

**Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии
распределительными сетевыми организациями
отдельным категориям потребителей**
ООО "Квартал"

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	
0	1	2	3	4	5	6	
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	74 047,779	19 144,460	3 105,788	51 797,531	
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0,000	0,000	0,000	0,000	
Добавить организацию							
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	
Добавить организацию							
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	74 047,779	19 144,460	3 105,788	51 797,531	
1.4.1	Филиал ПАО "МРСК - Центра" - "Воронежэнерго"	431	58 936,564	18 527,751	3 105,788	37 303,025	
1.4.2	АО "Воронежская горэлектросеть"	432	3 638,016	0,000	0,000	3 638,016	
1.4.3	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	433	753,143	616,709	0,000	136,434	
1.4.4	АО "КБХА"	434	10 720,056	0,000	0,000	10 720,056	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	6 363,951	0,000	0,000	226,404	
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	226,404			226,404	
2.3	СН2	660	6 137,547				
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	77 766,041	19 144,460	3 105,788	49 378,246	
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	71 402,090	19 144,460	3 105,788	49 151,842	
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	
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	6 363,951			226,404	
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	0,000				
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	2 645,689			2 645,689	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	2 713,390			2 713,390	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-67,701	0,000	0,000	-67,701	
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	25,500	0,000	0,000	25,500	
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	
Добавить организацию							
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	
Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	25,500	0,000	0,000	25,500	
12.4.1	Филиал ПАО "МРСК - Центра" - "Воронежэнерго"	1461	20,033			20,033	
12.4.2	АО "Воронежская горэлектросеть"	1462	2,687			2,687	
12.4.3	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	1463	1,800			1,800	
12.4.4	АО "КБХА"	1464	0,980			0,980	
Добавить организацию							

13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	11,703	0,000	0,000	8,141	
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	СН1	1680	8,141			8,141	
13.3	СН2	1690	3,562				
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	37,203	0,000	0,000	33,641	
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	37,203			33,641	
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	
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,000				
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	
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	37,663			34,101	
24	Максимальная мощность	2080	25,500			25,500	
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	
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,000				
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 потребителям:	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	71 492,130	0,000	0,000	61 271,427	
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	71 492,130	0,000	0,000	61 271,427	
28.2.1	мощность (МВт)	2400	25,500			21,930	
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	71 492,130			61 271,427	
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	
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000				
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	48 592,909	0,000	0,000	41 755,078	
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	48 592,909	0,000	0,000	41 755,078	
31.2.1	мощность	2610	36 995,845			31 810,234	
31.2.2	компенсация потерь	2620	11 597,064			9 944,844	