*По состоянию на 25.12.2018*

**Информация**

**по вопросу тарифного регулирования услуг по передаче электрической энергии**

С сотрудниками ПАО «МРСК Центра» проведена работа по оптимизации параметров регулирования прочих территориальных сетевых организаций (далее - ТСО), что позволило снизить совокупную валовую выручку ТСО на сумму 166,9 млн руб. с 1 116,0 млн руб. до 949,1 млн руб. (в соответствии с таблицей №1).

По мнению экспертов ГУ РЭК Тверской области и сотрудников ПАО «МРСК Центра», дополнительные возможности снижения необходимой валовой выручки сетевых компаний относительно указанных параметров, в рамках норм действующего законодательства, отсутствуют. Применение мер дополнительного сглаживания выручки компаний, не предусмотренных нормативными актами в области государственного регулирования, учитывая практику прошлых периодов, может быть оспорено в судебном порядке в Тверском областном суде, либо в ФАС России, что негативно скажется на всей проведенной работе и приведет к пересмотру экспертами ФАС России всего тарифного решения в сторону увеличения ключевых параметров и, как следствие, цены электроэнергии для конечного потребителя.

Таблица №1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование ТСО | НВВ ТСО на 2018 год и предложение на 2019, тыс. руб. | | Рост, % |
| 2018 | 2019 |
| **1. Филиал "Тверьэнерго"** | **6 284 839,07** | **6 433 076,35** | **4,89%** |
| *плата ФСК* | *1 555 594,37* | *1 472 794,00* |  |
| **2. МУП "Тверьгорэлектро"** | **383 618,13** | **272 301,33** | **-29,18%** |
| *капитальные вложения* | *34 776,80* | *28 981,33* |  |
| *плата ФСК* | *2 371,59* | *2 320,60* |  |
| **3. ООО "Опора"** | **280 336,68** | **278 600,86** | **-0,62%** |
| *капитальные вложения* | *8 912,00* | *6 018,00* |  |
| **4. АО "ВНИИСВ"** | **268 641,90** | **263 718,97** | **-673,70%** |
| *плата ФСК* | *265 612,05* | *281 101,25* |  |
| **5. Октябрьская железная дорога - филиал АО "Российские железные дороги"** | **101 906,49** | **73 230,56** | **-31,05%** |
| *плата ФСК* | *11 764,31* | *11 078,44* |  |
| **6. АО "Оборонэнерго" филиал "Центральный"** | **51 345,08** | **51 583,29** | **0,46%** |
| *капитальные вложения* | *3 246,01* | *2 534,19* |  |
| **7. МУП города Удомля "Горэлектросеть"** | **21 665,63** | **21 100,70** | **-2,61%** |
| **8. АО "Инженерно-инвестиционная компания"** | **15 518,37** | **15 980,47** | **2,98%** |
| **9. ООО "Коминформ"** | **7 244,98** | **5 349,65** | **-26,16%** |
| **10. ООО "Районные электрические сети"** | **10 573,11** | **7 970,75** | **-24,61%** |
| **11. ООО "Региональная сетевая организация"** | **262 255,98** | **262 118,71** | **-0,77%** |
| *капитальные вложения* | *2 554,00* | *2 221,04* |  |
| *плата ФСК* | *28 366,26* | *30 021,32* |  |
| **12. ООО "ЭнергоПром"\*** | **48 655,74** | **0,00** | **-100,00%** |
| *плата ФСК* | *21 746,74* | *0,00* |  |
| **13. Бежецкое МПГЭТС** | **21 043,14** | **21 697,98** | **3,11%** |
|  |  |  |  |
| **ИТОГО** | **7 757 644,32** | **7 706 729,62** | **-0,66%** |

\*- объекты ООО «ЭнергоПром» в городе Нелидово с апреля 2018 года были интегрированы филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

В расчете двух вариантов тарифных решений учтены минимальные цены (тарифы) для населения Тверской области, а именно без роста в первом полугодии и с минимально допустимым ростом во втором полугодии, в соответствии с приказом ФАС России - на уровне 0,98%. Удельный вес электрической энергии в плате граждан достаточно высок, в связи с чем данное решение позволит сдержать рост платы граждан на уровне 1,7% во втором полугодии 2019 года. Прошу обратить внимание, что данное решение не поддерживалось сотрудниками ПАО «МРСК Центра», но удалость достигнуть договоренности на уровне ГУ РЭК Тверской области в необходимости применения минимальных тарифных ставок для населения.

В таблице № 2 представлены тарифные решения по двум рассматриваемым вариантам, отличающиеся по ставкам среднего и высокого напряжения во втором полугодии 2019 года.

Таблица №2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Уровень напряжения | 2018 | 2019 | | | | | |
| 1 полугодие | | 2 полугодие по ГУ РЭК | | 2 полугодие по предложению МРСК Центра | |
| тариф, руб/кВт\*ч | тариф, руб/кВт\*ч | Рост,% | тариф, руб/кВт\*ч | Рост,% | тариф, руб/кВт\*ч | Рост,% |
| п/п | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 | 7 | 8 |
| 1 | ВН | 2,16 | 2,16 | 0,00% | 2,16 | 0,00% | 2,20 | 2,00% |
| 2 | СН1 | 2,58 | 2,58 | 0,00% | 2,58 | 0,00% | 2,63 | 2,00% |
| 3 | СН2 | 3,12 | 3,12 | 0,00% | 3,12 | 0,00% | 3,18 | 2,00% |
| 4 | НН | 4,45 | 4,04 | -9,09% | 4,04 | 0,00% | 4,04 | 0,00% |

В таблице №3 представлены параметры структуры необходимой валовой выручки котла

Таблица №3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **2018** | **Предложение ГУ РЭК на 2019 год** | | | **Предложение МРСК Центра на 2019 год** | | |
|  |  | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **Рост,%** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **Рост,%** |
| **1** | **НВВ "котла"** | **10 912 931,72** | **11 073 350,18** | **160 418,46** | **1,47%** | **11 143 127,80** | **230 196,07** | **2,11%** |
| **2** | Оплата потерь | 3 155 287,40 | 3 436 398,18 | 281 110,78 | 8,91% | 3 436 398,18 | 281 110,78 | 8,91% |
| **3** | **Содержание, всего в том числе:** | **7 757 644,32** | **7 636 952,01** | **-120 692,32** | **-1,56%** | **7 706 729,62** | **-50 914,71** | **-0,66%** |
| 3.1. | Плата ПАО "ФСК" | 1 885 455,32 | 1 797 315,61 | -88 139,71 | -4,67% | 1 797 315,61 | -88 139,71 | -4,67% |
| 3.2. | НВВ прочих ТСО | 1 116 035,31 | 949 131,66 | -166 903,65 | -14,96% | 949 131,66 | -166 903,65 | -14,96% |
| **3.3.** | **НВВ Тверьэнерго** | **4 756 153,70** | **4 890 504,74** | **134 351,04** | **2,82%** | **4 960 282,35** | **204 128,65** | **4,29%** |
| 3.4. | Прямой убыток МРСК |  |  | -208 762,0 |  |  | -168 709 |  |

Как видно из таблицы № 3, что в двух рассматриваемых вариантах предполагается снижение расходов на содержание участников рынка передачи электрической энергии, в том числе и ПАО «МРСК Центра» (строка 3). Рост оплаты потерь электрической энергии связан с ростом стоимости электрической энергии на оптовом рынке (строка 2). В связи с ростом стоимости потерь при снижении затрат на содержание на 120,7 млн руб. в первом варианте и 50,9 млн руб. во втором варианте (строка 3) растёт совокупное НВВ котла и ПАО «МРСК Центра», как «котлодержателя» (строка 3.3).

В варианте 1 предлагаемым ГУ РЭК Тверской области   
ПАО «МРСК Центра» понесет прямой убыток в размере 208,7   
млн руб. в год, при чем ввиду того что данный убыток предусмотрен тарифным решением, выпадающие доходы образовавшиеся от прямого убытка при регулировании могут быть предъявлены к регулированию в следующем периоде. Данная мера может привести к значительному росту тарифов при регулировании на 2020 год.

Во втором варианте предусмотрен минимальный рост на 2% тарифных ставок во втором полугодии 2019 года на передачу электрической энергии по средним и высоким уровням напряжения (предложение ПАО «МРСК Центра»). Это решение позволит частично учесть экономически обоснованные затраты в необходимой валовой выручке на содержание, при этом величина планового убытка сократится но незначительно.

При расчете плановых расходов на содержание филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на 2019 год не учтены кредитные средства, привлеченные для осуществления основной деятельности, ввиду наличия убытков в результате деятельности   
ООО «Энергострим».

В таблице № 4 представлен прогноз свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию для прочих потребителей в 2019 году по низкому уровню напряжения НН (из таблицы видно, что психологический барьер в 8 рублей за 1 кВтч может быть преодолен даже при росте оптовых цен на электрическую энергию на уровне 6%, это условие учтено в каждом из предлагаемых вариантов).

Таблица №4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Уровень напряжения | Составляющая тарифа | **Ноябрь 2018 г.** | тариф на НН - 90,9 %, ОПТ без роста | | тариф на НН - 90,9 %. ОПТ - рост 6,0% | |
| 1 п/г 2019, руб./кВтч | % | 1 п/г 2019, руб./кВтч | % |
|
| НН | **ИТОГО с НДС** | **8,162** | **7,817** | -4,3% | **7,991** | -2,1% |
| НДС | 1,245 | 1,303 | 4,6% | 1,332 | 7,0% |
| **ИТОГО без НДС** | **6,917** | **6,514** | -5,9% | **6,659** | -3,7% |
| оптовая цена э/э | 2,419 | 2,419 | 0,0% | 2,564 | 6,0% |
| передача | 4,448 | 4,044 | -9,1% | 4,044 | -9,1% |
| сбыт | 0,048 | 0,048 | 0,0% | 0,048 | 0,0% |
| инфраструктура | 0,002 | 0,003 | 18,4% | 0,003 | 18,4% |

**К.С. Рощин**