

ПРОТОКОЛ

Проведения отчета за 1-ое полугодие 2020 года о деятельности ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» по передаче электрической энергии перед потребителями и иными заинтересованными лицами

30.07.2020г.

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» - Игисина С.Ж.

Секретарь: Айнабекова Г.А.

Присутствовали:

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

Повестка дня:

1. Отчет об исполнении инвестиционной программы за 1-ое полугодие 2020 года
2. Основные финансово-экономические показатели деятельности предприятия за 1-ое полугодие 2020 года
3. Об объемах передачи электрической энергии
4. Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы за 1-ое полугодие 2020 года.

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

Основные виды деятельности ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»:

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

На балансе ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» на 01.01.2020г. имеет:

Воздушные линии электропередачи напряжением:

ВЛ 35-110 кВ - 4 602,194км (35кВ – 3034,988км , 110кВ - 1567,206км)

ВЛ 0,4-10кВ -18 275,219 км (0,4кВ -10 549,242км , 10кВ – 7725,977км)

Всего 22 877,413 км

Кабельные линии электропередачи напряжением:

КЛ 35-110 кВ - 2,634 км (35кВ – 0,12км , 110кВ – 2,514км)

КЛ 0,4-10 кВ - 654,61 км (0,4кВ - 221,465 км, 10кВ - 433,145км)

Всего: 657,244 км

Итого ЛЭП- 23 534,657км

Понижительные подстанции

ПС 110-35 кВ - 250 шт. (110кВ - 56шт, 35кВ - 194шт.)

ТП, КТП, РП-6-10/0,4кВ – 5 826 шт.

Общее количество абонентов - 609 278, охвачены приборами учета на 100 % из них,

Физических лиц - 581 038 абонентов

Юридических лиц - 28 240 абонентов

Техническое состояние электрических сетей удовлетворительное.

На 2020 год был утвержден предельный уровень тарифа в размере 6,88 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 6,25 тенге за 1 кВт.ч (письмо ДКРЕМ МНЭ РК по Туркестанской области № 06-09/2178 от 25.12.2019г.) 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 1 403 856 тыс.кВт.ч, при утвержденных на год 2 660 300 тыс.кВт.ч. Планируется, что на конец года объем реализации будет соответствовать утвержденному в тарифе.

Потребителями ТОО «Онтүстік Жарық Транзит» являются: ТОО «Энергопоток», ТОО "Казбытгрупп", АО "ШарГЭС, АО "KEGOC", АО "3-Энергоорталық», ТОО «Энергоснаб XXI», ТОО «Югэнергоимпульс», ТОО «Гарантэнерго», Филиал АО "НК Қазақстан темір жолы" и ГКП «ҚуатЖылуОрталық-3».

Затраты на материалы для проведения тех.обслуживания и эксплуатацию энергооборудования составили 12 542 тыс.тенге при плане на год 47 368 тыс.тенге. Расходы на приобретение ГСМ для спец.техники и автотранспорта – 129 718 тыс.тенге при плане на год 217 207 тыс.тенге.

Основной статьей расходов является покупка электроэнергии на компенсацию нормативных технических потерь. Которая составила 2 862 745 тыс.тенге при утвержденных в тарифной смете на год 6 036 059 тыс.тенге.

Расходы на оплату труда производственного персонала составили 1 706 052 тыс.тенге, в т.ч. заработная плата – 1 537 024 тыс.тенге и 169 028 тыс.тенге соц.налог, отчисления и ОМС при утвержденных в тарифе на год 3 595 204 тыс.тенге, 3 271 342 тыс.тенге и 323 863 тыс.тенге соответственно.

Затраты на ремонтные работы составили 61 473 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 146 308 тыс.тенге при годовом плане 293 449 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 585 040 тыс.тенге при утвержденных на год 1 040 024 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 6 491 572 тыс.тенге. Амортизационные отчисления в сумме 987694 тыс.тенге и прибыль, входящая в формирование тарифа которая составила 2 282 525 тыс.тенге направлены на внедрение инвестиционной программы.

**Информация по выполнению плана ремонтных работ электрических сетей
ТОО "Оңтүстік Жарық Транзит" на 2020 год за 1-ое полугодие**

Наименование оборудования	Вид ремонтов	ед. изм.	Годовой план ремонта на 2020 год	за 6 месяцев 2020 года			выполнение к плану года, %
				запланировано к отчетному периоду	выполнено за отчетный период	выполнение к отчетному периоду %	
ВЛ-110 кВ	реконструкция	км	8	0	8		100
	кап. ремонт	км	68,4	27,1	20,1	74	29
	тек. ремонт	км	223,905	116,349	82,829	71	37
	Всего:	км	300,305	143,449	110,929	77	37
ВЛ-35 кВ	реконструкция	км	26,25	0	9,9		38
	кап. ремонт	км	152,581	107,751	30,181	28	20
	тек. ремонт	км	386,074	162,308	52,9	33	14
	Всего:	км	564,905	270,059	92,981	34	16
ВЛ 6-10 кВ	реконструкция	км	166,972	61,647	43,947	71	26
	кап. ремонт	км	292,114	158,572	49,675	31	17
	тек. ремонт	км	337,843	181,959	66,841	37	20
	Всего:	км	796,929	402,178	160,463	40	20
ВЛ-0,4 кВ	реконструкция	км	256,267	155,119	78,221	50	31
	реконструкция с применением СИП	км	206,027	130,064	70,635	54	34
	кап. ремонт	км	273,939	138,105	87,259	63	32
	тек. ремонт	км	369,762	195,741	60,47	31	16
	Всего:	км	1105,995	619,029	296,585	48	27
КЛ 6-10 кВ	реконструкция	км	3,66	3,03	1,09	36	30
КЛ 0,4 кВ	реконструкция	км	2,612	1,612	0,882	55	34
Подстанции	реконструкция	шт	9	1	2	200	22
	кап. ремонт	шт	32	17	10	59	31
	тек. ремонт	шт	47	18	7	39	15
	Всего:	шт	88	36	19	53	22
КТП-10/0,4 кВ	реконструкция	шт	168	120		0	0
	кап. ремонт	шт	345	185	21	11	6
	тек. ремонт	шт	888	446	15	3	2
	Всего:	шт	1401	751	36	5	3

Причиной неисполнение запланированных объемов работ ремонтной программы является введения карантинных мер в стране. После снятие карантина Товарищество выполнить все запланированные объемы работ.

По новому строительству

Завершено строительство закрытой подстанций 110/10-10 кВ «Яссы» мощностью 2*40МВА с линиями 110 кВ в мкр Отрар г. Туркестан.

В связи с интенсивным ростом населения, вводом новых микрорайонов запланировано строительство электрические сети 10-0,4 кВ в мкр.Жулдыз, мкр.Бадам, мкр.Таскен, жилмассив Базаркакпа, Мартобе г.Шымкент.

Запланировано ввести в эксплуатацию

ЛЭП 0,4-10 кВ (СИП) - 76,8 км,

КТПН-10/0,4 кВ - 27 шт.

По реконструкции ВЛ 110 кВ

ВЛ-110 кВ Л-101 питающей г. Шымкент, протяженность - 8 км, замена изношенных изоляторов марки ПС-6, ПФ-6 на изоляторы ПС-70, замена дефектных опор, замена провода сечением АС-150 на АС-185. - выполнено

По реконструкции ВЛ 35 кВ

- ВЛ-35кВ Л-29 А - 5,15 км, Кентауский р-н, год ввода 1965 г.

- ВЛ-35 кВ Л-Курорт - 9,9 км, Келесский р-н, год ввода 1964 г. - выполнено

- ВЛ-35кВ Л-Малай-Кудук - 11,2 км, Сарыагашский р-н, год ввода 1976 г.

При этом запланировано замена дефектных и изношенных деревянных опор на железобетонные СВ-164, негабаритных опор СВ-110 кВ на СВ-164 и замена изношенных подвесных фарфоровых изоляторов ПФ-6 (сняты с производства), на современные ПС-70, замена провода сечением АС-35,50 на АС-70, 95.

По реконструкции ПС 35-110кВ

ПС 110/35/10кВ Самсоновка в Сайрамском районе, замена изношенных ОД, КЗ-110кВ на современные элегазовые выключатели 110кВ – 2шт, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на элегазовые выключатели - 5шт, монтаж модульного здания ОПУ.

ПС 110/35/10кВ Шаульдер в Отрарском районе, замена изношенных ОД, КЗ-110кВ на современные элегазовые выключатели 110кВ – 2шт, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на элегазовые выключатели - 5шт, замена физически изношенных масляных выключателей 10 кВ на вакуумные выключатели 10 кВ -1шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/10кВ Абай-Базар в Келесском районе, замена загруженного силового трансформатора 110кВ 10000кВА на 25000кВА. – выполнено

ПС 110/35/6кВ №4 в г. Шымкент, замена физически изношенных КРУ-6кВ с масляными выключателями на новые КРУ-6кВ с вакуумными выключателями 23шт.

ПС 110/35/6кВ «Цементная» в г. Шымкент, замена изношенных ОД, КЗ-110кВ на современные элегазовые выключатели 110кВ – 2шт, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на элегазовые выключатели - 2шт, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10кВ КСХТ в г. Шымкент, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на современные элегазовые выключатели -2шт, замена физически изношенных масляных выключателей 10 кВ на вакуумные выключатели 10 кВ -15шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10кВ Кайтпас в г. Шымкент, замена загруженного силового трансформатора 35кВ 2500кВА на 6300кВА, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на современные элегазовые выключатели -2шт, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10кВ Славянка в Махтаральском районе, замена изношенных ОД, КЗ-35кВ на современные элегазовые выключатели 35кВ – 2шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10кВ Дармино в Арысском районе, замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на новые КРН-IV 10кВ с вакуумными выключателями 8шт, с НТМИ-2шт, с ТСН-2шт, с СР – 1шт. - выполнено

По реконструкции ВЛ-0,4-10кВ

Запланировано полная замена опор, проводов и изоляторов на ВЛ-10-0,4кВ - 423,239км
В том числе - ВЛ-10 кВ - 166,972км, ВЛ-0,4 кВ - 256,267км
За 6 месяцев выполнено ВЛ-10кВ – 43,947км, ВЛ-0,4кВ – 78,221км

Также модернизация воздушных линий электропередачи ВЛ-0,4 кВ с применением СИП протяженностью 206,027 км, при этом работы по замене изношенных неизолированных проводов ВЛ на самонесущие изолированные провода с заменой всех опор.

За 6 месяцев выполнено – 70,635км

По КЛ-0,4-10 кВ

Реконструкция кабельных линий 0,4-10кВ с заменой изношенных кабелей общей протяженностью 6,272 км.

За 6 месяцев выполнено – 1,972км

По КТП, ТП 10/0,4 кВ – 168 шт.

Замена морально и физически изношенных силовых трансформаторов и шкафов КТП, ГКТП 10/0,4 кВ в количестве 157 к-тов, на 11 ТП замена изношенных трансформаторов и коммутационные аппараты 10-0,4 кВ.

Ответы на вопросы потребителей.

Кушкumbaева А.Т. – генеральный директор ТОО «Энергопоток»

Вопрос: Как повлияло на деятельность Компании введение ЧС и карантина в регионе?

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

Введение карантина привело к неисполнению ремонтных работ, внедрению инвестиционной программы, а также сокращению прочих расходов в связи с невозможностью их исполнения. Но Компания планирует после снятия карантинных мер выполнить все ранее запланированные работы в полном объеме и полностью подготовить сети к прохождению ОЗП 2020-2021 года.

Генеральный директор



С.Ж.Игисинава