

**Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей
АО "Оренбургкоммунальэлектро" за 2023 год**

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	1 650 162,239	454 482,671	20 084,516	1 168 857,263	6 737,789
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	300 517,922	282 577,661	1 674,117	16 266,144	
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт*ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<u>Добавить организацию</u>							
1.3	от несетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<u>Добавить организацию</u>							
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	1 349 644,317	171 905,010	18 410,399	1 152 591,119	6 737,789
1.4.1	филиал ПАО "МРСК Волги"- "Оренбургэнерго"	тыс.кВт*ч	430	1 208 113,588	85 952,505	7 891,434	1 107 531,860	6 737,789
1.4.2	кумовская дирекция по энергоснабжению – структурное подразделение: трансэнерг	тыс.кВт*ч	430	20 205,190	16 741,816		3 463,374	
1.4.3	Клино-Уральская дирекция по энергоснабжению – структурное подразделение: трансэнерг	тыс.кВт*ч	430	22 632,265	6 864,245	9 035,567	6 732,453	
1.4.4	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	тыс.кВт*ч	430	3 564,191	1 144,285		2 419,906	
1.4.5	ПАО "Оренбургнефть"	тыс.кВт*ч	430	25 258,607			25 258,607	
1.4.6	АО "Электросеть"	тыс.кВт*ч	430	7 184,919			7 184,919	
1.4.7	ПАО "Тайский ГОК"	тыс.кВт*ч	430	62 685,557	61 202,159	1 483,398		
	<u>Добавить организацию</u>							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	1 890 020,747	0,000	409 218,887	409 579,589	1 071 222,271
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	409 218,887		409 218,887		
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	409 579,589			409 579,589	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	1 071 222,271				1 071 222,271
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	1 470 799,667	41 375,276	17 762,250	455 988,058	955 674,083
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт*ч	700	36 061,354	33 487,599	23,429	2 248,315	302,011
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	562 473,139	5 639,904	8 564,406	319 865,285	228 403,544
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	562 473,139	5 639,904	8 564,406	319 865,285	228 403,544
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	смежными сетевыми организациями:	тыс.кВт*ч	750	89 304,780	1 447,999	9 174,415	78 197,986	484,380
4.3.1	ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	750	9 003,384			9 003,384	
4.3.2	филиал ПАО "МРСК Волги"- "Оренбургэнерго"	тыс.кВт*ч	750	60 879,143	1 447,999		59 063,658	367,486
4.3.3	ПАО "Оренбургнефть"	тыс.кВт*ч	750	1 017,413			1 017,413	
4.3.4	Клино-Уральская дирекция по энергоснабжению – структурное подразделение: трансэнерг	тыс.кВт*ч	750	1 896,642			1 896,642	
4.3.5	АО "Оборонэнерго"	тыс.кВт*ч	750	161,931			161,931	
4.3.6	ООО "Уралэлектро"	тыс.кВт*ч	750	80,826			80,826	
4.3.7	ООО "Терра"	тыс.кВт*ч	750	389,646			272,752	116,894
4.3.8	ООО "Энергокомплекс"	тыс.кВт*ч	750	373,793			373,793	
4.3.9	ООО "Орские Электрические Сети"	тыс.кВт*ч	750	368,615			368,615	
4.3.10	ООО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"	тыс.кВт*ч	750	204,090			204,090	
4.3.11	ООО "МК-ЭНЕРГО ПЛЮС"	тыс.кВт*ч	750	276,717			276,717	
4.3.12	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	тыс.кВт*ч	750	474,333			474,333	
4.3.13	ООО "Оренбургэлектро"	тыс.кВт*ч	750	968,464			968,464	
4.3.14	ООО "ЭнергоХолдинг"	тыс.кВт*ч	750	677,423			677,423	
4.3.15	ООО "Межрайонные электрические сети"	тыс.кВт*ч	750	279,920			279,920	
4.3.16	ООО "Энерго защита"	тыс.кВт*ч	750	89,176			89,176	
4.3.17	ООО "Оренбургские электросети"	тыс.кВт*ч	750	195,883			195,883	
4.3.18	АО "Электросеть"	тыс.кВт*ч	750	70,710			70,710	
4.3.19	ПАО "Тайский ГОК"	тыс.кВт*ч	750	9 174,415		9 174,415		
4.3.20	ООО "Оренбургская городская сетевая компания"	тыс.кВт*ч	750	238,439			238,439	
4.3.21	ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"	тыс.кВт*ч	750	42,332			42,332	
4.3.22	ООО "Оренбургэлектрострой"	тыс.кВт*ч	750	65,561			65,561	
4.3.23	ООО "МК-ЭНЕРГО"	тыс.кВт*ч	750	173,903			173,903	
4.3.24	ООО "Сети Плюс"	тыс.кВт*ч	750	1 622,763			1 622,763	
4.3.25	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"	тыс.кВт*ч	750	342,893			342,893	
4.3.26	ООО "Электросетевая компания"	тыс.кВт*ч	750	75,089			75,089	
4.3.27	ООО "КЭС Оренбуржья"	тыс.кВт*ч	750	161,276			161,276	
	<u>Добавить организацию</u>							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	782 960,394	799,774		55 676,472	726 484,148
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	1 890 020,747	409 218,887	409 579,589	1 071 222,271	
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	3 406,389	1 975,307	517,476	730,247	183,359
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000				
8	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	175 956,183	1 913,201	1 444,088	50 496,276	122 102,618
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	595,161			595,161	
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозом балансе)	тыс.кВт*ч	1010	189 313,000	2 058,432	1 553,709	54 329,443	131 371,416
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	-13 356,817	-145,231	-109,621	-3 833,167	-9 268,798
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	320,277	117,864	5,209	194,756	2,448
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	43,743	22,321	0,001	21,421	
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<u>Добавить организацию</u>							
12.3	от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<u>Добавить организацию</u>							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	276,534	95,543	5,208	173,335	2,448
12.4.1	филиал ПАО "МРСК Волги"- "Оренбургэнерго"	МВт	1460	252,506	81,806	4,899	163,353	2,448
12.4.2	АО "Электросеть"	МВт	1460	1,540			1,540	
12.4.3	кумовская дирекция по энергоснабжению – структурное подразделение: трансэнерг	МВт	1460	1,150	0,568		0,582	
12.4.4	Клино-Уральская дирекция по энергоснабжению – структурное подразделение: трансэнерг	МВт	1460	3,940			3,940	
12.4.5	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	МВт	1460	0,630	0,210		0,420	
12.4.6	ПАО "Оренбургнефть"	МВт	1460	3,500			3,500	
12.4.7	ПАО "Тайский ГОК"	МВт	1460	13,268	12,959	0,309		
	<u>Добавить организацию</u>							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	409,206	0,000	107,501	108,293	193,412
13.1	ВН	МВт	1670	107,501		107,501		
13.2	СН1	МВт	1680	108,293			108,293	
13.3	СН2	МВт	1690	193,412				193,412
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	286,377	9,414	3,919	99,407	173,637
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	4,564	4,380	0,025	0,121	0,038
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	132,710	4,593	1,945	73,756	52,416
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	смежными сетевыми организациями:	МВт	1780	18,610	0,308	1,949	16,251	0,102
15.3.1	ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1780	1,717			1,717	
15.3.2	филиал ПАО "МРСК Волги"- "Оренбургэнерго"	МВт	1780	11,390	0,308		10,981	0,101
15.3.3	ПАО "Оренбургнефть"	МВт	1780	0,060			0,060	
15.3.4	Клино-Уральская дирекция по энергоснабжению – структурное подразделение: трансэнерг	МВт	1780	0,330			0,330	
15.3.5	Акционерное общество "Оборонэнерго" - филиал "Уральский"	МВт	1780	0,032			0,032	
15.3.6	ООО "Уралэлектро"	МВт	1780	0,443			0,443	
15.3.7	ООО "Терра"	МВт	1780	0,340			0,339	0,001
15.3.8	ООО "Энергокомплекс"	МВт	1780	0,090			0,090	
15.3.9	ООО "Орские Электрические Сети"	МВт	1780	0,090			0,090	
15.3.10	ООО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"	МВт	1780	0,031			0,031	
15.3.11	ООО "МК-ЭНЕРГО ПЛЮС"	МВт	1780	0,054			0,054	
15.3.12	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	МВт	1780	0,127			0,127	
15.3.13	ООО "Оренбургэлектро"	МВт	1780	0,443			0,443	
15.3.14	ООО "ЭнергоХолдинг"	МВт	1780	0,390			0,390	
15.3.15	ООО "Межрайонные электрические сети"	МВт	1780	0,124			0,124	
15.3.16	ООО "Энерго защита"	МВт	1780	0,028			0,028	
15.3.17	ООО "Оренбургские электросети"	МВт	1780	0,041			0,041	
15.3.18	АО "Электросеть"	МВт	1780	0,061			0,061	
15.3.19	ПАО "Тайский ГОК"	МВт	1780	1,949		1,949		
15.3.20	ООО "Оренбургская городская сетевая компания"	МВт	1780	0,070			0,070	
15.3.21	ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"	МВт	1780	0,023			0,023	
15.3.22	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"	МВт	1780	0,109			0,109	
15.3.23	ООО "Оренбургэлектрострой"	МВт	1780	0,069			0,069	
15.3.24	ООО "МК-ЭНЕРГО"	МВт	1780	0,036			0,036	
15.3.25	ООО "Сети Плюс"	МВт	1780	0,472			0,472	
15.3.26	ООО "Электросетевая компания							

Добавить организацию									
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	130,493	0,133	0,000	9,279	121,081	
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	409,206	107,501	108,293	193,412	0,000	
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,777	0,453	0,119	0,167	0,038	
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000					
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2020	32,755	0,496	0,379	9,695	22,185	
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,139			0,139		
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	36,962	0,285	0,228	11,803	24,646	
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	МВт	2050	-4,207	0,211	0,151	-2,108	-2,461	
22	Небаланс	МВт	2060	0,368	0,000	0,000	0,368	0,000	
III. Мощность									
23	Заявленная мощность	МВт	2070	284,441	7,651	3,335	95,088	178,367	
24	Максимальная мощность	МВт	2080	1 102,596	29,658	12,928	368,595	691,415	
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	818,154	22,007	9,593	273,507	513,048	
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям									
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс.кВт*ч	2100	36 061,354	33 487,599	23,429	2 248,315	302,011	
26.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2110	36 061,354	33 487,599	23,429	2 248,315	302,011	
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 подключенным 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	1 348 839,922	8 414,985	9 081,882	376 272,004	955 071,051	
27.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2170	1 310 541,125	8 414,985	9 081,882	344 621,578	948 422,680	
27.1.1	прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2180	527 580,731	7 615,211	9 081,882	288 945,106	221 938,532	
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2190	782 960,394	799,774	0,000	55 676,472	726 484,148	
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	392 662,580	252,760	0,000	10 450,658	381 959,162	
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	392 662,580	252,760		10 450,658	381 959,162	
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	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:	тыс.кВт*ч	2230	68 147,381	0,000	0,000	30 702,848	37 444,533	
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2240	68 147,381			30 702,848	37 444,533	
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2250	0,000					
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт*ч	2260	306 827,068	0,000	0,000	8 454,179	298 372,889	
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2270	306 827,068			8 454,179	298 372,889	
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	9 893,703			2 780,571	7 113,132	
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	2300	1 269,697			507,157	762,540	
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	264,547			264,547		
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственным постройкам физических лиц	тыс.кВт*ч	2320	3 895,418	547,014		2 516,512	831,892	
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт*ч	2330	38 298,797	0,000	0,000	31 650,426	6 648,371	
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	61,757			52,235	9,522	
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	2350	0,000					
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	38 298,797			31 650,426	6 648,371	
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	69 842,479	1 447,999	0,000	68 026,994	367,486	
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	0,000					
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	69 842,479	1 447,999	0,000	68 026,994	367,486	
28.2.1	мощность	МВт	2400	13,878	0,288		13,517	0,073	
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	69 842,479	1 447,999		68 026,994	367,486	
V. Стоимость услуг									
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	тыс.руб.	2420	98 356,944	87 037,351	98,183	9 652,556	1 568,854	
29.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	98 356,944	87 037,351	98,183	9 652,556	1 568,854	
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	3 137 885,833	20 685,201	38 059,116	1 377 850,964	1 701 290,552	
30.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2490	2 998 499,170	20 685,201	38 059,116	1 266 625,895	1 673 128,958	
30.1.1	прочим потребителям	тыс.руб.	2500	2 430 944,779	19 792,634	38 059,116	1 236 567,271	1 136 525,758	
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.руб.	2510	567 554,391	892,567	0,000	30 058,624	536 603,200	
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	567 554,391	892,567		30 058,624	536 603,200	
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.руб.	2530	0,000					
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	139 386,663	0,000	0,000	111 225,069	28 161,594	
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	113 977,031			91 335,230	22 641,801	
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000					
30.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2570	25 409,632			19 889,839	5 519,794	
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	1 560 103,926	32 347,593	0,000	1 519 549,992	8 206,340	
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000					
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	1 560 103,926	32 347,593	0,000	1 519 549,992	8 206,340	
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	1 560 000,000	32 345,439		1 519 448,768	8 205,793	
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	103,926	2,155		101,224	0,547	