

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

## ГУП "Оренбургкоммунэлктросеть" за 2018 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	1 287 196,691	0,000	27 812,325	1 251 425,171	7 959,195
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	172 713,382			172 713,382	
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.0		30					
	<b>Добавить организацию</b>						
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.0		230					
	<b>Добавить организацию</b>						
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	1 114 483,309	0,000	27 812,325	1 078 711,789	7 959,195
1.4.0		430					
1.4.1	филиал ПАО "МРСК Волги"- "Оренбургэнерго"	431	1 025 646,000		20 166,265	997 520,540	7 959,195
1.4.2	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	432	20 504,528			20 504,528	
1.4.3	ОАО "Южно-Уральский криолитовый завод"	433	8 832,628			8 832,628	
1.4.4	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	434	21 391,986		7 646,060	13 745,926	
1.4.5	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	435	1 370,966			1 370,966	
1.4.6	ПАО "Оренбургнефть"	436	24 581,781			24 581,781	
1.4.7	ООО "Оренбург Водоканал"	437	1 500,280			1 500,280	
1.4.8	АО "Электросеть"	438	9 268,895			9 268,895	
1.4.9	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМ ЭНЕРГО"	439	1 386,245			1 386,245	
	<b>Добавить организацию</b>						
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	871 226,017	0,000	0,000	16 447,477	854 778,540
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	16 447,477			16 447,477	
2.3	СН2	660	854 778,540				854 778,540
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	1 137 096,136	0,000	8 319,797	371 014,827	757 761,512
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	479 720,401		6 507,923	260 927,512	212 284,966
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	479 720,401		6 507,923	260 927,512	212 284,966
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	66 078,614	0,000	1 811,874	63 869,462	397,278
4.3.0		750					
4.3.1	ПАО "ФСК ЕЭС"	751	2 397,325			2 397,325	
4.3.2	филиал ПАО "МРСК Волги"- "Оренбургэнерго"	752	58 336,079		1 811,874	56 265,605	258,600
4.3.3	ПАО "Оренбургнефть"	753	550,051			550,051	
4.3.4	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	754	235,560			235,560	
4.3.5	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	755	480,326			480,326	
4.3.6	Акционерное общество "Оборонэнерго" - филиал "Уральский"	756	236,054			236,054	
4.3.7	ООО "Сервис Плюс"	757	214,213			214,213	
4.3.8	ООО " Уралэлектросеть"	758	81,240			81,240	
4.3.9	ООО "Терра"	759	87,152			87,152	
4.3.10	ООО "Объединенные электрические сети Оренбуржья"	760	15,229			15,229	
4.3.11	ООО "Энергокомплекс"	761	3,192			3,192	
4.3.12	ООО "Энергоконтракт"	762	163,223			163,223	
4.3.13	ООО "Сети Плюс"	763	1 216,398			1 216,398	
4.3.14	ООО "Орские Электрические Сети"	764	88,014			88,014	
4.3.15	ООО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"	765	16,136			16,136	
4.3.16	ООО ВПО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"	766	18,793			18,793	
4.3.17	ООО "МК ЭНЕРГО ПЛЮС"	767	55,211			55,211	
4.3.18	ООО "МК- ЭНЕРГО"	768	32,340			32,340	
4.3.19	ООО "МК-ЭНЕРГОСЕТЬ"	769	61,954			61,954	0,000
4.3.20	ООО "Оренбургская городская сетевая компания"	770	138,678			0,000	138,678
4.3.21	ООО "Сетевая компания Энерготранзит"	771	59,418			59,418	
4.3.22	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	772	396,680			396,680	
4.3.23	ООО "Коммунальные электрические сети Оренбуржья"	773	5,469			5,469	
4.3.24	ООО "Коммунальная энергетическая система Оренбуржья"	774	13,706			13,706	
4.3.25	ООО "КЭС Оренбуржья"	775	13,702			13,702	
4.3.26	ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"	776	85,375			85,375	
4.3.27	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"	777	12,964			12,964	
4.3.28	ООО "Электро-сетевое Предприятие"	778	19,262			19,262	
4.3.29	ООО "Энергосеть"	779	566,252			566,252	
4.3.30	ООО " Оренбургская территориальная сетевая компания 2"	780	4,459			4,459	
4.3.31	ООО "ЭнергоХолдинг"	781	7,422			7,422	
4.3.32	ООО "Районные электрические сети"	782	12,536			12,536	
4.3.33	ООО "ЭКСПЕРТЭНЕРГОАУДИТ"	783	179,351			179,351	
4.3.34	ООО "Оренбургская областная территориальная сетевая компания"	784	101,951			101,951	
4.3.35	ООО "Компания "ОренбургЭнергоСервис"	785	172,899			172,899	
	<b>Добавить организацию</b>						
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	591 297,121			46 217,853	545 079,268
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	871 226,021		16 447,477	854 778,540	0,00
6	Хозяйственные нужды организации	970	3 753,784		2 767,237	899,519	87,028

7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	146 346,767		277,814	41 179,762	104 889,191
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 прогнозном балансе)	1010	152 111,000		296,400	42 801,730	109 012,870
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-5 764,233	0,000	-18,586	-1 621,968	-4 123,679
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	271,826	0,000	7,213	261,721	2,892
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
	<b>Добавить организацию</b>						
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.3.0		1260					
	<b>Добавить организацию</b>						
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	235,836	0,000	7,213	225,731	2,892
12.4.0		1460					
12.4.1	филиал ПАО "МРСК Волги"- "Оренбургэнерго"	1461	220,764		7,128	210,744	2,892
12.4.2	АО "Электросеть"	1462	1,800			1,800	
12.4.3	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэннерго - филиала ОАО "РЖД"	1463	3,310			3,310	
12.4.4	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэннерго – филиала ОАО «РЖД»	1464	3,440		0,085	3,355	
12.4.5	ОАО "Южно-Уральский криолитовый завод"	1465	1,320			1,320	
12.4.6	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	1466	0,320			0,320	
12.4.7	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМ ЭНЕРГО"	1467	0,352			0,352	
12.4.8	ООО "Оренбург Водоканал"	1468	0,370			0,370	
12.4.9	ПАО "Оренбургнефть"	1469	4,160			4,160	
	<b>Добавить организацию</b>						
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	187,014	0,000	0,000	4,675	182,339
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	СН1	1680	4,675			4,675	
13.3	СН2	1690	182,339				182,339
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	245,692	0,000	1,878	81,121	162,693
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	110,033		1,493	59,852	48,688
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	110,033		1,493	59,852	48,688
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	14,035	0,000	0,385	13,566	0,084
15.3.0		1780					
15.3.1	ПАО "ФСК ЕЭС"	1781	0,500			0,500	
15.3.2	филиал ПАО "МРСК Волги"- "Оренбургэнерго"	1782	10,877		0,385	10,419	0,073
15.3.3	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэннерго – филиала ОАО «РЖД»	1783	0,130			0,130	
15.3.4	ПАО "Оренбургнефть"	1784	0,100			0,100	
15.3.5	Акционерное общество "Оборонэнерго" - филиал "Уральский"	1785	0,060			0,060	
15.3.6	ООО "Оренбургская городская сетевая компания"	1786	0,010				0,010
15.3.7	ООО "Энергокомплекс"	1787	0,005			0,005	
15.3.8	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания 2"	1788	0,028			0,028	
15.3.9	ООО "Электро-сетевое Предприятие"	1789	0,004			0,004	
15.3.10	ООО "Энергоконтракт"	1790	0,045			0,045	
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	0,065			0,065	
15.3.14	ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"	1794	0,045			0,045	
15.3.15	ООО "Коммунальная энергетическая система Оренбуржья"	1795	0,020			0,020	
15.3.16	ООО "Энергосеть"	1796	0,570			0,570	
15.3.17	ООО "МК-ЭНЕРГОСЕТЬ"	1797	0,091			0,090	0,001
15.3.18	ООО "МК ЭНЕРГО ПЛЮС"	1798	0,027			0,027	
15.3.19	ООО "МК- ЭНЕРГО"	1799	0,008			0,008	
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	0,290			0,290	
15.3.24	ООО "Орские Электрические Сети"	1804	0,054			0,054	
15.3.25	ООО " Уралэлектросеть"	1805	0,034			0,034	
15.3.26	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	1806	0,220			0,220	
15.3.27	ООО "Объединенные электрические сети Оренбуржья"	1807	0,005			0,005	
15.3.28	ООО "Сетевая компания Энерготранзит"	1808	0,170			0,170	
15.3.29	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	1809	0,020			0,020	
15.3.30	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"	1810	0,004			0,004	
15.3.31	ООО "ЭнергоХолдинг"	1811	0,020			0,020	
15.3.32	ООО "Районные электрические сети"	1812	0,009			0,009	
15.3.33	ООО "ЭКСПЕРТЭНЕРГОАУДИТ"	1813	0,045			0,045	
15.3.34	ООО "Оренбургская областная территориальная сетевая компания"	1814	0,142			0,142	
15.3.35	ООО "Компания "ОренбургЭнергоСервис"	1815	0,270			0,270	
	<b>Добавить организацию</b>						
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	121,624			7,703	113,921
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	187,014		4,675	182,339	0,00
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,859		0,635	0,206	0,018
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	25,275		0,025	2,730	22,520

19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,130			0,130		
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	2040	34,762		0,033	6,498	28,231	
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	2050	-9,487	0,000	-0,008	-3,768	-5,711	
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
III. Мощность (МВт)								
23	Заявленная мощность	2070	249,528		2,776	69,947	176,805	
24	Максимальная мощность	2080	805,839		8,965	225,891	570,983	
25	Резервируемая мощность	2090	556,311		6,189	155,944	394,178	
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	1 074 771,306	0,000	9 275,160	308 081,359	757 414,787	
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	1 064 124,133	0,000	9 275,160	299 055,263	755 793,710	
27.1.1	прочим потребителям	2180	472 827,012		9 275,160	252 837,410	210 714,442	
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	591 297,121	0,000	0,000	46 217,853	545 079,268	
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	294 256,633	0,000	0,000	12 235,512	282 021,121	
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	294 256,633			12 235,512	282 021,121	
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	39 927,142	0,000	0,000	18 942,314	20 984,828	
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	39 927,142			18 942,314	20 984,828	
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	2250	0,000			0,000	0,000	
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему категориям потребителей:	2260	245 633,508	0,000	0,000	5 147,346	240 486,162	
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	245 633,508			5 147,346	240 486,162	
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000			0,000	0,000	
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	7 832,746			7 473,858	358,888	
27.1.2.5	Религиозным организациям	2300	1 178,272			518,510	659,762	
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	622,893			622,893	0,000	
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	2320	1 845,927			1 277,420	568,507	
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2330	10 647,173	0,000	0,000	9 026,096	1 621,077	
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	15,311			12,922	2,389	
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2350	0,000					
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	10 647,173			9 026,096	1 621,077	
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	37 607,302	0,000	0,000	37 348,702	258,600	
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000					
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	37 607,302	0,000	0,000	37 348,702	258,600	
28.2.1	мощность (МВт)	2400	6,000			5,959	0,041	
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	37 607,302			37 348,702	258,600	
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	2 162 644,595	0,000	28 014,678	920 760,851	1 213 869,067	
30.1	по одноставочному тарифу	2490	2 132 245,963	0,000	28 014,678	897 295,899	1 206 935,386	
30.1.1	прочим потребителям	2500	1 822 883,491		28 014,678	879 695,633	915 173,180	
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	309 362,472	0,000	0,000	17 600,266	291 762,206	
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	309 362,472			17 600,266	291 762,206	
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0,000					
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	30 398,632	0,000	0,000	23 464,951	6 933,681	
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	24 108,307			18 607,230	5 501,077	
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,000					
30.2.2	компенсация потерь	2570	6 290,325			4 857,721	1 432,604	
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	1 481 481,371	0,000	0,000	1 471 294,022	10 187,349	
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000					
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	1 481 481,371	0,000	0,000	1 471 294,022	10 187,349	
31.2.1	мощность	2610	1 481 372,000			1 471 185,606	10 186,394	
31.2.2	компенсация потерь	2620	109,371			108,416	0,955	

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

авления развития и реа  
(должность)

Павленко Ирина Александровна  
(Ф.И.О.)

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

«10» января 2019 год  
(дата составления документа)