

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии  
распределительными сетевыми организациями отдельным  
ОАО "НИТИ Прогресс"

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	0,000	0,000	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
	<a href="#">Добавить организацию</a>						
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<a href="#">Добавить организацию</a>						
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<a href="#">Добавить организацию</a>						
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения	630	16 458,640	0,000	0,000	3 816,427	12 642,213
2.1	ВН	640	16 458,640			3 816,427	12 642,213
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	0,000				
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	4 870,529	0,000	0,000	3 370,015	1 500,514
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	4 870,529			3 370,015	1 500,514
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам	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	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<a href="#">Добавить организацию</a>						
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	4 870,529			3 370,015	1 500,514
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	10 943,062				10 943,062
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	645,049			446,412	198,637
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	728,000			503,718	224,282
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-82,951	0,000	0,000	-57,306	-25,645
11	Небаланс	1030	-4 870,529	0,000	0,000	-3 370,015	-1 500,514
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	0,000	0,000	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
	<a href="#">Добавить организацию</a>						
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<a href="#">Добавить организацию</a>						
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<a href="#">Добавить организацию</a>						
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения	1660	4,680	0,000	0,000	2,180	2,500
13.1	ВН	1670	2,180			2,180	
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	2,500				2,500
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	2,500	0,000	0,000	2,059	0,441
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	2,500			2,059	0,441
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам	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	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<a href="#">Добавить организацию</a>						
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	1,971				1,971
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	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	0,209	0,000	0,000	0,121	0,088
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	4,680			2,180	2,500
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	4 870,529	0,000	0,000	3 370,015	1 500,514
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	4 870,529	0,000	0,000	3 370,015	1 500,514
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2130	2,500			2,059	0,441
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов	2140	0,000				
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2150	4 870,529			3 370,015	1 500,514
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	2160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	0,000	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	2190	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
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	2260	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	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	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	0,000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов	2350	0,000				
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	0,000				
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг	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 ТСО):	2420	1 445,848	0,000	0,000	1 000,411	445,437
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	1 445,848	0,000	0,000	1 000,411	445,437
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	766,156			530,119	236,037
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2460	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	2470	679,692			470,292	209,400
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	2480	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
30.1.1	прочим потребителям	2500	0,000				
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям	2510	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
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	2580	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
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)

Главный энергетик  
(должность)  
  
(3412) 724-970  
(номер контактного телефона)

Галлямов Радик Рауфович  
(Ф.И.О.)  
  
«\_\_»\_\_\_\_20\_\_ год  
(дата составления документа)

\_\_\_\_\_  
(подпись)