

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей ООО "Энерго защита"

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часе – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 394			
					В тон числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт·ч	10	6 293,126	936,952	0,000	5 356,174	0,000
1.1	из сетей ПАО "МОС ЭЭС"	тыс.кВт·ч	20	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт·ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
1.3	от местных организаций:	тыс.кВт·ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
1.4	от сетевых систем организаций:	тыс.кВт·ч	430	6 293,126	936,952	0,000	5 356,174	0,000
1.4.1	Федерал ПАО "МОС ЭЭС" - "Астраханьэнерго"	тыс.кВт·ч	430	6 293,126	936,952		5 356,174	0,000
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация):	тыс.кВт·ч	630	1 776,677	0,000	0,000	0,000	1 776,677
2.1	ВН	тыс.кВт·ч	640	744,850				744,850
2.2	СН1	тыс.кВт·ч	650	0,000				
2.3	СН2	тыс.кВт·ч	660	1 031,827				1 031,827
2.4	НН	тыс.кВт·ч	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	тыс.кВт·ч	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	тыс.кВт·ч	690	5 911,825	0,000	0,000	4 135,148	1 776,677
4.1	прямые продажи потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт·ч	700	0,000				
4.1.1	из тех потребителей, опосредованно подключенных к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	710	0,000				
4.2	потребителям ГТ, ЭСО, ЭЭС, в том числе:	тыс.кВт·ч	720	0,000				
4.2.1	прямые потребителям, в том числе:	тыс.кВт·ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	740	0,000				
4.3	сетевым системам организаций:	тыс.кВт·ч	750	5 911,825	0,000	0,000	4 135,148	1 776,677
4.3.1	Федерал ПАО "МОС ЭЭС" - "Астраханьэнерго"	тыс.кВт·ч	750	5 911,825	0,000		4 135,148	1 776,677
	Добавить организацию							
4.4	население и проживающие в нем группы	тыс.кВт·ч	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт·ч	960	1 776,677	0,000	744,850		1 031,827
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт·ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт·ч	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактическое значение) в том числе:	тыс.кВт·ч	990	381,301	192,102		189,199	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт·ч	1000	381,301	192,102		189,199	0,000
9	Нормативные потери (объемы потерь, указанные в своде прогнозных балансов)	тыс.кВт·ч	1010	581,656	66,527		496,528	
10	Объем превышения фактического объема потерь электрической энергии над объемом потерь, указанным в своде прогнозных балансов за соответствующий расчетный период	тыс.кВт·ч	1020	-200,355		0,000	-307,729	0,000
11	Небаланс	тыс.кВт·ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	2,977	0,443	0,000	2,534	0,000
12.1	из сетей ПАО "МОС ЭЭС"	МВт	1050	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.3	от местных организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.4	от сетевых систем организаций:	МВт	1460	2,977	0,443	0,000	2,534	0,000
12.4.1	Федерал ПАО "МОС ЭЭС" - "Астраханьэнерго"	МВт	1460	2,977	0,443		2,534	
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация):	МВт	1660	0,911	0,000	0,000	0,000	0,911
13.1	ВН	МВт	1670	0,322				0,322
13.2	СН1	МВт	1680	0,000				
13.3	СН2	МВт	1690	0,000				0,488
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	2,797	0,000	0,000	1,956	0,841
15.1	прямые продажи потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000				
15.1.1	из тех потребителей, опосредованно подключенных к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ГТ, ЭСО, ЭЭС, в том числе:	МВт	1750	0,000				
15.2.1	прямые потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	1770	0,000				
15.3	сетевым системам организаций:	МВт	1780	2,797	0,000	0,000	1,956	0,841
15.3.1	Федерал ПАО "МОС ЭЭС" - "Астраханьэнерго"	МВт	1780	2,797	0,000		1,956	0,841
	Добавить организацию							
15.4	население и проживающие в нем группы	МВт	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	0,911	0,322		0,488	
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактическое значение) в том числе:	МВт	2020	0,189	0,091		0,090	
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,189	0,091		0,090	
20	Нормативные потери (объемы потерь, указанные в своде прогнозных балансов)	МВт	2040	0,376	0,091		0,232	
21	Объем превышения фактического объема потерь электрической энергии над объемом потерь, указанным в своде прогнозных балансов за соответствующий расчетный период	МВт	2050	-0,196	0,026	0,000	-0,146	0,000
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	2,797			1,956	0,841
24	Максимальная мощность	МВт	2080	3,360			1,394	1,966
25	Пропорциональная мощность	МВт	2090	0,000				
IV. Фактический полугодовой отпуск конечным потребителям								
26	Показатель отпуска конечным потребителям:	тыс.кВт·ч	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт·ч	2110	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт·ч	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2130	0,000				
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	2140	0,000				
26.2.2	комиссионная потеря	тыс.кВт·ч	2150	0,000				
27	Показатель отпуска потребителям ГТ, ЭСО:	тыс.кВт·ч	2160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт·ч	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прямые потребителям	тыс.кВт·ч	2180	0,000				
27.1.2	население и проживающие в нем категории потребителей:	тыс.кВт·ч	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1	Населению, проживающему в границах населенных пунктов в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненным к нему категориям	тыс.кВт·ч	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2210	0,000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2220	0,000				
27.1.2.2	Населению, проживающему в границах населенных пунктов в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт·ч	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2240	0,000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2250	0,000				
27.1.2.3	Населению, проживающему в границах населенных пунктов и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт·ч	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2270	0,000				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2280	0,000				
27.1.2.4	Сельскохозяйственным, агропромышленным или другим некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт·ч	2290	0,000				
27.1.2.5	Реализованным организациям:	тыс.кВт·ч	2300	0,000				
27.1.2.6	Крупными лицами приобретающими электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовых нужд в населенных пунктах, жилых зонах при военных частях и в целях потребления организациями и гражданами при выполнении работ (услуг) и хозяйственных нужд физических лиц:	тыс.кВт·ч	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гражданско-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственным товариществам физическим лиц:	тыс.кВт·ч	2320	0,000				
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт·ч	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	2350	0,000				
27.2.2	комиссионная потеря	тыс.кВт·ч	2360	0,000				
28	Опознанный сетевыми организациями общий оказанный услуг по индивидуальной тарифу:	тыс.кВт·ч	2370	5 911,825	0,000	0,000	4 135,148	1 776,677
28.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт·ч	2380	489,994			350,761	138,613
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт·ч	2390	5 422,231	0,000	0,000	3 784,387	1 637,844
28.2.1	мощность:	МВт	2400	2,797			1,956	0,841
28.2.2	комиссионная потеря	тыс.кВт·ч	2410	5 422,231			3 784,387	1 637,844
V. Стоимость услуг								
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	тыс.руб.	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу:	тыс.руб.	2430	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000				
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2460	0,000				
29.2.2	комиссионная потеря	тыс.руб.	2470	0,000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГТ, ЭСО:	тыс.руб.	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу:	тыс.руб.	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	по прямым потребителям:	тыс.руб.	2500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2	населению и проживающим в нем категориям потребителей:	тыс.руб.	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	0,000				
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.руб.	2530	0,000				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	0,000				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000				
30.2.2	комиссионная потеря	тыс.руб.	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемая сетевыми организациями по индивидуальной тарифу:	тыс.руб.	2580	31 518,458	0,000	0,000	11 261,066	20 257,391
31.1	по одноставочному тарифу:	тыс.руб.	2590	1 980,416	0,00	0,00	112,36	448,16
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	29 538,042	0,000	0,000	10 218,809	19 809,233
31.2.1	мощность:	тыс.руб.	2610	27 775,806	0,000	0,000	9 612,510	19 163,296
31.2.2	комиссионная потеря	тыс.руб.	2620	2 162,236	0,000		1 516,300	645,936