

Протокол № - 1

**публичного слушания по ежегодному отчёту о деятельности субъекта естественной монополии
ТОО «СиП» за 2021 год по предоставлению регулируемых услуг (товаров, работ) перед
потребителями и иными заинтересованными лицами**

г. Усть-Каменогорск
пр.Абая, 156/1.

18 апреля 2022 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 2021 год, исполнения инвестиционной программы, о проводимой работе с потребителями.

Из доклада председателя слушания: *За отчётный период план по объёму переданной электроэнергии выполнен на -10,06%. Инвестиционная программа на период с 01.09.2020 года по 31.08.2021 года не исполнялась, в связи с исключением затрат из тарифной сметы на исполнение инвестиционной программы. Исполнить инвестиционную программу за счет других средств не представляется возможным. Финансовые показатели (доход, расход) за отчетный период в сравнении с 2020 годом снижение на -0,2% и на -2,6%. Отмечено увеличение кредиторской и снижение дебиторской задолженностей. Отклонение плановых показателей статей тарифной сметы от фактических составило: затраты -0,27% (недоиспользовано); доход -9,89% (недоиспользовано); объём оказываемых услуг -10,06% (недоиспользовано). Коэффициент нормативных потерь составил 4,65%. 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 прилагается.

Председатель слушания: Кузнецов А.К.

Секретарь слушания: Усова А.С.
тел. 784795



Отчёт

о деятельности ТОО «СиП» за 2021 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 31.12.2021 года составило 95 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. Оценка качества и надёжности предоставляемых регулируемых услуг – хорошо.

Износ передаточных устройств на отчетный период составил 65,69%, это на 0,72% выше чем в 2020 году.

Недостаточное финансирования 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, и 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

3) Основные финансово-экономические показатели деятельности предприятия за 2021 год в сравнении с 2020 годом.

Анализируя финансовую деятельность предприятия по итогам 2021 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. При этом фактическое снижение объема передачи электроэнергии негативно отразилось на исполнении тарифной сметы. Недостаток оборотных денежных средств не позволил в полном объеме исполнить такие статьи тарифной сметы, как «Сырье и материалы», «Текущий ремонт основных фондов». За отчетный период выросла кредиторская задолженность это связано с недостатком денежных средств нашей компании .

Наименование показателя	Единица измерения	2020 год	2021 год	Обоснование
Общее количество потребителей	шт.	90	95	Увеличение на 5 потребителей
Объём передачи электроэнергии	тыс. кВтч.	31820	31327	Снижение на -1,5% в результате уменьшения потребления электроэнергии
Доход	тыс. тенге	44570	44484	Снижение на -0,2% соответственно уменьшению объёма передачи электроэнергии
Затраты	тыс. тенге	50546	49230	Снижение на 2,6% , связано с недостатком денежных средств
Прибыль + (убыток-)	тыс. тенге	-5976	-4745	Снижение на 20%
Тариф без НДС	тенге	1,39/1,42	1,42	
Дебиторская задолженность	тыс. тенге	5513	2064	Снижение на более 50% за счет своевременной оплаты потребителей
Кредиторская задолженность	тыс. тенге	20948	25001	Увеличение на 19% из-за недостатка денежных средств

4) Объём передачи электрической энергии по годам

Передано электрической энергии, тыс.кВтч		
2019 год	2020 год	2021 год
33250	31820	31327

За 2021 год в сравнении с 2019 и 2020 годами объём передачи электроэнергии снизился соответственно на -5,7% и на -1,5%. Фактический объём передачи электроэнергии за отчётный период составляет: 31327,38 тыс.кВтч на 10% меньше утверждённого в тарифной смете (34830,10 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.

б) Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы

№	Наименование показателей	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете, тыс.тенге. (с 01.09.20г.- 31.08.21г.)	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы, тыс.тенге (за 2021 год)	Отклонение, %	Обоснование
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	42392,4	40 577,76	-4,28	
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	1270,00	926,04	-27,08	
1.1	сырье и материалы	558,7	439,02	-21,42	Ограничение денежных средств
1.2	энергия	711,30	487,02	-31,53	В связи с теплыми погодными условиями потребовалось меньше эл/энергии на обогрев производственных помещений
2	Затраты на оплату труда, всего, в том числе:	25691,37	24 949,35	-2,89	
2.1	заработная плата производственного персонала	25691,37	24 949,35	-2,89	
3	Амортизация	0,00	0,00	0,00	Исключена
4	Ремонт, всего, в том числе:	887,83	410,62	-53,75	
4.1	текущий ремонт основных фондов	887,83	410,62	-53,75	В связи с ограничением денежных средств ремонтные работы не были выполнены в полном объеме
5	Прочие затраты, всего, в том числе:	14534,20	14 291,75	-1,73	
5.1	коммунальные услуги (использование инженерных сетей, вывоз ТБО)	164,03	21,12	-87,12	
5.2	содержание дежурной машины, автоуслуги	13094,81	12 780,07	-2,40	
5.3	охрана труда и ТБ (спецодежда, профосмотр, средства личной гигиены)	87,52	277,75	217,36	1.Списана спецодежда со сроком службы нормативного; 2.прохождение ежегодного медицинского осмотра
5.4	дезинфекция, дератизация производственных помещений	31,18	31,68	1,60	
5.5	обязательные виды страхования	270,01	309,86	14,76	в связи с изменением расчёта страховой премии
5.6	гос.поверка приборов учета, обслуживание огнетушителей	75,75	80,52	6,30	
5.7	экспертное обследование технического состояния предприятия	778,75	778,75	0,00	

5.8	обучение и повышение квалификации работников	41,15	12,00	-70,84	
5.9	Услуги по мелкосрочному ремонту	0,00	0,00	0,00	
II	Расходы периода, всего:	6 195,30	7 505,33	21,18	
6	Общие административные расходы, всего, в том числе:	6 195,30	7 505,33	21,18	
6.1	заработная плата административного персонала	5 233,73	6 426,57	22,79	
6.2	амортизация	0	0,00	0,00	Исключена
6.3	налоги и сборы	94,71	88,68	-6,37	
6.4	обязательные виды страхования	81,17	71,52	-11,89	в связи с изменением расчёта страховой премии
6.5	коммунальные услуги (электроэнергия)	129,63	208,71	61,00	
6.6	услуги связи, почты, интернета	111,56	102,01	-8,56	В связи с ограничением денежных средств
6.7	услуги банка	207,16	194,38	-6,17	
6.8	другие расходы, в том числе:	337,34	415,46	23,16	
6.8.1	<i>содержание и обслуживание техники</i>	<i>205,50</i>	<i>171,94</i>	<i>-16,33</i>	
6.8.2	<i>дезинфекция, дератизация помещений</i>	<i>7,79</i>	<i>7,92</i>	<i>1,67</i>	
6.8.3	<i>канцтовары, бланочная продукция</i>	<i>33,21</i>	<i>34,84</i>	<i>4,91</i>	
6.8.4	<i>периодическая подписка</i>	<i>90,84</i>	<i>200,76</i>	<i>121,00</i>	Ввиду роста цен на публикации объявлений в областной газете «Рудный Алтай», связанных с соблюдением Закона РК «О естественных монополиях»
III	Налоговая ставка по упрощённой форме налогового режима (для расчета суммы к уплате социального налога)	757,20	1 145,40	51,27	
IV	Затраты на компенсацию нормативных потерь	0,00	0,00	0,00	
	нормативные потери	4,93	4,65	-5,68	
		1 715,64	1457,00	-15,08	
V	Всего затрат	49 364,74	49 230,49	-0,27	
VI	Прибыль	0,00	-4 745,61		Убыток
VII	Всего доходов	49 364,74	44 484,88	-9,89	
VIII	Объем оказываемых услуг	34 830,10	31 327,38	-10,06	

Информация об исполнении тарифной сметы ТОО "СиП" на регулируемые услуги по передаче и распределению электрической энергии по итогам 2021 года

№	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, %	Причины отклонения
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс.тенге	42 392,40	40 577,76	-4,28	
	в том числе:					
1	Материальные затраты, всего	тыс.тенге	1 270,00	926,04	-27,08	
	в том числе:					
1.1	сырье и материалы	тыс.тенге	558,70	439,02	-21,42	ограничение денежных средств
1.2	энергия	тыс.тенге	711,30	487,02	-31,53	в связи с теплыми погодными условиями потребовалось меньше электроэнергии на обогрев производственных помещений
2	Затраты на оплату труда, всего	тыс.тенге	25 691,37	24 949,35	-2,89	
	в том числе:					
2.1	заработная плата производственного персонала	тыс.тенге	25 691,37	24 949,35	-2,89	
3	Амортизация	тыс.тенге	0,00	0,00	0,00	Исключена
4	Ремонт, всего	тыс.тенге	887,83	410,62	-53,75	
	в том числе:					
4.1	текущий ремонт основных фондов	тыс.тенге	887,83	410,62	-53,75	в связи с ограничением денежных средств ремонтные работы не были выполнены в полном объеме
5	Прочие затраты в том числе:	тыс.тенге	14 543,20	14 291,75	-1,73	
5.1	коммунальные услуги (использование инженерных сетей, вывоз ТБО)	тыс.тенге	164,03	21,12	-87,12	
5.2	содержание дежурной машины, автоуслуги	тыс.тенге	13 094,81	12 780,07	-2,40	
5.3	охрана труда и ТБ (спецодежда, профосмотр, средства личной гигиены)	тыс.тенге	87,52	277,75	217,36	1)уписана спецодежда со сроком службы выше нормативного 2)прохождение ежегодного медицинского осмотра
5.4	дезинфекция, дератизация пр.помещений	тыс.тенге	31,18	31,68	1,60	
5.5	обязательные виды страхования	тыс.тенге	270,01	309,86	14,76	в связи с изменением расчёта страховой премии
5.6	гос.поверка приборов учета, обслуживание огнетушителей	тыс.тенге	75,75	80,52	6,30	
5.7	экспертное обследование технического состояния предприятия	тыс.тенге	778,75	778,75	0,00	
5.8	обучение и повышение квалификации работников	тыс.тенге	41,15	12,00	-70,84	
5.9	Услуги по мелкосрочному ремонту	тыс.тенге	0,00	0,00	0,00	
II	Расходы периода, всего:	тыс.тенге	6 195,30	7 507,33	21,18	
6	Общие административные расходы, всего	тыс.тенге	6 195,30	7 507,33	21,18	
	в том числе:					
6.1	заработная плата административного персонала	тыс.тенге	5 233,73	6 426,57	22,79	
6.3	амортизация	тыс.тенге	0,00	0,00	0,00	Исключена
6.4	налоги и сборы	тыс.тенге	94,71	88,68	-6,37	
6.5	обязательные виды страхования	тыс.тенге	81,17	71,52	-11,89	в связи с изменением расчёта страховой премии
6.7	коммунальные услуги (электроэнергия)	тыс.тенге	129,63	208,71	61,00	
6.8	услуги связи, почты, интернета	тыс.тенге	111,56	102,01	-8,56	в связи с ограничением денежных средств
6.10	услуги банка	тыс.тенге	207,16	194,38	-6,17	
6.11	Другие расходы, в том числе:	тыс.тенге	337,34	415,46	23,16	
6.11.2	содержание и обслуживание техники	тыс.тенге	205,50	171,94	-16,33	
6.11.4	дезинфекция, дератизация помещений	тыс.тенге	7,79	7,92	1,67	
6.11.5	канцтовары, бланочная продукция	тыс.тенге	33,21	34,84	4,91	
6.11.6	периодическая подписка	тыс.тенге	90,84	200,76	121,00	ввиду роста тарифа на публикации объявлений в областной газете "Рудный Алтай", связанных с соблюдением Закона РК "О естественных монополиях"

III	Налоговая ставка по упрощенной форме налогового режима (для расчета суммы к уплате социального налога)	тыс.тенге	757,20	1 145,40	51,27	
IV	Затраты на компенсацию нормативных потерь	тыс.тенге	0,00	0,00		
	нормативные потери	%	4,93	4,65	-5,68	
		тыс.кВтч	1 715,64	1 457,00	-15,08	
V	Всего затрат	тыс.тенге	49 364,74	49 230,49	-0,27	
VI	Прибыль	тыс.тенге	0,00	-4 745,61		Убыток
VII	Всего доходов	тыс.тенге	49 364,74	44 484,88	-9,89	
VIII	Объем оказываемых услуг	тыс.кВтч	34 830,10	31 327,38	-10,06	
IX	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	1,42	1,42		

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.С. Усова

Дата: "18" "04" 2022 г.

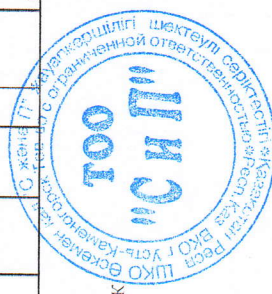


Информация субъекта естественной монополии об исполнении инвестиционной программы на период с 01.09.2020 г по 31.08.2021 г
За 2021 год

Наименование субъекта: ТОО "Сип"

Вид деятельности, услуги по передаче и распределению электрической энергии

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях			Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		Отчет о прибылях и убытках		Сумма инвестиционной программы (проект), тыс тенге		Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проект), тыс тенге		Улучшение производственных показателей, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проект)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проект)		Снижение потерь, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проект)		Снижение аварийности, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проект)		Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проект)	Оценка качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)					
			План	Факт за 2021 г.	Факт за 2021 г.	Факт за 2021 г.	План	Факт за 2021 г.	План	Факт за 2021 г.	План	Факт за 2021 г.	План	Факт за 2021 г.	План	Факт за 2021 г.												
1	Модернизация релейной защиты исходной линии ПП "Северная" ян. № 23	шт	9	9	9	8	8	9	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	25	26	27
2	Замена записного выключателя на вакуумный ПП "Северная" ян. № 23	шт	1	1	1	8	8	9	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	25	26	27
	ВСЕГО																											



Руководитель организации: *[Signature]* Кузнецов А.К. Дата: 01.04.2022г

Исп: Усова А.С.