**Информация о проведении ТОО «Степногорск Энерготранзит»**

**отчета по итогам 2020 года**

**об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы**

**перед потребителями и иными заинтересованными лицами**

Согласно Закону Республики Казахстан «О естественных монополиях» ТОО «Степногорск Энерготранзит» провело публичные слушания по отчету по итогам 2020 года перед своими потребителями и иными заинтересованными лицами.

С информацией: об исполнении утвержденной на 2020 год инвестиционной программы, об основных финансово-экономических показателях, об объемах представленных регулируемых услуг, о проводимой в течение года работе с потребителями, о постатейном исполнении утвержденной на 2020 год тарифной сметы, о перспективах деятельности на предстоящий 2021 год выступил первый руководитель предприятия.

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.

ТОО «Степногорск Энерготранзит» на 2020 год была утверждена инвестиционная программа на сумму 18 195,2 тыс. тенге. Все запланированные мероприятия по утвержденной инвестиционной программе, включающие в себя монтаж учета ВЛ-110 кВ «Тургай» на ПС 110/6 кВ «Гидроузел» и монтаж учета ВЛ-110 кВ «Бестобе» на ПС 110/6 кВ «Гидроузел» выполнены в срок и в полном объеме на общую сумму 18 197,9 тысяч тенге.

Приказом 192-ОД от 17 ноября 2020 года для ТОО «Степногорск Энерготранзит» была утверждена тарифная смета с учетом изменений (корректировок) на регулируемые услуги по передаче электрической энергии на 2020 год с утвержденным тарифом 2,47 тенге/кВт\*ч без учета НДС.

Анализ исполнения тарифной сметы показал, что фактические затраты по передаче электрической энергии за 2020 год составили 681 088,6 тыс. тенге, против предусмотренных в тарифной смете 440 422,2 тыс. тенге, что выше на 240 666,4 тыс. тенге или на 54,6 %.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Единица измерения** | **Предусмотрено в утвержденной тарифной смете** | **Фактические сложившиеся показатели тарифной сметы** | **отклонение, в %** | **Причины отклонения** |
|
| **I** | **Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего** | **тыс. тенге** | **423 285,4** | **648 324,7** | **53,2** |  |
| **1** | **Материальные затраты, всего** | тыс. тенге | **20 164,0** | **35 221,3** | **74,7** | за счет увеличения стоимости материалов на эксплуатационные расходы, а также за счет увеличения объема передачи электрической энергии по сетям энергопередающих организаций |
| **2** | **Затраты на оплату труда, всего** | тыс. тенге | **95 981,1** | **101 791,1** | **6,1** | увеличение среднемесячной заработной платы производственного персонала |
| **3** | **Амортизация** | **тыс. тенге** | **9 217,6** | **17 219,9** | **86,8** | за счет доввода стоимости ОС по ИП 2015-2020 гг |
| **4** | **Возмещение потерь** | **тыс.тенге** | **149 396,9** | **312 154,5** | **108,9** | за счет увеличения объема транспортируемой эл.энергии |
| **5** | **Ремонт, всего** | **тыс.тенге** | **106 701,9** | **107 899,8** | **1,1** |  |
| **6** | **Услуги сторонних организаций производственного характера** | **тыс.тенге** | **35 832,0** | **53 457,3** | **49,2** | за счет появления новых статей затрат, не предусмотренных в утвержденной тарифной смете, таких как оперативное управление и техническое обслуживание |
| **7** | **Прочие затраты** | **тыс.тенге** | **5 991,8** | **20 580,9** | **243,5** | за счет появления новых статей затрат, не предусмотренных в утвержденной тарифной смете, таких как охранные услуги за объектами и проведение технических экспертиз по инвестиционной программе |
| **II** | **Расходы периода, всего** | **тыс. тенге** | **17 136,8** | **32 763,9** | **91,2** | за счет увеличения среднемесячной заработной платы АУП, увеличения затрат по налоговым платежам и сборам и пр. |
| **8** | **Общие и административные расходы, всего** | **тыс. тенге** | **17 136,8** | **32 763,9** | **91,2** |  |
| **III** | **Всего затрат** | **тыс. тенге** | **440 422,2** | **681 088,6** | **54,6** |  |
| **IV** | **Доход (РБА\*СП)** | **тыс. тенге** | **8 733,0** | **156 103,6** | **1 687,5** |  |
| **V** | **Всего доходов** | **тыс. тенге** | **449 155,2** | **837 192,2** | **86,4** |  |
| **VI** | **Объем оказываемых услуг** | **тыс. кВтч** | **181 714,0** | **350 780,9** | **93,0** | увеличение объема транспортируемой эл.энергии |
|  | Нормативные технические потери | % | 8,74 | 8,74 | 0,0 |  |
| тыс. кВтч | 17 402,8 | 33 681,4 | 93,5 | за счет увеличения объема транспортируемой эл.энергии |
| **VII** | **отпуск в сеть** | **тыс. кВтч** | **199 116,8** | **385 502,5** | **93,6** |  |
| **VIII** | **Тариф (без НДС)** | тенге/кВтч | **2,47** | **2,39** | **-3,4** |  |

Исходя из полученных доходов и сложившихся затрат на оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии среднеотпускной тариф за 2020 год составил 2,39 тенге за 1 кВт\*ч, что ниже утвержденного на 0,08 тенге/кВт\*ч или 3,23% и связано с действием компенсирующего тарифа в период с 1 января по 30 апреля 2020 года в размере 2,16 тенге/кВт\*ч без учета НДС, а также действием утвержденного предельного уровня тарифа в период с 1 мая по 31 июля 2020 года в размере 2,44 тенге/кВт\*ч без учета НДС.

За 2020 год предприятием был получен доход в размере 861,6 млн. тенге, в том числе: от оказания регулируемых услуг 837,2 млн. тенге, от оказания услуг по иной деятельности и прочий доход 24,4 млн. тенге.

Расходы предприятия за 2020 год составили 784,1 млн. тенге, из них от оказания регулируемых услуг 681,1 млн. тенге, в том числе себестоимость 648,3 млн. тенге и расходы периода 32,7 млн. тенге.

Результатом деятельности работы предприятия за 2020 год до налогообложения (уплата КПН) является прибыль в размере 77,5 млн. тенге, после налогообложения прибыль в сумме 77,5 млн. тенге.

За период работы ТОО «Степногорск Энерготранзит» в 2020 году объем передачи транспортируемой электроэнергии составил 350 780,9 тыс. кВт\*ч, что больше утвержденного в тарифной смете 169 066,9 тыс. кВт\*ч или на 93,0%. Ограничений по передаче электроэнергии не было. Нормативные технические потери в сетях составили 33 681,4 тыс. кВт\*ч или 8,74% к отпуску в сеть 385 370,5 тыс. кВт\*ч.

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 2020 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 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, поступавшие от потребителей в течение года, после их рассмотрения устранялись оперативно.

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».