

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	26.437,652	0,000	0,000	26.437,652	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	26.437,652	0,000	0,000	26.437,652	0,000
1.4.1	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	431	15.196,385			15.196,385	
1.4.2	АО "Самарская сетевая компания"	432	2.899,200			2.899,200	
1.4.3	ООО "Самарская электросетевая компания"	433	8.342,067			8.342,067	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	23.376,171	0,000	0,000	0,000	23.376,171
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	23.376,171				23.376,171
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	25.482,706	0,000	0,000	3.061,481	22.421,225
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	665,001			126,078	538,923
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	665,001			126,078	538,923
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	24.817,705			2.935,403	21.882,302
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	23.376,171			23.376,171	
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	954,946				954,946
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	994,056				994,056
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-39,110	0,000	0,000	0,000	-39,110
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	4,033	0,000	0,000	4,033	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	4,033	0,000	0,000	4,033	0,000
12.4.1	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	1461	2,322			2,3218	
12.4.2	АО "Самарская сетевая компания"	1462	0,440			0,4396	
12.4.3	ООО "Самарская электросетевая компания"	1463	1,272			1,2719	
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	3,569	0,000	0,000	0,000	3,569
13.1	ВН	1670	0,000				

13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	3,569				3,569
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	3,888	0,000	0,000	0,464	3,424
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	0,101			0,019	0,082
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,101			0,0192	0,0821
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	3,787			0,4452	3,3420
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	3,569			3,569	
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	0,145				0,1448
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,152				0,1520
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	-0,007	0,000	0,000	0,000	-0,007
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	5,700			5,7000	
24	Максимальная мощность	2080	7,125			7,1250	
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	25.482,706	0,000	0,000	3.061,481	22.421,225
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	25.482,706	0,000	0,000	3.061,481	22.421,225
27.1.1	прочим потребителям	2180	665,001			126,078	538,923
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	24.817,705	0,000	0,000	2.935,403	21.882,302
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	20.568,159	0,000	0,000	119,679	20.448,480
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	20.568,159			119,679	20.448,480
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	2.815,724			2.815,724	
27.1.2.5	Религиозным организациям	2300	13,776				13,776
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	1.420,046				1.420,046
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	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	15.335,860	0,000	0,000	1.683,136	13.652,724
30.1	по одноставочному тарифу	2490	15.335,860	0,000	0,000	1.683,136	13.652,724
30.1.1	прочим потребителям	2500	2.699,576			378,066	2.321,510
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	12.636,283	0,000	0,000	1.305,070	11.331,213
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	12.636,283			1.305,070	11.331,213
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				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	8.965,964	0,000	0,000	8.965,964	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	8.965,964	0,000	0,000	8.965,964	0,000
31.2.1	мощность	2610	7.978,213			7.978,213	
31.2.2	компенсация потерь	2620	987,751			987,751	

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)