

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
<b>I. Электроэнергия</b>								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	16 901,774	0,000	2 808,264	14 093,510	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<a href="#">Добавить организацию</a>							
1.3	от несетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<a href="#">Добавить организацию</a>							
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	16 901,774	0,000	2 808,264	14 093,510	0,000
1.4.1	ПАО "Россети Кубань"	тыс.кВт*ч	430	14 990,293		2 808,264	12 182,029	
1.4.2	АО "Электросети Кубани"	тыс.кВт*ч	430				832,276	
1.4.3	ООО "Краснодарэнерго"	тыс.кВт*ч	430	868,301			868,301	
1.4.4	ООО "МАЙКОПСКАЯ ТЭЦ"	тыс.кВт*ч	430	184,584			184,584	
1.4.5	ООО "Кедр"	тыс.кВт*ч	430	26,320			26,320	
	<a href="#">Добавить организацию</a>							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	4 281,920	0,000	0,000	1 511,942	2 769,978
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	0,000				
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	1 511,942			1 511,942	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	2 769,978				2 769,978
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	16 102,444	0,000	1 279,428	12 433,887	2 389,129
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 подключенным к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	12 791,126		1 279,428	11 245,136	266,562
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	тыс.кВт*ч	750	1 188,751	0,000	0,000	1 188,751	0,000
4.3.1	ПАО "Россети Кубань"	тыс.кВт*ч	750	1 188,751			1 188,751	
	<a href="#">Добавить организацию</a>							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	2 122,567				2 122,567
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	4 281,920		1 511,942	2 769,978	
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	799,330		16,894	401,587	380,849
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	тыс.кВт*ч	1010	799,330		16,894	401,587	380,849
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном 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
<b>II. Мощность</b>								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	107,162	0,000	7,300	99,862	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
	<a href="#">Добавить организацию</a>							
12.3	от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<a href="#">Добавить организацию</a>							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	107,162	0,000	7,300	99,862	0,000
12.4.1	ПАО "Россети Кубань"	МВт	1460	89,321		7,300	82,021	
12.4.2	АО "Электросети Кубани"	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	
	<a href="#">Добавить организацию</a>							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	13,490	0,000	0,000	3,303	10,187

13.1	ВН	МВт	1670	0,000				
13.2	СН1	МВт	1680	3,303			3,303	
13.3	СН2	МВт	1690	10,187				10,187
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	102,092	0,000	3,395	88,510	10,187
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	100,516		3,395	88,510	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
	<a href="#">Добавить организацию</a>							
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	1,576				1,576
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	13,490		3,303	10,187	
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