

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	17 435,483	0,000	3 493,093	13 942,390	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	0,636	0,000	0,636	0,000	0,000
1.2.1	ЗАО "Тбилисский сахарный завод"	тыс.кВт*ч	30	0,636		0,636		
	<u>Добавить организацию</u>							
1.3	от несетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<u>Добавить организацию</u>							
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	17 434,847	0,000	3 492,457	13 942,390	0,000
1.4.1	ПАО "Россети Кубань"	тыс.кВт*ч	430	15 396,859		3 492,457	11 904,402	
1.4.2	АО "НЭСК-электросети"	тыс.кВт*ч	430	872,370			872,370	
1.4.3	ОАО "Российские Железные Дороги"	тыс.кВт*ч	430	61,493			61,493	
1.4.4	ООО "Краснодарэнерго"	тыс.кВт*ч	430	918,842			918,842	
1.4.5	ООО "Майкопская ТЭЦ"	тыс.кВт*ч	430	156,899			156,899	
1.4.6	ООО "Кедар"	тыс.кВт*ч	430	28,384			28,384	
	<u>Добавить организацию</u>							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	3 899,402	0,000	0,000	1 442,527	2 456,875
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	0,000				
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	1 442,527			1 442,527	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	2 456,875				2 456,875
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	16 266,391	0,000	2 015,752	12 384,403	1 866,236
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	13 187,404		2 015,752	11 129,502	42,150
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	1 254,901	0,000	0,000	1 254,901	0,000
4.3.1	ПАО "Россети Кубань"	тыс.кВт*ч	750	1 254,901			1 254,901	
	<u>Добавить организацию</u>							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	1 824,086				1 824,086
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	3 899,402		1 442,527	2 456,875	
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	1 169,092		34,814	543,639	590,639
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозом балансе)	тыс.кВт*ч	1010	1 169,092		34,814	543,639	590,639
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозом балансе 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	103,522	0,000	7,300	96,222	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
	<u>Добавить организацию</u>							
12.3	от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<u>Добавить организацию</u>							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	103,522	0,000	7,300	96,222	0,000
12.4.1	ПАО "Россети Кубань"	МВт	1460	85,681		7,300	78,381	
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 "Кедар"	МВт	1460	0,360			0,360	
	<u>Добавить организацию</u>							
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	97,907	0,000	3,395	84,425	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	96,431		3,395	84,425	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
	<u>Добавить организацию</u>							
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 прогнозом балансе)	МВт	2040	5,070		0,602	4,468	
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозом 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