

**Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей**  
 ОАО "Ставропольский завод АТО"

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
<b>I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)</b>							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	59 056,210	59 056,210	0,000	0,000	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	59 056,210	59 056,210	0,000	0,000	0,000
1.2.1	Филиал "Владимирэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	31	59 056,210	59 056,210			
<b>Добавить организацию</b>							
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	16 755,974	0,000	0,000	16 755,974	0,000
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	16 755,974			16 755,974	
2.3	СН2	660	0,000				
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	52 391,676	35 635,702	0,000	16 755,974	0,000
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	52 391,676	35 635,702		16 755,974	
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	0,000				
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0,000				
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
<b>Добавить организацию</b>							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	16 755,974	16 755,974			
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	5 376,215	5 376,215			
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	1 288,319	1 288,319			
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	0,000				
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	1 288,319	1 288,319	0,000	0,000	0,000
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>II. Мощность (МВт)</b>							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	9,986	9,986	0,000	0,000	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	9,986	9,986	0,000	0,000	0,000
12.2.1	Филиал "Владимирэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	1061	9,986	9,986			
<b>Добавить организацию</b>							
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	2,986	0,000	0,000	2,986	0,000
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	СН1	1680	2,986			2,986	
13.3	СН2	1690	0,000				
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	9,986	7,000	0,000	2,986	0,000
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	9,986	7,000		2,986	
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	0,000				
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,000				
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
<b>Добавить организацию</b>							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	2,986	2,986			
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	0,000				
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,000				
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

III. Мощность (МВт)						
23	Заявленная мощность	2070	9,986	7,000		2,986
24	Максимальная мощность	2080	0,000			
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	16 755,974	16 755,974	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	2110	16 755,974	16 755,974		
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	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	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителям	2180	0,000			
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	0,000	0,000	0,000	0,000
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
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
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 категориям потребителей:	2260	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	0,000			
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000			
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	0,000			
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	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
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000			
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	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	31 113,964	31 113,964	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	31 113,964	31 113,964		
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	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	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	2500	0,000			
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	0,000			
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
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	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
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)

Инженер-электрик  
(должность)

+7 (49242) 5-17-31  
(номер контактного телефона)

Фамов Алексей Николаевич  
(Ф.И.О.)

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год  
(дата составления документа)