

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей
 МУП "Лискинская горэлектросеть"

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	140 358,103	136 820,504	2 586,967	950,608	0,024
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	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 несетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	140 358,103	136 820,504	2 586,967	950,608	0,024
x 1.4.1	ПАО "Россети Центр"	тыс.кВт*ч	430	51 721,745	48 184,170	2 586,967	950,608	
x 1.4.2	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖЛ"	тыс.кВт*ч	430	88 636,358	88 636,334			0,024
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	319 806,342	0,000	136 820,504	117 089,256	65 896,582
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	136 820,504		136 820,504		
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	117 089,256			117 089,256	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	65 896,582				65 896,582
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	123 131,312	0,000	21 747,713	42 331,833	59 051,766
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт*ч	700	123 131,312		21 747,713	42 331,833	59 051,766
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	0,000				
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	тыс.кВт*ч	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	319 806,342	136 820,504	117 089,256	65 896,582	
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000				
8	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	17 226,791		570,502	9 811,449	6 844,840
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	тыс.кВт*ч	1010	0,000				
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	17 226,791	0,000	570,502	9 811,449	6 844,840
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	19,281	18,795	0,355	0,131	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	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 несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	19,281	18,795	0,355	0,131	0,000
x 12.4.1	ПАО "Россети Центр"	МВт	1460	7,105	6,619	0,355	0,131	
x 12.4.2	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖЛ"	МВт	1460	12,176	12,176			0,0000032969
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	43,932	0,000	18,795	16,085	9,052
13.1	ВН	МВт	1670	18,795		18,795		
13.2	СН1	МВт	1680	16,085			16,085	
13.3	СН2	МВт	1690	9,052				9,052
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	16,915	0,000	2,988	5,815	8,112

15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	16,915		2,98750378	5,815	8,112
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	0,000				
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию								
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	43,932	18,795	16,08466116	9,052	0,000
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000				
19	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2020	2,366		0,07837040	1,348	0,940
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	0,000				
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	2,366	0,000	0,078	1,348	0,940
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	19,281	18,795	0,355	0,131	
24	Максимальная мощность	МВт	2080	42,000	40,941435	0,77411015	0,284455	
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	22,719	22,146274	0,418736	0,153869	
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям								
26	Полезный отпуск 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 подключённым 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	123 131,312	0,000	21 747,713	42 331,833	59 051,766
27.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2170	122 571,186	0,000	21 747,713	42 064,593	58 758,880
27.1.1	прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2180	66 256,522		21 678,753	41 077,918	3 499,851
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2190	56 314,664	0,000	68,960	986,675	55 259,029
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:	тыс.кВт*ч	2200	53 720,108	0,000	0,000	302,333	53 417,775
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	31 141,255			178,220	30 963,035
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2220	22 578,853			124,113	22 454,740
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:	тыс.кВт*ч	2230	1 378,931	0,000	68,960	8,680	1 301,291
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2240	856,825		68,960	8,680	779,185
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2250	522,106				522,106
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт*ч	2260	515,763	0,000	0,000	0,000	515,763
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2270	515,763				515,763
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт*ч	2290	415,212			415,212	
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	2300	162,840			138,640	24,200
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	тыс.кВт*ч	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.кВт*ч	2320	121,810			121,810	
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт*ч	2330	560,126	0,000	0,000	267,240	292,886
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2350	0,000				
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	560,126			267,240	292,886
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	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									
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	компенсация потерь	тыс.руб.	2470		0,000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, 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	прочим потребителям	тыс.руб.	2500		0,000				
30.1.2	населению и приравненным к нему 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	компенсация потерь	тыс.руб.	2570		0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580		175 712,851	0,000	72 995,019	64 372,701	38 345,131
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590		0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600		175 712,851	0,000	72 995,019	64 372,701	38 345,131
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610		96 000,595		58 916,071	36 968,088	116,435
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620		79 712,256		14 078,947	27 404,613	38 228,696