

Отчёт

о деятельности ТОО «СиП» за 2025 год по предоставлению регулируемых услуг (передача и распределение электрической энергии) перед потребителями и иными заинтересованными лицами

Выступление директора Кузнецова А.К. по вопросам:

1. Общая информация о Товариществе с ограниченной ответственностью «СиП»;
2. Об исполнении утверждённой инвестиционной программы по форме 1;
3. О постатейном исполнении утверждённой тарифной сметы по форме 2;
4. О соблюдении показателей качества и надёжности регулируемых услуг;
5. О достижении показателей эффективности деятельности;
6. Об основных финансово-экономических показателях деятельности;
7. Об объёмах предоставленных регулируемых услуг;
8. О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг;
9. О перспективах деятельности, в том числе возможных изменениях тарифа.

1) Общая информация о Товариществе с ограниченной ответственностью «СиП»:

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 протяжённостью 13,562 км., силовыми трансформаторами – 9 штук. Общая мощность силовых трансформаторов составляет 28780 кВА. Общее количество потребителей на 31.12.2025 года составило 102 индивидуальных предпринимателей и юридических лиц.

Основными задачами предприятия являются:

- обеспечение стабильной передачи и распределения электроэнергии потребителям;
- улучшение качества обслуживания потребителей;
- обеспечение 100 % оплаты за оказанные услуги потребителям;
- расширение рынка сбыта услуг;
- обновление основных фондов, участвующих в оказании регулируемых услуг;
- снижение технологических потерь.

Достигнут показатель снижения технических потерь от утверждённого показателя, а также снижение износа оборудования предприятия и составил:

Снижение износа основных средств, %		Снижение нормативных потерь, %	
факт 2024 года	факт 2025 года	факт 2024 года	факт 2025 года
62,20	56,26	3,50	3,56

Фактический износ оборудования по предприятию на начало 2025 года составил 62,20%, с приобретением и установкой нового оборудования износ уменьшился до 56,26% что составляет 5,9%.

Нормативные потери электроэнергии в 2025 году равны 3,56% от утверждённого показателя в тарифной смете 4,65%. Фактическое снижение показателя за год составило 1,09%.

Эффективность изменения показателей в отчётном периоде получена в результате следующих мероприятий:

1. Приобретено и установлено оборудование, а конкретно Вакуумные выключатели в комплекте с релейной защитой;
2. Приобретён и установлен трансформатор ТМ-400/6/0,4 кВа на ТП-18;
3. Приобретён и установлен трансформатор ТМ-630/6/0,4 кВа на ТП-10;
4. Разрядники РВС-110М на Т-2 TFRE-15000 кВА ПС-110/6кВ;

5. Также в рамках мероприятий по снижению уровня нормативных технических потерь в 2024 году была приобретена и установлена система АСКУЭ;
6. Проводится оптимизация нагрузки трансформаторов;
7. 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 100%.

Оценка качества и надёжности предоставляемых регулируемых услуг – хорошо.

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

2) Исполнение инвестиционной программы по форме 1

За отчётный период предприятием в полном объёме были выполнены плановые мероприятия инвестиционной программы.

Источником финансирования утверждённой инвестиционной программы ТОО «СиП» являются амортизационные отчисления, а также доход, полученный от нерегулируемой (иной) деятельности и заёмные средства.

Исполнение инвестиционной программы за 2025 год выглядит следующим образом:

Наименование мероприятия	План		Факт		Отклонение, тыс.тенге
	шт.	тыс.тенге	шт.	тыс.тенге	
Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с модернизацией релейной защиты и монтажом	3	7542,76	3	9900,00	2357,24
Трансформатор ТМГ 400/6/0,4 У/Ун-0	1	2328,72	1	1893,99	-18,67
Трансформатор ТМГ 630/6/0,4 У/Ун-0	1	3356,63	1	2678,57	-20,20
Разрядник РВС-110М	3	2085,00	3	2085,00	0
Всего		15 313,11		16 557,56	2318,37

Исполнение инвестиционной программы в разрезе мероприятий и источников финансирования:

Наименование мероприятия	Источники финансирования				
	Всего, шт	из них			
		Амортизация, тыс.тенге	Прибыль, тыс.тенге	Нерегулируемая (иная) деятель-ть	Заёмные средства
Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с модернизацией релейной защиты и монтажом	3	3300,00	0	0	6600,00
Трансформатор ТМГ 400/6/0,4 У/Ун-0	1	0	0	0	0
Трансформатор ТМГ 630/6/0,4 У/Ун-0	1	1199,02	0	1479,55	0
Разрядник РВС-110М	3	2085,00	0	0	0
Итого					

5) Основные финансово-экономические показатели деятельности предприятия за 2025 год в сравнении с 2024 годом

Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2025 год	Обоснование
Объём передачи электроэнергии	тыс. кВтч.	33582,15	31669,97	Снижение на 6% в результате уменьшения роста потребления электрической энергии
Доход	тыс. тенге	109682,72	142474,21	Увеличение на 30%
Заграты	тыс. тенге	127550,57	147902,17	Увеличение на 16% в результате увеличения фактических затрат по утверждённым статьям тарифной сметы, увеличение стоимости поставщиками на оказываемые услуги, работы, товары
Прибыль +(убыток-)	тыс. тенге	-17867,85	-5427,96	Убыток
Тариф без НДС	тенге	2,31/ 3,50/ 3,57	4,28/4,63	Утверждённый тариф уполномоченным органом на соответствующий период
Дебиторская задолженность	тыс. тенге	19433	20343	Увеличение, из-за низкой платёжеспособности крупного потребителя электроэнергии
Кредиторская задолженность	тыс. тенге	54753	33134	Снижение

6) Объём передачи электрической энергии.

В тарифной смете 2025 года утверждён объём передачи электрической энергии в размере 33000,00 тыс.кВт.ч. Фактически сложившиеся показатели за 2025 год составили – 31669,97 тыс. кВт.ч. Отклонение составило -4%.

Объём передачи электрической энергии утверждается уполномоченным органом на год.

7) 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 отчётный период с соблюдением принципов проведения ежегодных отчётов. 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.

Товарищество с ограниченной ответственностью «СиП» своевременно и бесперебойно оказывает услуги по передаче электрической энергии всем потребителям.

За отчётный год аварийных ситуаций по передаче электроэнергии не допущено.

5) Основные финансово-экономические показатели деятельности предприятия за 2025 год в сравнении с 2024 годом

Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2025 год	Обоснование
Объём передачи электроэнергии	тыс. кВт.ч.	33582,15	31669,97	Снижение на 6% в результате уменьшения роста потребления электрической энергии
Доход	тыс. тенге	109682,72	142474,21	Увеличение на 30%
Заграты	тыс. тенге	127550,57	147908,53	Увеличение на 16% в результате увеличения фактических затрат по утверждённым статьям тарифной сметы, увеличение стоимости поставщиками на оказываемые услуги, работы, товары
Прибыль +(убыток-)	тыс. тенге	-17867,85	-5434,32	Убыток
Тариф без НДС	тенге	2,31/ 3,50/ 3,57	4,28/4,63	Утверждённый тариф уполномоченным органом на соответствующий период
Дебиторская задолженность	тыс. тенге	19433	20343	Увеличение, из-за низкой платёжеспособности крупного потребителя электроэнергии
Кредиторская задолженность	тыс. тенге	54753	33134	Снижение

6) Объём передачи электрической энергии.

В тарифной смете 2025 года утверждён объём передачи электрической энергии в размере 33000,00 тыс.кВт.ч. Фактически сложившиеся показатели за 2025 год составили – 31669,97 тыс. кВт.ч. Отклонение составило -4%.

Объём передачи электрической энергии утверждается уполномоченным органом на год.

7) 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 отчётный период с соблюдением принципов проведения ежегодных отчётов. 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.

Товарищество с ограниченной ответственностью «СиП» своевременно и бесперебойно оказывает услуги по передаче электрической энергии всем потребителям.

За отчётный год аварийных ситуаций по передаче электроэнергии не допущено.

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

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

В соответствии с п.1 ст.22 Закона РК «О естественных монополиях» от 27.12.2018 № 204-VI ТОО «СиП» имеет возможность изменения, утверждённого уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия.

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



Информация об исполнении тарифной сметы ТОО "СиП" на регулируемые услуги по передаче и распределению электрической энергии за 2025 год

№	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете № 193-ОД от 30.10.2025г.	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %	Обоснование
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	111 356,04	114 881,03	3,17	
	в том числе:					
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	720,32	964,35	33,88	
	в том числе:					
1.1	сырье и материалы	тыс. тенге	113,72	111,54	-1,92	
1.2	энергия	тыс. тенге	606,60	852,81	40,59	Увеличение за счет фактического потребления эл. энергии
2	Затраты на оплату труда, всего	тыс. тенге	83 599,75	85 837,66	2,68	
	в том числе:					
2.1	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	79 564,80	79 621,01	0,07	Исполнено
2.2	Социальные отчисления, ОПВР	тыс. тенге	2 545,19	4 336,32	70,37	Исходя из установленных ставок
2.2	ОСМС	тыс. тенге	1 489,76	1 880,33	26,22	Исходя из установленных ставок
3	Амортизация	тыс. тенге	5 868,56	6 584,02	12,19	фактическая начисленная амортизация
4	Ремонт, всего	тыс. тенге	1 385,97	1 416,86	2,23	
	в том числе:					
4.1	Кап.ремонт не приводящий к росту стоимости основных фондов	тыс. тенге	1 042,51	1 056,32	1,32	Исполнено
4.2	текущий ремонт и обслуживание	тыс. тенге	343,46	360,55	4,98	Исполнено
5	Прочие затраты в том числе:	тыс. тенге	19 781,44	20 078,14	1,50	
5.1	коммунальные услуги (вывоз ТБО)	тыс. тенге	63,00	63,00	0,00	согласно договорных обязательств
5.2	содержание дежурной машины, автоуслуги	тыс. тенге	14 802,19	14 731,20	-0,48	статья затрат исполнялась согласно договорных обязательств по итогам тендера
5.3	охрана труда и ТБ (спецодежда, профосмотр, средства личной гигиены)	тыс. тенге	417,43	496,28	18,89	Списание спецодежды, спецобуви, защиты средств, прохождение планового профосмотра
5.4	дезинфекция, дератизация пр. помещений	тыс. тенге	67,63	67,63	0,00	согласно договорных обязательств
5.5	обязательные виды страхования	тыс. тенге	680,69	716,41	5,25	в связи с изменением расчёта страховой премии
5.6	гос.поверка приборов учета, обслуживание огнетушителей	тыс. тенге	60,08	97,69	62,60	в связи с ростом цен на услуги
5.7	экспертное обследование технического состояния предприятия	тыс. тенге	859,44	862,15	0,32	Исполнено
5.8	обучение и повышение квалификации работников	тыс. тенге	51,00	51,00	0,00	Исполнено
5.9	Услуги по обеспечению готовности эл. мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	1 727,26	1 727,26	0,00	Исполнено
5.10	Услуги по организации балансирования производства-потребления эл. энергии	тыс. тенге	30,15	36,36	20,60	Исполнено
5.11	Услуги по передаче эл. энергии по национальной эл. сети	тыс. тенге	1 022,57	1 229,17	20,20	Исполнено
II	Расходы периода, всего:	тыс. тенге	29 768,58	33 021,14	10,93	
6	Общие административные расходы, всего	тыс. тенге	19 217,34	19 596,91	1,98	
	в том числе:					
6.1	заработная плата административного персонала	тыс. тенге	17 171,02	17 148,55	-0,13	
6.2	Социальные отчисления, ОПВР	тыс. тенге	177,37	309,54	74,52	Исходя из установленных ставок
6.2	ОСМС	тыс. тенге	122,79	130,85	6,56	Исходя из установленных ставок
6.3	Обязательные виды страхования	тыс. тенге	129,69	152,56	17,63	в связи с изменением расчёта страховой премии
6.4	амортизация	тыс. тенге	64,05	64,59	0,84	фактическая начисленная амортизация
6.5	налоги и сборы	тыс. тенге	203,04	197,60	-2,68	Расчеты расходов по налогам произведены в соответствии с Налоговым кодексом
6.6	коммунальные услуги (электроэнергия)	тыс. тенге	145,83	152,41	4,51	Увеличение за счет фактического потребления эл. энергии
6.7	услуги связи, почты, интернета	тыс. тенге	645,52	679,91	5,33	В связи с ростом цен на товары (работы и услуги)
6.8	услуги банка	тыс. тенге	212,20	248,85	17,27	в связи с увеличением расходов по банковским услугам

