

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей
 ООО Торговый дом "Маршал"

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	23 332,959	0,000	0,000	23 332,959	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	23 332,959	0,000	0,000	23 332,959	0,000
1.4.1	АО "Красноярская региональная энергетическая компания"	431	15 957,900			15 957,900	
1.4.2	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Красноярскэнерго"	432	7 375,059			7 375,059	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	15 432,890	0,000	0,000	0,000	15 432,890
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	15 432,890				15 432,890
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	21 262,002	0,000	0,000	5 829,112	15 432,890
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,000				
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	4 296,126			3 795,203	500,923
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	4 296,126			3 795,203	500,923
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	16 965,876			2 033,909	14 931,967
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	15 432,890			15 432,890	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	2 070,957			2 070,957	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	2 070,957			2 070,957	
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	0,000				
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	2 070,957	0,000	0,000	2 070,957	0,000
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	2,656	0,000	0,000	2,656	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	2,656	0,000	0,000	2,656	0,000
12.4.1	АО "Красноярская региональная энергетическая компания"	1461	1,817			1,817	
12.4.2	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Красноярскэнерго"	1462	0,840			0,840	
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	СН1	1680	0,000				

13.3	СН2	1690	0,000				
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	0,664	0,000	0,000	0,664	0,000
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,000				
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	0,432			0,432	
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,432			0,432	
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,232			0,232	
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	1,757			1,757	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,236			0,236	
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,236			0,236	
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,000			0,000	
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,236	0,000	0,000	0,236	0,000
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	0,664			0,664	
24	Максимальная мощность	2080	0,000				
25	Резервируемая мощность	2090	0,000				
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2130	0,000				
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2140	0,000				
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2150	0,000				
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	2160	21 262,002	0,000	0,000	5 829,112	15 432,890
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	21 262,002	0,000	0,000	5 829,112	15 432,890
27.1.1	прочим потребителям	2180	4 296,126			3 795,203	500,923
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	16 965,876	0,000	0,000	2 033,909	14 931,967
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	2200	97,406	0,000	0,000	0,000	97,406
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	-0,089				-0,089
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	2220	97,495				97,495
27.1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	2230	16 868,470	0,000	0,000	2 033,909	14 834,561
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	1 210,334			7,302	1 203,032
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	2250	15 658,136			2 026,607	13 631,529
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	0,000				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	2300	0,000				
27.1.2.6	Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	2320	0,000				
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2350	0,000				

27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	0,000				
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	15 957,900	0,000	0,000	15 957,900	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	15 957,900			15 957,900	
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощность (МВт)	2400	0,000				
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	0,000				
V. Стоимость услуг (тыс. руб.)							
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	0,000				
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2460	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	2470	0,000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	2480	44 448,896	0,000	0,000	14 409,873	30 039,024
30.1	по одноставочному тарифу	2490	44 448,896	0,000	0,000	14 409,873	30 039,024
30.1.1	прочим потребителям	2500	13 276,965			10 533,795	2 743,169
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	31 171,931	0,000	0,000	3 876,077	27 295,854
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	961,594			5,802	955,792
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	30 210,337			3 870,275	26 340,062
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	0,000				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	39 058,674	0,000	0,000	39 058,674	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	39 058,674			39 058,674	
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000				