

**Информация о проведении ТОО «Степногорск Энерготранзит»
отчета по итогам 2023 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 ТОО «Степногорск Энерготранзит» были проведены слушания по итогам 2023 года 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 по электрическим сетям, принадлежащим ТОО «Степногорск Энерготранзит», посредством передаточных устройств до потребителей г. Степногорска.

1) За 2023 год предприятием был получен доход в размере 3 841,3 млн. тенге, в том числе: от оказания регулируемых услуг 3 623,9 млн. тенге, от оказания услуг по иной деятельности и прочий доход на общую сумму 217,4 млн. тенге.

Расходы предприятия за 2023 год составили 3 153,4 млн. тенге, из них на оказание регулируемых услуг 2 917,9 млн. тенге, в том числе себестоимость 2 626,8 млн. тенге и расходы периода 291,1 млн. тенге.

Результатом деятельности работы предприятия за 2023 год до налогообложения (Уплата КПН) является прибыль в размере 687,9 млн. тенге, после налогообложения прибыль в сумме 599,6 млн. тенге.

2) ТОО «Степногорск Энерготранзит» на 2023 год была утверждена инвестиционная программа на сумму 521 613,3 тыс. тенге. Возврат основного долга по заемным средствам происходил согласно графику, все запланированные мероприятия по утвержденной инвестиционной программе, включающие в себя Модернизацию ПС 110/6 кВ "Гидроузел" - Монтаж учета ВЛ-110 кВ "ТЭЦ", Замену МКП-110 ввод АТ-1 на ВРС-110 ПС Степная, Замену МКП-110 ввод АТ-2 на ВРС-110 ПС Степная, Замену отделилителя ОД-110-1,2 ПС 110/6кВ Гидроузел, Модернизацию ячейки 10 кВ яч.13 "ВВК-1" "ТВП-2", Модернизацию ячейки 10 кВ яч.14 "ВВК-1" "ТВП-2", Модернизацию ячейки 10 кВ "СМВ" "ТВП-2", Модернизацию ячейки 16 кВ "РП-2" "ТВП-2", Приобретение и установка приборов учета для АСКУЭ ТП 6-1, ТП 6-2, ТП 6-3, ТП 6-4, ТП 6-5, ТП 6-6, ТП 6-7, ТП 0-19 - выполнены в срок и в полном объеме на общую сумму 643 472,1 тыс. тенге.

3) Анализ исполнения тарифной сметы показал, что фактические затраты по передаче и распределению электрической энергии за 2023 год составили 2 885 934,2 тыс. тенге, против 1 753 227,2 тыс. тенге, что выше предусмотренных на 1 132 707,0 тыс. тенге или на 64,6%.

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Предусмотрено в утвержденной тарифной смете | Фактические показатели тарифной сметы | отклонение, в % | Причины отклонения |
|-------|---|-------------------|---|---------------------------------------|-----------------|--|
| 1 | Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего | тыс. тенге | 1 474 824,5 | 2 593 594,02 | 75,9 | |
| 1 | Материальные затраты, всего | тыс. тенге | 32 183,2 | 417 807,5 | 1 198,2 | за увеличение стоимости материалов, и за счет увеличения объемов передачи эл.энергии по сетям энергопередающих организаций |

| | | | | | | |
|-------|---|------------|-------------|-------------|------|--|
| 2 | Затраты на оплату труда, всего | тыс. тенге | 265 528,0 | 254 205,5 | -4,3 | |
| 3 | Амортизация | тыс. тенге | 83 435,3 | 128 966,6 | 54,6 | за счет приобретения ОС, и довода стоимости ОС по ИП 2023 |
| 4 | Возмещение потерь | тыс.тенге | 822 600,8 | 1 454 570,4 | 76,8 | за счет увеличения объема транспортнудуемой эл.энергии |
| 5 | Ремонт, всего | тыс.тенге | 130 715,7 | 147 697,0 | 13,0 | за счет увеличения стоимости материалов |
| 6 | Услуги сторонних организаций производственного характера | тыс.тенге | 132 785,0 | 155 689,1 | 17,2 | за счет увеличения стоимости оказываемых услуг |
| | Прочие затраты | | | | | за счет увеличения стоимости ком.услуг и увеличения объемов потребления, необходимости поверки большего количества огнетушителей, увеличение кол-ва командировок, внедрение системы АСКУЭ, увеличение стоимости оказываемых услуг по обслуживанию АПС и аттестации производственных объектов по условиям труда |
| 7 | | тыс.тенге | | | | |
| II | Расходы периода, всего | тыс. тенге | 278 402,7 | 292 340,1 | 5,0 | |
| 8 | Общие и административные расходы, всего | | 95 242,5 | 110 537,1 | 16,1 | за счет увеличения балансовой стоимости ОС, увеличение численности административного персонала, приобретение офисной техники и мебели, увеличение количества банковских платежей за поставленные материалы и услуги, увеличение кол-ва командировок, увеличение стоимости за медосмотр, увеличение кол-ва отправок писем, увеличение стоимости предоставляемых услуг |
| 8.11. | другие расходы | тыс. тенге | 4 008,0 | 5 289,3 | 32,0 | увеличение стоимости предоставляемых услуг |
| 9. | Расходы на выплату вознаграждения за заемные средства при реализации инвестиционной программы | тыс. тенге | 183 160,2 | 181 803,1 | -0,7 | |
| III | Всего затрат | тыс. тенге | 1 753 227,2 | 2 885 934,2 | 64,6 | |

| | | | | | | |
|------|--------------------------------|------------|-------------|-------------|------|---|
| IV | Доход (РБА*СП) | тыс. тенге | 437 910,0 | 737 940,8 | 68,5 | |
| V | Всего доходов | тыс. тенге | 2 191 137,2 | 3 623 875,0 | 65,4 | |
| VI | Объем оказываемых услуг | тыс. кВтч | 508 781,6 | 897 175,5 | 76,3 | увеличение объема транспортируемой эл.энергии |
| | Нормативные технические потери | % | 9,03 | 9,03 | 0,0 | |
| | | тыс. кВтч | 50 572,1 | 89 794,5 | 77,6 | за счет увеличения объема эл.энергии |
| VIII | отпуск в сеть | тыс. кВтч | 559 714,2 | 994 077,7 | 77,6 | за счет увеличения объема эл.энергии |
| VIII | Тариф (без НДС) | тенге/кВтч | 4,31 | 4,04 | -6,2 | |

4) За период работы ТОО «Степногорск Энерготранзит» в 2023 году объем передачи транспортируемой электроэнергии составил 897 175,5 тыс. кВт*ч, что на 76,3% или 388 393,9 тыс. кВт*ч больше предусмотренных в тарифной смете. Ограничений по передаче электроэнергии не было. Нормативные технические потери в сетях составили 89 794,5 тыс. кВт*ч или 9,03% к отпуску в сеть 994 077,7 тыс. кВт*ч.

5) На обслуживании у ТОО «Степногорск Энерготранзит» находится следующее имущество: воздушные и кабельные линии электропередач, трансформаторные подстанции и прочее электротехническое оборудование.

Поставка электрической энергии потребителям в 2023 году производилась в соответствии с годовыми, квартальными, месячными планами и суточными графиками отпуска электроэнергии согласно заключенным договорам. Показатели качества поставляемой электрической энергии соответствуют ГОСТ. В течение 2023 года, при возникновении технологических нарушений, не допускались перебои 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, поступавшие от потребителей в течение года, после их рассмотрения устранялись оперативно.

6) О перспективах в работе ТОО «Степногорск Энерготранзит» можно сказать следующее. Уполномоченным органом на период 2021-2025 гг для ТОО «Степногорск Энерготранзит» утвержден предельный уровень тарифов и тарифных смет, а также инвестиционные программы на аналогичный период в разрезе по годам. Основным приоритетом в деятельности предприятия, как и прежде, будет, оказание услуг по бесперебойной передаче электрической энергии потребителям по электрическим сетям, принадлежащим ТОО «Степногорск Энерготранзит».