

ПРОТОКОЛ

Проведения отчета за 1-ое полугодие 2021 года о деятельности ТОО «Оңтүстік Жарык Транзит» по передаче электрической энергии перед потребителями и иными заинтересованными лицами

30.07.2021г.

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

Начало в 16 часов.

Окончание 17 часов.

Участники:

Председатель: Технический директор ТОО «Оңтүстік Жарык Транзит» - Тастанов А.Н.

Секретарь: Айнабекова Г.А.

Присутствовали:

Потребители ТОО «Оңтүстік Жарык Транзит»: ТОО «Энергопоток», ТОО «Энергоснаб ХХ1», ТОО «Казбытгрупп», ТОО «Югэнергоимпульс», ТОО «Гарантэнерго».

Повестка дня:

1. Отчет об исполнении инвестиционной программы за 1-ое полугодие 2021 года
2. Основные финансово-экономические показатели деятельности предприятия за 1-ое полугодие 2021 года
3. Об объемах передачи электрической энергии
4. Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы за 1-ое полугодие 2021 года.

По выше перечисленным вопросам с докладом выступил технический директор ТОО «Оңтүстік Жарык Транзит» Тастанов А.Н.

Основные виды деятельности ТОО «Оңтүстік Жарык 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 Жарык Транзит».

Общее количество абонентов – 646 369, охвачены приборами учета на 100 % из них,

Физические лица - 615 696 абонентов

Юридические лица - 30 673 абонентов

Общая площадь обслуживания составляет 117,3 тыс. км²

Максимальная нагрузка сетей в 2020 году составило 730 мВт/час

На балансе ТОО «Оңтүстік Жарык Транзит» на 01.01.2021 г. имеет:

Воздушные линии электропередачи напряжением

ВЛ 35-110 кВ - 4 596,216 км,

ВЛ 0,4-10кВ - 18 390,157 км,

Всего 22 986,373 км

Кабельные линии электропередачи напряжением

КЛ 35-110 кВ - 3,498 км,

КЛ 0,4-10 кВ - 655,027 км,

Всего 658,525 км

Итого ЛЭП 23 644,898 км

Понизительные подстанции

ПС 110-35 кВ – 253 шт.

ТП, КТП, РП-6-10/0,4кВ – 5915 шт.

На 2021 год был утвержден предельный уровень тарифа в размере 7,20 тенге за 1 кВт.ч, приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Южно-Казахстанской области (далее КРЕМиЗК МНЭ РК по ЮКО) № 312-ОД от 23.11.2015г. Но согласно Правил утверждения тарифов, утвержденных приказом МРЭ № 90 от 19.11.2019г. в связи с увеличением объема и изменением тарифов энергопроизводящих организаций тариф был снижен до 6,41 тенге за 1 кВт.ч (приказ ДКРЕМ МНЭ РК по Туркестанской области № 109-НК от 14.12.2020г.) Также, в соответствии со ст. 15-3 п.6 Закона РК «О естественных монополиях» и Правил утверждения инвестиционной программы (проекта) субъекта естественной монополии и ее корректировки, утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 30 декабря 2014 г. № 194 была утверждена Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ РК и согласована с управлением ЖКХ и ПТ по ЮКО инвестиционная программа приказом КРЕМиЗК МНЭ РК по ЮКО № 226-НК от 02.09.2015г.

Исполнение тарифной сметы

Объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии составил 1 531 466 тыс.кВт.ч, при утвержденных на год 2 763 528 тыс.кВт.ч. Планируется, что на конец года объем реализации будет соответствовать утвержденному в тарифе.

Потребителями ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» являются: ТОО «Энергопоток», ТОО "Казсыбытгрупп", АО "ШарГЭС, АО "KEGOC", ТОО «Энергоснаб ХХ1», ТОО «Югэнергоимпульс», ТОО «Гарантэнерго», Филиал АО "НК Қазақстан темір жолы" и ГКП «КуатЖылуОрталык-3».

Затраты на материалы для проведения тех.обслуживания и эксплуатацию энергооборудования составили 24 893 тыс.тенге при плане на год 47 368 тыс.тенге. Расходы на приобретение ГСМ для спец.техники и автотранспорта – 117 565 тыс.тенге при плане на год 217 207 тыс.тенге.

Основной статьей расходов является покупка электроэнергии на компенсацию нормативных технических потерь. Которая составила 2 996 021 тыс.тенге при утвержденных в тарифной смете на год 6 323 922 тыс.тенге.

Расходы на оплату труда производственного персонала составили 1 953 198 тыс.тенге, в т.ч. заработная плата – 1 766 691 тыс.тенге и 186 508 тыс.тенге соц.налог, отчисления и ОМС при утвержденных в тарифе на год 3 717 441 тыс.тенге, 3 382 567 тыс.тенге и 334 874 тыс.тенге соответственно.

Затраты на ремонтные работы составили 139 853 тыс.тенге при утвержденных на год 329 799 тыс.тенге, которые включают проведение капитального и текущего ремонтов энергооборудования, спец.техники и автотранспорта.

Прочие затраты составили 213 891 тыс.тенге при годовом плане 277 613 тыс.тенге. Данные затраты включают расходы на содержание спец.техники и автотранспорта (тех.осмотр, страхование и тех.обслуживание), услуги по поверке и юстировке приборов учета и оборудования, оплату коммунальных услуг, а также охрану объектов, дорожно-восстановительные работы (восстановление асфальто-бетонного покрытия необходимого при ремонте кабельных линий), командировочные расходы производственного персонала, расходы на охрану труда и технику безопасности и другие).

Административные расходы составили 627 810 тыс.тенге при утвержденных на год 1 071 110 тыс.тенге, которые включают в себя расходы на оплату труда административного персонала, оплату налогов и обязательных платежей в бюджет и прочие расходы.

Всего затраты составили 7 194 911 тыс.тенге. Амортизационные отчисления в сумме 1 121 678 тыс.тенге и прибыль, входящая в формирование тарифа которая составила 2 621 784 тыс. тенге направлены на внедрение инвестиционной программы.

Техническое состояние электрических сетей удовлетворительное.

Физический износ оборудования сетей в 2010 году составлял 68%, благодаря своевременно начатым работам по преодолению тенденции старения электрических сетей за счет увеличения масштабов работ по их техническому перевооружению и реконструкции, достигнуто снижение износа сетей до 49,6 % в 2020 году

Работы по ремонту оборудования сетей проводятся по трем направлениям.

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

2. Выполнения плана ремонтных работ.

3. Выполнения плана мероприятий по подготовке к зиме.

Ремонты производились согласно многолетнего графика планово предупредительных работ.

Информация по исполнению инвестиционной программы и ремонтной работы

Наименование оборудования	Вид ремонтов	ед. изм.	Годовой план ремонта на 2021 год	за 6 месяцев 2021 года			выполнение к плану года, %
				запланировано к отчетному периоду	выполнено за отчетный период	выполнение к отчетному периоду %	
ВЛ-110 кВ	реконструкция	км	33,439	33,439	33,439	100	100
	кап. ремонт	км	67,448	18,548	18,548	100	27
	Всего:	км	100,887	51,987	51,987	100	52
ВЛ-35 кВ	реконструкция	км	32,821	15,621	15,621	100	48
	кап. ремонт	км	152,1	74,806	74,806	100	49
	Всего:	км	184,921	90,427	90,427	100	49
ВЛ 6-10 кВ	реконструкция	км	163,86	55,424	55,424	100	34
	кап. ремонт	км	284,55	157,78	157,78	100	55
	Всего:	км	448,41	213,204	213,204	100	48
ВЛ-0,4 кВ	реконструкция	км	234,507	148,533	148,533	100	63
	реконструкция с применением СИП	км	166,67	133,427	133,427	100	80
	кап. ремонт	км	284,013	144,639	144,639	100	51
	Всего:	км	685,19	426,599	426,599	100	62
КЛ 6-10 кВ	реконструкция	км	5,098	3,798	3,798	100	74
КЛ 0,4 кВ	реконструкция	км	2,215	2,215	2,215	100	100
Подстанции	реконструкция	шт	14	7	7	100	50
	кап. ремонт	шт	37	20	20	100	54
	Всего:	шт	51	27	27	100	53
КТП-10/0,4 кВ	реконструкция	шт	128	107	107	100	84
	кап. ремонт	шт	339	184	184	100	54
	Всего:	шт	467	291	291	100	62

В рамках инвестиционной программы за 2021 год запланированы:

По новому строительству

В связи с интенсивным ростом населения, вводом новых микрорайонов запланировано строительство электрических сетей 10-0,4 кВ в мкр.Карабастау, мкр. Каратобе, мкр.Северный жилой массив, мкр.Еламан, мкр.Кызылжар г.Шымкент.

Запланировано ввести в эксплуатацию

ЛЭП 0,4-10 кВ (СИП) - 58,2 км,

КТПН-10/0,4 кВ - 16 шт.

По реконструкции ВЛ 110 кВ

ВЛ-110 кВ Л-Западная-1 питающей г.Шымкент, протяженность – 6,229 км, замена изношенных изоляторов марки ПС-6, ПФ-6 на изоляторы ПС-70, установка грозозащитного троса и монтаж гасителей вибрации. **Выполнено.**

ВЛ-110 кВ Л-103 питающей г.Шымкент, протяженность – 4,627 км, замена изношенных изоляторов марки ПС-6, ПФ-6 на изоляторы ПС-70, монтаж гасителей вибрации. **Выполнено.**

ВЛ-110 кВ Л-103А питающей г.Шымкент, протяженность – 0,583 км, замена изношенных изоляторов марки ПС-6, ПФ-6 на изоляторы ПС-70. **Выполнено.**

ВЛ-110 кВ Л-171 питающей Созакский р-н с.Шолак Корган, протяженность – 22 км, замена изношенных изоляторов марки ПС-6, ПФ-6 на изоляторы ПС-70. **Выполнено.**

По реконструкции ВЛ 35 кВ

- ВЛ-35 кВ Л-65 А, протяженность – 3,3 км, г.Шымкент, год ввода 1975 г. **Выполнено.**

- ВЛ-35 кВ Л-XXI Партсъезд, протяженность – 1,3 км, г.Шымкент, год ввода 1967 г. **Выполнено.**

- ВЛ-35 кВ Л-29 А от оп.№81 до ПС-Ст.Икан, протяженность – 6 км, Туркестанский р-н с.Ст.Икан, год ввода 1965 г.

- ВЛ-35 кВ Л-Большевик, протяженность – 8 км, Келесский р-н с.Атамура, год ввода 1975 г. **Выполнено.**

- ВЛ-35 кВ Л-Залинейная, протяженность – 3,021 км, Сайрамский р-н, с .Аксукент, год ввода 1969 г. **Выполнено.**

- ВЛ-35 кВ Л-Малай-Кудук, протяженность – 11,2 км, Сарыагашский р-н с.Сары су-с.Малай кудук, год ввода 1976 г.

При этом запланирована замена дефектных железобетонных опор СВ-164, негабаритных опор СВ-105, СВ-110 кВ на СВ-164, дополнительная установка железобетонных опор СК-22 для устранения негабарита, замена изношенных изоляторов ПФ-6, ПС-6, И-301 (сняты с производства), на современные ПС-70, замена провода сечением АС-35, 50,70 на АС-70, 95, монтаж виброгасителей.

По реконструкции ПС 35-110кВ

ПС 110/35/10 кВ "Западная" в г.Шымкент, замена изношенного МВ-110кВ на современный элегазовый выключатель 110 кВ – 1 шт, замена физически изношенного масляного выключателя 35 кВ на элегазовый выключатель – 1 шт. **Выполнено.**

ПС 110/35/10 кВ "Коксарай" в Отырарский р-н, с.Кок Сарай, замена изношенных ОД, КЗ-110 кВ на современные элегазовые выключатели 110 кВ – 1 шт, замена изношенного МВ-110кВ на современный элегазовый выключатель 110 кВ – 1 шт, замена физически изношенных масляных выключателей 35 кВ на элегазовые выключатели – 2 шт., замена физически изношенных масляных выключателей 10 кВ на вакуумные выключатели 10 кВ -7 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/6 кВ "КЭЗ", г.Кентау, замена изношенных ОД, КЗ-110кВ на современные элегазовые выключатели 110 кВ – 1 шт, замена физически изношенных масляных выключателей 10 кВ на вакуумные выключатели 10 кВ -1 шт., дополнительная установка силового трансформатора 110 кВ 16 000 кВА.

ПС-110/35/10 кВ Сайрам, г.Шымкент, замена изношенных ОД, КЗ-110 кВ на современные элегазовые выключатели 110кВ – 2 шт, замена физически изношенных масляных выключателей 10 кВ на вакуумные выключатели 10 кВ -3 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики. **Выполнено.**

ПС 110/35/10 кВ "Ленинское", Казыгуртский р-н, с.Ленинское, замена загруженного силового трансформатора 110 кВ 10 000 кВА на 16 000 кВА. **Выполнено.**

ПС 110/35/10 кВ "Полторацкое" в Сарыагашский р-н, с.Жибек жолы, замена изношенных МВ-110кВ на современные элегазовые выключатели 110кВ – 3 шт, замена загруженного силового трансформатора 110 кВ 4000 кВА на 6300 кВА.

ПС 110/35/10 кВ "Бадам" в Ордабасинский р-н, с.Бадам, замена загруженного силового трансформатора 110 кВ 16 000 кВА на 25 000 кВА. **Выполнено.**

ПС 110/10 кВ Сюткент в Шардаринский р-н с.Сюткент, замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на новые КРН-IV 10кВ с вакуумными выключателями 4 шт, с НТМИ-1 шт, с ТСН-1шт. **Выполнено.**

ПС 110/10 кВ Пахтаарал в Махтааральский р-н с.Атакент, замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на новые КРН-IV 10кВ с вакуумными выключателями - 11 шт, с НТМИ-2 шт, с ТСН-2 шт., с СР-1шт.

ПС 35/10 кВ Тоболино в Сарыагашский р-н, с.Тоболино, замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на новые КРН-IV 10кВ с вакуумными выключателями – 5 шт, с НТМИ- 1 шт, с ТСН- 1 шт., замена загруженного силового трансформатора 35 кВ 4000 кВА на 6300 кВА. **Выполнено.**

ПС 35/10 кВ Капланбек в Сарыагашский р-н, с.Капланбек, замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на новые КРН-IV 10кВ с вакуумными выключателями -10 шт, с НТМИ-2 шт, с ТСН- 2 шт., с СР-1 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики. **Выполнено.**

ПС 35/6 кВ Тогуз в Толебийский р-н, с.Шахта Тогуз, замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на новые КРН-IV 10кВ с вакуумными выключателями – 4 шт, с НТМИ- 2 шт, с ТСН- 2 шт., с СР- 1 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10 кВ Задарья в Арысский р-н, с.Задарья, замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на новые КРН-IV 10кВ с вакуумными выключателями - 8 шт, с НТМИ- 2 шт, с ТСН- 2 шт., с СР-1 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики

ПС 35/10 кВ Корниловка Тюлькубасский р-н, с.Корниловка, замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на новые КРН-IV 10кВ с вакуумными выключателями – 5 шт, с НТМИ- 1 шт, с ТСН- 1 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

По реконструкции ВЛ-0,4-10 кВ

Запланирована полная замена опор, проводов и изоляторов на **ВЛ-10-0,4 кВ –398,367 км**

В том числе - ВЛ-10 кВ - **163,860 км**, ВЛ-0,4 кВ – **234,507 км. Выполнено – 203,957 км.**

Также модернизация воздушных линий электропередачи ВЛ-0,4 кВ с применением СИП протяженностью **166,670 км**, при этом работы по замене изношенных неизолированных проводов ВЛ на самонесущие изолированные провода с заменой всех опор. **Выполнено – 133,427 км.**

По КЛ-0,4-10 кВ

Реконструкция кабельных линий 0,4-10кВ с заменой изношенных кабелей общей протяженностью **7,313 км. Выполнено – 6,013 км.**

По КТП, ТП 10/0,4 кВ – 128 шт.

Замена морально и физически изношенных силовых трансформаторов и шкафов КТП, ГКТП 10/0,4 кВ в количестве 115 к-тов, на 13 ТП замена изношенных трансформаторов и коммутационные аппараты 10-0,4 кВ.

Выполнено – 107 шт..

Внедрение АСКУЭ:

Для работы ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» на оптовом рынке электроэнергии запланировано внедрение АСКУЭ по ОРЭ с охватом 9-ти подстанций: ПС-110/35/10 кВ «Центральная», ПС-110/35/10 кВ «Ленинское», ПС-110/35/10 кВ «Полторацкое», ПС-110/35/10

кВ «Абай базар», ПС-110/35/10 кВ «Ак Алтын», ПС-110/35/10 кВ «Кок Сарай», ПС-110/10 кВ «Строительная», ПС-110/10 кВ «Актобе», ПС-35/10 кВ «Ленинское»,

Запланировано внедрение АСКУЭ розничного рынка электроэнергии по сетям 0,4кВ с использованием PLC технологий для передачи данных от счетчиков электроэнергии до УСПД на 6 шт. КТП ТП, с охватом 1668 абонентов г. Шымкента.

Ответы на вопросы потребителей.

Ли А.В. – генеральный директор ТОО «Энергоснаб ХХ1»

Вопрос: Будет ли повышение тарифа на Ваши услуги в 2021 году в связи с ростом цен энергопроизводителей?

Отвечал технический директор ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» - Тастанов А.Н.

Нет. Тариф на передачу до конца года составит 6,41 тенге за 1 кВт.ч без НДС. Несмотря на рост цен энергопроизводящих организаций ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» не может изменить тариф, т.к. согласно Закона «О естественных монополиях» тариф не может быть изменен два раза в год, а на 2021 год тариф уже менялся.