

№ 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
<b>I. Электроэнергия</b>								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	75 505,748	7 632,880	14 609,342	52 878,389	385,137
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	2 825,080	2 825,080			
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	72 680,668	4 807,800	14 609,342	52 878,389	385,137
1.4.1	ПАО "Россети Волга" филиал "Оренбургэнерго"	тыс.кВт*ч	430	45 316,346	4 807,800	13 560,022	26 563,387	385,137
1.4.2	АО "Оренбургкомунэлектросеть"	тыс.кВт*ч	430	23 421,145			23 421,145	
1.4.3	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	тыс.кВт*ч	430	33,604			33,604	
1.4.4	ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"	тыс.кВт*ч	430	169,475			169,475	
1.4.5	ООО "Уралэлектросеть"	тыс.кВт*ч	430	27,298			27,298	
1.4.6	ООО "Оренбургская городская сетевая компания"	тыс.кВт*ч	430	553,959			553,959	
1.4.7	ООО "Энерго защита"	тыс.кВт*ч	430	642,677			642,677	
1.4.8	Акционерное общество "Оренбургнефть"	тыс.кВт*ч	430	2 516,164		1 049,320	1 466,844	
	<u>Добавить организацию</u>							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	55 827,144	0,000	0,000	10 538,343	45 288,801
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	2 626,843			2 626,843	
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	7 911,500			7 911,500	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	45 288,801				45 288,801
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	71 133,139	4 807,800	6 471,130	17 449,242	42 404,967
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт*ч	700	1 575,605			824,237	751,368
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	0,000				
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	0,000				
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	68 767,931	4 807,800	6 471,130	16 625,005	40 863,996
4.3.1	ПАО "Россети Волга" филиал "Оренбургэнерго"	тыс.кВт*ч	750	42 926,479	4 807,800	5 421,810	9 805,427	22 891,442
4.3.2	АО "Оренбургкомунэлектросеть"	тыс.кВт*ч	750	24 392,502		1 049,320	5 857,929	17 485,253
4.3.3	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	тыс.кВт*ч	750	16,638			16,638	
4.3.4	ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"	тыс.кВт*ч	750	157,940			157,940	
4.3.5	ООО "Уралэлектросеть"	тыс.кВт*ч	750	23,858			23,858	
4.3.6	ООО "Оренбургская городская сетевая компания"	тыс.кВт*ч	750	553,959			66,658	487,301
4.3.7	ООО "Энерго защита"	тыс.кВт*ч	750	631,583			631,583	
4.3.8	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"	тыс.кВт*ч	750	9,844			9,844	
4.3.9	ООО "МК-ЭНЕРГО"	тыс.кВт*ч	750	55,128			55,128	
	<u>Добавить организацию</u>							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	789,603				789,603
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	55 827,144	2 626,843	7 911,500	45 288,801	
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000				

4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт <sup>ч</sup>	950	789,603					789,603
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт <sup>ч</sup>	960	55 827,144	2 626,843	7 911,500	45 288,801		
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт <sup>ч</sup>	970	0,000					
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт <sup>ч</sup>	980	0,000					
8	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс.кВт <sup>ч</sup>	990	4 372,609	198,237	226,712	678,689		3 268,971
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт <sup>ч</sup>	1000	0,000					
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	тыс.кВт <sup>ч</sup>	1010	5 987,187	198,237	226,712	2 392,462		3 169,776
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт <sup>ч</sup>	1020	-1 614,578	0,000	0,000	-1 713,773		99,195
11	Небаланс	тыс.кВт <sup>ч</sup>	1030	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
<b>II. Мощность</b>									
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	187,468	13,070	25,015	148,723		0,660
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	4,838	4,838				
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 снежных сетевых организаций:	МВт	1460	182,630	8,232	25,015	148,723		0,660
12.4.1	ПАО "Россети Волга" филиал "Оренбургэнерго"	МВт	1460	107,900	8,232	23,218	75,790		0,660
12.4.2	АО "Оренбургкоммунэлктросеть"	МВт	1460	66,322			66,322		
12.4.3	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	МВт	1460	0,094			0,094		
12.4.4	ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"	МВт	1460	0,478			0,478		
12.4.5	ООО "Уралэлктросеть"	МВт	1460	0,078			0,078		
12.4.6	ООО "Оренбургская городская сетевая компания"	МВт	1460	1,599			1,599		
12.4.7	ООО "Энерго защита"	МВт	1460	1,851			1,851		
12.4.8	Акционерное общество "Оренбургнефть"	МВт	1460	4,308		1,797	2,511		
	Добавить организацию								
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	142,412	0,000	0,000	18,046		124,366
13.1	ВН	МВт	1670	4,499			4,499		
13.2	СН1	МВт	1680	13,547			13,547		
13.3	СН2	МВт	1690	124,366					124,366
13.4	НН	МВт	1700	0,000					
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000					
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	177,039	8,232	11,081	40,965		116,761
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	2,697			1,411		1,286
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	0,000					
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	снежным сетевым организациям:	МВт	1780	172,990	8,232	11,081	39,554		114,123
15.3.1	ПАО "Россети Волга" филиал "Оренбургэнерго"	МВт	1780	104,262	8,232	9,284	20,431		66,315
15.3.2	АО "Оренбургкоммунэлктросеть"	МВт	1780	64,641		1,797	16,443		46,401
15.3.3	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	МВт	1780	0,049			0,049		
15.3.4	ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"	МВт	1780	0,446			0,446		
15.3.5	ООО "Уралэлктросеть"	МВт	1780	0,064			0,064		
15.3.6	ООО "Оренбургская городская сетевая компания"	МВт	1780	1,599			0,192		1,407
15.3.7	ООО "Энерго защита"	МВт	1780	1,819			1,819		
15.3.8	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"	МВт	1780	0,016			0,016		
15.3.9	ООО "Оренбургэлктросеть"	МВт	1780	0,094			0,094		

15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	1,352					1,352
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	142,412	4,499	13,547	124,366		
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000					
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000					
19	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2020	10,429	0,339	0,387	1,438		8,265
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000					
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозом балансе)	МВт	2040	54,962	0,339	0,387	4,470		49,766
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	-44,533	0,000	0,000	-3,032		-41,501
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
<b>III. Мощность</b>									
23	Заявленная мощность	МВт	2070	17,176			2,534		14,642
24	Максимальная мощность	МВт	2080	89,482	11,570	12,752	42,050		23,110
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	0,000					
<b>IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям</b>									
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс.кВт <sup>э</sup> ч	2100	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
26.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт <sup>э</sup> ч	2110	0,000					
26.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт <sup>э</sup> 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 <sup>э</sup> ч	2150	0,000					
27	Полезный отпуск потребителям ПП, ЭСО:	тыс.кВт <sup>э</sup> ч	2160	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт <sup>э</sup> ч	2170	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
27.1.1	прочим потребителям	тыс.кВт <sup>э</sup> ч	2180	0,000					
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт <sup>э</sup> ч	2190	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
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 <sup>э</sup> ч	2200	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт <sup>э</sup> ч	2210	0,000					
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт <sup>э</sup> 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 <sup>э</sup> ч	2230	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт <sup>э</sup> ч	2240	0,000					
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт <sup>э</sup> ч	2250	0,000					
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт <sup>э</sup> ч	2260	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт <sup>э</sup> ч	2270	0,000					
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт <sup>э</sup> ч	2280	0,000					
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт <sup>э</sup> ч	2290	0,000					
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт <sup>э</sup> ч	2300	0,000					
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 <sup>э</sup> ч	2310	0,000					
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.кВт <sup>э</sup> ч	2320	0,000					
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт <sup>э</sup> ч	2330	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	0,000					
27.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2350	0,000					
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт <sup>э</sup> ч	2360	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 <sup>⋅</sup> ч	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт <sup>⋅</sup> ч	2240	0,000					
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт <sup>⋅</sup> ч	2250	0,000					
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт <sup>⋅</sup> ч	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт <sup>⋅</sup> ч	2270	0,000					
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт <sup>⋅</sup> ч	2280	0,000					
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт <sup>⋅</sup> ч	2290	0,000					
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт <sup>⋅</sup> ч	2300	0,000					
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 <sup>⋅</sup> ч	2310	0,000					
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.кВт <sup>⋅</sup> ч	2320	0,000					
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт <sup>⋅</sup> ч	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	0,000					
27.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2350	0,000					
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт <sup>⋅</sup> ч	2360	0,000					
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт <sup>⋅</sup> ч	2370	68 702,485	4 807,800	6 471,130	16 559,559	40 863,996	
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт <sup>⋅</sup> ч	2380	0,000					
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт <sup>⋅</sup> ч	2390	68 702,485	4 807,800	6 471,130	16 559,559	40 863,996	
28.2.1	мощность	МВт	2400	30,516	2,667	5,953	5,704	16,192	
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт <sup>⋅</sup> ч	2410	68 702,485	4 807,800	6 471,130	16 559,559	40 863,996	
<b>V. Стоимость услуг</b>									
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	тыс.руб.	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
29.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	0,000					
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 ПП, ЭСО:	тыс.руб.	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
30.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
30.1.1	прочим потребителям	тыс.руб.	2500	0,000					
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.руб.	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	0,000					
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.руб.	2530	0,000					
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	0,000					
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000					
30.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2570	0,000					
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	88 917,527	4 840,455	9 507,815	18 857,723	55 711,534	
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000					
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	88 917,527	4 840,455	9 507,815	18 857,723	55 711,534	
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	71 835,362	3 377,966	7 539,947	14 658,161	46 259,288	
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	17 082,165	1 462,489	1 967,868	4 199,562	9 452,246	