

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

ООО "Кубаньэлектросеть"

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	18 774,630	0,000	4 163,286	14 611,344	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт*ч	30	0,237	0,000	0,237	0,000	0,000
1.2.1	ЗАО "Тбилисский сахарный завод"	тыс.кВт*ч	30	0,237		0,237		
	Добавить организацию							
1.3	от несетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	18 774,393	0,000	4 163,049	14 611,344	0,000
1.4.1	ПАО "Россети Кубань"	тыс.кВт*ч	430	16 761,173		4 163,049	12 598,124	
1.4.2	АО "НЭСК-электросети"	тыс.кВт*ч	430	936,417			936,417	
1.4.3	ОАО "Российские Железные Дороги"	тыс.кВт*ч	430	31,497			31,497	
1.4.4	ООО "Краснодарэнерго"	тыс.кВт*ч	430	916,070			916,070	
1.4.5	ООО"МАЙКОПСКАЯ ТЭЦ"	тыс.кВт*ч	430	99,482			99,482	
1.4.6	ООО "Кедр"	тыс.кВт*ч	430	29,754			29,754	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	5 186,338	0,000	0,000	2 518,254	2 668,084
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	0,000				
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	2 518,254			2 518,254	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	2 668,084				2 668,084
2.4	НН	тыс.кВт*ч	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	тыс.кВт*ч	690	17 957,768	0,000	1 634,360	14 019,282	2 304,126
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт*ч	700	0,000				
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	13 763,060		1 634,360	11 869,416	259,284
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	тыс.кВт*ч	750	2 149,866	0,000	0,000	2 149,866	0,000
4.3.1	ПАО "Россети Кубань"	тыс.кВт*ч	750	2 149,866			2 149,866	
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	2 044,842				2 044,842
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	5 186,338		2 518,254	2 668,084	
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000				
8	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	816,862		10,672	442,232	363,958
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозе баланса)	тыс.кВт*ч	1010	816,862		10,672	442,232	363,958
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозе баланса за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Небаланс	тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	102,072	0,000	7,300	94,772	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.3	от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	102,072	0,000	7,300	94,772	0,000
12.4.1	ПАО "Россети Кубань"	МВт	1460	84,231		7,300	76,931	
12.4.2	АО "НЭСК-электросети"	МВт	1460	9,942			9,942	
12.4.3	ОАО "Российские Железные Дороги"	МВт	1460	0,630			0,630	
12.4.4	ООО "Краснодарэнерго"	МВт	1460	5,559			5,559	
12.4.5	ООО"МАЙКОПСКАЯ ТЭЦ"	МВт	1460	1,350			1,350	
12.4.6	ООО "Кедр"	МВт	1460	0,360			0,360	

Добавить организацию									
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	13,390	0,000	0,000	3,303	10,087	
13.1	ВН	МВт	1670	0,000					
13.2	СН1	МВт	1680	3,303			3,303		
13.3	СН2	МВт	1690	10,087				10,087	
13.4	НН	МВт	1700	0,000					
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000					
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	96,457	0,000	3,395	82,975	10,087	
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000					
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000					
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	94,981		3,395	82,975	8,611	
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000					
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000					
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Добавить организацию									
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	1,476					1,476
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	13,935		3,303	10,632		
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000					
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000					
19	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2020	5,070		0,602	4,468		
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000					
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	5,070		0,602	4,468		
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	