

**Информация ТОО «Степногорск Энерготранзит»  
к отчету по итогам 1 полугодия 2020 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 слушания 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 2020 года ТОО «Степногорск Энерготранзит» был получен доход в сумме 287 940,7 тыс. тенге, в том числе от оказания регулируемых услуг по передаче и распределению электрической энергии в 276 231,3 тыс. тенге.

Расходы за 1 полугодие 2020 года составили 236 396,5 тыс. тенге, из них 226 901,2 тыс. тенге по регулируемым услугам, в том числе себестоимость 210 675,7 тыс. тенге и расходы периода 16 225,5 тыс. тенге.

Итогом деятельности до налогообложения за 1 полугодие 2020 года является прибыль в размере 51 544,2 тыс. тенге, после налогообложения (уплаты КПП) прибыль в сумме 51 507,87 тыс. тенге.

2) Утвержденный в тарифной смете объем передачи электрической энергии составляет 181 714,0 тыс. кВт\*ч. Фактический объем передачи электрической энергии за 1 полугодие 2020 года составил 123 384,9 тыс. кВт\*ч. Ограничений по передаче электроэнергии не было. Нормативные технические потери в сетях составили 11 852,2 тыс. кВт\*ч или 8,74% к отпуску в сеть 135 609,2 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 2020 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.

Жалобы, поступающие от потребителей в течение 1 полугодия 2020 года, после их рассмотрения устранялись оперативно.

3) О перспективах в работе на 2 полугодие 2020 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. ТОО «Степногорск Энерготранзит» в связи с окончанием действия 31.12.2020 года утвержденного предельного уровня тарифов обратилось в уполномоченный орган с заявкой о рассмотрении и утверждении тарифа и инвестиционной программы на долгосрочный период 2021-2025 гг.



5) Приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области» № 108-ОД от 22 мая 2015 года ТОО «Степногорск Энерготранзит» утверждена тарифная смета на регулируемые услуги по передаче и распределению электрической энергии с тарифом на 2020 год в размере 2,44 тенге за 1 кВт\*ч без учета НДС. Однако Приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области» № 41-ОД от 8 апреля 2019 года был утвержден временный компенсирующий тариф с вводом в действие с 1 мая 2019 год сроком на 1 год (до 30.04.2020 года) в размере 2,16 тенге/кВт\*ч без учета НДС.

Форма 2

**Информация  
об исполнении утвержденной тарифной сметы  
ТОО "Степногорск Энерготранзит" на 2020 год по итогам 1-ого полугодия 2020 года**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактические сложившиеся показатели тарифной сметы	отклонение, в %	Причины отклонения
<b>I</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>418 124,0</b>	<b>210 675,7</b>	<b>-49,6</b>	
<b>1</b>	<b>Материальные затраты, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>20 164,0</b>	<b>10 039,0</b>	<b>-50,2</b>	
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	2 976,9	842,4	-71,7	
1.2.	энергия	тыс. тенге	17 187,0	9 196,6	-46,5	
<b>2</b>	<b>Затраты на оплату труда, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>95 097,1</b>	<b>51 760,6</b>	<b>-45,6</b>	
2.1.	заработная плата	тыс. тенге	86 530,5	46 965,7	-45,7	
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	8 566,5	4 034,8	-52,9	
2.3.	обязательное социальное медицинское страхование	тыс. тенге	0,0	760,1		введение обязательного социального медицинского страхования, подлежащего уплате в размере 2% за счет довода стоимости ОС по ИП 2015-2019 гг
<b>3</b>	<b>Амортизация</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>9 217,6</b>	<b>6 625,8</b>	<b>-28,1</b>	
<b>4</b>	<b>Возмещение потерь</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>144 519,6</b>	<b>94 867,0</b>	<b>-34,4</b>	
<b>5</b>	<b>Ремонт, всего</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>106 701,9</b>	<b>16 446,9</b>	<b>-84,6</b>	ремонтны проводятся в соответствии с утвержденным графиком работ
<b>6</b>	<b>Услуги сторонних организаций производственного характера</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>36 292,5</b>	<b>22 288,5</b>	<b>-38,6</b>	
6.1.	поверка приборов	тыс.тенге	335,2	53,3	-84,1	
6.2.	услуги стороннего автотранспорта	тыс.тенге	34 459,6	21 820,4	-36,7	
6.3.	юридические услуги	тыс.тенге	214,4	107,2	-50,0	
6.4.	услуги связи	тыс.тенге	152,4	150,7	-1,1	
6.5.	аренда антенно-места	тыс.тенге	247,9	111,1	-55,2	
6.6.	проведение экспертизы электрического оборудования и сетей	тыс.тенге	585,3		-100,0	затраты предусмотрены во 2-ом полугодии
6.7.	обучение и аттестация производственного персонала по промышленной безопасности	тыс.тенге	297,7	45,8	-84,6	необходимо согласно Правил по промышленной безопасности и охране труда
6.8.	содержание и эксплуатация АСКУЭ и АСТУЭ	тыс.тенге		0,035		затраты необходимы на содержание АСКУЭ
<b>7</b>	<b>Прочие затраты</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>6 131,4</b>	<b>8 647,9</b>	<b>41,0</b>	

7.1.	охрана труда и техника безопасности	тыс.тенге	2 220,5	572,5	-74,2	
7.2.	коммунальные услуги	тыс.тенге	3 632,8	3 034,8	-16,5	
7.3.	канцелярские расходы	тыс.тенге	57,2	57,9	1,2	
7.4.	перезарядка огнетушителей	тыс.тенге	59,1		-100,0	затраты предусмотрены во 2-ом полугодии
7.5.	командировочные расходы	тыс.тенге	161,8	16,7	-89,7	
7.6.	наблюдательные услуги (охранные)	тыс.тенге		4 239,9		необходимость в оказании услуг за пропускным и внутриобъектовыми режимами на территориях
7.7.	техническое обслуживание автоматической пожарной сигнализации (АПС)	тыс.тенге		126,1		необходимость в обслуживании установленной АПС
7.8.	техническая экспертиза исполнения утвержденной инвестиционной программы	тыс.тенге		600,0		требование Закона РК "О естественных монополиях"
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>17 420,8</b>	<b>16 225,5</b>	<b>-6,9</b>	
<b>8</b>	<b>Общие и административные расходы, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>17 420,8</b>	<b>16 225,5</b>	<b>-6,9</b>	
8.1.	заработная плата административного персонала	тыс. тенге	7 395,4	8 739,3	18,2	за счет увеличения численности
8.2.	социальный налог	тыс. тенге	732,1	900,3	23,0	за счет роста ФОТ
8.3.	обязательное социальное медицинское страхование	тыс. тенге	0,0	151,0		введение обязательного социального медицинского страхования, подлежащего уплате в размере 2%
8.4.	амортизация	тыс. тенге	245,4	222,4	-9,4	
8.5.	налоговые платежи и сборы	тыс. тенге	4 320,2	3 503,2	-18,9	
8.6.	взнос в Палату предпринимателей	тыс. тенге	403,2		-100,0	затраты предусмотрены во 2-ом полугодии
8.7.	командировочные расходы	тыс. тенге	119,4	63,5	-46,8	
8.8.	периодическая печать	тыс. тенге	26,4	13,9	-47,2	
8.9.	коммунальные услуги	тыс. тенге	399,5	97,2	-75,7	
8.10.	услуги связи	тыс. тенге	187,3	148,0	-21,0	
8.11.	услуги банка	тыс. тенге	384,9	73,1	-81,0	
8.12.	другие расходы	тыс. тенге	3 206,9	2 313,6	-27,9	
<b>III</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>435 544,8</b>	<b>226 901,2</b>	<b>-47,9</b>	
<b>IV</b>	<b>Доход (РБА*СП)</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>8 733,0</b>	<b>49 330,1</b>	<b>464,9</b>	
<b>V</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>444 277,8</b>	<b>276 231,3</b>	<b>-37,8</b>	
<b>VI</b>	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>тыс. кВтч</b>	<b>181 714,0</b>	<b>123 384,9</b>	<b>-32,1</b>	
	Нормативные технические потери	%	8,74	8,74	0,0	
		тыс. кВтч	17 402,8	11 852,2	-31,9	
<b>VII</b>	<b>отпуск в сеть</b>	<b>тыс. кВтч</b>	<b>199 116,8</b>	<b>135 609,2</b>	<b>-31,9</b>	
<b>VIII</b>	<b>Тариф (без НДС)</b>	<b>тенге/кВтч</b>	<b>2,44</b>	<b>2,24</b>	<b>-8,4</b>	в связи с действующим ВКТ по 30.04.2020 г
	<i>Справочно</i>					
<b>9.</b>	<b>Численность персонала всего</b>	<b>чел.</b>	<b>91</b>	<b>94</b>		
9.1.	производственный персонал	чел.	86	86		
9.2.	административный персонал	чел.	5	8		увеличение фактической численности, не превышающей утвержденную нормативную
<b>10.</b>	<b>Среднемесячная заработная плата</b>	<b>тенге</b>	<b>86 013</b>	<b>98 768</b>	<b>14,8</b>	
10.1.	производственный персонал	тенге	83 847	91 019	8,6	увеличение среднемесячной заработной платы
10.2.	административный персонал	тенге	123 257	182 068	47,7	увеличение среднемесячной заработной платы