



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «31» января 2017 г. № 10
г. Кемерово

О внесении изменений в постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год», от 31.12.2016 № 753 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2017 год»

В соответствии с постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», в целях устранения технических ошибок, региональная энергетическая комиссия Кемеровской области п о с т а н о в л я е т:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год» следующие изменения, следующие изменения, изложив раздел 6 приложения № 1, 2 в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2017 год» следующие изменения, изложив приложения № 3, 5 в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2017.

Председатель региональной
энергетической комиссии Кемеровской области



Д.В. Малюта

Приложение № 1
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» января 2017 года № 10

«Приложение № 1
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от 31 декабря 2016 года № 751

6. ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная
распределительная сетевая компания Сибири» -
«Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)

№ п/п	Наименование ставки	Ставка		
		Постоянная схема	Временная схема	
1	2	3	4	
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт) в ценах 2017 года			
	до 150 кВт (включительно)	246,84	226,66	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	30,74	28,23	
	свыше 670 кВт	8,42	7,73	
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	88,57	88,57
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	11,03	11,03
		свыше 670 кВт	3,02	3,02
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	49,53	49,53
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	6,17	6,17
		свыше 670 кВт	1,69	1,69
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	20,18	-
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	2,51	-
		свыше 670 кВт	0,69	-
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	88,56	88,56
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	11,03	11,03
		свыше 670 кВт	3,02	3,02
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года			
	Строительство ВЛ-35 кВ			
С2.1.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм ²	1 163 853,00	-	
С2.2.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 120 мм ²	1 186 162,00	-	
С2.3.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 150 мм ²	1 218 166,00	-	
С2.4.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 185 мм ²	1 241 095,00	-	

1	2	3	4
C2.5.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 240 мм2	1 318 276,00	-
C2.6.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм2	1 507 524,00	-
C2.7.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 120 мм2	1 552 144,00	-
C2.8.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 150 мм2	1 615 921,00	-
C2.9.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 185 мм2	1 704 788,00	-
C2.10.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 240 мм2	1 816 142,00	-
	Строительство ВЛ-6(10) кВ		
C2.11.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 25 мм2	251 978,00	-
C2.12.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 35 мм2	266 441,00	-
C2.13.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 50 мм2	279 578,00	-
C2.14.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 70 мм2	306 640,00	-
C2.15.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм2	337 052,00	-
C2.16.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм2	406 969,00	-
C2.17.	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x25 мм2	297 214,00	-
C2.18.	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x35 мм2	279 757,00	-
C2.19.	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x50 мм2	292 395,00	-
C2.20.	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x70 мм2	369 087,00	-
C2.21.	Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x70 мм2	445 674,00	-
C2.22.	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x95 мм2	404 733,00	-
C2.23.	Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x95 мм2	575 830,00	-
C2.24.	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x120 мм2	433 162,00	-
C2.25.	Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x120 мм2	632 644,00	-
	Строительство ВЛ-0,4 кВ		
C2.26.	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x25 мм2	227 679,80	-
C2.27.	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x35 мм2	240 755,80	-
C2.28.	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x50 мм2	260 548,80	-
C2.29.	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x70 мм2	285 536,80	-
C2.30.	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x95 мм2	313 508,80	-
C2.31.	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x120 мм2	345 199,80	-
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года		
	Строительство КЛ-110 кВ		
C3.1.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x185 мм2) методом ГНБ	4 724 555,00	-
C3.2.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x240 мм2) методом ГНБ	4 839 727,00	-
C3.3.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x300 мм2) методом ГНБ	4 943 163,00	-
C3.4.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x400 мм2) методом ГНБ	5 042 199,00	-
C3.5.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x500 мм2) методом ГНБ	5 336 684,00	-
C3.6.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x630 мм2) методом ГНБ	5 540 311,00	-
C3.7.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x800мм2) методом ГНБ	6 260 613,00	-
C3.8.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x1000 мм2) методом ГНБ	6 873 554,00	-
C3.9.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x1200 мм2) методом ГНБ	8 005 126,00	-
C3.10.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x185 мм2) методом ГНБ	9 186 027,00	-
C3.11.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x240 мм2) методом ГНБ	9 719 907,00	-
C3.12.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x300 мм2) методом ГНБ	9 926 780,00	-
C3.13.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x400 мм2) методом ГНБ	10 124 852,00	-
C3.14.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x500 мм2) методом ГНБ	10 713 822,00	-
C3.15.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x630 мм2) методом ГНБ	11 121 076,00	-
C3.16.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x800мм2) методом ГНБ	12 561 679,00	-
C3.17.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x1000 мм2) методом ГНБ	13 787 561,00	-
C3.18.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x1200 мм2) методом ГНБ	16 050 295,00	-
	Строительство КЛ-35 кВ		
C3.19.	Одной КЛ (АПвП 1x95 мм2) методом ГНБ	934 135,00	-

1	2	3	4
C3.20.	Одной КЛ (АПВП 1x120 мм2) методом ГНБ	952 328,00	-
C3.21.	Одной КЛ (АПВП 1x150 мм2) методом ГНБ	1 104 517,00	-
C3.22.	Одной КЛ (АПВП 1x185 мм2) методом ГНБ	2 459 482,00	-
C3.23.	Одной КЛ (АПВП 1x240 мм2) методом ГНБ	2 471 968,00	-
C3.24.	Одной КЛ (АПВП 1x300 мм2) методом ГНБ	2 506 705,00	-
C3.25.	Одной КЛ (АПВП 1x400 мм2) методом ГНБ	2 579 491,00	-
C3.26.	Одной КЛ (АПВП 1x500 мм2) методом ГНБ	2 648 790,00	-
C3.27.	Двух КЛ (АПВП 1x95 мм2) методом ГНБ	1 792 994,00	-
C3.28.	Двух КЛ (АПВП 1x120 мм2) методом ГНБ	1 788 543,00	-
C3.29.	Двух КЛ (АПВП 1x150 мм2) методом ГНБ	2 081 445,00	-
C3.30.	Двух КЛ (АПВП 1x185 мм2) методом ГНБ	4 918 085,00	-
C3.31.	Двух КЛ (АПВП 1x240 мм2) методом ГНБ	4 943 358,00	-
C3.32.	Двух КЛ (АПВП 1x300 мм2) методом ГНБ	5 012 322,00	-
C3.33.	Двух КЛ (АПВП 1x400 мм2) методом ГНБ	5 158 103,00	-
C3.34.	Двух КЛ (АПВП 1x500 мм2) методом ГНБ	5 296 695,00	-
	Строительство КЛ-6(10) кВ		
C3.35.	Одной КЛ (АПВП-1x50 мм2) в траншее	477 724,18	-
C3.36.	Двух КЛ (АПВП-1x50 мм2) в траншее	711 307,00	-
C3.37.	Одной КЛ (АПВП-1x70 мм2) в траншее	909 653,00	-
C3.38.	Двух КЛ (АПВП-1x70 мм2) в траншее	663 809,00	-
C3.39.	Одной КЛ (АПВП-1x95 мм2) в траншее	976 171,00	-
C3.40.	Двух КЛ (АПВП-1x95 мм2) в траншее	795 865,00	-
C3.41.	Одной КЛ (АПВП-1x120 мм2) в траншее	1 080 665,00	-
C3.42.	Двух КЛ (АПВП-1x120 мм2) в траншее	834 228,00	-
C3.43.	Одной КЛ (АПВП-1x150 мм2) в траншее	1 069 627,00	-
C3.44.	Двух КЛ (АПВП-1x150 мм2) в траншее	1 033 082,00	-
C3.45.	Одной КЛ (АПВП-1x185 мм2) в траншее	1 100 951,00	-
C3.46.	Двух КЛ (АПВП-1x185 мм2) в траншее	1 031 951,00	-
C3.47.	Одной КЛ (АПВП-1x240 мм2) в траншее	1 140 112,00	-
C3.48.	Двух КЛ (АПВП-1x240 мм2) в траншее	1 113 650,00	-
C3.49.	Одной КЛ (АПВП-1x300 мм2) в траншее	1 180 634,00	-
C3.50.	Двух КЛ (АПВП-1x300 мм2) в траншее	1 248 561,00	-
C3.51.	Одной КЛ (АПВП-1x400 мм2) в траншее	1 261 189,00	-
C3.52.	Двух КЛ (АПВП-1x400 мм2) в траншее	1 384 221,00	-
C3.53.	Одной КЛ (АПВП-1x500 мм2) в траншее	804 152,00	-
C3.54.	Двух КЛ (АПВП-1x500 мм2) в траншее	1 511 523,00	-
C3.55.	Одной КЛ (АПВП-1x630 мм2) в траншее	883 748,00	-
C3.56.	Двух КЛ (АПВП-1x630 мм2) в траншее	1 670 718,00	-
C3.57.	Одной КЛ (ПВП-1x70 мм2) в траншее	1 127 313,00	-
C3.58.	Одной КЛ (ПВП-1x95 мм2) в траншее	1 271 846,00	-
C3.59.	Одной КЛ (ПВП-1x120 мм2) в траншее	1 337 450,00	-
C3.60.	Одной КЛ (ПВП-1x150 мм2) в траншее	1 499 304,00	-
C3.61.	Одной КЛ (ПВП-1x185 мм2) в траншее	1 639 060,00	-
C3.62.	Одной КЛ (ПВП-1x240 мм2) в траншее	1 903 247,00	-
C3.63.	Одной КЛ (ПВП-1x300 мм2) в траншее	2 123 895,00	-
C3.64.	Одной КЛ (ПВП-1x400 мм2) в траншее	2 626 276,00	-
C3.65.	Одной КЛ-10 кВ (АПВП-3x240/35-10с мм2) методом ГНБ	2 797 002,00	-
	Строительство КЛ-0,4 кВ		
C3.66.	Одной КЛ (АВБ6ШВ-4x10) в траншее	269 763,00	-
C3.67.	Одной КЛ (АВБ6ШВ-4x35) в траншее	298 108,00	-
C3.68.	Одной КЛ (АВБ6ШВ-4x50) в траншее	312 250,00	-
C3.69.	Одной КЛ (АВБ6ШВ-4x70) в траншее	328 061,00	-
C3.70.	Одной КЛ (АВБ6ШВ-4x95) в траншее	262 432,00	-
C3.71.	Одной КЛ (АВБ6ШВ-4x120) в траншее	274 461,00	-
C3.72.	Одной КЛ (АВБ6ШВ-4x150) в траншее	312 291,00	-
C3.73.	Одной КЛ (АВБ6ШВ-4x185) в траншее	340 507,00	-
C3.74.	Одной КЛ (АВБ6ШВ-4x240) в траншее	485 285,00	-
C3.75.	Двух КЛ (АВБ6ШВ-4x50) в траншее	304 575,00	-
C3.76.	Двух КЛ (АВБ6ШВ-4x70) в траншее	336 116,00	-

1	2	3	4
С3.77.	Двух КЛ (АВББШВ-4х95) в траншее	393 389,00	-
С3.78.	Двух КЛ (АВББШВ-4х150) в траншее	807 109,00	-
С3.79.	Двух КЛ (АВББШВ-4х185) в траншее	865 057,00	-
С3.80.	Двух КЛ (АВББШВ-4х240) в траншее	958 616,00	-
С3.81.	Одной КЛ (АПвББШп 4х70) в траншее	239 968,00	-
С3.82.	Одной КЛ (АПвББШп 4х120) в траншее	303 334,00	-
С3.83.	Одной КЛ (АПвББШп 4х240) в траншее	391 214,00	-
С3.84.	Одной КЛ-0,4 кВ (АПвББШв 4х240 мм2) методом ГНБ	2 737 762,00	-
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года		
С4.1.	2КТП-100кВА кабельн ввод тупиковая	1 278,03	-
С4.2.	2КТП-160кВА возд ввод проходная	807,72	-
С4.3.	2КТП-160кВА возд ввод тупиковая	811,06	-
С4.4.	2КТП-160кВА кабельн ввод проходная	780,09	-
С4.5.	2КТП-160кВА кабельн ввод тупиковая	795,01	-
С4.6.	2КТП-250кВА возд ввод тупиковая	564,23	-
С4.7.	2КТП-250кВА кабельн ввод тупиковая	552,76	-
С4.8.	2КТП-400кВА блочного типа сэндвич-панели	1 331,54	-
С4.9.	2КТП-630 кВА блочного типа сэндвич-панели	899,60	-
С4.10.	2КТП-630кВА возд ввод тупиковая	276,06	-
С4.11.	2КТП-1000кВА блочного типа сэндвич-панели	615,56	-
С4.12.	2КТП-1000кВА кабельн ввод тупиковая	260,71	-
С4.13.	2ТП 1600кВА блочного типа сэндвич-панели	1 914,71	-
С4.14.	2ТП 2500кВА блочного типа сэндвич-панели	967,34	-
С4.15.	БКТП 400кВА блочного типа сэндвич-панели	1 500,28	-
С4.16.	БКТП 630кВА блочного типа сэндвич-панели	991,13	-
С4.17.	БКТП 1000кВА блочного типа сэндвич-панели	665,51	-
С4.18.	КТП-25кВА возд ввод тупиковая	3 878,02	-
С4.19.	КТП-25кВА столбовая	2 253,17	-
С4.20.	КТП-40кВА возд ввод тупиковая	2 444,35	-
С4.21.	КТП-40кВА столбовая	1 428,88	-
С4.22.	КТП-63кВА возд ввод проходная	1 685,13	-
С4.23.	КТП-63кВА возд ввод тупиковая	1 665,58	-
С4.24.	КТП-63кВА кабельн ввод проходная	1 518,12	-
С4.25.	КТП-63кВА кабельн ввод тупиковая	1 540,66	-
С4.26.	КТП-63кВА столбовая	1 073,32	-
С4.27.	КТП-100кВА возд ввод проходная	1 243,44	-
С4.28.	КТП-100кВА возд ввод тупиковая	1 101,22	-
С4.29.	КТП-100кВА кабельн ввод проходная	1 184,52	-
С4.30.	КТП-100кВА кабельн ввод тупиковая	1 022,52	-
С4.31.	КТП-100кВА столбовая	754,99	-
С4.32.	КТП-160кВА возд ввод проходная	841,28	-
С4.33.	КТП-160кВА возд ввод тупиковая	764,94	-
С4.34.	КТП-160кВА кабельн ввод проходная	804,45	-
С4.35.	КТП-160кВА кабельн ввод тупиковая	705,34	-
С4.36.	КТП-160кВА столбовая	910,89	-
С4.37.	КТП-250кВА возд ввод проходная	583,62	-
С4.38.	КТП-250кВА возд ввод тупиковая	533,75	-
С4.39.	КТП-250кВА кабельн ввод проходная	556,47	-
С4.40.	КТП-250кВА кабельн ввод тупиковая	493,38	-
С4.41.	КТП-400кВА возд ввод проходная	446,10	-
С4.42.	КТП-400кВА возд ввод тупиковая	414,47	-
С4.43.	КТП-400кВА кабельн ввод проходная	429,55	-
С4.44.	КТП-400кВА кабельн ввод тупиковая	390,12	-
С4.45.	КТП-630кВА возд ввод проходная	292,83	-
С4.46.	КТП-630кВА возд ввод тупиковая	272,97	-
С4.47.	КТП-630кВА кабельн ввод проходная	281,85	-
С4.48.	КТП-630кВА кабельн ввод тупиковая	256,88	-

1	2	3	4
С4.49.	КТП-1000кВА возд ввод проходная	271,98	-
С4.50.	КТП-1000кВА возд ввод тупиковая	261,74	-
С4.51.	КТП-1000кВА кабельн ввод проходная	263,61	-
С4.52.	КТП-1000кВА кабельн ввод тупиковая	253,49	-

Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от 31 декабря 2016 года № 751

6. ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная
распределительная сетевая компания Сибири» -
«Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
				Постоянная схема	Временная схема
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	337 978,43	3 816,00	88,57	88,57
	до 150 кВт (включительно)				
	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	250 354,39	22 695,00	11,03	11,03
	свыше 670 кВт	87 624,04	29 010,00	3,02	3,02
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий	-	-	-	-
3.1.1.	ВЛ-0,4 кВ	9 832 115,71	1 883,00	5 221,52	-
3.1.2.	ВЛ-6(10) кВ	7 551 719,69	1 305,33	5 785,30	-
3.2	строительство кабельных линий	-	-	-	-
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций	-	-	-	-

(РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		3	4	5	6
1	2				
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	188 999,62	3 816,00	49,53	49,53
	до 150 кВт (включительно)				
	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	139 999,72	22 695,00	6,17	6,17
	свыше 670 кВт	48 999,90	29 010,00	1,69	1,69
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	77 017,97	3 816,00	20,18	-
	до 150 кВт (включительно)				
	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	57 050,35	22 695,00	2,51	-
	свыше 670 кВт	19 967,62	29 010,00	0,69	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	337 930,45	3 816,00	88,56	88,56
	до 150 кВт (включительно)				
	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	250 318,85	22 695,00	11,03	11,03
	свыше 670 кВт	87 611,60	29 010,00	3,02	3,02

Приложение № 2
к постановлению региональной энергетической
комиссии Кемеровской области
от «21» января 2017 года № 10

«Приложение № 3
к иостановлению региональной энергетической
комиссии Кемеровской области
от 31 декабря 2016 года № 753

**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	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	X	X	639 946,71	817 060,95	709 620,15	792 432,71
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	X	X	72,11	102,26	196,27	510,03

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	X	X	1,25077	1,44144	1,60238	3,30610
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 731 408,89	X	2 110 801,45	774 576,98	-213 033,56	59 064,02
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	X	X	378 015,22	431 959,15	-82 319,36	74 964,76
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.	X	X	719 762,74	910 779,17	798 327,04	881 026,65
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	X	X	65,27	92,93	178,45	515,66
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	X	X	1,23011	1,57564	1,76262	3,63671
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 006 325,29	X	2 358 319,35	791 830,74	-142 935,89	-888,91
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	X	X	430 028,37	445 401,04	-57 783,19	-1 099,64

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.

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				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	
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.	261 931,49	415 047,68	858 740,05	1 178 170,83	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	93,03	112,76	228,86	568,24	
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,52576	0,76433	1,74242	2,69649	
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.	306 790,17	460 965,02	921 165,72	1 251 341,06	
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	97,36	117,49	242,10	603,03	
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,60319	0,85966	1,85475	2,91867	

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области	НВВ 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
1	2	тыс. руб.	тыс. руб.
1.	ОАО «Беловское Энергоуправление» (ИНН 4202004654)	9 494,22	0,00
2.	ООО «Водоканал» (ИНН 4217166136)	833,60	0,00
3.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	695 288,53	1 884,94
4.	ООО «ЕвразЭнерго Транс» (ИНН 4217084532)	900 477,59	0,00
5.	ООО «Кемэнерго» (ИНН 4205265936)	4 048,97	0,00
6.	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	222 804,44	0,00
7.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	4 477 156,05	151 589,61
8.	ООО «Мысковская электросетевая организация» (ИНН 4214026476)	129 236,25	4 106,82
9.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	4 057 716,24	-41 849,25
10.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	29 434,30	0,00

1	2	3	4
11.	ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795)	2 761,45	0,00
12.	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	128 945,73	0,00
13.	ООО «Районные электрические сети» (ИНН 4205282603)	5 238,12	0,00
14.	ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471)	7 230,42	0,00
15.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	75 783,43	3,70
16.	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	15 337,58	0,00
17.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	450 346,32	14 420,24
18.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	2 084 900,95	41 405,86
19.	АО «Сибирская Промышленная Сетевая Компания» (ИНН 4205234208)	130 942,98	0,00
20.	ООО «Сибирские территориальные сети» (ИНН 5406590222)	5 568,00	0,00
21.	ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707)	23 755,81	0,00
22.	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	46 303,35	0,00

1	2	3	4
23.	МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)	49 940,66	15,38
24.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	52 275,46	0,00
25.	ООО «Химпром» (ИНН 4205072099)	10 921,66	0,00
26.	ЗАО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	544 688,03	5 910,91
27.	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	30 252,07	0,00
28.	ООО «ЭнергоАльянс» (ИНН 4253013939)	47 991,52	0,00
29.	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	449 833,89	0,00
30.	ООО «Энергосистемы Регионов» (4205305032)	5 288,36	0,00
ВСЕГО		14 694 795,98	177 488,21

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по естям Кемеровской области

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие					
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения					
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
<p>Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области:</p>														
1	<p>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.:</p>	млн. кВтч	X	3801,02587	1143,63542	1518,72488	1867,97497	X	3700,95797	1105,55576	1463,17990	1806,86116		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
1.1.1	<p>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;</p> <p>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;</p> <p>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</p>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч	X	0,06075	0,00001	3,15258	85,17738	X	0,05910	0,00001	3,27372	82,72406
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:											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	<p>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;</p> <p>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;</p> <p>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</p>											
	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч	X	1,08239	0,52320	14,95862	1 197,89864	X	1,01845	0,49646	15,76212	1166,13879
1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>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;</p> <p>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</p>											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	<p>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;</p> <p>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</p>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч	X	0,00242	0,00001	21,00514	194,42583	X	0,00238	0,00001	22,34647	189,72666
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
	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											
1.1.4.1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч	X	0,27678	0,00012	2,72335	20,94906	X	0,64067	0,00020	4,64253	27,30004

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	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											
1.1.4.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч	X	0,00000	0,00000	4,22559	0,00000	X	0,00000	0,00000	3,36187	0,00000
	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
1.1.4.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч				2,48952				2,33153		
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											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч			0,00000					0,00000		
	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											
1.1.4.5	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч			16,59881					15,03003		
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к	млн. кВтч	X	3799,20186	1143,10702	1462,87956	360,62249	X	3698,90363	1105,05453	1404,59737	333,14416

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	нему категориям потребителей											
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	X	931,634	299,229	446,133	562,386	X	914,995	296,664	426,922	557,275
Население и приравненные к нему категории потребителей:												
2.1	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	X	0,983	0,367	14,818	431,071	X	0,978	0,365	14,645	422,548
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и	МВт	X	930,651	298,862	431,315	131,315	X	914,017	296,299	412,276	134,728

Приложение № 5
к постановлению региональной энергетической
комиссии Кемеровской области
от 31 декабря 2016 года № 753

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для
взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области**

	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие			Одноставочный тариф
		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	8	
1	ООО «Водоканал» (ИНН 4217166136) - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	50 428,62	21,70	0,0932	60 708,61	21,29	0,0968	
2	ООО «Водоканал» (ИНН 4217166136) - ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795)	51 959,81	21,70	0,0932	55 437,65	21,29	0,0968	

1	2	3	4	5	6	7	8
3	ООО «Водоканал» (ИНН 4217166136) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	49 250,31	21,70	0,0932	52 688,14	21,29	0,0968
4	ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) - ЗАО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	6 170,22	16,43	0,0300	12 155,83	7,34	0,0342
5	ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети»)	8 054,07	16,43	0,0300	16 016,82	7,34	0,0342

1	2	3	4	5	6	7	8
	(ИНН 2460069527)						
6	<p>ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527) - ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)</p>	224 325,60	164,32	0,6295	171 666,89	132,96	0,6295
7	<p>ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)</p>	487 297,06	329,76	1,2635	546 516,02	297,23	1,2743
8	<p>ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)</p>	161 466,09	36,03	0,4025	172 504,97	32,17	0,4197

1	2	3	4	5	6	7	8
9	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	2 805,93	2,80	0,0089	8 787,12	3,91	0,0230
10	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	2 777,61	2,80	0,0089	10 199,03	3,91	0,0230
11	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ООО «Мысковская электросетевая организация» (ИНН 4214026476)	495 863,94	251,91	1,2126	587 955,25	229,06	1,2900
12	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	245 347,96	46,61	0,4547	264 777,89	42,05	0,4691

1	2	3	4	5	6	7	8
13	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	3 308,33	2,80	0,0089	9 428,86	3,91	0,0230
14	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	2 795,25	2,80	0,0089	8 584,16	3,91	0,0230
15	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)	236 902,10	214,02	0,6968	277 736,77	197,78	0,7526
16	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - АО «Сибирская промышленная сетевая компания» (ИНН 4205234208)	2 811,93	2,80	0,0089	8 091,58	3,91	0,0230
17	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ООО «Сибирские территориальные сети» (ИНН 5406590222)	3 670,66	2,80	0,0089	23 116,96	3,91	0,0440

1	2	3	4	5	6	7	8
18	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ЗАО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	3 598,11	2,80	0,0089	23 116,96	3,91	0,0440
19	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	1 986,68	2,80	0,0089	7 153,94	3,91	0,0230
20	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	341,28	2,80	0,0033	12 236,80	3,91	0,0216
21	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ОАО «Беловское Энергоуправление» (ИНН 4202004654)	2 798,88	2,80	0,0089	9 765,52	3,91	0,0230

1	2	3	4	5	6	7	8
22	ООО «Химпром» (ИНН 4205072099) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	587 805,20	36,33	0,9464	660 533,98	33,14	1,0392
23	АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	19 687,08	132,11	0,6585	26 588,37	124,84	0,7701
24	АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) - ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	407 954,24	132,11	0,6585	453 834,10	124,84	0,7701
25	АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная	274 318,80	132,11	0,6585	338 473,22	124,84	0,7701

1	2	3	4	5	6	7	8
	распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)						
26	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527) - ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	41 621,56	7,23	0,0726	14 004,39	7,11	0,0279
27	ООО «Районные электрические сети» (ИНН 4205282603) - ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	752 140,39	190,52	1,5369	803 676,34	167,28	1,6699

1	2	3	4	5	6	7	8
28	ООО «Районные электрические сети» (ИНН 4205282603) - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	583 594,42	190,52	1,5369	601 786,16	167,28	1,6699
29	ООО «Районные электрические сети» (ИНН 4205282603) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	827 873,68	190,52	1,5369	912 447,63	167,28	1,6699
30	ООО «Районные электрические сети» (ИНН 4205282603) - ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	570 554,59	190,52	1,5369	646 175,11	167,28	1,6699
31	ООО «Районные электрические сети» (ИНН 4205282603) - ЗАО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	584 487,57	190,52	1,5369	659 027,24	167,28	1,6699
32	ООО «Районные электрические сети» (ИНН 4205282603) - ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	580 105,64	190,52	1,5369	661 502,61	167,28	1,6699

1	2	3	4	5	6	7	8
33	ООО «Районные электрические сети» (ИНН 4205282603) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	819 091,71	190,52	1,5369	914 174,86	167,28	1,6699
34	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	242 716,84	48,54	0,5038	260 644,10	75,23	0,5650
35	ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» (ИНН 7709806795) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» -	346 137,60	0,10	0,5257	359 251,94	0,10	0,5467

1	2	3	4	5	6	7	8
	«Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)						
36	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	433 001,05	96,71	0,8002	455 897,45	176,04	0,9201
37	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) - ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	16 123,82	3,51	0,0390	52 865,67	9,06	0,1235

1	2	3	4	5	6	7	8
38	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	14 668,19	3,51	0,0390	59 594,69	9,06	0,1235
39	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) - АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	22 749,88	3,51	0,0390	74 379,23	9,06	0,1235
40	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	20 030,28	3,51	0,0390	52 864,47	9,06	0,1042

1	2	3	4	5	6	7	8
41	ООО «Сибирские территориальные сети» (ИНН 5406590222) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	29,72	0,05	0,0001	30,23	0,05	0,0001
42	АО «Сибирская промышленная сетевая компания» (ИНН 4205234208) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	108 012,33	21,72	0,2294	243 779,74	2,44	0,4606
43	ООО «СибЭнерго Транс - 42» (ИНН 4223086707) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания	711 346,18	150,77	1,4374	877 500,10	135,85	1,6172

1	2	3	4	5	6	7	8
	Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети» (ИНН 2460069527)						
44	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	2 318,52	3,44	0,0146	67 259,90	42,84	0,2934
45	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) - ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	5 789,54	3,44	0,0146	131 279,23	42,84	0,2934
46	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) - ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	5 107,20	3,44	0,0146	116 136,94	42,84	0,2934
47	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) - ПАО «МРСК Сибирь» (филиал ПАО «Межрегиональная	5 480,96	3,44	0,0146	124 792,27	42,84	0,2934

1	2	3	4	5	6	7	8
	распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети» (ИНН 2460069527)						
48	ООО «Кемэнерго» (ИНН 4205265936) - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	87 380,36	370,91	0,5730	253 909,56	573,62	0,8196
49	ООО «Кемэнерго» (ИНН 4205265936) - ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	87 810,48	370,91	0,5730	108 757,79	573,62	0,8196
50	ООО «Кемэнерго» (ИНН 4205265936) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	175 116,45	370,91	0,5730	209 190,32	573,62	0,8196

1	2	3	4	5	6	7	8
51	<p>ЗАО «Электросеть» (ИНН 7714734225) - ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)</p>	643 350,95	334,93	1,5643	523 996,15	824,14	1,8049
52	<p>ЗАО «Электросеть» (ИНН 7714734225) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)</p>	892 291,89	334,93	1,5643	643 070,46	824,14	1,7450
53	<p>ОАО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) - ОАО «РЖД» (Занадно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)</p>	325 516,28	144,31	0,8608	382 496,05	134,58	0,9627
54	<p>ОАО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) - ООО «Кузбасская</p>	287 804,24	144,31	0,8608	320 953,71	134,58	0,9627

1	2	3	4	5	6	7	8
	энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)						
55	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) - ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	390 478,88	144,31	0,8608	456 491,37	134,58	0,9627
56	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	321 712,61	144,31	0,8608	371 577,89	134,58	0,9627
57	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) - ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	363 143,56	144,31	0,8608	413 288,15	134,58	0,9627
58	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал НАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	325 600,73	144,31	0,8608	382 248,41	134,58	0,9627

1	2	3	4	5	6	7	8
59	ООО «ЭнергоАльянс» (ИНН 4253013939) - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	20,86	0,05	0,0001	20,94	0,05	0,0001
60	ООО «ЭнергоАльянс» (ИНН 4253013939) - ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	235 982,17	35,03	0,5562	172 266,93	156,05	0,5290
61	ООО «ЭнергоАльянс» (ИНН 4253013939) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	22,10	0,05	0,0001	22,49	0,05	0,0001
62	ООО «Энерго Паритет» (ИНН 4205262491) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	147 702,21	42,41	0,2769	170 141,35	73,64	0,3362

1	2	3	4	5	6	7	8
63	ООО «Энергосистемы Регионов» (4205305032) - ООО «Районные электрические сети» (ИНН 4205282603)	356 037,36	89,02	1,0335	356 248,79	231,07	1,1648
64	ООО «Энергосистемы Регионов» (4205305032) - ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	423 625,56	89,02	1,0335	428 148,63	231,07	1,1648
65	ООО «Энергосистемы Регионов» (4205305032) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	477 541,13	89,02	1,0335	478 508,17	231,07	1,1648
66	ОАО «Беловское Энергоуправление» (ИНН 4202004654) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго –	255 986,58	31,69	0,4691	182 633,78	20,95	0,3330

1	2	3	4	5	6	7	8
	региональные электрические сети» (ИНН 2460069527)						
67	ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) - АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	215 431,64	62,67	0,3586	267 091,53	54,75	0,4216
68	ООО «Регионэнергосеть» (ИНН 4205271471) - ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети» (ИНН 2460069527)	174 026,74	62,67	0,3586	230 957,10	54,75	0,4216

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.

».