

Информация ТОО «Лайтэк»
отчета по итогам 1 полугодия 2023 года
об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы
перед потребителями и иными заинтересованными лицами

Приказом № 43-ОД от 30 октября 2006 года ТОО «Лайтэк» включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Акмолинской области по регулируемому виду деятельности: передача и (или) распределение электрической энергии.

Согласно Закону Республики Казахстан «О естественных монополиях» ТОО «Лайтэк» были проведены слушания по итогам 1 полугодия 2023 года об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

Основной деятельностью ТОО «Лайтэк» является транспортировка вырабатываемой электрической энергии Степногорской ТЭЦ по электрическим сетям, принадлежащим ТОО «Лайтэк», посредством передаточных устройств до потребителей г. Степногорска.

С информацией об исполнении утвержденной тарифной сметы на 2023 год, исполнении утвержденной инвестиционной программы, объемах предоставленных регулируемых услуг, о проводимой в течение 1 полугодия 2023 года работе с потребителями, о перспективах деятельности в работе выступил первый руководитель предприятия.

1) По итогам 1 полугодия 2023 года предприятием был получен доход в размере 209 176 тыс. тенге, в том числе от оказания регулируемых услуг 209 176 тыс.тенге.

Расходы предприятия за 1 полугодие 2023 года составили 223 527 тыс. тенге, из них на оказание регулируемых услуг 222 688 тыс. тенге, в том числе себестоимость 210 237 тыс. тенге и расходы периода 12 451,2 тыс. тенге.

Результатом деятельности работы предприятия за 1 полугодие 2023 года является убыток в размере 14 351 тыс.. тенге.

2) Утвержденный в тарифной смете объем передачи электрической энергии составляет 394 952,0 тыс. кВт*ч. Фактический объем передачи электрической энергии за 1 полугодие 2023 года составил 123 772,8 тыс. кВт*ч. Ограничений по передаче электроэнергии не было. Нормативные технические потери в сетях составили 8 689,5 кВт*ч или 6.56 % к отпуску в сеть 132 462,3 тыс. кВт*ч.

Поставка электрической энергии потребителям производилась в соответствии с квартальными, месячными планами и суточными графиками отпуска электроэнергии согласно заключенным договорам. Показатели качества поставляемой электрической энергии соответствуют ГОСТ. В течении 1 полугодия 2023 года, при возникновении технологических нарушений, не допускались перерывы электроснабжения потребителей более чем на время, требуемое для определения поврежденной линии и производства переключений.

По заявкам потребителей производилась выдача технических условий на присоединение к электрическим сетям предприятия, проводились согласования проектов электроснабжения, выдавались разрешения на подключение электроустановок потребителей при вводе их в эксплуатацию.

Жалоб от потребителей в 1 полугодия 2023 года не было.

3) О перспективах в работе на 2 полугодие 2023 года ТОО «Лайтэк» можно сказать следующее. Основным приоритетом в деятельности предприятия, как и прежде, будет, оказание услуг по бесперебойной передаче электрической энергии потребителям по электрическим сетям, принадлежащим ТОО «Лайтэк». Все мероприятия по инвестиционной программе будут выполнены в срок и в полном объеме, тарифная смета будет исполнена.

4) ТОО «Лайтэк» на 2023 год была утверждена инвестиционная программа на сумму 99 859,597 тыс. тенге. Все мероприятия по утвержденной инвестиционной программе запланированы согласно графику работ на 2 полугодие 2023 года.

5) Приказом 83-ОД от 21 июля 2022 года для ТОО «Лайтэк» был утвержден предельный уровень тарифа и тарифная смета на регулируемые услуги по передаче электрической энергии на 2023 год с утвержденным тарифом 1,69 тенге/кВт*ч без учета НДС.

Информация
об исполнении утвержденной тарифной сметы
ТОО "Лайтэк" на 2022 год по итогам 1 полугодия 2023 год

№	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически за январь-июнь	Отклонение	Причины отклонения
I	Затраты на предоставление услуг- всего, в т.ч.:	тыс.тенге	584 535,5	210 236,8	-64,0	
1.	Материальные затраты, в том числе:	тыс.тенге	1 371,9	63,4	-95,4	поставка материалов по графику
2	Затраты на оплату труда-всего, в т.ч.:	тыс.тенге	34 458,3	8 027,7	-76,7	за счет снижения численности персонала
3	Амортизация основных средств	тыс.тенге	36 912,7	20 430,6	-44,7	
4	Ремонт	тыс.тенге	98 486,3	39 084,7	-60,3	ремонтные работы проводятся в соответствии с утвержденным графиком работ
5	Услуги сторонних организаций	тыс.тенге	9 122,0	4 347,6	-52,3	
6	Прочие затраты, всего, в т.ч.	тыс.тенге	995,9	327,4	-67,1	услуги запланированы на 2 полугодие
7	Затраты на компенсацию НТП	тыс.тенге	403 188,2	137 955,4	-65,8	снижение затрат на НТП в связи со снижением объема оказываемых услуг
II	Расходы периода, всего	тыс.тенге	22 773,8	12 422,4	-45,5	
8	Общие административные расходы-всего, в т. ч.:	тыс.тенге	22 773,8	12 422,4	-45,5	
9.	Нормативные технические потери	%	6,56	6,56	0,0	
		тыс.кВт*ч	27 727,8	8 689,5	-68,7	за счет снижения объемов ЭЭ
III	Всего затрат	тыс.тенге	607 309,3	222 659,2	-63,3	
IV	Доход (РБА*СП)	тыс.тенге	61 818,6	-13 483,3	-121,8	
V	Всего доходов	тыс.тенге	669 127,9	209 176,0	-68,7	
VI	Объем оказываемых услуг	тыс.кВт*ч	394 952,0	123 772,8	-68,7	снижение объемов передачи ЭЭ потребителями
	Отпуск в сеть	тыс.кВт*ч	422 679,8	132 462,3	-68,7	422 679,8
VII	Тариф (без НДС)	тенге/кВт*ч	1,69	1,69	0,0	