

2022 год

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

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	659 413,848	656 953,086		2 317,233	143,529
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	0,000	0,000		0,000	0,000
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0,000	0,000		0,000	0,000
1.3	от несетевых организаций:	230	385,968	0,000		371,759	14,209
	ООО "УК ЖКХ"	231	1,4170	0,0000		0,0000	5,7460
	ПАО "Ростелеком"	232	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000
	МУП "Гор.УЖКХ", г. Верхняя Салда	233	84,8250	0,0000		366,4470	8,3010
	МСЧ Тирус	234	0,0000	0,0000		0,0000	0,1620
	ИП Эвинян	235	0,0000	0,0000		5,3120	0,0000
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	659 027,880	656 953,086		1 945,474	129,320
	от сетей ОАО "МРСК Урала"	431	653 463,710	653 460,726		2,984	
	от сетей ОАО "Оборонэнерго"	434	145,807			145,807	
	от сетей ОАО "РЖД"	433	19,940				19,940
	АО "ВЭС"	432	5 398,423	3 492,360		1 796,683	109,380
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	388 788,233	0,000		284 601,755	104 186,478
2.1	ВН	640	284 601,755	0,0000		284 601,7550	0,0000
2.2	СН1	650	0,000	0,000		0,000	0,000
2.3	СН2	660	104 186,478	0,000		0,000	104 186,4780
2.4	НН	670	0,000	0,000		0,000	0,000
3	Генерация на установках организации (совмещенные деятельности)	680	0,000	0,000		0,000	0,000
4	Отпуск из сети:	690	48 173,798	30 924,438		16 356,980	892,380
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в	700	0,000	0,000		0,000	0,000
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000	0,000		0,000	0,000
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	136,949	0,000		1 015,7180	546,0430
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0,000	0,000		0,000	0,000
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000	0,000		0,000	0,000
4.3	смежным сетевым организациям:	750	46 180,915	30 924,438		15 256,477	0,000
	АО "ВЭС"	751	46 180,915	30 924,4380		15 256,4770	0,0000
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	431,122			84,7850	346,3370
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	388 788,233	284 601,7550		104 186,4780	0,000
6	Хозяйственные нужды организации	970	603,759	403,5410		13,0210	187,1970
7	Собственное потребление (совмещенные деятельности)	980	602 257,073	337 821,0010		162 865,3940	101 570,6780
8	Общий объем потерь (фактические объемы):	990	8 379,218	3 202,3510		3 497,1150	1 679,7520
	Общий объем потерь, %		1,27%	0,49%		1,22%	1,61%
8.1	Потери, относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	7 265,067	2 440,1430		3 200,7730	1 624,1510
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	646,800	212,2628		407,2524	27,2848
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	7 732,418	2 990,088		3 089,863	1 652,467
11	Небаланс	1030	0,000	0,000		0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	88,4267	87,8361		0,5787	0,0120
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,0451	0,0000		0,0408	0,0044
12.3.1.	ООО "УК ЖКХ"	1261	0,0010	0,0000		0,0000	0,0010
12.3.2.	ПАО "Ростелеком"	1262	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000
12.3.3.	МУП "Гор.УЖКХ", г. Верхняя Салда	1263	0,0425	0,0000		0,0391	0,0034
12.3.4.	ИП Эвинян	1263	0,0000	0,0000		0,0017	0,0000

12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	88,3816	87,8361		0,5379	0,0076
12.4.1	от сетей МРСК Урала	1461	87,4034	87,4032		0,0001	0,0000
12.4.2.	АО "ВЭС"	1462	0,9919	0,4328		0,5028	0,0030
12.4.3	от сетей ОАО "Оборонэнерго"	1464	0,0350	0,0000		0,0350	0,0000
12.4.4.	от сетей ОАО РЖД	1463	0,0046	0,0000		0,0000	0,0046
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	51,4683	0,0000		37,7954	13,6729
13.1	ВН	1670	37,7954	0,0000		37,7954	0,0000
13.2	СН1	1680	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000
13.3	СН2	1690	13,6729	0,0000		0,0000	13,6729
13.4	НН	1700	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000
15	Отпуск из сети:	1720	7,9883	5,2459		2,6107	0,1317
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в	1730	0,0000				
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,0000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	0,2201	0,0000		0,1335	0,0866
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	7,6702	5,2459		2,4243	0,0000
	АО "ВЭС"	1781	0,0000	5,2459		2,4243	0,0000
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,0980	0,0000		0,0529	0,0451
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	51,4683	37,7954		13,6729	0,0000
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,0676	0,0452		0,0015	0,0210
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	78,9340	44,1206		21,5410	13,2725
19	Общий объем потерь (фактические объемы)	2020	1,4368	0,6291		0,5480	0,2598
	Общий объем потерь, %		1,62%	0,72%		1,43%	1,90%
19.1	Потери, относимые на собственное потребление	2030	1,2360	0,4807		0,5035	0,2519
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в <u>сплошном прогнозном балансе</u>)	2040	0,2048	0,06723		0,12897	0,00856
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь	2050	1,2321	0,5618		0,4190	0,2512
22	Небаланс	2060	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	13,2770	9,5885		3,4510	0,2375
24	Максимальная мощность	2080	15,3800	8,2000		6,4666	0,7135
25	Резервируемая мощность	2090	5,4297	2,9540		2,4758	0,0000
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	0,000	0,000		0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,000	0,000		0,000	0,000
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	0,000	0,000		0,000	0,000
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2130	0,000	0,000		0,000	0,000
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2140	0,000	0,000		0,000	0,000
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2150	0,000	0,000		0,000	0,000
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	2160	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителям	2180	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не	2200	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	2220	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в	2230	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	2250	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему	2260	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	0,000	0,000		0,000	0,000

27.1.2.5	Религиозным организациям	2300	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1.2.6	Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на	2310	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные	2320	0,000	0,000		0,000	0,000
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2330	0,000	0,000		0,000	0,000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	0,000	0,000		0,000	0,000
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2350	0,000	0,000		0,000	0,000
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	0,000	0,000		0,000	0,000
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	48 173,798	30 924,438		16 356,980	892,380
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000	0,000		0,000	0,000
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	48 173,798	30 924,438		16 356,980	892,380
28.2.1	мощность (МВт)	2400	13,277	9,589		3,451	0,238
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	48 173,798	30 924,438		16 356,980	892,380
V. Стоимость услуг (тыс. руб.)							
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и	2420	0,000	0,000		0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000	0,000		0,000	0,000
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	0,000	0,000		0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	0,000	0,000		0,000	0,000
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2460	0,000	0,000		0,000	0,000
29.2.2	компенсация потерь	2470	0,000	0,000		0,000	0,000
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	2480	0,000	0,000		0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0,000	0,000		0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	2500	0,000	0,000		0,000	0,000
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	0,000	0,000		0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	0,000	0,000		0,000	0,000
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0,000	0,000		0,000	0,000
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	0,000	0,000		0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	0,000	0,000		0,000	0,000
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,000	0,000		0,000	0,000
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000	0,000		0,000	0,000
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	7 266,777	5 074,844		2 060,573	131,361
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000	0,000		0,000	0,000
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	7 266,777	5 074,844		2 060,573	131,361
31.2.1	мощность	2610	5 109,362	3 689,924		1 328,042	91,397
31.2.2	компенсация потерь	2620	2 157,415	1 384,920		732,531	39,964