

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

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	1 752 240,319	453 763,460	23 583,769	1 268 583,147	6 309,943
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	302 446,090	283 086,894	2 780,439	16 578,757	
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	1 449 794,229	170 676,566	20 803,330	1 252 004,390	6 309,943
1.4.1	ПАО "Россети Волга" филиал "Оренбургэнерго"	тыс.кВт*ч	430	1 306 665,748	85 338,283	9 997,881	1 205 019,641	6 309,943
1.4.2	Кузюмовская дирекция по энергоснабжению – структурное подразделение трансэнергосети	тыс.кВт*ч	430	20 520,897	17 071,854		3 449,043	
1.4.3	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	тыс.кВт*ч	430	23 820,487	6 805,704	9 398,487	7 616,296	
1.4.4	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	тыс.кВт*ч	430	4 103,419	981,599		3 121,820	
1.4.5	ПАО "Оренбургнефть"	тыс.кВт*ч	430	26 347,646			26 347,646	
1.4.6	АО "Электросеть"	тыс.кВт*ч	430	6 449,944			6 449,944	
1.4.7	ПАО "Гайский ГОК"	тыс.кВт*ч	430	61 886,088	60 479,126	1 406,962		
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	1 967 020,595	0,000	426 289,912	426 434,630	1 114 296,053
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	426 289,912		426 289,912		
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	426 434,630			426 434,630	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	1 114 296,053				1 114 296,053
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	1 580 053,724	23 455,778	21 305,259	523 340,314	1 011 952,373
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт*ч	700	35 302,685	17 356,932	3 906,577	11 902,754	2 136,422
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	710	0,000				
4.2	потребителям ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	587 403,645	3 909,945	8 153,126	336 923,352	238 417,222
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	587 403,645	3 909,945	8 153,126	336 923,352	238 417,222
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	124 600,014	1 466,889	9 245,556	113 508,942	378,627
4.3.1	ПАО "ФСК - Россети"	тыс.кВт*ч	750	9 499,595			9 499,595	
4.3.2	ПАО "Россети Волга" филиал "Оренбургэнерго"	тыс.кВт*ч	750	79 604,377	1 466,889		77 759,460	378,028
4.3.3	ПАО "Оренбургнефть"	тыс.кВт*ч	750	1 098,088			1 098,088	
4.3.4	Кузюмовская дирекция по энергоснабжению – структурное подразделение трансэнергосети	тыс.кВт*ч	750	1 945,068			1 945,068	
4.3.5	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	тыс.кВт*ч	750	16 325,200			16 325,200	
4.3.6	Акционерное общество "Оборонэнерго" - филиал "Уральский"	тыс.кВт*ч	750	139,375			139,375	
4.3.7	ООО "Уралэлектросеть"	тыс.кВт*ч	750	238,619			238,619	
4.3.8	ООО "ЮС Оренбуржья"	тыс.кВт*ч	750	1 205,991			1 205,991	
4.3.9	ООО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"	тыс.кВт*ч	750	212,926			212,926	
4.3.10	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	тыс.кВт*ч	750	408,571			408,571	
4.3.11	ООО "Сети Плюс"	тыс.кВт*ч	750	2 343,394			2 343,394	
4.3.12	ООО "Оренбургские электрические сети"	тыс.кВт*ч	750	165,011			165,011	
4.3.13	ООО "Оренбургские электросети"	тыс.кВт*ч	750	255,277			255,277	
4.3.14	АО "Электросеть"	тыс.кВт*ч	750	73,069			73,069	
4.3.15	ПАО "Гайский ГОК"	тыс.кВт*ч	750	9 245,556		9 245,556		
4.3.16	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"	тыс.кВт*ч	750	249,091			249,091	
4.3.17	ООО "Энергокомплекс"	тыс.кВт*ч	750	104,912			104,912	
4.3.18	ООО "Терра"	тыс.кВт*ч	750	158,818			158,219	0,599
4.3.19	ООО "Орские Электрические Сети"	тыс.кВт*ч	750	247,296			247,296	
4.3.20	ООО "МК-ЭНЕРГО ПЛЮС"	тыс.кВт*ч	750	212,165			212,165	
4.3.21	ООО "МК-ЭНЕРГО"	тыс.кВт*ч	750	141,635			141,635	
4.3.22	ООО "ЭнергоХолдинг"	тыс.кВт*ч	750	409,431			409,431	
4.3.23	ООО "Межрайонные электрические сети"	тыс.кВт*ч	750	117,732			117,732	
4.3.24	ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"	тыс.кВт*ч	750	21,316			21,316	
4.3.25	ООО "Оренбургэлектросеть"	тыс.кВт*ч	750	177,501			177,501	
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	832 747,380	722,012		61 005,266	771 020,102
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	1 967 020,595	426 289,912	426 434,630	1 114 296,053	
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	3 543,385	2 029,690	576,076	767,516	170,103
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000				
8	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	168 643,210	1 988,080	1 557,716	56 613,894	108 483,520
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	582,845			582,845	
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	тыс.кВт*ч	1010	191 869,000	2 311,620	1 821,045	65 919,059	121 817,276
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	-23 225,790	-323,540	-263,329	-9 305,165	-13 333,756
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	340,428	117,678	6,116	214,342	2,292
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	42,284	39,788	0,318	2,178	
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	298,144	77,890	5,798	212,164	2,292
12.4.1	ПАО "Россети Волга" филиал "Оренбургэнерго"	МВт	1460	273,890	62,430	3,985	205,183	2,292
12.4.2	Кузюмовская дирекция по энергоснабжению – структурное подразделение трансэнергосети	МВт	1460	3,230	2,650		0,580	
12.4.3	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	МВт	1460	3,800	1,172	1,501	1,127	
12.4.4	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	МВт	1460	0,240			0,240	
12.4.5	ПАО "Оренбургнефть"	МВт	1460	3,574			3,574	
12.4.6	АО "Электросеть"	МВт	1460	1,460			1,460	
12.4.7	ПАО "Гайский ГОК"	МВт	1460	11,950	11,638	0,312		
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	424,818	0,000	111,387	112,234	201,197
13.1	ВН	МВт	1670	111,387		111,387		
13.2	СН1	МВт	1680	112,234			112,234	
13.3	СН2	МВт	1690	201,197				201,197
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	308,088	5,309	4,730	114,295	183,754
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	7,222	3,980	0,976	1,625	0,641
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	135,595	0,897	1,790	78,378	54,530
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	135,595	0,897	1,790	78,378	54,530
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	26,480	0,312	1,964	24,124	0,080
15.3.1	ПАО "ФСК - Россети"	МВт	1780	1,717			1,717	
15.3.2	ПАО "Россети Волга" филиал "Оренбургэнерго"	МВт	1780	15,483	0,312		15,091	0,080
15.3.3	ПАО "Оренбургнефть"	МВт	1780	0,230			0,230	
15.3.4	Кузюмовская дирекция по энергоснабжению – структурное подразделение трансэнергосети	МВт	1780	0,320			0,320	
15.3.5	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	МВт	1780	2,877			2,877	
15.3.6	Акционерное общество "Оборонэнерго" - филиал "Уральский"	МВт	1780	0,037			0,037	
15.3.7	ООО "Уралэлектросеть"	МВт	1780	0,141			0,141	
15.3.8	ООО "ЮС Оренбуржья"	МВт	1780	0,616			0,616	
15.3.9	ООО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"	МВт	1780	0,123			0,123	
15.3.10	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	МВт	1780	0,168			0,168	
15.3.11	ООО "Сети Плюс"	МВт	1780	0,638			0,638	
15.3.12	ООО "Оренбургские электрические сети"	МВт	1780	0,128			0,128	
15.3.13	ООО "Оренбургские электросети"	МВт	1780	0,053			0,053	
15.3.14	АО "Электросеть"	МВт	1780	0,002			0,002	
15.3.15	ПАО "Гайский ГОК"	МВт	1780	1,964		1,964		
15.3.16	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"	МВт	1780	0,212			0,212	
15.3.17	ООО "Энергокомплекс"	МВт	1780	0,244			0,244	
15.3.18	ООО "Терра"	МВт	1780	0,249			0,249	
15.3.19	ООО "Орские Электрические Сети"	МВт	1780	0,150			0,150	
15.3.20	ООО "МК-ЭНЕРГО ПЛЮС"	МВт	1780	0,053			0,053	
15.3.21	ООО "МК-ЭНЕРГО"	МВт	1780	0,051			0,051	
15.3.22	ООО "ЭнергоХолдинг"	МВт	1780	0,355			0,355	
15.3.23	ООО "Межрайонные электрические сети"	МВт	1780	0,128			0,128	
15.3.24	ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"	МВт	1780	0,075			0,075	
15.3.25	ООО "Оренбургэлектросеть"	МВт	1780	0,466			0,466	
	Добавить организацию							
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	138,791	0,120		10,168	128,503
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	424,				

18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000					
19	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2020	31,530	0,516	0,407	10,908	19,699	
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,136			0,136		
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозом балансе)	МВт	2040	37,255	0,285	0,295	13,632	23,043	
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	-5,725	0,231	0,112	-2,724	-3,344	
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
III. Мощность									
23	Заявленная мощность	МВт	2070	283,687	5,408	4,787	95,558	177,934	
24	Максимальная мощность	МВт	2080	1 108,642	21,060	18,642	376,021	692,919	
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	823,955	15,652	13,855	279,463	514,985	
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям									
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс.кВт*ч	2100	35 302,685	17 356,932	3 906,577	11 902,754	2 136,422	
26.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2110	35 302,685	17 356,932	3 906,577	11 902,754	2 136,422	
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	1 423 694,420	6 661,647	8 729,202	398 695,918	1 009 607,653	
27.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2170	1 382 394,091	6 661,647	8 729,202	363 339,921	1 003 663,321	
27.1.1	прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2180	549 646,711	5 939,635	8 729,202	302 334,655	232 643,219	
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2190	832 747,380	722,012	0,000	61 005,266	771 020,102	
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	408 745,094	104,031	0,000	11 885,760	396 755,303	
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	407 991,256	104,031		11 885,760	396 001,465	
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2220	753,838				753,838	
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	72 909,784	0,000	0,000	33 190,227	39 719,557	
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2240	72 948,874			33 190,227	39 658,647	
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2250	60,910				60,910	
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт*ч	2260	336 044,683	0,000	0,000	9 319,937	326 724,746	
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2270	336 044,683			9 319,937	326 724,746	
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280	0,000					
27.1.2.4	Садоводческим, огородничским или дачным некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт*ч	2290	8 775,144			2 717,635	6 057,509	
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	2300	1 397,408			548,647	848,761	
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	547,575			547,575		
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.кВт*ч	2320	4 327,692	617,981		2 795,485	914,226	
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт*ч	2330	41 300,329	0,000	0,000	35 355,997	5 944,332	
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	67,463			58,577	8,886	
27.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2350	0,000					
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	41 300,329			35 355,997	5 944,332	
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	104 641,305	132,335	0,000	104 494,819	14,151	
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	0,000					
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	104 641,305	132,335	0,000	104 494,819	14,151	
28.2.1	мощность	МВт	2400	16,755	0,021		16,732	0,002	
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	104 641,305	132,335		104 494,819	14,151	
V. Стоимость услуг									
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	тыс.руб.	2420	130 421,477	45 112,263	17 464,705	55 706,455	12 138,053	
29.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	130 421,477	45 112,263	17 464,705	55 706,455	12 138,053	
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	3 473 388,456	16 930,700	37 770,367	1 524 275,880	1 894 411,509	
30.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2490	3 342 502,723	16 930,700	37 770,367	1 417 458,775	1 870 342,881	
30.1.1	прочим потребителям	тыс.руб.	2500	2 701 703,658	16 034,336	37 770,367	1 382 327,143	1 265 571,812	
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.руб.	2510	640 799,065	896,364	0,000	35 131,632	604 771,069	
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	638 550,993	896,364		35 131,632	602 522,998	
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.руб.	2530	2 248,072				2 248,072	
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	130 885,733	0,000	0,000	106 817,105	24 068,628	
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	127 803,493			104 631,691	23 171,803	
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000					
30.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2570	3 082,240			2 185,414	896,826	
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	1 276 916,002	1 613,136	0,000	1 275 131,390	171,476	
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000					
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	1 276 916,002	1 613,136	0,000	1 275 131,390	171,476	
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	1 275 360,000	1 611,168		1 273 577,566	171,266	
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	1 556,002	1,968		1 553,824	0,210	