

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей ООО "ТЭЦЮ-М"

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	Коды по ОКМ: 1000 киловатт-часов – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 394				
					В том числе по уровню напряжения				
					ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
I. Электроэнергия									
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт·ч	10	135 417,762	135 417,762	0,000	0,000	0,000	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	0,000
	Добавить организацию								
1.3	от несетевых организаций:	тыс.кВт·ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию								
1.4	от сетевых сетевых организаций:	тыс.кВт·ч	430	135 417,762	135 417,762	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1	МНП "ЧКЭС":	тыс.кВт·ч	430	135 417,762	135 417,762				
	Добавить организацию								
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт·ч	630	171 062,086	0,000	43 479,720	125 321,975	2 300,391	
2.1	ВН	тыс.кВт·ч	640	135 417,762		43 479,720	31 976,042		
2.2	СН1	тыс.кВт·ч	650	33 343,933			31 343,933		
2.3	СН2	тыс.кВт·ч	660	2 300,391				2 300,391	
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	67,894	0,000	0,000	25,916	41,968	
4.1	прямые прочии потребители по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт·ч	700	0,000					
4.1.1	из тех потребителей, опосредованно подконтрольных к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	710	0,000					
4.2	потребителям ГТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт·ч	720	67,894			25,916	41,968	
4.2.1	прочие потребители, в том числе:	тыс.кВт·ч	730	0,000					
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подконтрольным к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	740	0,000					
4.3	сетевыми сетевыми организациями:	тыс.кВт·ч	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию								
4.4	населению и приравненным к нему группам	тыс.кВт·ч	950	0,000					
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт·ч	960	171 062,086	135 417,762	33 343,933	2 300,391		
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт·ч	970	0,000					
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт·ч	980	128 913,537		9 213,680	117 526,793	2 173,064	
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	тыс.кВт·ч	990	6 436,341		882,107	5 468,875	83,379	
8.1	относимые на собственное потребление (фактически значимые)	тыс.кВт·ч	1000	5 614,242		64,008	5 468,955	83,279	
9	Нормативные потери (обычные потери, указанные в своде правил прогнозирования баланса)	тыс.кВт·ч	1010	822,099		818,099	3,200	0,000	
10	Объем превышения фактически обычной потери электрической энергии над обычными потерями, указанными в своде правил прогнозирования баланса за сопоставительский расчетный период	тыс.кВт·ч	1020	5 614,242	0,000	64,008	5 464,955	83,279	
11	Небаланс	тыс.кВт·ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощност									
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	18,948	18,948	0,000	0,000	0,000	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	0,000
	Добавить организацию								
12.3	от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию								
12.4	от сетевых сетевых организаций:	МВт	1460	18,948	18,948	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4.1	МНП "ЧКЭС":	МВт	1460	18,948	18,948				
	Добавить организацию								
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	23,572	0,000	5,709	17,536	0,327	
13.1	ВН	МВт	1670	18,949		5,709	11,240		
13.2	СН1	МВт	1680	4,296			4,296		
13.3	СН2	МВт	1690	0,327				0,327	
13.4	НН	МВт	1700	0,000					
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000					
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	0,012	0,000	0,000	0,004	0,008	
15.1	прямые прочии потребители по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000					
15.1.1	из тех потребителей, опосредованно подконтрольных к шинам генераторов	МВт	1740	0,000					
15.2	потребителям ГТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	0,012			0,004	0,008	
15.2.1	прочие потребители, в том числе:	МВт	1760	0,000					
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подконтрольным к шинам генераторов	МВт	1770	0,000					
15.3	сетевыми сетевыми организациями:	МВт	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию								
15.4	населению и приравненным к нему группам	МВт	1980	0,000					
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	23,571	18,948	4,296	0,327		
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000					
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	18,948		1,291	16,448	0,307	
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2020	0,977		0,122	0,757	0,012	
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,889		0,089	0,796	0,012	
20	Нормативные потери (обычные потери, указанные в своде правил прогнозирования баланса)	МВт	2040	0,114		0,113	0,001	0,001	
21	Объем превышения фактически обычной потери электрической энергии над обычными потерями, указанными в своде правил прогнозирования баланса за сопоставительский расчетный период	МВт	2050	0,777	0,000	0,009	0,756	0,012	
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощност									
23	Заявленная мощност	МВт	2070	0,011			0,011	0,000	
24	Максимальная мощност	МВт	2080	1,951			1,895	0,061	
25	Резервированная мощност	МВт	2090	1,940			1,879	0,061	
IV. Фактический плановый отпуск конечным потребителям									
26	Плановый отпуск совмещенных потребителей:	тыс.кВт·ч	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по одностороннему тарифу	тыс.кВт·ч	2110	0,000					
26.2	по двухстороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощност, в том числе:	тыс.кВт·ч	2130	0,000					
26.2.1.1	опосредованно подконтрольным к шинам генераторов	МВт	2140	0,000					
26.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт·ч	2150	0,000					
27	Плановый отпуск потребителей ГТ, ЭСО:	тыс.кВт·ч	2160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по одностороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочие потребители, в том числе:	тыс.кВт·ч	2180	0,000					
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт·ч	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Населению, проживающему в границах населенных пунктов в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроподогревательными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт·ч	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2210	0,000					
27.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2220	0,000					
27.1.2.3	Населению, проживающему в границах населенных пунктов в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроподогревательными установками и приравленным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт·ч	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2240	0,000					
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2250	0,000					
27.1.2.3.3	Населению, проживающему в границах населенных пунктов и приравленным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт·ч	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2270	0,000					
27.1.2.3.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2280	0,000					
27.1.2.4	Самостоятельно, опосредованно или другим некоммерческим объединением граждан	тыс.кВт·ч	2290	0,000					
27.1.2.5	Религиозные организации	тыс.кВт·ч	2300	0,000					
27.1.2.6	Юридические лица, производящие электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовых нужды в населенных пунктах, жилых зонах при военных частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	тыс.кВт·ч	2310	0,000					
27.1.2.7	Некоммерческие объединения граждан (гражданско-строительные, гаражные кооперативы) и жилищные строительные кооперативы	тыс.кВт·ч	2320	0,000					
27.2	по двухстороннему тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт·ч	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощност, в том числе:	МВт	2340	0,000					
27.2.1.1	опосредованно подконтрольным к шинам генераторов	МВт	2350	0,000					
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт·ч	2360	0,000					
28	Опознанный сетевыми организациями общий оказанный услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт·ч	2370	128 981,421	0,000	9 213,680	117 552,709	2 215,032	
28.1	по одностороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2380	128 913,537		9 213,680	117 526,793	2 173,064	
28.2	по двухстороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2390	67,894	0,000	0,000	25,916	41,968	
28.2.1	мощност	МВт	2400	0,011			0,011	0,000	
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт·ч	2410	67,884			25,916	41,968	
V. Стоимость услуг									
29	Стоимость услуг, оплаваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	тыс.руб.	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одностороннему тарифу:	тыс.руб.	2430	0,000					
29.2	по двухстороннему тарифу:	тыс.руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощност, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000					
29.2.1.1	опосредованно потребителями с шим генераторов	тыс.руб.	2460	0,000					
29.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2470	0,000					
30	Стоимость услуг, оплаваемая ГТ, ЭСО:	тыс.руб.	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одностороннему тарифу:	тыс.руб.	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочие потребители	тыс.руб.	2500	0,000					
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.руб.	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	0,000					
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.руб.	2530	0,000					
30.2	по двухстороннему тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощност, в том числе:	тыс.руб.	2550	0,000					
30.2.1.1	опосредованно потребителями с шим генераторов	тыс.руб.	2560	0,000					
30.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2570	0,000					
31	Стоимость услуг,								