

**Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии
распределительными сетевыми организациями отдельным
ООО "Кубаньэлектросеть"**

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	13 359.523	22.732	359.917	11 652.135	1 324.739
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	13 359.523	22.732	359.917	11 652.135	1 324.739
1.4.1	ПАО "Кубаньэнерго"	431	13 359.523	22.732	359.917	11 652.135	1 324.739
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2.1	ВН	640	0.000				
2.2	СН1	650	0.000				
2.3	СН2	660	0.000				
2.4	НН	670	0.000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0.000				
4	Отпуск из сети:	690	12 820.488	14.561	296.816	11 184.372	1 324.739
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	10 351.062	0.000	296.816	9 874.387	179.859
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0.000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0.000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	1 324.546	14.561	0.000	1 309.985	0.000
4.3.1	ПАО "Кубаньэнерго"	751	1 324.546	14.561	0.000	1 309.985	0.000
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	1 144.880				1 144.880
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	0.000				
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	539.035	8.171	63.101	467.763	0.000
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	539.035	8.171	63.101	467.763	0.000
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	797.564	1.357	21.487	695.632	79.087
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-258.529	6.814	41.614	-227.869	-79.087
11	Небаланс	1030	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	78.849	0.319	3.085	66.944	8.501
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
12.3	от несетевых организаций:	1260	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	78.849	0.319	3.085	66.944	8.501
12.4.1	ПАО "Кубаньэнерго"	1461	78.849	0.319	3.085	66.944	8.501
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	72.694	0.161	2.323	61.709	8.501
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	57.035	0.000	2.323	53.508	1.204
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0.000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	0.000				
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0.000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0.000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	8.362	0.161	0.000	8.201	0.000

15.3.1	ПАО "Кубаньэнерго"	1781	8.362	0.161	0.000	8.201	0.000
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	7.296				7.296
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0.000				
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	6.155	0.158	0.763	5.235	0.000
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0.000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	4.707	0.019	0.184	3.997	0.507
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	1.448	0.139	0.578	1.238	-0.507
22	Небаланс	2060	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	72.694	0.161	2.323	61.709	8.501
24	Максимальная мощность	2080	72.694	0.161	2.323	61.709	8.501
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	12 820.488	14.561	296.816	11 184.372	1 324.739
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	12 820.488	14.561	296.816	11 184.372	1 324.739
27.1.1	прочим потребителям	2180	12 820.488	14.561	296.816	11 184.372	1 324.739
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
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	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	0.000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	2220	0.000				
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	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	0.000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	2250	0.000				
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	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0.000				
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	6 328.238	0.000	3 028.302	3 299.936	0.000
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
30.1.1	прочим потребителям	2500	0.000				
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	0.000				
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0.000				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	6 328.238	0.000	3 028.302	3 299.936	0.000
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	3 028.302		3 028.302		
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0.000				
30.2.2	компенсация потерь	2570	3 299.936			3 299.936	
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0.000				
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				