВт.ч без НДС, утвержденный Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Туркестанской области от 14.02.2023г. г. № 22-НК и инвестиционная программа в размере 7 799 881 тыс.тенге, утвержденная совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Туркестанской области от 29 сентября 2022г. № 100-ОД и МЭ РК от 26 октября 2022г. № 334 с вводом в действие с 1 марта 2023г.

Фактическое исполнение за 1-ое полугодие по производственным затратам на предоставление услуг составило 9 496 423 тыс.тенге при годовом плане 19 557 497 тыс.тенге, в т.ч. сырье и материалы – 42 817 тыс.тенге при плане 112 456 тыс.тенге, ГСМ – 154 876 тыс.тенге при плане 273 851 тыс.тенге. Затраты на покупку электроэнергии на компенсацию нормативных технических потерь составили 4 359 632 тыс.тенге при плане 9 585 266 тыс.тенге, за счет изменения структуры энергопроизводящих организаций.

Расходы на оплату труда производственного персонала составили 3 573 735 тыс.тенге при утвержденных в тарифных сметах 5 913 309 тыс.тенге, в т.ч. заработная плата – 3 203 707 тыс.тенге, отчисления от заработной платы – 370 028 тыс.тенге. Среднемесячная заработная плата производственного персонала по факту составила 160 539 тенге.

Амортизационные отчисление по факту 1-го полугодия – 1 072 755 тыс.тенге при годовом плане 2 383 900 тыс.тенге.

Расходы на ремонтные работы по факту 1-го полугодия составили 53 131 тыс.тенге при плане 798 724 тыс.тенге, которые включают затраты на капитальный, текущий ремонты и ремонт автотранспорта.

Прочие затраты составили 239 477 тыс.тенге при плане 489 992 тыс.тенге, которые включают в себя расходы на услуги сторонних организаций, командировочные расходы и расходы по обеспечению нормальных условий труда и технику безопасности.

Расходы периода составили 1 004 230 тыс.тенге при плане 1 443 657 тыс.тенге. В расходы периода вошли: заработная плата административного персонала и отчисления от заработной платы 482 613 тыс.тенге и 55 742 тыс.тенге соответственно, налоговые платежи и сборы в сумме 255 641 тыс.тенге при плане 517 421 тыс.тенге и прочие расходы в размере 210 235 тыс.тенге при плане 129614 тыс.тенге, которые включают командировочные расходы, затраты на канцелярские и бланочную продукции и услуги сторонних организаций.

Всего затраты составили 10 500 653 тыс.тенге при плане 21 001 154 тыс.тенге.

Доход составил 1 340 877 тыс.тенге. Доход или прибыль, входящая в формирование тарифа и амортизационные отчисления направлены на внедрение инвестиционной программы.

Всего затраты составили 11 841 530 тыс.тенге.

Объем оказываемых услуг составил 1 701 369 тыс.кВт.ч., нормативные технические потери – 329 526 тыс.кВт.ч.