

№ 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	892 511,202	892 511,202	0,000	0,000	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	561 486,480	561 486,480			
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	331 024,722	331 024,722	0,000	0,000	0,000
1.2.1	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "МАМАКАНСКАЯ ГЭС"	31	331 024,722	331 024,722			
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	568 278,907	0,000	267 920,702	184 371,124	115 987,081
2.1	ВН	640	369 512,545		267 920,702	101 591,843	
2.2	СН1	650	82 779,281			82 779,281	
2.3	СН2	660	115 987,081				115 987,081
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	806 081,121	482 304,531	177 777,179	57 250,930	88 748,482
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	708 876,072	452 986,504	177 777,179	57 250,930	20 861,459
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	29 318,027	29 318,027	0,000	0,000	0,000
4.3.1	ОГУЭП "Облкоммунэнерго"	751	29 318,027	29 318,027			
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	67 887,023				67 887,023
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	568 278,907	369 512,545	82 779,281	115 987,081	
6	Хозяйственные нужды организации	970	3 144,026	877,201	376,873	998,339	891,613
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	83 286,056	39 816,926	6 987,370	10 134,774	26 346,987
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	91 526,601	43 376,300	8 973,933	11 077,650	28 098,717
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-8 240,545	-3 559,375	-1 986,563	-942,876	-1 751,731
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	101,885	101,885	0,000	0,000	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	64,097	64,097			
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	37,788	37,788	0,000	0,000	0,000
12.2.1	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "МАМАКАНСКАЯ ГЭС"	1061	37,788	37,788			
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	64,872	0,000	30,585	21,047	13,241
13.1	ВН	1670	42,182		30,585	11,597	0,000
13.2	СН1	1680	9,450			9,450	
13.3	СН2	1690	13,241				13,241
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	92,018	55,058	20,294	6,535	10,131
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	80,922	51,711	20,294	6,535	2,381
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	3,347	3,347	0,000	0,000	0,000
15.3.1	ОГУЭП "Облкоммунэнерго"	1781	3,347	3,347			
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	7,750				7,750
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	64,872	42,182	9,450	13,241	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,359	0,100	0,043	0,114	0,102
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	9,508	4,545	0,798	1,157	3,008
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	10,938	5,241	1,224	1,265	3,208

21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	-1,430	-0,696	-0,427	-0,108	-0,200
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	0,000				
24	Максимальная мощность	2080	0,000				
25	Резервируемая мощность	2090	0,000				
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	809 225,147	483 181,732	178 154,052	58 249,269	89 640,094
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	809 225,147	483 181,732	178 154,052	58 249,269	89 640,094
27.1.1	прочим потребителям	2180	741 338,124	483 181,732	178 154,052	58 249,269	21 753,072
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	67 887,023	0,000	0,000	0,000	67 887,023
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	57 196,668	0,000	0,000	0,000	57 196,668
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	57 196,668				57 196,668
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	3 335,241	0,000	0,000	0,000	3 335,241
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	3 335,241				3 335,241
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	4 136,360	0,000	0,000	0,000	4 136,360
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	4 136,360				4 136,360
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	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	2310	3 218,754				3 218,754
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	2320	0,000				
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2350	0,000				
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	0,000				
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	809 225,147	483 181,732	178 154,052	58 249,269	89 640,094
28.1	по одноставочному тарифу	2380	809 225,147	483 181,732	178 154,052	58 249,269	89 640,094
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощность (МВт)	2400	0,000				
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	0,000				
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	2500	0,000				
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	0,000				
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0,000				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	0,000				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	1 728 106,773	1 728 106,773	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	1 728 106,773	1 728 106,773			
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000				