 

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

  ПОСТАНОВЛЕНИЕ

|  |  |
| --- | --- |
| **31 декабря 2015г.** | №1056 |

**Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2016 год** 

Руководствуясь 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», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональная энергетическая комиссия Кемеровской области постановляет:  
1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.  
2. Установить необходимую валовую выручку для территориальных сетевых организаций Кемеровской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.  
3. Установить с 01.01.2016 по 31.12.2016 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области, поставляемой прочим потребителям согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.  
4. Установить с 01.01.2016 по 31.12.2016 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.  
5. Установить с 01.01.2016 по 31.12.2016 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.  
6. Признать утратившими силу с 01.01.2016 следующие постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:  
от 31.12.2013 № 724 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;  
от 01.04.2014 № 175 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2013 № 724 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;  
от 18.12.2014 № 952 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2013 № 724 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;  
от 17.02.2015 № 19 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2013 № 724 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;  
от 31.03.2015 № 47 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2013 № 724 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;  
от 29.05.2015 № 180 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2013 № 724 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;  
от 20.12.2014 № 1031 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области, поставляемой прочим потребителям на 2015 год»;  
от 30.12.2014 № 1103 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2014 № 1031 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области»;  
от 27.02.2015 № 20 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2014 № 1031 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области»;  
от 31.03.2015 № 49 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2014 № 1031 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области»;  
от 29.05.2015 № 179 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2014 № 1031 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области»;  
от 30.06.2015 № 240 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2014 № 1031 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области»;  
от 30.06.2015 № 241 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по Кемеровской области».  
7. Настоящее постановление подлежит опубликованию на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».  
8. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

|  |  |
| --- | --- |
| **Председатель Региональной энергетической комиссии Кемеровской области** | http://www.recko.ru/userfiles/smolego.jpgВ. Г. Смолего |

Приложение № 1

к постановлению региональной энергетической

комиссии Кемеровской области

от «31» декабря 2015 года № 1056

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области,**

**в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе**

**долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | | | | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| млн. руб. | % | % | ВН | СН I | СН II | НН |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1. | ООО «Водоканал»  (ИНН 4217166136) | 2015 | 0,628 | 0 | 75 | 0,00 | 0,00 | 3,56 | 3,51 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 3,53 | 3,48 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 3,50 | 3,45 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 3,46 | 3,41 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 3,41 | 3,36 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2. | ООО «Горэлектросеть»  (ИНН 4217127144) | 2015 | 401,282 | 0 | 75 | 0,00 | 0,25 | 6,77 | 14,39 | 0,0909 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,25 | 6,76 | 14,36 | 0,0895 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,25 | 6,73 | 14,28 | 0,0882 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,25 | 6,71 | 14,23 | 0,0869 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,24 | 6,69 | 14,15 | 0,0856 | 1,0000 | 0,8975 |
| 3. | ООО «ЕвразЭнергоТранс»  (ИНН 4217084532) | 2015 | 414,576 | 0 | 75 | 1,04 | 2,93 | 7,16 | 1,17 | 0,0394 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 1,04 | 2,93 | 7,16 | 1,17 | 0,0388 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 1,04 | 2,93 | 7,16 | 1,17 | 0,0382 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 1,04 | 2,92 | 7,12 | 1,16 | 0,0377 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 1,04 | 2,92 | 7,12 | 1,16 | 0,0371 | 1,0000 | 0,8975 |
| 4. | ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) | 2015 | 128,787 | 0 | 75 | 1,42 | 2,26 | 0,49 | 0,00 | 0,0177 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | к | 1 | 75 | 1,37 | 2,18 | 0,47 | 0,00 | 0,0174 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 15 | 1,31 | 2,10 | 0,45 | 0,00 | 0,0172 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 1,26 | 2,01 | 0,44 | 0,00 | 0,0169 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 1,21 | 1,93 | 0,42 | 0,00 | 0,0167 | 1,0000 | 0,8975 |
| 5. | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 2015 | 2134,356 | 0 | 75 | 0,06 | 0,16 | 4,47 | 12,80 | 0,0184 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 0,06 | 0,16 | 4,40 | 12,58 | 0,0181 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 0,06 | 0,16 | 4,32 | 12,36 | 0,0179 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 0,06 | 0,16 | 4,25 | 12,14 | 0,0176 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 0,06 | 0,15 | 4,18 | 11,92 | 0,0173 | 1,0000 | 0,8975 |
| 6. | ООО «Мысковская электросетевая организация»  (ИНН 4214026476) | 2015 | 71,041 | 0 | 75 | 0,00 | 0,00 | 5,98 | 18,25 | 0,0593 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 5,91 | 18,03 | 0,0584 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 5,87 | 17,91 | 0,0575 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 5,83 | 17,80 | 0,0566 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 5,80 | 17,68 | 0,0558 | 1,0000 | 0,8975 |
| 7. | ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»)  (ИНН 2460069527) | 2014 | 2103,5 | 1 | 75 | 2,90 | 1,97 | 1,95 | 3,32 | 0,0480 | 1,0236 | 0,8975 |
| 2015 | X | 1 | 75 | 2,04 | 2,76 | 8,21 | 17,30 | 0,0472 | 1,0083 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 2,03 | 2,74 | 8,15 | 17,19 | 0,0465 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 2,02 | 2,72 | 8,11 | 17,10 | 0,0458 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 2,01 | 2,71 | 8,07 | 17,01 | 0,0452 | 1,0000 | 0,8975 |
| 8. | ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский»)  (ИНН 7704726225) | 2016 | 14,464 | 0 | 75 | 0,00 | 0,00 | 7,84 | 7,27 | 0,0800 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 7,06 | 6,54 | 0,0788 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 6,35 | 5,89 | 0,0776 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 5,72 | 5,30 | 0,0764 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2020 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 5,14 | 4,77 | 0,0753 | 1,0000 | 0,8975 |
| 9. | ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть»  (ИНН 7709806795) | 2015 | 1,110 | 0 | 75 | 4,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 4,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 3,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 3,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 3,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 10. | ООО «ОЭСК»  (ИНН 4223052779) | 2015 | 82,268 \* | 0 | 75 | 1,14 | 4,01 | 0,00 | 0,00 | 0,4615 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 1,14 | 3,98 | 0,00 | 0,00 | 0,4546 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 1,13 | 3,97 | 0,00 | 0,00 | 0,4478 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 1,13 | 3,96 | 0,00 | 0,00 | 0,4410 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 1,12 | 3,94 | 0,00 | 0,00 | 0,4344 | 1,0000 | 0,8975 |
| 11. | ООО «Районные электрические сети»  (ИНН 4205282603) | 2016 | 13,266 | 0 | 75 | 1,25 | 1,70 | 2,08 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 1,13 | 1,53 | 1,87 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 1,01 | 1,38 | 1,68 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 0,91 | 1,24 | 1,52 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2020 | X | 1 | 75 | 0,82 | 1,12 | 1,36 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 12. | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)  (ИНН 7708503727) | 2015 | 40,424 | 0 | 75 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 13. | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)  (ИНН 7708503727) | 2015 | 7,027 | 0 | 75 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 0,0000 | 4,2000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 11,93 | 0,0000 | 4,1370 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 0,0000 | 4,0749 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 0,0000 | 4,0138 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 0,0000 | 3,9536 | 0,8975 |
| 14. | ООО ХК «СДС-Энерго»  (ИНН 4250003450) | 2015 | 267,285 | 0 | 75 | 0,89 | 5,79 | 0,30 | 0,00 | 0,0574 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 0,88 | 5,76 | 0,30 | 0,00 | 0,0566 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 0,88 | 5,73 | 0,30 | 0,00 | 0,0557 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 0,87 | 5,70 | 0,30 | 0,00 | 0,0549 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 0,87 | 5,67 | 0,29 | 0,00 | 0,0540 | 1,0000 | 0,8975 |
| 15. | ООО «Северо-Кузбасская Сетевая Компания»  (ИНН 4205286816') | 2015 | 0,108 | 0 | 75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 16. | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»  (ИНН 4205153492) | 2015 | 1241,361 | 0 | 75 | 0,28 | 1,00 | 5,19 | 11,04 | 0,0797 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 0,27 | 0,97 | 5,06 | 10,76 | 0,0785 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 0,26 | 0,95 | 4,93 | 10,48 | 0,0773 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 0,26 | 0,92 | 4,79 | 10,19 | 0,0762 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 0,25 | 0,90 | 4,66 | 9,91 | 0,0750 | 1,0000 | 0,8975 |
| 17. | ЗАО «Сибирская промышленная сетевая компания»  (ИНН 4205234208) | 2014 | 112,621 | 0 | 75 | 0,63 | 4,42 | 9,16 | 0,00 | 2,5207 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2015 | X | 1 | 75 | 1,00 | 3,39 | 14,22 | 0,00 | 2,4829 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 0,99 | 3,38 | 14,19 | 0,00 | 2,4457 | 1,0000 | 0,8975 |
| 18. | ОАО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания»  (ИНН 4208003209) | 2015 | 22,891 | 0 | 75 | 0,00 | 7,76 | 0,00 | 0,00 | 2,3817 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 0,00 | 7,76 | 0,00 | 0,00 | 2,3460 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 0,00 | 7,73 | 0,00 | 0,00 | 2,3108 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 0,00 | 7,71 | 0,00 | 0,00 | 2,2761 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 0,00 | 7,70 | 0,00 | 0,00 | 2,2420 | 1,0000 | 0,8975 |
| 19. | ОАО «СУЭК-Кузбасс» (ПЕ Энергоуправление)  (ИНН 4212024138) | 2015 | 28,711 | 0 | 75 | 2,37 | 2,92 | 2,98 | 0,65 | 0,1993 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 2,36 | 2,91 | 2,97 | 0,65 | 0,1963 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 2,35 | 2,90 | 2,96 | 0,65 | 0,1934 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 2,34 | 2,89 | 2,95 | 0,65 | 0,1905 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 2,33 | 2,88 | 2,94 | 0,65 | 0,1876 | 1,0000 | 0,8975 |
| 20. | МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района»  (ИНН 4252003462) | 2016 | 37,921 | 0 | 75 | 0,00 | 0,00 | 7,88 | 20,12 | 0,1879 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 7,87 | 20,11 | 0,1851 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 7,86 | 20,10 | 0,1823 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 7,85 | 20,09 | 0,1795 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2020 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 7,84 | 20,08 | 0,1769 | 1,0000 | 0,8975 |
| 21. | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь»  (ИНН 4205282579) | 2016 | 49.523 | 0 | 75 | 0,00 | 0,00 | 7,84 | 9,63 | 0,5823 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 7,83 | 9,62 | 0,5735 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 7,82 | 9,61 | 0,5649 | 1,0000 | 0,8975 |
| 22. | ООО «ТрансЭнергоСервис»  (ИНН 4253019987) | 2016 | 19,711 | 0 | 75 | 0,00 | 0,00 | 4,85 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 4,37 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 3,93 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 23. | ОАО «УК «Кузбассразрезуголь»  (ИНН 4205049090) | 2015 | 3,145 | 0 | 75 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 24. | ООО «Химпром»  (ИНН 4205072099) | 2015 | 6,695 | 0 | 75 | 2,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0952 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 2,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0938 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 2,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0924 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 2,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0910 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 2,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0897 | 1,0000 | 0,8975 |
| 25. | ЗАО «Электросеть»  (ИНН 7714734225) | 2016 | 301,650 | 0 | 75 | 4,00 | 3,22 | 4,85 | 12,76 | 0,0283 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 3,97 | 3,19 | 4,82 | 12,73 | 0,0279 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 3,95 | 3,17 | 4,80 | 12,71 | 0,0274 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 3,93 | 3,15 | 4,78 | 12,687 | 0,0270 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2020 | X | 1 | 75 | 3,91 | 3,13 | 4,76 | 12,66 | 0,0266 | 1,0000 | 0,8975 |
| 26. | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 2015 | 14,372 | 0 | 75 | 9,17 | 2,87 | 0,70 | 0,00 | 0,3106 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 8,63 | 2,70 | 0,66 | 0,00 | 0,3060 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 8,14 | 2,55 | 0,62 | 0,00 | 0,3014 | 1,0000 | 0,8975 |
| 27. | ООО «ЭнергоАльянс»  (ИНН 4253013939) | 2015 | 1,721 | 0 | 75 | 0,00 | 0,00 | 5,90 | 7,93 | 1,2143 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 5,90 | 7,92 | 1,1961 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 0,00 | 0,00 | 5,49 | 7,91 | 1,1781 | 1,0000 | 0,8975 |
| 28. | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 2015 | 262,525 | 0 | 75 | 2,94 | 2,79 | 3,33 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 2,82 | 2,67 | 3,86 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 2,72 | 2,58 | 3,72 | 0,00 | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |

\* Решение ФАС России о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ООО «ОЭСК» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере регулирования тарифов естественных монополий, с Региональной энергетической комиссией Кемеровской области (вх. № ФСТ-10128-31 от 07.04.2015)

Приложение № 2

к постановлению региональной энергетической

комиссии Кемеровской области

от «31» декабря 2015 года № 1056

**Необходимая валовая выручка для территориальных сетевых организаций**

**Кемеровской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации Кемеровской области | Год | НВВ сетевых организаций  (без учета оплаты потерь) |
|
| тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | ООО «Водоканал» (ИНН 4217166136) | 2015 | 787,27 |
| 2016 | 808,88 |
| 2017 | 855,80 |
| 2018 | 902,87 |
| 2019 | 952,52 |
| 2. | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 2015 | 521 337,10 |
| 2016 | 642 078,46 |
| 2017 | 684 223,99 |
| 2018 | 727 508,00 |
| 2019 | 773 530,15 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 3. | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 2015 | 758 738,20 |
| 2016 | 852 719,41 |
| 2017 | 946 453,47 |
| 2018 | 908 068,14 |
| 2019 | 965 512,53 |
| 4. | ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) | 2015 | 213 683,66 |
| 2016 | 214 300,64 |
| 2017 | 226 730,08 |
| 2018 | 239 200,23 |
| 2019 | 252 356,24 |
| 5. | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 2015 | 3 749 204,42 |
| 2016 | 4 182 506,74 |
| 2017 | 4 425 092,13 |
| 2018 | 4 668 472,20 |
| 2019 | 4 925 238,17 |
| 6. | ООО «Мысковская электросетевая организация» (ИНН 4214026476) | 2015 | 100 042,43 |
| 2016 | 110 890,10 |
| 2017 | 117 321,73 |
| 2018 | 123 774,42 |
| 2019 | 130 582,02 |
| 7. | ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | 2014 | 1 534 300,90 |
| 2015 | 3 277 526,53 |
| 2016 | 3 556 031,20 |
| 2017 | 4 125 988,57 |
| 2018 | 4 386 998,61 |
| 8. | ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский») (ИНН 7704726225) | 2016 | 30 706,20 |
| 2017 | 32 517,95 |
| 2018 | 31 093,15 |
| 2019 | 31 577,32 |
| 2020 | 33 762,19 |
| 9. | ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть»  (ИНН 7709806795) | 2015 | 4 904,69 |
| 2016 | 1 116,29 |
| 2017 | 1 597,65 |
| 2018 | 1 750,91 |
| 2019 | 1 910,98 |
| 10. | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 2015 | 162 067,04 |
| 2016 | 231 433,49 |
| 2017 | 244 856,63 |
| 2018 | 258 323,74 |
| 2019 | 272 531,55 |
| 11. | ООО «Районные электрические сети» (ИНН 4205282603) | 2016 | 16 807,98 |
| 2017 | 17 256,76 |
| 2018 | 18 023,82 |
| 2019 | 18 824,98 |
| 2020 | 19 661,75 |
| 12. | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 2015 | 55 236,12 |
| 2016 | 60 383,56 |
| 2017 | 62 588,00 |
| 2018 | 65 369,64 |
| 2019 | 68 274,92 |
| 13. | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 2015 | 9 970,20 |
| 2016 | 10 774,77 |
| 2017 | 10 994,28 |
| 2018 | 11 437,63 |
| 2019 | 11 902,75 |
| 14. | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 2015 | 401 350,74 |
| 2016 | 437 176,65 |
| 2017 | 457 723,95 |
| 2018 | 477 863,81 |
| 2019 | 498 889,81 |
| 15. | ООО «Северо-Кузбасская Сетевая Компания» (ИНН 4205286816') | 2015 | 281,04 |
| 2016 | 4 093,68 |
| 2017 | 4 255,90 |
| 16. | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»  (ИНН 4205153492) | 2015 | 1 714 326,47 |
| 2016 | 1 870 200,31 |
| 2017 | 1 953 707,16 |
| 2018 | 2 077 298,67 |
| 2019 | 2 208 708,58 |
| 17. | ЗАО «Сибирская промышленная сетевая компания»  (ИНН 4205234208) | 2014 | 118 947,22 |
| 2015 | 119 191,61 |
| 2016 | 169 863,29 |
| 18. | ОАО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания»  (ИНН 4208003209) | 2015 | 39 890,32 |
| 2016 | 37 185,71 |
| 2017 | 39 342,48 |
| 2018 | 41 506,31 |
| 2019 | 43 789,16 |
| 19. | ОАО «СУЭК-Кузбасс» (ПЕ Энергоуправление) (ИНН 4212024138) | 2015 | 39 275,79 |
| 2016 | 48 659,23 |
| 2017 | 51 481,47 |
| 2018 | 54 312,95 |
| 2019 | 57 300,16 |
| 20. | МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462) | 2016 | 47 750,68 |
| 2017 | 50 045,71 |
| 2018 | 51 938,96 |
| 2019 | 54 164,83 |
| 2020 | 56 166,90 |
| 21. | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь»  (ИНН 4205282579) | 2016 | 52 588,94 |
| 2017 | 55 082,71 |
| 2018 | 57 531,14 |
| 22. | ООО «ТрансЭнергоСервис» (ИНН 4253019987) | 2016 | 26 184,86 |
| 2017 | 27 162,66 |
| 2018 | 27 998,11 |
| 23. | ОАО «УК «Кузбассразрезуголь» (ИНН 4205049090) | 2015 | 4 429,89 |
| 2016 | 4 834,78 |
| 2017 | 5 062,01 |
| 2018 | 5 284,74 |
| 2019 | 5 517,27 |
| 24. | ООО «Химпром» (ИНН 4205072099) | 2015 | 13 373,71 |
| 2016 | 14 023,75 |
| 2017 | 14 837,12 |
| 2018 | 15 653,17 |
| 2019 | 16 514,09 |
| 25. | ЗАО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 2016 | 508 813,79 |
| 2017 | 532 374,86 |
| 2018 | 561 278,07 |
| 2019 | 578 106,56 |
| 2020 | 604 769,90 |
| 26. | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 2015 | 23 812,10 |
| 2016 | 28 070,68 |
| 2017 | 29 698,78 |
| 27. | ООО «ЭнергоАльянс» (ИНН 4253013939) | 2015 | 3 843,22 |
| 2016 | 14 387.69 |
| 2017 | 15 030.72 |
| 28. | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | 2015 | 338 346,97 |
| 2016 | 316 030,10 |
| 2017 | 334 359,85 |

Приложение № 3

к постановлению региональной энергетической

комиссии Кемеровской области

от «31» декабря 2015 года № 1056

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям**

**Кемеровской области, поставляемой прочим потребителям**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | |
| Всего | BH-1 | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | 1 полугодие | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес | Х | Х | 521 099 | 642 306 | 563 092 | 676 609 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | Х | Х | 63,24 | 90,11 | 168,74 | 436,88 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | Х | Х | 0,91329 | 1,15675 | 1,27936 | 2,75862 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 1 866 943,64 | Х | 1 830 414,59 | 568 945,79 | -147 659,50 | -384 757,24 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч | Х | Х | 295 885,32 | 305 379,95 | -46 267,09 | -271 389,21 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 2 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | 2 полугодие | | | | | |
| 2.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | Х | Х | 581 860 | 742 783 | 648 738 | 1 446 406 |
| 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | Х | Х | 65,55 | 93,56 | 178,45 | 464,09 |
| 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | Х | Х | 1,03971 | 1,31952 | 1,45672 | 3,00555 |
| 2.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 2 086 925,26 | Х | 2 018 731,24 | 666 368,46 | -170 488,78 | -427 685,67 |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч | Х | Х | 327 789,11 | 356 365,22 | -55 142,34 | -320 812,19 |

Примечания:

1. Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области приведен в таблице 1.

2. Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области приведены в таблице 2.

Таблица 1

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги**

**по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | |
| BH | | CH-I | CH-II | | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | | 7 |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области: | | | | | | | |
| 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | 1 полугодие | | | | | |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф: | | | | | | | |
| 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 225 213,64 | | 336 925,98 | 609 359,12 | | 891 728,94 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 63,24 | | 90,11 | 168,74 | | 436,88 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,47517 | | 0,64985 | 1,36520 | | 2,32537 |
| 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | 2 полугодие | | | | | |
| 1.2.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 254 070,94 | | 386 417,45 | 703 158,61 | | 1 035 394,91 |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 65,55 | | 93,56 | 178,45 | | 464,09 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,52062 | | 0,73161 | 1,55755 | | 2,63081 |
| №  п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), HBB которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии  в Кемеровской области | | | HBB сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области | | | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | |
| тыс. руб. | | | тыс. руб. | |
|  | ООО «Водоканал» (ИНН 4217166136) | | | 808,88 | | | 0,00 | |
|  | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | | | 642 078,46 | | | 8 373,12 | |
|  | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | | | 852 719,44 | | | 0,00 | |
|  | ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) | | | 214 300,64 | | | 0,00 | |
|  | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | | | 4 182 506,74 | | | 135 622,89 | |
|  | ООО «Мысковская электросетевая организация»  (ИНН 4214026476) | | | 110 890,10 | | | 2080,46 | |
|  | ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | | | 3 556 031,20 | | | 88 511,14 | |
|  | ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский»)  (ИНН 7704726225) | | | 30 706,20 | | | 0,00 | |
|  | ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть»  (ИНН 7709806795) | | | 1 116,29 | | | 0,00 | |
|  | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | | | 231 433,49 | | | 0,00 | |
|  | ООО «Районные электрические сети» (ИНН 4205282603) | | | 16 807,98 | | | 0,00 | |
|  | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | | | 60 383,56 | | | 0,00 | |
|  | ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | | | 10 774,77 | | | 0,00 | |
|  | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | | | 437 176,65 | | | 0,00 | |
|  | ООО «Северо-Кузбасская Сетевая Компания»  (ИНН 4205286816) | | | 4 093,68 | | | 0,00 | |
|  | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»  (ИНН 4205153492) | | | 1 870 200,31 | | | 71 976,70 | |
|  | ЗАО «Сибирская промышленная сетевая компания»  (ИНН 4205234208) | | | 169 863,29 | | | 0,00 | |
|  | ООО «Сибирские территориальные сети» (ИНН 5406590222) | | | 6 673,80 | | | 0,00 | |
|  | ООО «Сибэнерготранс 42» (ИНН 4223086707) | | | 15 724,69 | | | 0,00 | |
|  | ОАО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) | | | 37 185,71 | | | 0,00 | |
|  | ОАО «СУЭК-Кузбасс» (ПЕ Энергоуправление)  (ИНН 4212024138) | | | 48 659,23 | | | 0,00 | |
|  | ООО «Терра» (ИНН 4205265936) | | | 3 361,30 | | | 0,00 | |
|  | МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462) | | | 47 750,68 | | | 42,39 | |
|  | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) | | | 52 588,94 | | | 0,00 | |
|  | ООО «ТрансЭнергоСервис» (ИНН 4253019987) | | | 26 184,86 | | | 0,00 | |
|  | ОАО «УК»Кузбассразрезуголь» (ИНН 4205049090) | | | 4 834,78 | | | 0,00 | |
|  | ООО «Химпром» (ИНН 4205072099) | | | 14 023,75 | | | 0,00 | |
|  | ЗАО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | | | 508 813,79 | | | 2 447,12 | |
|  | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | | | 28 070,68 | | | 0,00 | |
|  | ООО «ЭнергоАльянс» (ИНН 4253013939) | | | 14 387,69 | | | 0,00 | |
|  | ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) | | | 316 030,10 | | | 0,00 | |
|  | ООО «Энергосистемы Регионов» (4205305032) | | | 4 899,34 | | | 0,00 | |
|  | ВСЕГО | | | 13 521 081,02 | | | 309 053,82 | |

Таблица 2

**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги**

**по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | | | | | 2 полугодие | | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | | Диапазоны напряжения | | | | |
| BH-1 | BH | CH-I | CH-II | HH | BH-1 | BH | CH-I | СН-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|  | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области: | | | | | | | | | | | |
| 1 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | млн. кВтч | Х | 3 849,78400 | 1 137,51218 | 1 674,48846 | 1 902,37493 | Х | 3 824,88168 | 1 149,38415 | 1 617,40524 | 1 834,23564 |
| 1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей: | | | | | | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | | 8 | 9 | | 10 | 11 | | 12 | 13 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | Х | 0,11400 | 0,00002 | 5,91548 | | 132,39855 | | Х | 0,10900 | | 0,00002 | 6,03788 | | 127,01476 |
| 1.1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
|  | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | Х | 1,00841 | 0,48744 | 13,93623 | | 1 143,45237 | | Х | 0,94187 | | 0,45913 | 14,57692 | | 1 104,00990 |
| 1.1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | Х | 0,00271 | 0,00001 | 23,46203 | | | 217,16702 | Х | 0,00253 | | 0,00001 | 23,81207 | | 202,16992 |
| 1.1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | Х | 0,29859 | 0,00013 | 2,93800 | | 22,60020 | | Х | 0,38503 | | 0,00012 | 2,79005 | | 16,40666 |
| 1.1.4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | Х | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | | 0,00000 | | Х | 0,00000 | | 0,00000 | 0,00000 | | 0,00000 |
| 1.1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | 0,24362 | | | | | | | 0,24109 | | | | | | |
| 1.1.4.4 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | 16,25395 | | | | | | | 15,21049 | | | | | | |
| 1.1.4.5 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи);  некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВтч | 2,85123 | | | | | | | 2,70257 | | | | | | |
| 1.3 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн. кВтч | Х | 3 847,09564 | 1 136,69803 | 1 615,52935 | | 381,70654 | | Х | 3 822,26486 | | 1 148,61933 | 1 558,22795 | | 379,92457 |
| 2 | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | МВт | Х | 1 031,95009 | 310,86743 | 548,80725 | | 670,44441 | | Х | 1 027,32140 | | 311,99374 | | 531,69157 | 637,95987 |
| 2.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | МВт | Х | 0,91180 | 0,35491 | 16,89755 | | 434,15570 | | Х | 0,88336 | | 0,34321 | 16,39256 | | 415,77086 |
| 2.2 | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт | Х | 1 031,03829 | 310,51252 | 531,90970 | | 236,28871 | | Х | 1 026,43803 | | 311,65053 | 515,29902 | | 222,18902 |

Приложение № 4

к постановлению региональной энергетической

комиссии Кемеровской области

от «31» декабря 2015 года № 1056

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям**

**Кемеровской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | | |
| 1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанных в пунктах 1.2 и 1.3:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,413,61 | 1,51187 |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,66784 | 0,73899 |
| 1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,66784 | 0,73899 |
| 1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | | | |
| 1.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия их членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,41361 | 1,51187 |
| 1.4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,41361 | 1,51187 |
| 1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,41361 | 1,51187 |
| 1.4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,41361 | 1,51187 |

Примечание:

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Приложение № 5

к постановлению региональной энергетической

комиссии Кемеровской области

от «31» декабря 2015 года № 1056

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для**

**взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
| Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 |  | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | ЗАО "Водоканал" (ИНН 4216002311) - ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) | 44 585,67 | 12,91 | 0,0757 | 57 430,84 | 11,87 | 0,0840 |
| 2 | ЗАО "Водоканал" (ИНН 4216002311) - ООО "Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть" (ИНН 7709806795) | 33 993,53 | 12,91 | 0,0757 | 41 130,54 | 11,87 | 0,0840 |
| 3 | ЗАО "Водоканал" (ИНН 4216002311) - филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" (ИНН 2460069527) | 43 283,51 | 12,91 | 0,0757 | 50 319,31 | 11,87 | 0,0840 |
| 4 | Западно- Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго- филиала ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727) - филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго-РЭС" (ИНН 2460069527) | 8 894,77 | 4,64 | 0,0196 | 11 084,49 | 4,82 | 0,0232 |
| 5 | Западно- Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго- филиала ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727) - ЗАО "Электросеть" (ИНН 7714734225) | 6 564,83 | 4,64 | 0,0196 | 8 509,20 | 4,82 | 0,0232 |
| 6 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - ООО "Горэлектросеть" (ИНН 4205049090) | 257 524,39 | 455,53 | 1,5973 | 270 376,10 | 495,69 | 1,6934 |
| 7 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ИНН 4217084532) | 148 368,41 | 33,16 | 0,3860 | 151 255,44 | 34,82 | 0,3886 |
| 8 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - Западно- Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго- филиала ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727) | 56,55 | 0,12 | 0,0002 | 49,55 | 0,19 | 0,0003 |
| 9 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - Красноярская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго- филиала ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727) | 49,97 | 0,12 | 0,0002 | 43,57 | 0,19 | 0,0003 |
| 10 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - ОАО "КузбассЭлектро" (ИНН 4202002174) | 220 590,98 | 207,43 | 2,1726 | 216 112,89 | 229,50 | 2,1946 |
| 11 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - МУП "ТРСК Новокузнецкого района" (ИНН 4252003462) | 218 386,66 | 199,86 | 0,7251 | 257 755,11 | 190,95 | 0,7395 |
| 12 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - ООО "Мысковская электросетевая организация" (ИНН 4214026476) | 398 690,22 | 240,01 | 1,0584 | 424 924,91 | 255,93 | 1,1189 |
| 13 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - ООО "ОЭСК" (4223052779) | 284 524,70 | 65,08 | 0,8345 | 287 839,54 | 69,00 | 0,8484 |
| 14 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - ООО "РЭС" (4205282603) | 113 615,91 | 36,00 | 0,3370 | 127 195,98 | 54,00 | 0,3877 |
| 15 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - ЗАО "Сибирская промышленная сетевая компания" (ИНН 4205234208) | 56,79 | 0,12 | 0,0002 | 48,73 | 0,19 | 0,0003 |
| 16 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - ООО "СТС" (ИНН 5406590222) | 68,36 | 0,12 | 0,0002 | 62,86 | 0,19 | 0,0003 |
| 17 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - ОАО "СУЭК-Кузбасс" (ИНН 4212024138) | 69,21 | 0,12 | 0,0002 | 58,52 | 0,19 | 0,0003 |
| 18 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) -ООО "ТЕРРА" (ИНН 4205265936) | 145 737,95 | 135,56 | 0,7176 | 167 729,54 | 137,07 | 0,7884 |
| 19 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - ОАО "УК"Кузбассразрезуголь" (ИНН 4205049090) | 29 888,40 | 354,48 | 1,5042 | 29 706,50 | 380,58 | 1,5896 |
| 20 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750)филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго РЭС" (ИНН 2460069527) | 67,16 | 0,12 | 0,0002 | 59,67 | 0,19 | 0,0003 |
| 21 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 56,55 | 0,12 | 0,0002 | 49,55 | 0,19 | 0,0003 |
| 22 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - ЗАО "Электросеть" г. Междуреченске (ИНН 7714734225) | 71,43 | 0,12 | 0,0002 | 62,90 | 0,19 | 0,0003 |
| 23 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - ООО "Электросетьсервис" (ИНН4223057103) | 258 056,32 | 54,10 | 0,6521 | 258 943,87 | 53,55 | 0,6691 |
| 24 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - ООО "ЭнергоПаритет" (ИНН 4205262491) | 45,37 | 0,12 | 0,0002 | 35,63 | 0,19 | 0,0003 |
| 25 | ОАО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225) - ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) | 60 622,84 | 11,07 | 0,1905 | 133 266,63 | 14,37 | 0,2227 |
| 26 | ОАО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225) - ОАО "СКЭК" (ИНН 4205153492) | 83 794,64 | 11,07 | 0,1905 | 97 285,06 | 14,37 | 0,2227 |
| 27 | ОАО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225) - филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" (ИНН 2460069527) | 60 622,84 | 11,07 | 0,1905 | 133 266,63 | 14,37 | 0,2227 |
| 28 | ООО "Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть" (ИНН 7709806795) - филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" (ИНН 2460069527) | 419 105,77 | 12,05 | 0,5884 | 437 370,17 | 13,84 | 0,6088 |
| 29 | ООО "Северо-Кузбасская Сетевая Компания" (ИНН 4205286816) - ОАО "СКЭК" (ИНН 4205153492) | 384 324,58 | 165,41 | 1,0686 | 409 172,36 | 174,77 | 1,1519 |
| 30 | ООО "Северо-Кузбасская Сетевая Компания" (ИНН 4205286816) - филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" (ИНН 2460069527) | 416 769,95 | 165,41 | 1,0686 | 459 864,62 | 174,77 | 1,1519 |
| 31 | ЗАО "Сибирская промышленная сетевая компания" (ИНН 4205234208) - филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" (ИНН 2460069527) | 1 133,28 | 0,43 | 0,0023 | 1 580,99 | 0,51 | 0,0031 |
| 32 | ООО "Сибирские территориальные сети" (ИНН 5406590222) - филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" (ИНН 2460069527) | 162,16 | 1,08 | 0,0014 | 170,73 | 1,26 | 0,0015 |
| 33 | ООО "СибЭнергоТранс - 42" (ИНН 4223086707) - филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" (ИНН 2460069527) | 460 067,47 | 116,56 | 0,8335 | 566 643,28 | 125,63 | 1,0061 |
| 34 | ОАО "СКЭК" (ИНН 4205153492) - Западно- Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго- филиала ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727) | 6 036,00 | 3,77 | 0,0171 | 21 479,78 | 4,23 | 0,0507 |
| 35 | ОАО "СКЭК" (ИНН 4205153492) - ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) | 6 748,84 | 3,77 | 0,0171 | 22 512,19 | 4,23 | 0,0507 |
| 36 | ОАО "СКЭК" (ИНН 4205153492) - ОАО "Специализированная шахтная энергомеханическая компания"(4208003209) | 8 883,23 | 3,77 | 0,0171 | 28 651,15 | 4,23 | 0,0507 |
| 37 | ОАО "СКЭК" (ИНН 4205153492) - ОАО "СУЭК-Кузбасс" (ИНН 4212024138) | 6 934,07 | 3,77 | 0,0171 | 24 582,19 | 4,23 | 0,0507 |
| 38 | ОАО "СКЭК" (ИНН 4205153492) - филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" (ИНН 2460069527) | 8 040,84 | 3,77 | 0,0171 | 28 110,96 | 4,23 | 0,0507 |
| 39 | ОАО "Специализированная шахтная энергомеханическая компания"(4208003209) - филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" (ИНН 2460069527) | 325 777,29 | 6,35 | 0,5459 | 343 747,29 | 6,57 | 0,5887 |
| 40 | ОАО "СУЭК-Кузбасс" (ИНН 4212024138) - филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" (ИНН 2460069527) | 386,34 | 0,39 | 0,0010 | 466,45 | 0,40 | 0,0011 |
| 41 | ООО "ТрансЭнергоСервис" (4253019987) - филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" (ИНН 2460069527) | 436 050,97 | 87,96 | 0,8929 | 614 298,31 | 93,20 | 1,0160 |
| 42 | ООО "ТСО "Сибирь" (4205282579) - Западно- Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго- филиала ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727) | 20 523,68 | 3,48 | 0,0489 | 40 554,60 | 5,37 | 0,0917 |
| 43 | ООО "ТСО "Сибирь" (4205282579) - ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) | 6 075,20 | 3,48 | 0,0489 | 11 888,32 | 5,37 | 0,0917 |
| 44 | ООО "ТСО "Сибирь" (4205282579) - ОАО "СКЭК" (ИНН 4205153492) | 20 554,78 | 3,48 | 0,0489 | 39 763,71 | 5,37 | 0,0917 |
| 45 | ООО "ТСО "Сибирь" (4205282579) - филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" (ИНН 2460069527) | 22 442,46 | 3,48 | 0,0489 | 42 706,51 | 5,37 | 0,0917 |
| 46 | ООО "ТСО "Сибирь" (4205282579) - ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 27 837,82 | 3,48 | 0,0489 | 60 084,39 | 5,37 | 0,0917 |
| 47 | ООО "ТСО "Сибирь" (4205282579) - ООО "Энергосистемы Регионов" (ИНН4205305032) | 23 573,24 | 3,48 | 0,0489 | 45 587,54 | 5,37 | 0,0917 |
| 48 | филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго-РЭС" (ИНН 2460069527) - Красноярская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго- филиала ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727) | 47 536,66 | 13,59 | 0,1320 | 39 663,68 | 18,01 | 0,1168 |
| 49 | филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго РЭС" (ИНН 2460069527) - ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 157 672,61 | 22,72 | 0,2647 | 170 451,82 | 28,58 | 0,2904 |
| 50 | ООО "Химпром" (ИНН 4205072099) - филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" (ИНН 2460069527) | 444 364,57 | 28,42 | 0,7517 | 504 202,82 | 28,84 | 0,8495 |
| 51 | ЗАО "Электросеть" (ИНН 7714734225) - филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" (ИНН 2460069527) | 173 756,05 | 36,06 | 0,3314 | 339 349,39 | 38,71 | 0,6043 |
| 52 | ЗАО "Электросеть" г. Междуреченске (ИНН 7714734225) - Красноярская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго- филиала ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727) | 177 572,44 | 36,06 | 0,3314 | 346 640,13 | 38,71 | 0,6043 |
| 53 | ООО "ЭнергоАльянс" (4253013939) - ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) | 25 483,06 | 13,30 | 0,0701 | 42 811,15 | 14,42 | 0,1110 |
| 54 | ООО "ЭнергоПаритет" (ИНН 4205262491) - ОАО "СУЭК-Кузбасс" (ИНН 4212024138) | 124 387,62 | 51,43 | 0,2423 | 131 925,75 | 56,16 | 0,2655 |
| 55 | ООО "ЭнергоПаритет" (ИНН 4205262491) - филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" (ИНН 2460069527) | 41 532,07 | 51,43 | 0,1168 | 57 419,30 | 56,16 | 0,1435 |
| 56 | ООО "Энергосистемы Регионов" (ИНН4205305032) - ООО "Северо-Кузбасская Сетевая Компания" (ИНН 4205286816) | 198 314,14 | 16,18 | 0,5435 | 238 006,51 | 24,54 | 0,6452 |
| 57 | ООО "Энергосистемы Регионов" (ИНН4205305032) - ОАО "СКЭК" (ИНН 4205153492) | 160 878,15 | 16,18 | 0,5435 | 181 271,35 | 24,54 | 0,6452 |
| 58 | ООО "Энергосистемы Регионов" (ИНН4205305032) - филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" (ИНН 2460069527) | 269 776,59 | 16,18 | 0,5435 | 323 522,46 | 24,54 | 0,6452 |

Примечания:

1. Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по Кемеровской области установлен для пары сетевых организаций, при этом сетевая организация, указанная в паре первой, является плательщиком, вторая - получателем платы.

2. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями. Оплата услуг осуществляется за фактический объем сальдированного перетока.