

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

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№9 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	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
<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	16 289,214	0,000	0,000	3 649,400	12 639,814
2.1	ВН	640	16 289,214			3 649,400	12 639,814
2.2	СН1	650	0,000				
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	4 443,631	0,000	0,000	3 156,740	1 286,891
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	4 443,631			3 156,740	1 286,891
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 шинам	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	4 443,631			3 156,740	1 286,891
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	11 152,083				11 152,083
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	693,500			492,660	200,840
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	1010	693,500			517,420	176,080
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	1020	0,000	0,000	0,000	-24,760	24,760
11	Небаланс	1030	-4 443,631	0,000	0,000	-3 156,740	-1 286,891
<b>II. Мощность (МВт)</b>							
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
<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	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 деятельности)	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 шинам	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	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 прогнозом балансе)	2040	0,000				
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом 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
<b>III. Мощность (МВт)</b>							
23	Заявленная мощность	2070	4,680			2,180	2,500
24	Максимальная мощность	2080	0,000				
25	Резервируемая мощность	2090	0,000				
<b>IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)</b>							
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	4 443,631	0,000	0,000	3 156,740	1 286,891
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	4 443,631	0,000	0,000	3 156,740	1 286,891
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2130	2,500			2,059	0,441
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (мвт)	2140	0,000				
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2150	4 443,631			3 156,740	1 286,891
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 населения и приравненным к нему категориям потребителей:	2180	0,000					
27.1.2	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:	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	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 категориям потребителей:	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 товариществами, садовыми товариществами	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	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 шиммическим тарифам:	2370	0,000	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	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	1 712,170	0,000	0,000	1 216,321	495,849	
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000					
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	1 712,170	0,000	0,000	1 216,321	495,849	
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	1 120,076			795,699	324,377	
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2460	0,000					
29.2.2	компенсация потерь	2470	592,094			420,622	171,472	
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 населения и приравненным к нему категориям потребителей:	2500	0,000					
30.1.2	в пределах социальной нормы потребления	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 шиммическим тарифам:	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)