

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	20.500,574	0,000	0,000	20.500,574	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	20.500,574	0,000	0,000	20.500,574	0,000
1.4.1	Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети"	431	10.221,989			10.221,989	
1.4.2	ООО "Самарская электросетевая компания"	432	7.648,185			7.648,185	
1.4.3	АО "Самарская сетевая компания"	433	2.630,400			2.630,400	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	17.764,053	0,000	0,000	0,000	17.764,053
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	17.764,053				17.764,053
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	19.486,746	0,000	0,000	2.736,521	16.750,225
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	526,001			50,806	475,195
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	526,001			50,806	475,195
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	18.960,745			2.685,715	16.275,030
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	17.764,053			17.764,053	
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	1.013,828				1.013,828
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	770,822				770,822
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	243,006	0,000	0,000	0,000	243,006
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	3,093	0,000	0,000	3,093	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	3,093	0,000	0,000	3,093	0,000
12.4.1	Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети"	1461	1,530			1,530	
12.4.2	ООО "Самарская электросетевая компания"	1462	0,816			0,816	
12.4.3	АО "Самарская сетевая компания"	1463	0,747			0,747	
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	2,686	0,000	0,000	0,000	2,686
13.1	ВН	1670	0,000				

13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	2,686				2,686
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	2,912	0,000	0,000	0,407	2,506
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	0,078			0,008	0,071
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,078			0,008	0,071
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	2,834			0,399	2,435
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	2,686			2,686	
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	0,151				0,151
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,114				0,114
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,037	0,000	0,000	0,000	0,037
22	Небаланс	2060	0,030	0,000	0,000	0,001	0,029
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	3,500			3,500	
24	Максимальная мощность	2080	4,375			4,375	
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	19,486,746	0,000	0,000	2,736,521	16,750,225
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	19,449,439	0,000	0,000	2,736,521	16,712,918
27.1.1	прочим потребителям	2180	488,694			50,806	437,888
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	18,960,745	0,000	0,000	2,685,715	16,275,030
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	2260	16,275,030	0,000	0,000	0,000	16,275,030
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	16,275,030				16,275,030
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	2,685,715			2,685,715	
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	0,000				
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2330	37,307	0,000	0,000	0,000	37,307
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	0,007				0,007

27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2350	0,000				
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	37,307				37,307
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	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	13.918,195	0,000	0,000	1.712,299	12.205,897
30.1	по одноставочному тарифу	2490	13.708,469	0,000	0,000	1.712,299	11.996,170
30.1.1	прочим потребителям	2500	1.865,297			144,778	1.720,519
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	11.843,172	0,000	0,000	1.567,521	10.275,652
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	11.843,172			1.567,521	10.275,652
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0,000				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	209,727	0,000	0,000	0,000	209,727
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	179,056				179,056
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	2570	30,671				30,671
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)