

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей
 ООО «Ставропольская Электросеть»

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	24 271,670	0,000	0,000	24 271,670	0,000
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	24 271,670	0,000	0,000	24 271,670	0,000
1.4.1	Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети"	431	13 222,566			13 222,566	
1.4.2	ООО "Самарская электросетевая компания"	432	7 972,304			7 972,304	
1.4.3	АО "Самарская сетевая компания"	433	3 076,800			3 076,800	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	20 977,199	0,000	0,000	0,000	20 977,199
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	20 977,199				20 977,199
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	22 682,168	0,000	0,000	3 294,471	19 387,697
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	582,074			78,848	503,226
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	582,074			78,848	503,226
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	22 100,094			3 215,623	18 884,471
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	20 977,199			20 977,199	
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	1 589,502				1 589,502
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	912,615				912,615
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	676,887	0,000	0,000	0,000	676,887
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	3,613	0,000	0,000	3,613	0,000
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
Добавить организацию							
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	3,613	0,000	0,000	3,613	0,000
12.4.1	Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети"	1461	1,969			1,9693	
12.4.2	ООО "Самарская электросетевая компания"	1462	1,187			1,1871	
12.4.3	АО "Самарская сетевая компания"	1463	0,456			0,4564	
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	3,124	0,000	0,000	0,000	3,124
13.1	ВН	1670	0,000				

13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	3,124				3,124
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	3,377	0,000	0,000	0,489	2,889
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,000				
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	0,087			0,012	0,075
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,087			0,0117	0,0749
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	3,291			0,4769	2,8138
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	3,124			3,124	
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	0,235				0,2355
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,136				0,1363
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,099	0,000	0,000	0,000	0,099
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	3,500			3,5000	
24	Максимальная мощность	2080	4,375			4,3750	
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	22 682,168	0,000	0,000	3 294,471	19 387,697
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	22 682,168	0,000	0,000	3 294,471	19 387,697
27.1.1	прочим потребителям	2180	582,074			78,848	503,226
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	22 100,094	0,000	0,000	3 215,623	18 884,471
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	18 383,836	0,000	0,000	100,000	18 283,836
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	18 383,836			100,000	18 283,836
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	3 115,623			3 115,623	
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	600,635				600,635
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	12 758,470	0,000	0,000	1 638,598	11 119,872
30.1	по одноставочному тарифу	2490	12 758,470	0,000	0,000	1 638,598	11 119,872
30.1.1	прочим потребителям	2500	2 342,292			231,187	2 111,105
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	10 416,178	0,000	0,000	1 407,411	9 008,768
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	10 416,178			1 407,411	9 008,768
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0,000				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	0,000				0,000
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000				0,000
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				

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)

 директор
 (должность)

 (8482) 78-59-19, 8 9272 685 919
 (номер контактного телефона)

 Губин Александр Васильевич
 (Ф.И.О.)

 «__» _____ 20__ год
 (дата составления документа)

 (подпись)