

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

ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть" за 2019 год

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	1 279 129,753	0,000	20 023,617	1 251 390,963	7 715,173
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	115 335,937			115 335,937	
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию						
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию						
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	1 163 793,816	0,000	20 023,617	1 136 055,026	7 715,173
1.4.1	филиал ПАО "МРСК Волги"- "Оренбургэнерго"	431	1 086 910,025		12 120,371	1 067 074,481	7 715,173
1.4.2	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	432	20 493,955			20 493,955	
1.4.3	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	433	20 197,400		7 903,246	12 294,154	
1.4.4	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	434	1 690,994			1 690,994	
1.4.5	ПАО "Оренбургнефть"	435	24 048,462			24 048,462	
1.4.6	АО "Электросеть"	436	8 783,530			8 783,530	
1.4.7	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМ ЭНЕРГО"	437	1 669,450			1 669,450	
	Добавить организацию						
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	860 218,958	0,000	0,000	13 005,407	847 213,551
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	13 005,407			13 005,407	
2.3	СН2	660	847 213,551				847 213,551
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	1 159 037,178	0,000	4 270,609	377 491,729	777 274,840
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,000				
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	479 697,018		2 433,469	269 666,205	207 597,344
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	479 697,018		2 433,469	269 666,205	207 597,344
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	66 216,430	0,000	1 837,140	63 331,816	1 047,474
4.3.1	ПАО "ФСК ЕЭС"	751	2 274,441			2 274,441	
4.3.2	филиал ПАО "МРСК Волги"- "Оренбургэнерго"	752	57 843,558		1 837,140	55 762,084	244,334
4.3.3	ПАО "Оренбургнефть"	753	666,711			666,711	
4.3.4	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	754	461,023			461,023	
4.3.5	Акционерное общество "Оборонэнерго" - филиал "Уральский"	755	177,924			177,924	
4.3.6	ООО "Сервис Плюс"	756	232,698			232,698	
4.3.7	ООО "Уралэлектросеть"	757	80,692			80,692	
4.3.8	ООО "Терра"	758	266,385			265,768	0,617
4.3.9	ООО "Объединенные электрические сети Оренбуржья"	759	14,180			14,180	
4.3.10	ООО "Энергокомплекс"	760	304,574			304,574	
4.3.11	ООО "Сети Плюс"	761	299,190			299,190	
4.3.12	ООО "Орские Электрические Сети"	762	94,936			85,728	9,208
4.3.13	ООО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"	763	23,045			23,045	
4.3.14	ООО ВПО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"	764	18,800			18,800	
4.3.15	ООО "МК ЭНЕРГО ПЛЮС"	765	64,195			64,195	
4.3.16	ООО "МК-ЭНЕРГО"	766	55,331			55,331	
4.3.17	ООО "МК-ЭНЕРГО СЕТЬ"	767	69,013			20,606	48,407
4.3.18	ООО "Оренбургская городская сетевая компания"	768	255,370			255,370	
4.3.19	ООО "Сетевая компания Энерготранзит"	769	597,877			52,340	545,537
4.3.20	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	770	365,168			365,168	
4.3.21	ООО "Коммунальные электрические сети Оренбуржья"	771	5,370			5,370	
4.3.22	ООО "Коммунальная энергетическая система Оренбуржья"	772	14,244			14,244	
4.3.23	ООО "КЭС Оренбуржья"	773	80,355			80,355	
4.3.24	ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"	774	105,390			105,390	
4.3.25	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"	775	12,945			12,945	
4.3.26	ООО "Электро-сетевое Предприятие"	776	19,207			19,207	
4.3.27	ООО "Энергосеть"	777	631,315			631,315	
4.3.28	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания 2"	778	4,436			4,436	
4.3.29	ООО "ЭнергоХолдинг"	779	51,111			51,111	
4.3.30	ООО "Районные электрические сети"	780	28,436			28,436	
4.3.31	ООО "ЭКСПЕРТЭНЕРГОАУДИТ"	781	461,078			461,078	
4.3.32	ООО "Оренбургская областная территориальная сетевая компания"	782	249,356			51,193	198,163
4.3.33	ООО "Компания "Оренбург-ЭнергоСервис"	783	123,311			123,311	
4.3.34	ООО "Объединенные электрические сети Оренбуржья+"	784	87,039			85,831	1,208
4.3.35	ООО "МК-ЭНЕРГОТРАНС"	785	19,010			19,010	
4.3.36	ООО "Электросетевая компания"	786	130,170			130,170	
4.3.37	ООО "Энерго защита"	787	21,965			21,965	
4.3.38	ООО "Оренбургские электросети"	788	6,581			6,581	
	Добавить организацию						
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	613 123,730			44 493,708	568 630,022
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	860 218,958		13 005,407	847 213,551	0,000
6	Хозяйственные нужды организации	970	3 285,977		2 471,615	716,108	98,254
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	116 806,598		275,986	38 974,982	77 555,630
справочно: объем потерь в %		991	9,132		1,378	3,082	9,072
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	547,548		0,000	547,548	0,000
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	1010	151 785,000		358,632	50 646,263	100 780,106
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	1020	-34 978,402	0,000	-82,646	-11 671,281	-23 224,476
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	248,868	0,000	5,193	240,872	2,803
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	35,990			35,990	
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию						
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию						
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	212,878	0,000	5,193	204,882	2,803
12.4.1	филиал ПАО "МРСК Волги"- "Оренбургэнерго"	1461	199,636		4,833	192,502	2,301
12.4.2	АО "Электросеть"	1462	1,740			1,740	
12.4.3	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	1463	3,150			3,150	
12.4.4	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	1464	3,680			3,680	
12.4.5	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	1465	0,280			0,280	

12.4.6	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМ ЭНЕРГО"	1466	0,352			0,352	
12.4.7	ПАО "Оренбургнефть"	1467	4,040		0,360	3,178	0,502
	Добавить организацию						
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	157,660	0,000	0,000	3,606	154,054
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	СН1	1680	3,606			3,606	
13.3	СН2	1690	154,054				154,054
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	226,279	0,000	0,948	82,724	142,607
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,000				
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	110,019		0,558	61,848	47,613
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	110,019		0,558	61,848	47,613
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	14,524	0,000	0,390	13,460	0,674
15.3.1	ПАО "ФСК ЕЭС"	1781	0,470			0,470	
15.3.2	филиал ПАО "МРСК Волги"- "Оренбургэнерго"	1782	10,554		0,390	9,837	0,327
15.3.3	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	1783	0,090			0,090	
15.3.4	ПАО "Оренбургнефть"	1784	0,050			0,050	
15.3.5	Акционерное общество "Оборонэнерго" - филиал "Уральский"	1785	0,060			0,060	
15.3.6	ООО "Оренбургская городская сетевая компания"	1786	0,030			0,030	
15.3.7	ООО "Энергокомплекс"	1787	0,030			0,030	
15.3.8	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания 2"	1788	0,008			0,008	
15.3.9	ООО "Электро-сетевое Предприятие"	1789	0,004			0,004	
15.3.10	ООО "ЭКСПЕРТЭНЕРГОАУДИТ"	1790	0,075			0,075	
15.3.11	ООО "Коммунальные электрические сети Оренбуржья"	1791	0,001			0,001	
15.3.12	ООО "КЭС Оренбуржья"	1792	0,010			0,010	
15.3.13	ООО "Терра"	1793	0,170			0,169	0,001
15.3.14	ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"	1794	0,046			0,046	
15.3.15	ООО "Коммунальная энергетическая система Оренбуржья"	1795	0,020			0,020	
15.3.16	ООО "Энергосеть"	1796	0,610			0,610	
15.3.17	ООО "МК-ЭНЕРГОСЕТЬ"	1797	0,091			0,026	0,065
15.3.18	ООО "МК ЭНЕРГО ПЛЮС"	1798	0,030			0,030	
15.3.19	ООО "МК- ЭНЕРГО"	1799	0,012			0,012	
15.3.20	ООО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"	1800	0,020			0,020	
15.3.21	ООО ВПО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"	1801	0,006			0,006	
15.3.22	ООО "Сервис Плюс"	1802	0,130			0,130	
15.3.23	ООО "Сети Плюс"	1803	0,355			0,355	
15.3.24	ООО "Орские Электрические Сети"	1804	0,040			0,035	0,005
15.3.25	ООО "Уралэлектросеть"	1805	0,010			0,010	
15.3.26	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	1806	0,450			0,450	
15.3.27	ООО "Объединенные электрические сети Оренбуржья"	1807	0,004			0,004	
15.3.28	ООО "Сетевая компания Энерготранзит"	1808	0,170			0,009	0,161
15.3.29	ООО "ЭнергоХолдинг"	1809	0,002			0,002	
15.3.30	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"	1810	0,002			0,002	
15.3.31	ООО "Оренбургская областная территориальная сетевая компания"	1811	0,142			0,028	0,114
15.3.32	ООО "Компания "Оренбург-ЭнергоСервис"	1812	0,380			0,380	
15.3.33	ООО "Районные электрические сети"	1813	0,009			0,009	
15.3.34	ООО "Объединенные электрические сети Оренбуржья+"	1814	0,030			0,029	0,001
15.3.35	ООО "МК-ЭНЕРГОТРАНС"	1815	0,310			0,310	
15.3.36	ООО "Электросетевая компания"	1816	0,027			0,027	
15.3.37	ООО "Энерго защита"	1817	0,026			0,026	
15.3.38	ООО "Оренбургские электросети"	1818	0,050			0,050	
	Добавить организацию						
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	101,736			7,416	94,320
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	157,660		3,606	154,054	0,000
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,752		0,567	0,164	0,021
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	21,837		0,072	7,536	14,229
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,128		0,000	0,128	0,000
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	2040	34,572		0,076	9,969	24,527
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	2050	-12,735	0,000	-0,004	-2,433	-10,298
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	247,945		1,993	69,080	176,872
24	Максимальная мощность	2080	805,839		14,880	224,515	566,444
25	Резервируемая мощность	2090	557,894		12,887	155,435	389,572
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	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	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	1 096 106,725	0,000	4 905,084	314 876,021	776 325,620
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	1 074 257,661	0,000	4 905,084	297 468,982	771 883,595
27.1.1	прочим потребителям	2180	461 133,931		4 905,084	252 975,274	203 253,573
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	613 123,730	0,000	0,000	44 493,708	568 630,022
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:	2200	284 656,982	0,000	0,000	10 059,348	274 597,634
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	284 656,982			10 059,348	274 597,634
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	44 830,176	0,000	0,000	21 931,354	22 898,822
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	44 830,176			21 931,354	22 898,822
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 потребителям:	2260	272 890,380	0,000	0,000	7 250,443	265 639,937
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	272 890,380			7 250,443	265 639,937
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	7 183,509			2 919,396	4 264,113
27.1.2.5	Религиозным организациям	2300	1 261,831			533,980	727,851
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	469,714			469,714	
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	2320	1 831,138			1 329,473	501,665
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2330	21 849,064	0,000	0,000	17 407,039	4 442,025
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	35,187			28,695	6,492
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2350	0,000				
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	21 849,064			17 407,039	4 442,025
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	34 686,314	0,000	1 837,140	32 604,840	244,334
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	34 686,314	0,000	1 837,140	32 604,840	244,334
28.2.1	мощность (МВт)	2400	6,870		0,364	6,458	0,048

28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	34 686,314		1 837,140	32 604,840	244,334
V. Стоимость услуг (тыс. руб.)							
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	0,000				
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2460	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	2470	0,000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	2480	2 195 578,704	0,000	14 286,032	961 927,113	1 219 365,558
30.1	по одноставочному тарифу	2490	2 128 714,563	0,000	14 286,032	910 190,470	1 204 238,061
30.1.1	прочим потребителям	2500	1 792 682,155		14 286,032	892 297,864	886 098,259
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	336 032,408	0,000	0,000	17 892,606	318 139,802
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	336 032,408			17 892,606	318 139,802
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0,000				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	66 864,141	0,000	0,000	51 736,644	15 127,497
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	55 732,471		0,000	43 066,960	12 665,511
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	2570	11 131,670		0,000	8 669,684	2 461,987
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	1 488 569,539	0,000	6 576,876	116 685,377	1 365 307,286
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	1 488 569,539	0,000	6 576,876	116 685,377	1 365 307,286
31.2.1	мощность	2610	1 488 480,000		6 572,134	116 601,211	1 365 306,655
31.2.2	компенсация потерь	2620	89,539		4,742	84,166	0,631

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)

правления развития и реали
(должность)

(3532) 44-85-42
(номер контактного телефона)

Павленко Ирина Александровна
(Ф.И.О.)

«10» января 2020 год
(дата составления документа)