



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22.12.2015

г. Ростов-на-Дону

№ 78/11

О корректировке необходимой валовой выручки ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и ОАО «Донэнерго»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руководствуясь Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов от 17.02.2012 № 98-э, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э, приказом Федеральной службы по тарифам от 25.06.2015 № 249-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2016 год», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Внести следующие изменения в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 09.12.2014 № 78/3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и ОАО «Донэнерго» на 2015-2017 годы»:

1.1. В наименовании и пункте 1 постановления слова «ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» заменить словами «ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

1.2. Приложение № 1 изложить в редакции согласно приложению № 1 к постановлению.

1.3. Приложение № 3 изложить в редакции согласно приложению № 2 к постановлению.

2. Постановление вступает в силу с 01.01.2016.

Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области



О.В. Николаевский



КОПИЯ ВЕРНА:
Ведущий специалист
РСТРО-Соловухова О. О.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и филиалом ПАО «МРСК Юга» -
«Ростовэнерго» и между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и ОАО «Донэнерго»

| Наименование сетевых организаций | Год | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
|---|------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей руб./МВт*ч | ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./МВт*ч | | ставка за содержание электрических сетей руб./МВт*ч | ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./МВт*ч | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» | 2015 | 421 120,00 | 140,00 | 0,99000 | 421 120,00 | 140,00 | 0,96000 |
| ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» | 2016 | 315 199,25 | 153,90 | 0,80741 | 320 580,26 | 153,90 | 0,80741 |
| ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» | 2017 | 293 813,44 | 164,99 | 0,77416 | 298 829,36 | 164,99 | 0,77416 |
| ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» - ОАО «Донэнерго» | 2015 | 421 120,00 | 140,00 | 0,99000 | 421 120,00 | 140,00 | 0,96000 |
| ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» - ОАО «Донэнерго» | 2016 | 278 603,86 | 153,90 | 0,80741 | 282 195,90 | 153,90 | 0,80741 |
| ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» - ОАО «Донэнерго» | 2017 | 259 701,00 | 164,99 | 0,77416 | 263 049,32 | 164,99 | 0,77416 |

Примечание:

1. Индивидуальные тарифы установлены по Ростовской области согласно заключенным договорам.
2. Тарифы установлены без учета НДС.



КОПИЯ ВЕРНА
Ведущий специалист
РСТРО-СОЛОУХИНА Ю С

Приложение № 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 22.12.2015 № 78/11

**НВВ ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» на долгосрочный период
регулирования (без учета оплаты потерь)**

| Наименование сетевой организации в Ростовской области | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь |
|--|------|--|
| | | тыс. руб. |
| ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» | 2015 | 11 875,65 |
| ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» | 2016 | 13 576,93 |
| ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» | 2017 | 12 655,76 |



КОПИЯ ВЕРНА:
Ведущий специалист
РСТРО-СОЛОНХОВСКОЕ С

Выписка из Протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам Ростовской области от 22.12.2015 № 78

Вопрос № 11 «О корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «РемЭнергоТранспорт» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго и между ООО «РемЭнергоТранспорт» и ОАО «Донэнерго»

Правление заслушало докладчика Сатинееву Г.Н.

В обсуждении приняли участие: Сергеева С.М., Николаевский О.В.

Правление РСТ единогласно приняло по данному вопросу постановление № 78/11 (приложение № 11 к настоящему протоколу).

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике), основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, приведены в приложении 11.1 к настоящему протоколу.



КОПИЯ ВЕРНА
Ведущий специалист
РСТРО-СОЛОУХОВАТО

Протокол рассмотрения дела

«О корректировке необходимой валовой выручки ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями по сетям ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» с применением метода долгосрочной индексации»

Дело № 40/2772/06.05.2015

В соответствии со статьей 23 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые иными территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

В Региональную службу по тарифам Ростовской области (далее - РСТ) поступило заявление и приложенные к нему обосновывающие материалы ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ», (вх. № 40/2555 от 29.04.2015) для корректировки необходимой валовой выручки (далее - НВВ) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и ПАО МРСК Юга и между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и ОАО Донэнерго на 2016-2017 годы.

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

1. Действующий индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» установлен с календарной разбивкой в двух вариантах:

| Период | Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт'мес без НДС | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт'ч без НДС | Одноставочный тариф, руб./кВт'ч |
|----------------------------|--|--|---------------------------------|
| 2015 год | | | |
| с 01.01.2015 по 30.06.2015 | 421,12 | 0,14 | 0,99 |
| с 01.07.2015 по 31.12.2015 | 421,12 | 0,14 | 0,96 |

Утвержденная на 2015 год НВВ, предлагаемая ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и утвержденная на 2016 год НВВ и заявленный рост НВВ представлены в таблице

КОПИЯ ВЕРНА:
РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ
РСТРО-СОЛОУХОВАЮ

| Наименование | Утвержденная на 2015 год НВВ | Предлагаемая организацией к утверждению на 2016 год НВВ | Предлагаемый организацией рост НВВ на 2016 год |
|--|------------------------------|---|--|
| расходы на содержание электрических сетей | 11 875,65 | 27 831,58 | 234,36% |
| расходы на компенсацию потерь | 2 025,44 | 1 837,55 | 90,72% |
| Итого НВВ на передачу электрической энергии | 13 901,09 | 29 669,13 | 213,43% |

2. Краткая характеристика организации:

2.1. ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» находятся: 17 однострансформаторных и 7 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ). Общая протяженность кабельных и воздушных линий - 14,023 км по двум уровням напряжения (СН-2 и НН), в т.ч. ВЛ - 6,363 км, КЛ - 7,66 км.

По итогам рассмотрения представленных материалов предлагается признать обоснованным количество условных единиц в размере 272.4813 у.е.

2.2. В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в расчет тарифа на 2016 год предлагается принять показатели технологических потерь электроэнергии в размере 1223,68 тыс.кВт'ч, что составляет 5,89 % от приема электроэнергии в сеть в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для ООО РемЭнергоТранспорт, утвержденными постановлением РСТ от 09.12.2014 № 78/3.

2.3. Суммарная заявленная мощность ВСЕГО (МВт'мес) – 3,786, в том числе :

- по ПАО МРСК Юга - 1,863;
- по ОАО Донэнерго - 1,923.

Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (тыс.кВт'ч) – 20775,527, в том числе:

- по ПАО МРСК Юга - 10876,014;
- по ОАО Донэнерго - 9899,513.

3. Определение НВВ:

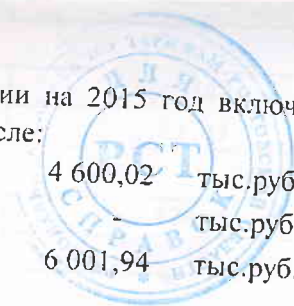
3.1. В расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год включены "Подконтрольные расходы" в размере 10601,96 тыс. руб., в том числе:

- по статье "Расходы на оплату труда" 4 600,02 тыс.руб.
- по статье "Материалы" - тыс.руб.
- по статье "Работы и услуги производственного характера" 6 001,94 тыс.руб.
- по статье "Другие обоснованные подконтрольные расходы" - тыс.руб.
- по статье "Расходы из прибыли" - тыс.руб.

Подконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования предлагается принять в следующем размере:

- на 2016 год - 10601,96 тыс. руб.,
- на 2017 год - 11104,71 тыс. руб.,

3.2. В расчет тарифа на передачу электрической энергии на 2016 год включены "Неподконтрольные расходы" в сумме 3174,97 тыс. руб., в том числе по статьям:



КОПИЯ ВЕРНА
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛОНОВА Ю. О.

| | | |
|--|----------|----------|
| - по статье "Амортизация основных средств" | 100,42 | тыс.руб. |
| - по статье "Отчисления на социальные нужды" | 1 380,01 | тыс.руб. |
| - по статье "Энергия на хозяйственные нужды" | - | тыс.руб. |
| - по статье "Налоги и сборы, в том числе:" | 48,14 | тыс.руб. |
| - по статье "Плата за аренду имущества" | 294,31 | тыс.руб. |
| - по статье "Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | - | тыс.руб. |
| - по статье "Прочие обоснованные неподконтрольные расходы" | 272,09 | тыс.руб. |
| - по статье "Капитальные вложения производственного характера из прибыли" | 1 080,00 | тыс.руб. |
| - по статье "Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения" | - | тыс.руб. |

Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования предлагается приняты в следующем размере:

- на 2016 год - 3174,97 тыс. руб.,
- на 2017 год - 2160,41 тыс. руб.

3.3. Результаты деятельности регулируемой организации -200,00 тыс.руб.

4. Расчет индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, предусматривающего определение двух ставок, производился в соответствии с пунктом 52 "Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2.

Экономически обоснованные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2017 годы для расчета между исполнителем услуг - ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и ОАО «Донэнерго» утвержден с календарной разбивкой в следующем размере:

| Период | Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт*мес без НДС | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт*ч без НДС | Одноставочный тариф, руб./кВт*ч |
|-----------------|--|--|---------------------------------|
| 2016 год | | | |
| 1 полугодие | 315 199,25 | 164,99 | 0,80741 |
| 2 полугодие | 259 701,00 | 164,99 | 0,80741 |
| 2017 год | | | |
| 1 полугодие | 298 829,36 | 164,99 | 0,77416 |
| 2 полугодие | 263 049,32 | 164,99 | 0,77416 |

Расчет необходимой валовой выручки представлен в приложении к настоящему протоколу.

Представитель ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» с проектом постановления, заключением, выводами и рекомендациями по результатам рассмотрения материалов дела ознакомлен.

Уполномоченный по делу _____ / Г.Н. Сатинеева/

КОПИЯ
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
ФСТРО-СОЛОВОХОВАЮ

Смета расходов ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» на 2016-2017 годы

Приложение
к протоколу по делу № 40/2772/06 05 24

| № | Наименование | Единица измерения | Утверждено РСТ на 2015 год | Заявлено претензий расходов на 2016 год, тыс.руб. | Представлены РСТ | | Основания корректировки расходов (основания по которым отклонено во взыскании в тариф взысканных расходов, предложенных организацией) |
|-------|---|-------------------|----------------------------|---|--|--------------------------|---|
| | | | | | 2016 год | 2017 год | |
| | | | | | Итого взыскать в соответствии с п. 30 Основ законодательства, тыс.руб. | Итого взыскать, тыс.руб. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе: | тыс.руб. | 9 143,87 | 17 672,99 | 10 691,96 | 11 184,71 | |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 3 957,38 | 5 000,00 | 4 600,02 | 4 818,16 | В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-г |
| 1.2 | Материалы | тыс.руб. | - | 2 470,00 | 0,00 | - | В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-г |
| 1.3 | Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 5 176,49 | 6 202,99 | 6 001,94 | 6 286,55 | В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-г |
| 1.4 | Другие обоснованные подконтрольные расходы | тыс.руб. | - | - | 0,00 | - | В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-г |
| 1.5 | Расходы на прибыль, в том числе: | тыс.руб. | - | - | 0,00 | - | В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-г |
| 1.5.1 | Расходы социального характера | тыс.руб. | - | - | 0,00 | - | В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-г |
| 1.5.2 | Прибыль на поощрение | тыс.руб. | - | - | 0,00 | - | В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-г |
| 1.5.3 | Прочие обоснованные расходы на прибыль | тыс.руб. | - | - | 0,00 | - | В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-г |
| 2. | Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе: | тыс.руб. | 2 731,78 | 10 158,59 | 3 174,97 | 2 160,41 | |
| 2.1 | Амортизация основных средств | тыс.руб. | - | 217,16 | 100,42 | 100,42 | В соответствии с обосновывающими материалами |
| 2.2 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 1 281,46 | 1 591,26 | 1 390,01 | 1 445,45 | Расчеты от зарплаты |
| 2.3 | Энергия на хозяйственные нужды | тыс.руб. | - | - | 0,00 | - | |
| 2.4 | Налоги и сборы | тыс.руб. | - | 181,12 | 48,14 | 48,14 | В соответствии с представлением материалов |
| 2.5 | Плата за аренду имущества | тыс.руб. | 1 450,32 | 827,17 | 294,31 | 294,31 | Расчет произведен исходя из балансовой стоимости имущества, амортизационных отчислений, налога на имущество и налога на землю |
| 2.6 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | - | - | 0,00 | - | |
| 2.7 | Прочие обоснованные неподконтрольные расходы | тыс.руб. | - | 651,88 | 272,09 | 272,09 | В соответствии с представлением материалов |
| 2.8 | Капитальные вложения производственного характера из прибыли | тыс.руб. | - | 6 690,00 | 1 080,00 | - | В соответствии с постановлением РСТ от 12.08.2015 № 361 "об утверждении инвестиционных программ территориальных сетевых организаций" |
| 2.9 | Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения | тыс.руб. | - | - | 0,00 | - | |
| 3. | Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов | тыс.руб. | - | - | -200,00 | 609,36 | |
| 3.1 | Неполученный доход | тыс.руб. | - | - | 0,00 | - | |
| 3.2 | Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования | тыс.руб. | - | - | 200,00 | 609,36 | В соответствии с обосновывающими материалами |
| | НВВ на содержание электрических сетей | тыс.руб. | 11 875,65 | 27 831,58 | 13 576,93 | 12 655,76 | |
| | НВВ на погашение потерь | тыс.руб. | 2 025,44 | 1 837,55 | 3 197,44 | 3 427,66 | |
| | ИТОГО НВВ | тыс.руб. | 13 901,09 | 29 669,13 | 16 774,37 | 16 083,42 | |



КОПИЯ ВЕРНА
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ Ю СОЛЮХОВЕАЮ