

**Информация ТОО «Степногорск Энерготранзит»
к отчету по итогам 1 полугодия 2021 года
об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы
перед потребителями и иными заинтересованными лицами**

Приказом № 126-ОД от 08 июня 2012 года ТОО «Степногорск Энерготранзит» включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Акмолинской области по регулируемому виду деятельности: передача и (или) распределение электрической энергии.

В соответствии с пунктом 8 статьи 25 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях» субъекту естественной монополии до проведения слушаний необходимо разместить информацию к отчету по итогам 1 полугодия об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

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

1) По итогам 1 полугодия 2021 года ТОО «Степногорск Энерготранзит» был получен доход в сумме 1 217 045,9 тыс. тенге, в том числе от оказания регулируемых услуг по передаче и распределению электрической энергии в 1 191 735,9 тыс. тенге.

Расходы за 1 полугодие 2021 года составили 840 011,8 тыс. тенге, из них 803 182,2 тыс. тенге по регулируемым услугам, в том числе себестоимость 620 668,1 тыс. тенге и расходы периода 182 514,1 тыс. тенге.

Итогом деятельности до налогообложения за 1 полугодие 2021 года является прибыль в размере 377 034,1 тыс. тенге, после налогообложения (уплаты КПН) прибыль в сумме 376 963,9 тыс. тенге.

2) Утвержденный в тарифной смете объем передачи электрической энергии составляет 508 781,60 тыс. кВт*ч. Фактический объем передачи электрической энергии за 1 полугодие 2021 года составил 366 839,4 тыс. кВт*ч. Ограничений по передаче электроэнергии не было. Нормативные технические потери в сетях составили 36 492,9 тыс. кВт*ч или 9,03% к отпуску в сеть 404 130,1 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 течение 1 полугодия 2021 года, при возникновении технологических нарушений, не допускались перебои электроснабжения потребителей более чем на время, требуемое для определения поврежденной линии и производства ремонтов.

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.

Жалобы, поступающие от потребителей в течение 1 полугодия 2021 года, после их рассмотрения устранялись оперативно.

3) О перспективах в работе на 2 полугодие 2021 года ТОО «Степногорск Энерготранзит» можно сказать следующее. Основным приоритетом в деятельности предприятия, как и прежде, будет, оказание услуг по бесперебойной передаче электрической энергии потребителям г. Степногорска по электрическим сетям, принадлежащим ТОО «Степногорск Энерготранзит». Все мероприятия по инвестиционной программе будут выполнены в срок и в полном объеме, тарифная смета будет исполнена.

4) ТОО «Степногорск Энерготранзит» на 2021 год была утверждена инвестиционная программа на сумму 428 974,0 тыс. тенге. Возврат основного долга по заемным средствам происходит согласно графику, а выполнение мероприятий по замене МКП-110 и приобретению и установке приборов учета по утвержденной инвестиционной программе запланировано согласно графику работ на 2 полугодие 2021 года.

3	Амортизация	тыс. тенге	74 927,4	32 508,2	-56,6	
4	Возмещение потерь	тыс.тенге	586 712,8	407 383,2	-30,6	
5	Ремонт, всего	тыс.тенге	120 854,0	5 376,8	-95,6	выполнение ремонтов согласно графику во 2
6	Услуги сторонних организаций производственного характера	тыс.тенге	54 597,7	54 169,6	-571,7	
6.1.	поверка приборов	тыс.тенге	403,2		-100,0	услуги предусмотрены на 2 полугодие
6.2.	услуги стороннего автотранспорта	тыс.тенге	43 470,1	31 343,2	-27,9	
6.3.	юридические услуги	тыс.тенге	215,0	111,5	-48,1	
6.4.	услуги связи	тыс.тенге	217,2	165,3	-23,9	
6.5.	аренда антенно-места	тыс.тенге	233,0	111,3	-52,2	
6.6.	проведение экспертизы электрического оборудования и сетей	тыс.тенге	416,0		-100,0	услуги предусмотрены на 2 полугодие
6.7.	обучение и аттестация производственного персонала по промышленной безопасности	тыс.тенге	61,4	79,0	28,6	увеличение кол-ва работников для прохождения
6.8.	лабораторные исследования трансформаторного масла	тыс.тенге	173,2		-100,0	услуги предусмотрены на 2 полугодие
6.9.	техническое обследование зданий трансформаторных подстанций и др.	тыс.тенге	904,6		-100,0	услуги предусмотрены на 2 полугодие
6.10.	наблюдательные (охранные) услуги	тыс.тенге	8 504,0	4 409,5	-48,1	
6.11.	аренда аппаратуры для работы ПС Степная-Энергосистема	тыс.тенге		122,4		данные затраты не были предусмотрены при
6.12.	Тех.обслуживание и опер.управление	тыс.тенге		17 823,9		данные затраты не были предусмотрены при
6.13.	Содержание и эксплуатация АСКУЭ и АСТУЭ	тыс.тенге		3,5		
7	Прочие затраты	тыс.тенге	7 641,2	4 376,9	-275,1	
7.1.	охрана труда и техника безопасности	тыс.тенге	3 770,5	920,9	-75,6	
7.2.	коммунальные услуги	тыс.тенге	2 759,9	2 606,2	-5,6	
7.3.	канцелярские расходы	тыс.тенге	91,8	88,6	-3,5	
7.4.	перезарядка огнетушителей	тыс.тенге	71,6		-100,0	услуги предусмотрены на 2 полугодие
7.5.	командировочные расходы	тыс.тенге	52,5	35,0	-33,4	
7.6.	техническая экспертиза исполнения инвестиционной программы	тыс.тенге	630,0	600,0	-4,8	

7.7.	техническое обслуживание АПС	тыс.тенге	264,9	126,1	-52,4	
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	342 293,1	182 514,1	-46,7	
8	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	72 382,7	44 049,3	-39,1	
8.1.	заработная плата административного персонала	тыс. тенге	24 612,0	12 180,2	-50,5	
8.2.	социальный налог	тыс. тенге	1 329,0	818,2	-38,4	
8.3.	социальные отчисления	тыс. тенге	775,3	341,5	-56,0	
8.4.	обязательное социальное медицинское страхование	тыс. тенге	492,2	231,2	-53,0	
8.5.	амортизации	тыс. тенге	406,8	211,9	-47,9	
8.6.	налоговые платежи и сборы	тыс. тенге	40 127,1	27 105,7	-32,5	
8.7.	командировочные расходы	тыс. тенге	139,2	28,4	-79,6	
8.8.	периодическая печать	тыс. тенге	34,9	21,9	-37,3	
8.9.	услуги связи	тыс. тенге	253,9	165,9	-34,6	
8.10.	услуги банка	тыс. тенге	170,1	138,5	-18,5	
8.11.	другие расходы	тыс. тенге	4 042,3	2 806,1	-30,6	
9	Расходы на выплату вознаграждения за заемные средства при реализации инвестиционной программы	тыс. тенге	269 910,4	138 464,7	-48,7	
III	Всего затрат	тыс. тенге	1 360 498,8	803 178,6	-41,0	
IV	Доход (РБА*СП)	тыс. тенге	353 639,8	388 557,2	9,9	
V	Всего доходов	тыс. тенге	1 714 138,6	1 191 735,9	-30,5	
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. кВтч	508 781,6	366 839,4	-27,9	
	Нормативные технические потери	%	9,03	9,03	0,0	
		тыс. кВтч	50 572,1	36 492,9	-27,8	
VII	отпуск в сеть	тыс. кВтч	559 714,2	404 130,1	-27,8	
VIII	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	3,37	3,25	-3,6	
	<i>Сравочно</i>					
10	Численность персонала всего	чел.	143	76	-46,9	
10.1.	производственный персонал	чел.	127	67	-47,2	
10.2.	административный персонал	чел.	16	9	-43,8	
11	Среднемесячная заработная плата	тенге	91 787	145 407	58,4	
11.1.	производственный персонал	тенге	87 201	134 640	54,4	
11.2.	административный персонал	тенге	128 188	225 558	76,0	