

**Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями**

**отдельным категориям потребителей**

ООО "Энерго Пром Сети"

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	ЧН1	ЧН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7
<b>I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)</b>							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	282 256,810	282 256,810	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<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	282 256,810	282 256,810	0,000	0,000	0,000
x 1.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	431	282 256,810	282 256,810			
<b>Добавить организацию</b>							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	3 153,972	0,000	0,000	3 130,927	23,045
2.1	ВН	640	3 153,972			3 130,927	23,045
2.2	ЧН1	650	0,000				
2.3	ЧН2	660	0,000				
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	279 812,182	276 658,210	0,000	3 130,927	23,045
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	208 098,445	204 944,473		3 130,927	23,045
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	71 713,737	71 713,737	0,000	0,000	0,000
x 4.3.1	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	751	71 713,737	71 713,737			
<b>Добавить организацию</b>							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	3 153,972	3 153,972			
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	2 444,628	2 444,628			
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	2 500,000	2 500,000			
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-55,372	-55,372	0,000	0,000	0,000
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

## II. Мощность (МВт)

12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	36,774	36,774	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<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	36,774	36,774	0,000	0,000	0,000
x 12.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	1461	36,774	36,774			
<b>Добавить организацию</b>							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0,446	0,000	0,000	0,443	0,003
13.1	ВН	1670	0,446			0,443	0,003
13.2	CH1	1680	0,000				
13.3	CH2	1690	0,000				
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	36,458	36,011	0,000	0,443	0,003
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	26,108	25,661		0,443	0,003
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	10,350	10,350	0,000	0,000	0,000
x 15.3.1	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	1781	10,350	10,350			
<b>Добавить организацию</b>							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,446	0,446			
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	0,316	0,316			
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,320	0,320			
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	-0,004	-0,004	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>III. Мощность (МВт)</b>							
23	Заявленная мощность	2070	36,458	36,458			
24	Максимальная мощность	2080	190,000	190,000			
25	Резервируемая мощность	2090	153,542	153,542			
<b>IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)</b>							
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	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	0,000	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	208 098,445	204 944,473	0,000	3 130,927	23,045	
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	208 098,445	204 944,473	0,000	3 130,927	23,045	
27.1.1	прочим потребителям	2180	208 098,445	204 944,473		3 130,927	23,045	
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	0,000	0,000	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	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	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	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 хозяйствственные постройки физических лиц	2320	0,000					
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2330	0,000	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	71 713,737	71 713,737	0,000	0,000	0,000	
28.1	по одноставочному тарифу	2380	71 713,737	71 713,737				
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	0,000	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 ТСО):	2420	0,000	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	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	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0,000	0,000	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	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	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	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	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 представлять  
статистическую информацию от имени  
юридического лица)

главный энергетик  
(должность)

Недашковский Валерий Павлович  
(Ф.И.О.)

8-49657-4-22-92  
(номер контактного телефона)

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