

ИНФОРМАЦИЯ

к отчёту о деятельности ТОО «СиП» за первое полугодие 2021 года по предоставлению регулируемых услуг (передача и распределение электрической энергии) перед потребителями и иными заинтересованными лицами

1) Сведения о качестве предоставления регулируемых услуг потребителям

ТОО «СиП» осуществляет деятельность по передаче и распределению электрической энергии, эксплуатации электрических сетей и подстанций напряжением 110/6/0,4 кВ с апреля 1998 года и располагает линиями электропередач общей протяженностью 13,562 км., силовыми трансформаторами – 9 штук. Общая мощность силовых трансформаторов составляет 28780 кВА. Общее количество потребителей на 30.06.2021 года составило 88 индивидуальных предпринимателей и юридических лиц.

Достигнут показатель снижения технических потерь – 4,65%.

Эффективность изменения показателя получена в результате следующих мероприятий:

1) проводится оптимизация нагрузки трансформаторов;

2) составление ежедневных и ежемесячных балансов электроэнергии, организация периодических рейдов по проверке схем учёта электроэнергии.

За отчётный год аварийных ситуаций по передаче электроэнергии не допущено. План по объёму переданной электроэнергии выполнен на -30%. Оценка качества и надёжности предоставляемых регулируемых услуг – хорошо.

Износ передаточных устройств на отчетный период составил 64,97%, это на 4,6% выше первого полугодия 2020 года.

Недостаточное финансирование не позволяет провести обновление и модернизацию оборудования предприятия.

На предприятии имеется система диспетчерского технологического управления, телефонная связь с устройством записи телефонных разговоров.

2) Исполнение инвестиционной программы

Исполнить инвестиционную программу не представляется возможным, так как приказом №55-ОД от 17.04.2018 года Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий

Министерства национальной экономики РК по ВКО были исключены из тарифной сметы затраты за счет которых мы могли бы приобрести нужное оборудование, а конкретно вакуумный выключатель и произвести модернизацию релейной защиты.

Инвестиционная программа на период с 01.09.2020 года по 31.08.2021 года не исполнялась.

Исполнение мероприятий инвестиционной программы с 01.0.2020 г. по 31.08.2021 г., в 2021 году выглядит следующим образом:

№ п/п	Наименование основного средства	Ед.изм-я	Количество	Стоимость (без НДС), тыс.тенге
Период с 01.09.2020 г. по 31.08.2021 г.				
2	Вакуумный выключатель на ТП «Северная»	шт.	1	0
3	Модернизация релейной защиты исходящей линии ТП «Северная»	шт.	1	0
	ИТОГО			0,00

Форма 1 согласно приложения 5 к Правилам осуществления деятельности - прилагается

3) Основные финансово-экономические показатели деятельности предприятия за первое полугодие 2021 года в сравнении с 2020 годом

Наименование показателя	Единица измерения	1 полугодие 2020 года	1 полугодие 2021 года	Обоснование
Общее количество потребителей	шт.	90	88	Уменьшение на 2 потребителя
Объём передачи электроэнергии	тыс. кВтч.	16660	16163	Снижение на -2,98% в результате уменьшения потребления электроэнергии
Доход	тыс. тенге	23158	22951	Снижение на -0,89% соответственно уменьшению объёма передачи электроэнергии
Затраты	тыс. тенге	23481	20418	Снижение на 13%
Прибыль + (убыток-)	тыс. тенге	-323	2533	Прибыль
Тариф без НДС	тенге	1,39/1,42	1,42	
Дебиторская задолженность	тыс. тенге	4745	3753	Снижение на -21% за счет своевременной оплаты потребителей
Кредиторская задолженность	тыс. тенге	17627	18859	Увеличение на 7% из-за недостатка денежных средств

4) Объём передачи электрической энергии по годам

Передано электрической энергии, тыс.кВтч		
1 полугодие 2019 года	1 полугодие 2020 года	1 полугодие 2021 года
17044	16660	16163

За 2021 год в сравнении с 2019 и 2020 годами объём передачи электроэнергии снизился соответственно на -5,2% и на 2,98%. Фактический объём передачи электроэнергии за отчётный период (1 полугодие 2021г.) составляет: 16162,97 тыс.кВтч на 30% меньше утверждённого в тарифной смете (23220,07 тыс. кВтч).

5) О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

Согласно ст.25 Закона «О естественных монополиях» ежегодно перед потребителями и иными заинтересованными лицами проводятся публичные слушания по результатам работы предприятия за отчетный период с соблюдением принципов проведения ежегодных отчетов. В средствах массовой информации освещаются итоги работы предприятия по исполнению тарифной сметы, инвестиционной программы, достижений финансовых показателей.

В сети Интернет имеется сайт, на котором отражается информация о резерве, наличии свободных и доступных мощностей, о ходе исполнения тарифной сметы, инвестиционной программы.

Имеется электронная почта, посредством которой есть возможность обмена информацией с потребителями услуги по передаче электроэнергии.

6) Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы

№	Наименование показателей	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете, тыс.тенге	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы, тыс.тенге	Отклонение, %	Обоснование
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	28261,6	19 940,07	-29,44	
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	1052,7	268,21	-74,52	
1.1	сырье и материалы	578,5	113,53	-80,37	
1.2	энергия	474,2	154,68	-67,38	
2	Затраты на оплату труда, всего, в том числе:	17127,58	12 313,89	-28,10	
2.1	заработная плата производственного персонала	17127,58	12 313,89	-28,10	
3	Амортизация	0,00	0,00	0,00	
4	Ремонт, всего, в том числе:	591,89	372,26	-37,11	
4.1	текущий ремонт основных фондов	591,89	372,26	-37,11	
5	Прочие затраты, всего, в том числе:	9489,43	6 985,71	-26,38	
5.1	коммунальные услуги (использование инженерных сетей, вывоз ТБО)	109,35	9,86	-90,98	
5.2	содержание дежурной машины, автоуслуги	8729,87	6 316,63	-27,64	
5.3	охрана труда и ТБ (спецодежда, профосмотр, средства личной гигиены)	58,35	52,84	-9,45	
5.4	дезинфекция, дератизация производственных помещений	20,79	15,84	-23,81	
5.5	обязательные виды страхования	180,01	154,79	-14,01	
5.6	гос.поверка приборов учета, обслуживание огнетушителей	50,50	26,60	-47,33	
5.7	экспертное обследование технического состояния предприятия	313,13	409,15	30,66	
5.8	обучение и повышение квалификации работников	27,43	0,00	-100,00	
5.9	Услуги по мелкосрочному ремонту	0,00	0,00	0,00	
II	Расходы периода, всего:	4 130,19	3 819,44	-7,52	
6	Общие административные расходы, всего, в том числе:	4 130,19	3 819,44	-7,52	

6.1	заработная плата административного персонала	3 489,15	3 262,63	-6,49	
6.2	амортизация	0,00	0,00	0,00	
6.3	налоги и сборы	63,14	43,96	-30,38	
6.4	обязательные виды страхования	54,11	35,76	-33,91	
6.5	коммунальные услуги (электроэнергия)	86,42	66,29	-23,29	
6.6	услуги связи, почты, интернета	74,37	49,49	-33,45	
6.7	услуги банка	138,11	88,78	-35,72	
6.8	другие расходы, в том числе:	224,89	272,53	21,18	
6.8.1	<i>содержание и обслуживание техники</i>	<i>137,00</i>	<i>93,54</i>	-31,72	
6.8.2	<i>дезинфекция, дератизация помещений</i>	<i>5,19</i>	<i>3,96</i>	-23,70	
6.8.3	<i>канцтовары, бланочная продукция</i>	<i>22,14</i>	<i>14,38</i>	-35,05	
6.8.4	<i>периодическая подписка</i>	<i>60,56</i>	<i>160,65</i>	165,27	
III	Налоговая ставка по упрощённой форме налогового режима (для расчета суммы к уплате социального налога)	504,80	571,84	13,28	
IV	Затраты на компенсацию нормативных потерь	0,00	0,00	0,00	
	нормативные потери	3,29	0		
		1 143,76	0		
V	Всего затрат	32 909,83	24 331,35	-26,07	
VI	Прибыль	0,00	-1 379,93	-	
VII	Всего доходов	32 909,83	22 951,42	-30,26	
VIII	Объем оказываемых услуг	23 220,07	16 162,97	-30,39	

Действие тарифа: с 01.09.20г. по 31.08.21г. -1,42 тенге/кВтч.

Форма 2 согласно приложения 5 к Правилам осуществления деятельности - прилагается

7) О перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги

Запланировано увеличение состава штатного расписания согласно Правилам определения соответствия энергопередающих организаций требованиям, предъявляемым к деятельности по передаче электрической энергии от 23.10.2017 года № 355. Внедрение системы АСКУЭ.

В целом деятельность предприятия направлена на качественное предоставление регулируемой услуги по передаче электроэнергии потребителям, исполнение тарифной сметы и инвестиционной программы.

Председатель слушания: директор ТОО «СиП» Кузнецов А.К.

