## Информация о балансе электрической энергии и мощности 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью "Энергоснабжающая компания", г. Екатеринбург

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384 Кол В том числе по уровню напряжения Единица № п/п Потребители строн Всего измерения BH CH1 CH2 НН Электроэнергия тыс.кВт\*ч 10 100 991,694 0.000 0.000 100 991,694 0,000 Поступление в сеть из других организаций: 1 0,000 1.1 из сетей ПАО "ФСК ЕЭС' тыс.кВт\*ч 20 от генерирующих компаний и блок-станций: 0,000 0,000 3 566,244 0,000 1.2 тыс.кВт\*ч 30 3 566,244 Публичное акционерное общество "Т Плюс", Красногорский район Московской 1.2. тыс.кВт\*ч 30 3 566,244 3 566,244 области Добавить организацию 1.3 от несетевых организаций: тыс.кВт\*ч 230 95 906,245 0,000 0,000 95 906,245 0,000 1.3. ПАО "УРАЛМАШЗАВОД" тыс.кВт\*ч 230 95 403,606 95 403,606 1.3. ООО "ПРОМТЕХНОЦЕНТР" тыс.кВт\*ч 230 502,639 502,639 Добавить организацию тыс.кВт\*ч 430 1 519,205 0.000 0,000 1 519,205 0,000 1.4 от смежных сетевых организаций: Акционерное общество "Екатеринбургская электросетевая компания", 1.4. тыс.кВт\*ч 430 1 519,205 1 519,205 г.Екатеринбург Добавить организацию 0.000 2 Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) тыс.кВт\*ч 630 0,000 0,000 0,000 0,000 2.1 ВН тыс.кВт\*ч 0,000 0,000 2.2 CH1 тыс.кВт\*ч 650 2.3 CH2 660 0,000 тыс.кВт\*ч НН 2.4 670 0,000 тыс.кВт\*ч тыс.кВт\*ч 3 Генерация на установках организации (совмещение деятельности) 680 0,000 тыс.кВт\*ч 690 96 345,128 0.000 0,000 96 149,055 196,073 Отпуск из сети: прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче 95 681,108 95 485,035 196,073 4.1 тыс.кВт\*ч 700 электрической энергии 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 4.2.1 730 0.000 прочим потребителям, в том числе: тыс.кВт\*ч 4.2.1.1 потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов тыс.кВт\*ч 740 0,000 664,020 0,000 0,000 0,000 4.3 тыс.кВт\*ч 750 664,020 смежным сетевым организациям: ФГАОУ ВО "Уральский федеральный университет имени первого Президента 4.3.1 тыс.кВт\*ч 750 664.020 664,020 России Б.Н. Ельцина", г.Екатеринбург Добавить организацию 950 0,000 4.4 население и приравненные к ним группы тыс.кВт\*ч 5 Отпуск в сеть других уровней напряжения тыс.кВт\*ч 960 0,000 тыс.кВт\*ч 970 89.338 89.338 Хозяйственные нужды организации 7 Собственное потребление (совмещение деятельности) тыс.кВт\*ч 980 3 096,183 3 096,183 990 1 461,045 1 461,045 8 Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе: тыс.кВт\*ч тыс.кВт\*ч 8.1 1000 46,461 относимые на собственное потребление (фактическое значение) 46,461 9 1010 1 192,700 1 192,700 Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе) тыс.кВт\*ч Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий 10 1020 268,345 0,000 0,000 0,000 тыс.кВт\*ч 268,345 расчётный период 11 Небаланс тыс.кВт\*ч 1030 0,000 0,000 0,000 196,073 -196,073 II. Мошность 12 МВт 1040 20,140 0,000 0,000 20,140 0,000 Поступление в сеть из других организаций: МВт 12.1 из сетей ПАО "ФСК ЕЭС' 1050 0,000 0,000 0,000 0,563 0,000 12.2 от генерирующих компаний и блок-станций: МВт 1060 0.563 Публичное акционерное общество "Т Плюс", Красногорский район Московской 1060 12.2.1 МВт 0.563 0,563 Добавить организацию 12.3 от несетевых организаций: МВт 1260 19,345 0,000 0,000 19,345 0,000 12.3.1 ООО "ПРОМТЕХНОЦЕНТР" МВт 1260 0,116 0,116 12.3.2 ПАО "УРАЛМАШЗАВОД" 1260 19,229 19,229 МВт Добавить организацию 0,000 0,232 0,000 0,232 0,000 12.4 от смежных сетевых организаций: МВт 1460 Акционерное общество "Екатеринбургская электросетевая компания", 12.4.1 МВт 1460 0,232 0,232 г.Екатеринбург 13 Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) МВт 1660 0,000 0,000 0,000 0,000 0.000 ВН 1670 13.1 МВт 13.2 CH1 МВт 1680 0,000

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строк и	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					BH	CH1	CH2	HH
0	1	2	3	4	5	6	7	8
13.3	CH2	МВт	1690	0,000				
13.4	HH	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	19,461	0,000	0,000	19,371	0,09
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	19,298			19,208	0,09
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, 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	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	0,163	0,000	0,000	0,163	0,00
15.3.1	ФГАОУ ВО "Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина", г.Екатеринбург	МВт	1780	0,163			0,163	
	Добавить организацию							
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	0,000				
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,017			0,017	
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,370			0,370	
19	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:  относимые на собственное потребление	MBT	2020	0,291 0,010			0,291 0,010	
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	МВт МВт	2040	0,010			0,010	
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий	МВт	2050	0,286	0,000	0,000	0,286	0,00
	расчётный период				·		·	
22	Небаланс	МВт	2060	0,001	0,000	0,000	0,091	-0,09
III. Мощно	T.	I						
23	Заявленная мощность	МВт	2070	19,973			19,938	0,03
24	Максимальная мощность	МВт	2080	116,720		23,000	93,590	0,13
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	96,401		23,000	73,361	0,04
IV. Фактиче	еский полезный отпуск конечным потребителям							
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс.кВт*ч	2100	96 345,128	41 029,514	0,000	53 951,641	1 363,97
26.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2110	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2120	96 345,128	41 029,514	0,000	53 951,641	1 363,97
26.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2130	19,461	,	.,	19,426	0,03
26.2.1.1		МВт	2140				13, 120	0,03
26.2.2	опосредованно подключённым к шинам генераторов компенсация потерь			0,000 96 345,128	41 029,514		53 951,641	1 363,97
	·	Tolonto .						
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО:	тыс.кВт*ч	2160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00
27.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00
27.1.1	прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2180	0,000				
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00
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*ч	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	0,000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2220	0,000				
27.1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электротопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч		0,000	0,000	0,000	0,000	0,00
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2240	0,000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2250	0,000				
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт*ч	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2270	0,000				
	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280	0,000				
27.1.2.3.2	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям	тыс.кВт*ч	2290	0,000				
27.1.2.3.2 27.1.2.4	граждан		2300	0,000				
	граждан Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	2300	0,000				
27.1.2.4			2310	0,000				
27.1.2.4	Религиозным организациям  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			· · · · · ·				
27.1.2.4 27.1.2.5 27.1.2.6	Религиозным организациям  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 солержания  Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные	тыс.кВт*ч	2310	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00
27.1.2.4 27.1.2.5 27.1.2.6 27.1.2.7	Религиозным организациям  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 солержания  Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	2310	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строк и	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					BH	CH1	CH2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7	8
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	0,000				
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	1 414,584	0,000	0,000	1 414,584	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	1 414,584	0,000	0,000	1 414,584	0,000
28.2.1	мощность	МВт	2400	0,000				
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	1 414,584			1 414,584	