

**Протокол № 1-2023**

**публичного слушания по ежегодному отчёту о деятельности субъекта естественной монополии  
ТОО «СиП» за 2022 год по предоставлению регулируемых услуг (товаров, работ) перед  
потребителями и иными заинтересованными лицами**

г. Усть-Каменогорск  
пр.Абая, 156/1.

15 марта 2023 года  
09 часов 00 мин.

**Председатель:** Кузнецов А.К. - директор ТОО «СиП».

**Секретарь:** Усова А.С. – менеджер по экономике и финансам ТОО «СиП».

**Присутствовали:** сотрудники предприятия в количестве 5 человек.

**Повестка дня:** проведение ежегодного отчёта о деятельности ТОО «СиП» по предоставлению регулируемых услуг по передаче и распределению электрической энергии перед потребителями и иными заинтересованными лицами (докладчик Кузнецов А.К.).

**ВЫСТУПАЛИ:**

1) Усова А.С. – ознакомила присутствующих с правилами проведения слушания, правами участников слушания;

2) Кузнецов А.К. – в своем докладе представил информацию об объемах и качестве предоставленных услуг потребителям, об основных финансово-экономических показателях деятельности предприятия, постатейного исполнения тарифной сметы за 2022 год, исполнения инвестиционной программы, о проводимой работе с потребителями.

Из доклада председателя слушания: *За отчётный период план по объёму переданной электроэнергии выполнен на 100%. Инвестиционная программа на период с 01.01.2022 года по 31.12.2022 года исполнена в полном объеме. Финансовые показатели (доход, расход) за 2022 год в сравнении с 2021 годом увеличились соответственно на 80% и на 71%. Отмечено увеличение дебиторской и уменьшение кредиторской задолженностей. Отклонение плановых показателей статей тарифной сметы от фактических составило: затраты 20,5% (исполнено); доход -20% (исполнено); объём оказываемых услуг 20% (исполнено). Коэффициент нормативных потерь составил 3,66%. Для получения информации о резерве и наличии свободных мощностей, об исполнении тарифной сметы, инвестиционной программы в сети Интернет имеется сайт.*

По докладу вопросов задано не было.

Председатель объявил о закрытии слушания в 09 ч.25 мин.  
Отчёт председателя слушания к протоколу слушания № 1-2023 прилагается.

Председатель слушания: Кузнецов А.К.

Секретарь слушания: Усова А.С.  
тел. 784795



Публичное слушание: 15.03.2023 г.

## Отчёт

о деятельности ТОО «СиП» за 2022 год 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 31.12.2022 года составило 97 физических и юридических лиц.

Достигнут показатель снижения технических потерь – 3,66 %, это на 0,99% меньше 2021 года.

Эффективность изменения показателя получена в результате следующих мероприятий:

1) в рамках инвестиционной программы по снижению нормативных потерь в отчетном году был приобретён и установлен трансформатор масляный на ТП 10;

2) приобретено и установлено оборудование, а конкретно Вакуумный выключатель ВВ/TEL-10-20/630 У2 исп.2 с комплектом дополнительного оборудования, не включенного в инвестиционную программу;

3) а также в рамках мероприятий по снижению уровня нормативных технических потерь были приобретены и установлены счетчики с системой АСКУЭ не включенные в инвестиционную программу;

4) проводится оптимизация нагрузки трансформаторов;

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

Износ передаточных устройств на конец года составил 69,28 %, это на 3,5 % выше 2021 года.

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

### 2) Исполнение инвестиционной программы

Источниками инвестиций для исполнения инвестиционной программы в 2022 году были амортизация (начисленная за отчётный период), прибыль и нерегулируемая (иная) деятельность.

Инвестиционная программа за 2022 год исполнена в полном объеме.

Приобретенные основные средства по инвестиционной программе:

№ п/п	Наименование основного средства	Ед.изм-я	Количество	Стоимость (без НДС), тыс.тенге
2022 год				
1	Трансформатор ТМГ-630/6-0,4 кВ	шт	1	2500,00
	ИТОГО			2500,00

Общая сумма введенных в эксплуатацию основных средств за отчетный период составила 2500,00 тыс.тенге.

Приложение 5 форма 1 приложена к отчету.

3) Основные финансово-экономические показатели деятельности предприятия за 2022 год в сравнении с 2021 годом:

Анализируя финансовую деятельность предприятия по итогам 2022 года можно отметить снижение убытка. Данный результат получен из-за повышения тарифа на передачу электроэнергии согласно утвержденной тарифной сметы, что в свою очередь повысило доход предприятия. Который был направлен на исполнение статей затрат в утвержденной тарифной смете.

Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	Обоснование
Общее количество потребителей	шт.	95	97	Увеличение на 2 потребителя
Объём передачи электроэнергии	тыс. кВтч.	31327,38	38231,84	Увеличение на 22% в результате роста потребления электроэнергии
Доход	тыс. тенге	44484,88	84110,06	Увеличение на 80% соответственно увеличению объёма передачи электроэнергии
Затраты	тыс. тенге	49230,49	84387,04	Увеличение на 71%, фактические обоснованные затраты ТОО «СиП» в 2022 году
Прибыль +(убыток-)	тыс. тенге	-4745,61	-276,98	Убыток. Уменьшение на 94%
Тариф, без НДС	тенге	1,42	2,20	
Дебиторская задолженность	тыс. тенге	2064	14510	Увеличение, из-за низкой платежеспособности крупного потребителя электроэнергии
Кредиторская задолженность	тыс. тенге	25001	23326	Снижение на 6,7% за счёт дохода, полученного от нерегулируемой (иной) деятельности

4) Объём передачи электрической энергии по годам

Передано электрической энергии, тыс.кВтч		
2020 год	2021 год	2022 год
<b>31 820</b>	<b>31 327</b>	<b>38 232</b>

За 2022 год в сравнении с 2020 и 2021 годами объём передачи электроэнергии увеличился соответственно на 20% и на 22%. Фактический объём передачи электроэнергии за отчётный год (38231,84 тыс.кВтч) на 20% больше утверждённого в тарифной смете (31820,64 тыс. кВтч). Увеличение объёма произошло за счет подключения новых потребителей.

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.

б) Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы:

№	Наименование показателей	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете, тыс.тенге	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы, тыс.тенге	Отклонение, %	Обоснование
I	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего</b>	<b>51409,39</b>	<b>64660,91</b>	<b>25,78</b>	Увеличение на 25,78% за счет фактических обоснованных затрат
1	<b>Материальные затраты, всего, в том числе:</b>	<b>739,22</b>	<b>874,58</b>	<b>18,31</b>	
1.1	сырье и материалы	0,0	0,0	0	-
1.2	энергия	739,22	874,58	18,31	Увеличение на 18,31% за счет фактического потребления эл.энергии
2	<b>Затраты на оплату труда, всего, в том числе:</b>	<b>29640,60</b>	<b>34499,07</b>	<b>16,39</b>	
2.1	заработная плата производственного персонала	27135,69	32869,10	21,13	Увеличение на 21,13% в части оплаты за совмещение должностей
2.2	Социальные отчисления	1903,73	930,57	-51,12	
	ОСМС	601,18	699,40	16,34	
3	<b>Амортизация</b>	<b>1921,32</b>	<b>2323,79</b>	<b>20,95</b>	Фактическая начисленная амортизация за 2022г
4	<b>Ремонт, всего, в том числе:</b>	<b>1709,24</b>	<b>8013,94</b>	<b>368,86</b>	Фактические расходы по ремонту основных средств в течение 2022 года
4.1	Кап.ремонт не приводящий к росту стоимости основных фондов	935,79	4040,85	331,81	Увеличение на 331,81% в связи с расходами на ремонт яч. № 17 в ТП-110/6 кВ
4.2	текущий ремонт основных фондов	773,45	3973,09	413,68	Основное увеличение по статье составили затраты по доливке трансформаторного масла ТП-110/6 кВ Трансформатор TFRE-15000
5	<b>Прочие затраты, всего, в том числе:</b>	<b>17399,01</b>	<b>18950,53</b>	<b>8,92</b>	
5.1	коммунальные услуги (использование инженерных сетей, вывоз ТБО)	13,29	42,00	216,03	в связи с ростом цен на товары (работы, услуги)
5.2	содержание дежурной машины, автоуслуги	13286,85	13279,94	-0,05	исполнено
5.3	охрана труда и ТБ (спецодежда, профосмотр, средства личной гигиены)	0,0	0,0	0	-

5.4	дезинфекция, дератизация производственных помещений	28,80	39,60	37,50	в связи с ростом цен на товары (работы, услуги)
5.5	обязательные виды страхования	251,60	373,34	48,39	
5.6	гос.поверка приборов учета, обслуживание огнетушителей	53,93	60,18	11,58	в связи с ростом цен на товары (работы, услуги)
5.7	экспертное обследование технического состояния предприятия	771,45	769,50	-0,25	
5.8	обучение и повышение квалификации работников	0,0	0,0	0	-
5.9	Услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	853,72	1422,86	66,67	Увеличение на 66,67%, согласно тарифов поставщика в 2022 году
5.10	Услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии	72,87	101,11	38,75	Увеличение на 38,75%, согласно тарифов поставщика в 2022 году
5.11	Услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети	2066,51	2862,00	38,49	Увеличение на 38,49%, согласно тарифов поставщика в 2022 году
II	<b>Расходы периода, всего:</b>	<b>18625,69</b>	<b>19725,13</b>	<b>5,90</b>	
6	<b>Общие административные расходы, всего, в том числе:</b>	<b>5930,16</b>	<b>9074,17</b>	<b>53,02</b>	
6.1	заработная плата административного персонала	5078,10	8019,79	57,93	
6.2	Социальные отчисления	128,59	68,14	-47,01	
	ОСМС	110,22	64,89	-41,13	
6.3	амортизация	70,80	70,40	-0,56	Фактическая начисленная амортизация за 2022 год
6.4	налоги и сборы	213,87	211,77	-0,98	
6.5	обязательные виды страхования	0	0,0	0	
6.6	коммунальные услуги (электроэнергия)	130,90	370,25	182,85	Увеличение на 182,85% за счет фактического потребления эл.энергии
6.7	услуги связи, почты, интернета	0,0	0,0	0	-
6.8	услуги банка	190,48	259,03	35,99	В связи с увеличением расходов по банковским услугам
6.9	другие расходы, в том числе:	7,20	9,90	37,43	-
6.9.1	содержание и обслуживание техники	0,0	0,0	0	-
6.9.2	дезинфекция, дератизация помещений	7,20	9,90	37,43	в связи с ростом цен на товары (работы, услуги)
6.9.3	канцтовары, бланочная продукция	0,0	0,0	0	-

6.9.4	периодическая подписка	0,0	0,0	0	-
IV	Затраты на компенсацию нормативных потерь	12695,53	10650,96	-16,10	<p>На момент подачи заявки в 2021 году на утверждение тарифной сметы на 2022-2026 годы, цена энергоснабжающей организации составляла: 13,98 тенге за 1кВт*ч, данный тариф был взят за основу при расчете нормативных потерь.</p> <p>Согласно изменения в Законе РК об электроэнергетике энергопередающие организации должны покупать электроэнергию только у энергопроизводящей организации. Исходя из этого ТОО «СиП» в 2021 году на 2022год заключили договор с энергопроизводящей организацией, где тариф в течение года составлял: (11,42; 12,03) тенге за 1 кВт*ч.</p> <p>Учитывая вышеизложенное можно заметить значительное отклонение по данной статье.</p> <p>Отклонение не зависящее от ТОО «СиП»</p>
	нормативные потери	4,65%	3,66%	-21,29	
		703,81	907,68	28,97	
V	Всего затрат	70035,08	84387,20	20,49	Фактические обоснованные затраты ТОО «СиП»
VI	Прибыль	43,76	-276,98		Убыток
VII	Всего доходов	70078,84	84110,06	20,02	Соответственно увеличению объема передачи электрической энергии
VIII	Объем оказываемых услуг	31820,64	38231,84	20,15	В результате роста потребления электрической энергии

Тариф составил: 2,20 тенге/кВтч (без НДС)

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:

Внедрение системы АСКУЭ. Расходы, связанные с указанным изменением, будут производиться за счёт средств, полученных от иного вида деятельности.

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.



**Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы ТОО "СиП" на регулируемые услуги по передаче и распределению электрической энергии за 2022 год**

№	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, %	Причина отклонения
I	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего</b>	тыс.тенге	<b>51 409,39</b>	<b>64 661,91</b>	<b>25,78</b>	увеличение за счет фактических обоснованных затрат
	в том числе:					
1	<b>Материальные затраты, всего</b>	тыс.тенге	<b>739,22</b>	<b>874,58</b>	<b>18,31</b>	
	в том числе:					
1.1	сырье и материалы	тыс.тенге	0,00	0,00	0,00	
1.2	энергия	тыс.тенге	739,22	874,58	18,31	Увеличение на 18,31% за счет, фактического потребления эл.энергии
2	<b>Затраты на оплату труда, всего</b>	тыс.тенге	<b>29 640,60</b>	<b>34 499,07</b>	<b>16,39</b>	
	в том числе:					
2.1	заработная плата производственного персонала	тыс.тенге	27 135,69	32 869,10	21,13	увеличение на 21,13% в части оплаты за совмещение должностей
2.2	Социальные отчисления	тыс.тенге	1 903,73	930,57	-51,12	
	ОСМС	тыс.тенге	601,18	699,40	16,34	
3	<b>Амортизация</b>	тыс.тенге	<b>1 921,32</b>	<b>2 323,79</b>	<b>20,95</b>	фактическая начисленная амортизация за 2022 год
4	<b>Ремонт, всего</b>	тыс.тенге	<b>1 709,24</b>	<b>8 013,94</b>	<b>368,86</b>	Фактические расходы по ремонту основных средств в течение 2022 года
	в том числе:					
4.1	Кап.ремонт не приводящий к росту стоимости основных фондов		935,79	4 040,85	331,81	Увеличение на 331,81% в связи с расходами на ремонт яч.№17 в ТП-110/6 кВ
4.2	текущий ремонт и обслуживание	тыс.тенге	773,45	3 973,09	413,68	Основное увеличение по статье составили затраты по доливке трансформаторного масла ТП-110/6 кВ Трансформатор TFRE-15000
5	<b>Прочие затраты в том числе:</b>	тыс.тенге	<b>17 399,01</b>	<b>18 950,53</b>	<b>8,92</b>	
5.1	коммунальные услуги (вывоз ТБО)	тыс.тенге	13,29	42,00	216,03	в связи с ростом цен на товары (работы, услуги)
5.2	содержание дежурной машины, автоуслуги	тыс.тенге	13 286,85	13 279,94	-0,05	статья затрат исполнялась согласно договорных обязательств по итогам тендера
5.3	профосмотр, средства личной гигиены)	тыс.тенге	0,00	0,00	0,00	-
5.4	дезинфекция, дератизация пр.помещений	тыс.тенге	28,80	39,60	37,50	в связи с ростом цен на товары (работы, услуги)
5.5	обязательные виды страхования	тыс.тенге	251,60	373,34	48,39	
5.6	гос.поверка приборов учета, обслуживание огнетушителей	тыс.тенге	53,93	60,18	11,58	в связи с ростом цен на товары (работы, услуги)
5.7	технического состояния предприятия	тыс.тенге	771,45	769,50	-0,25	
5.8	обучение и повышение квалификации работников	тыс.тенге	0,00	0,00	0,00	
5.9	Услуги по обеспечению готовности эл. мощности к несению нагрузки	тыс.тенге	853,72	1 422,86	66,67	Увеличение на 66,67%, согласно тарифов поставщика в 2022 году
5.10	Услуги по организации балансирования производства-потребления эл.энергии	тыс.тенге	72,87	101,11	38,75	Увеличение на 38,75%, согласно тарифов поставщика в 2022 году
5.11	Услуги по передаче эл.энергии по национальной эл.сети	тыс.тенге	2 066,51	2 862,00	38,49	Увеличение на 38,49%, согласно тарифов поставщика в 2022 году
II	<b>Расходы периода, всего:</b>	тыс.тенге	<b>18 625,69</b>	<b>19 725,13</b>	<b>5,90</b>	
6	<b>Общие административные расходы, всего</b>	тыс.тенге	<b>5 930,16</b>	<b>9 074,17</b>	<b>53,02</b>	
	в том числе:					
6.1	заработная плата административного персонала	тыс.тенге	5 078,10	8 019,79	57,93	
6.2	Социальные отчисления	тыс.тенге	128,59	68,14	-47,01	
	ОСМС	тыс.тенге	110,22	64,89	-41,13	
6.3	амортизация	тыс.тенге	70,80	70,40	-0,56	фактическая начисленная амортизация за 2022 год
6.4	налоги и сборы	тыс.тенге	213,87	211,77	-0,98	
6.5	обязательные виды страхования	тыс.тенге	0,00	0,00	0,00	

6.7	коммунальные услуги (электроэнергия)	тыс.тенге	130,90	370,25	182,85	Увеличение на 182,85% за счет фактического потребления эл.энергии
6.8	услуги связи, почты, интернета	тыс.тенге	0,00	0,00	0,00	
6.10	услуги банка	тыс.тенге	190,48	259,03	35,99	в связи с увеличением расходов по банковским услугам
6.11	<b>Другие расходы, в том числе:</b>	тыс.тенге	<b>7,20</b>	<b>9,90</b>	<b>37,43</b>	
6.11.2	технической и обслуживающей техники	тыс.тенге	0,00	0,00	0,00	
6.11.4	дезинфекция, дератизация помещений	тыс.тенге	7,20	9,90	37,43	в связи с ростом цен на товары (работы, услуги)
6.11.5	канцтовары, бланочная продукция	тыс.тенге	0,00	0,00	0,00	
6.11.6	периодическая подписка	тыс.тенге	0,00	0,00	0,00	
iV	<b>Затраты на компенсацию нормативных потерь</b>	тыс.тенге	<b>12 695,53</b>	<b>10 650,96</b>	<b>-16,10</b>	На момент подачи заявки в 2021 году, на утверждение тарифной сметы на 2022-2026 годы, цена энергоснабжающей организации составляла: 13,98 тенге за 1кВт*ч, данный тариф был взят за основу при расчете нормативных потерь. Согласно изменения в Законе РК "об электроэнергетике" где, энергопередающие организации должны покупать электроэнергию только у энергопроизводящей организации. Исходя из этого ТОО "Сип" в 2021 году на 2022 год, заключили договор с энергопроизводящей организацией, где тариф в течение года составлял: (11,42; 12,03) тенге за 1кВт*ч. Учитывая вышеизложенное можно заметить значительное отклонение по данной статье. Отклонение не зависящее от ТОО "Сип".
	нормативные потери	%	4,65	3,66	-21,29	
		тыс.кВтч	703,81	907,68	28,97	
V	<b>Всего затрат</b>	тыс.тенге	<b>70 035,08</b>	<b>84 387,04</b>	<b>20,49</b>	Фактические обоснованные затраты ТОО "Сип"
VI	Прибыль	тыс.тенге	43,76	-276,98		Убыток
VII	<b>Всего доходов</b>	тыс.тенге	<b>70 078,84</b>	<b>84 110,06</b>	<b>20,02</b>	Соответственно увеличению объема передачи электрической энергии
VIII	Объем оказываемых услуг	тыс.кВтч	31 820,64	38 231,84	20,15	В результате роста потребления электрической энергии
IX	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	2,20	2,20		

Адрес организации: ВКО, г.Усть-Каменогорск, пр.Абая, 156/1

Телефон: 8(7232)78-47-95

Адрес электронной почты: sipvko@mail.ru

Фамилия и телефон исполнителя: Усова А.С. тел.78.47-95

Руководитель:

*А. Кузнецов*



Дата: "13" "05" 2023 г.



Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2022 год  
по итогам 2022 года

Наименование субъекта: ТОО "СНП"  
Вид деятельности: услуги по передаче и распределению электрической энергии

№ п/п	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ)	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Отчет о прибылях и убытках		Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге			Улучшение показателей, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Снижение потерь, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Снижение аварийности, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)					
			План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	Заемные средства	Бюджетные средства	Собственные средства											
1	Передача и распределение электрической энергии	шт	1	1	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
					1965,08	2 500,00	27,22	2323,79	43,76	132,45	-	-	-	-	-	0	2,7%	4,65%	3,66%	-	-	-	-	Хорошо
	Трансформатор масляный ТП-10	шт	1	1	1965,08	2 500,00	27,22	2323,79	43,76	132,45	-	-	-	-	-	0	2,7%	4,65%	3,66%	-	-	-	-	
	ВСЕГО				1965,08	2 500,00	27,22	2323,79	43,76	132,45	-	-	-	-	-	0	2,7%	4,65%	3,66%	-	-	-	-	

Дата: 13.03.2023г.



Руководитель организации: Кузнецов А.К.

Исп: Усова А.С.