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

######

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384 В том числе по уровню напряжения Кол № п/п Наименование показателя Всего строки ВН CH1 CH2 нн I. Электроэнергия (тыс. кВт ч) 890 063,295 890 063,295 0,000 0,000 0,000 Поступление в сеть из других организаций: 10 1.1 из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" 20 511 284.694 511 284,694 1.2 378 778,601 378 778,601 0,000 0,000 0,000 от генерирующих компаний и блок-станций 30 1.2.1 АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "МАМАКАНСКАЯ ГЭС" 31 378 778,601 378 778,601 Добавить организацию 1.3 230 0,000 0,000 0,000 0,000 0,000 от несетевых организаций: Добавить организацию 1.4 430 0,000 0,000 0,000 0,000 от смежных сетевых организаций 0,000 Добавить организацию Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) 630 510 833,722 0.000 227 009,414 173 598.358 110 225,950 2.1 371 486,572 227 009,414 144 477,158 ВН 640 2.2 CH1 650 29 121,200 29 121,200 2.3 CH2 660 110 225,950 110 225,950 2.4 НН 670 0,000 0.000 Генерация на установках организации (совмещение деятельности) 680 827 497,860 494 836,607 190 713,345 54 701,20 87 246,707 690 прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в 4.1 700 0,000 том числе: 4.1.1 потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов 710 0,000 4.2 720 734 259,189 467 593,595 190 713 345 54 701,20 21 251 048 потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: 4.2.1 730 0,000 прочим потребителям, в том числе: 4.2.1.1 потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов 740 0.000 4.3 смежным сетевым организациям 750 27 243,012 27 243,012 0,000 0,000 0,000 4.3.1 ОГУЭП "Облкоммунэнерго" 27 243,012 27 243,012 751 Добавить организацию 4.4 населению и приравненным к нему категориям 950 65 995,659 65 995,659 510 833,722 371 486,572 29 121,200 110 225,950 Отпуск в сеть других уровней напряжения 960 970 2 939 369 834,713 336,398 353,136 1 415.122 Хозяйственные нужды организации 980 0.000 Собственное потребление (совмещение деятельности) 6 838,471 8 318.071 8 Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе: 990 59 626,066 22 905,403 21 564.121 8.1 1000 0,000 относимые на собственное потребление (фактическое значение) 97 644,582 39 852,400 12 309,645 13 373,100 32 109,437 Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе) 1010 Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, 10 1020 -38 018,516 -16 946,997 -5 471,174 -5 055,029 -10 545,316 учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период 11 1030 0,000 0,000 0,000 0,000 0,000 Небаланс II. Мощность (МВт) 101.328 12 Поступление в сеть из других организаций: 1040 101.328 0.000 0.000 0.000 12.1 из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" 1050 58,206 58,206 12.2 43,121 43,121 0,000 0,000 0,000 1060 от генерирующих компаний и блок-станций: 12.2.1 AKLINOHEPHOE OFILIECTRO "MAMAKAHCKAЯ ГЭС" 1061 43.121 43.121 Добавить организацию 12.3 0.000 от несетевых организаций: 1260 0.000 0.000 0.000 0.000 Добавить организацию 12.4 1460 0,000 0,000 0,000 0,000 0,000 от смежных сетевых организаций: Добавить организацию 13 Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) 1660 58,155 0,000 25.844 19,763 12,548 13.1 16,448 1670 42,291 25,844 BH 13.2 CH1 1680 3.315 3.315 13.3 CH2 1690 12,548 12,548 13.4 0,000 НН 1700 14 1710 0,000 Генерация на установках организации (совмещение деятельности) 15 1720 94,205 56,334 21,711 6,227 9,932 Отпуск из сети: прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в 15.1 1730 0,000 том числе 15.1.1 потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов 1740 0.000 83,591 15.2 потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: 1750 53,232 21,71 6,227 2,419 15.2.1 0,000 прочим потребителям, в том числе: 1760 15.2.1.1 1770 0,000 потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов 15.3 1780 3,101 3,101 0.000 0.000 0,000 смежным сетевым организациям: 15.3.1 ОГУЭП "Облкоммунэнерго" 1781 3.101 3.101 Добавить организацию 15.4 1980 7,513 7,513 населению и приравненным к нему категориям 16 1990 58.155 42,291 3.315 12.548 Отпуск в сеть других уровней напряжения 17 2000 0,335 0,095 0,038 0,040 0,161 Хозяйственные нужды организации 18 0.000 Собственное потребление (совмещение деятельности) 2010 19 6,788 2,608 0,779 0,947 2,455 Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе: 2020 19.1 0,000 2030 относимые на собственное потребление 20 Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе) 2040 11.116 4.537 1.401 1.522 3.655 Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, 21 2050 -4,328 -1,929 -0,623 -0.575 -1.201 учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период 22 2060 0,000 0,000 0,000 0,000 0,000 Небаланс

	III. Мощность (М	Вт)					
23	Заявленная мощность	2070	0,000				
24	Максимальная мощность	2080	0,000				
25	Резервируемая мощность	2090	0,000				
	IV. Фактический полезный отпуск конечным	потребит	елям (тыс. кВт ч; МЕ	Вт)	<u> </u>		
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	2,000	2,230	3,555	-,,,,,
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2140	0,000				
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2150	0,000				
	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	2160	830 437,229	495 671,320	191 049,743	55 054,337	88 661,829
27.1		2170	830 437,229	495 671,320	191 049,743	55 054,337	88 661,829
27.1.1	по одноставочному тарифу:	2180	764 441,570	495 671,320	191 049,743	55 054,337	22 666,170
27.1.2	прочим потребителям	_	-	-	-	-	
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	65 995,659	0,000	0,000	0,000	65 995,659
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными	2200	56 587,254	0,000	0,000	0,000	56 587,254
	установками и приравненным к нему категориям потребителей:		,	,,,,,	.,	.,	
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	56 587,254				56 587,254
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	2220	0,000				
	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в						
27.1.2.2	установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными	2230	2 469,464	0,000	0,000	0,000	2 469,464
27.1.2.2.1	установками и приравненным к нему категориям потребителей: в пределах социальной нормы потребления	2240	2 469,464				2 469,464
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	2250	0,000				2 105,101
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему	2260	3 807,642	0,000	0,000	0,000	3 807,642
27.1.2.3	потребителям.	_	3 807,642	0,000	0,000	0,000	3 807,642
	в пределах социальной нормы потребления	2270					3 807,642
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	2310	3 131,299				3 131,299
27.1.2.0	потребления осужденными в помещениях для их содержания	2510	5 151,255				3 131,233
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и	2320	0,000				
	хозяйственные постройки физических лиц						
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000				
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 (те	ыс. руб.)					
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	TCO):			2,000	2,233	3,333	-,
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000	0.000	0.000	2.222	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	1 630 962,105	1 630 962,105	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	1 630 962,105	1 630 962,105	5,555	0,000	3,300
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	по двухставочному тарифу.	2610	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	PIOMPIOCID	2010	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000				