

Сведения о балансе электрической энергии и мощности
Петрозаводского филиала ООО "Энерго защита" за 2023г

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс кВт*ч	30	32 549,134	0,000	5 494,613	27 054,521	0,000
1.1	из сетей ПАО "ЭСЗ, ЭСК"	тыс кВт*ч	30	942,284			942,284	
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс кВт*ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию								
1.3	от несетевых организаций:	тыс кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию								
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс кВт*ч	430	31 606,850	0,000	5 494,613	26 112,237	0,000
1.4.1	Карельский филиал ПАО "Россети Северо-Запад"	тыс кВт*ч	430	18 606,797		5 494,613	13 112,184	
1.4.2	АО "ТЭС"	тыс кВт*ч	430	4 485,283			4 485,283	
1.4.3	АО "ЭРЭС-Петрозаводск"	тыс кВт*ч	430	8 492,272			8 492,272	
1.4.4	ОАО "РЖД" (Октябрьская дирекция по энергоснабжению – СП "Транснефть" - филиала ОАО "РЖД")	тыс кВт*ч	430	22,498			22,498	
Добавить организацию								
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс кВт*ч	630	9 484,663	0,000	0,000	3 846,890	5 637,774
2.1	ВН	тыс кВт*ч	640	0,000				
2.2	СН1	тыс кВт*ч	650	3 846,890			3 846,890	
2.3	СН2	тыс кВт*ч	660	5 637,774				5 637,774
2.4	НН	тыс кВт*ч	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещенные деятельности)	тыс кВт*ч	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	тыс кВт*ч	690	29 697,191	0,000	1 348,267	22 966,708	5 382,216
4.1	прямым потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс кВт*ч	700	0,000				
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	тыс кВт*ч	710	0,000				
4.2	потребителям ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс кВт*ч	720	19 310,881	1 348,267		17 389,387	573,227
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс кВт*ч	730	19 310,881			17 389,387	573,227
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	тыс кВт*ч	740	0,000				
4.3	от смежных сетевых организаций:	тыс кВт*ч	750	3 782,854	0,000	0,000	3 726,670	56,184
4.3.1	АО "ТЭС"	тыс кВт*ч	750	3 726,670			3 726,670	
4.3.2	Карельский филиал ПАО "Россети Северо-Запад"	тыс кВт*ч	750	56,184				56,184
Добавить организацию								
4.4	населению и приравненным к нему группам	тыс кВт*ч	950	6 603,456			1 850,651	4 752,805
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс кВт*ч	960	9 484,663		3 846,890	5 637,774	
6	Бытовые нужды населения	тыс кВт*ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещенные деятельности)	тыс кВт*ч	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	тыс кВт*ч	990	2 851,943		299,456	2 296,929	255,558
8.1	относительно на собственное потребление (фактическое значение)	тыс кВт*ч	1000	0,000				
8.2	Общий объем потерь (фактические объемы)	%		8,762%		5,45%	8,49%	4,53%
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводем прогнозом балансе)	тыс кВт*ч	1010	2 851,943		299,456	2 296,929	255,558
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводем прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	тыс кВт*ч	1020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Небаланс:	тыс кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	6,510	0,000	1,099	5,411	0,000
12.1	из сетей ПАО "ЭСЗ, ЭСК"	МВт	1050	0,188	0,000	0,000	0,188	0,000
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 смежных сетевых организаций:	МВт	1460	6,321	0,000	1,099	5,222	0,000
12.4.1	Карельский филиал ПАО "Россети Северо-Запад"	МВт	1460	3,721	0,000	1,099	2,622	0,000
12.4.2	АО "ТЭС"	МВт	1460	0,897	0,000	0,000	0,897	0,000
12.4.3	АО "ЭРЭС-Петрозаводск"	МВт	1460	1,698	0,000	0,000	1,698	0,000
12.4.4	ОАО "РЖД" (Октябрьская дирекция по энергоснабжению – СП "Транснефть" - филиала ОАО "РЖД")	МВт	1460	0,004	0,000	0,000	0,004	0,000
Добавить организацию								
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	1,897	0,000	0,000	0,769	1,128
13.1	ВН	МВт	1670	0,000				
13.2	СН1	МВт	1680	0,769			0,769	
13.3	СН2	МВт	1690	1,128				1,128
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещенные деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	5,359	0,000	0,270	4,999	1,076
15.1	прямым потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	1740	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.2	потребителям ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	3,862	0,000	0,270	3,478	0,115
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	3,862	0,000	0,270	3,478	0,115
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	1770	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.3	от смежных сетевых организаций:	МВт	1780	0,757	0,000	0,000	0,748	0,011
15.3.1	АО "ТЭС"	МВт	1780	0,745	0,000	0,000	0,745	0,000
15.3.2	Карельский филиал ПАО "Россети Северо-Запад"	МВт	1780	0,011	0,000	0,000	0,000	0,011
Добавить организацию								
15.4	населению и приравненным к нему группам	МВт	1980	1,321	0,000	0,000	0,370	0,951
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	1,897	0,000	0,769	1,128	0,000
17	Бытовые нужды населения	МВт	2000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Собственное потребление (совмещенные деятельности)	МВт	2010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2020	0,570	0,000	0,060	0,459	0,051
19.1	относительно на собственное потребление	МВт	2030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19.2	Общий объем потерь (фактические объемы)	%		8,762%		5,45%	8,49%	4,53%
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводем прогнозом балансе)	МВт	2040	0,570	0,000	0,060	0,459	0,051
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводем прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	МВт	2050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс:	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	5,939	0,270	4,999	1,076	
24	Максимальная мощность	МВт	2080	36,982	4,610	30,949	1,423	
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	31,043	4,340	26,356	0,347	
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям								
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс кВт*ч	2100	25 914,337	0,000	1 348,267	19 240,038	5 326,032
26.1	по одноставочному тарифу:	тыс кВт*ч	2110	20 825,038	0,000	0,000	15 786,993	5 038,045
26.2	по двухставочному тарифу:	тыс кВт*ч	2120	5 089,299	0,000	1 348,267	3 453,045	287,987
26.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2130	0,303		0,219	0,081	0,003
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	2140	0,000				
26.2.2	компенсация потерь:	тыс кВт*ч	2150	5 089,299		1 348,267	3 453,045	287,987
27	Полезный отпуск потребителям ПТ, ЭСО:	тыс кВт*ч	2160	25 914,337	0,000	1 348,267	19 240,038	5 326,032
27.1	по одноставочному тарифу:	тыс кВт*ч	2170	20 825,038	0,000	0,000	15 786,993	5 038,045
27.1.1	прочим потребителям	тыс кВт*ч	2180	14 221,582	0,000	0,000	13 936,342	285,240
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс кВт*ч	2190	6 603,456	0,000	0,000	1 850,651	4 752,805
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	32,683	0,000	0,000	0,000	32,683
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс кВт*ч	2210	32,683				32,683
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 электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс кВт*ч	2230	2 050,604	0,000	0,000	0,000	2 050,604
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс кВт*ч	2240	2 050,604				2 050,604
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	2 679,273	0,000	0,000	267,113	2 412,160
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс кВт*ч	2270	2 679,273			267,113	2 412,160
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс кВт*ч	2280	0,000				
27.1.2.4	Садомовладельцам, огородникам или другим некоммерческим объединениям граждан	тыс кВт*ч	2290	1 818,026			1 583,538	235,488
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс кВт*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 жилищно-коммунальном хозяйстве и в целях потребления организациями в помещениях, для их содержания	тыс кВт*ч	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаранти-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс кВт*ч	2320	21,870				21,870
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс кВт*ч	2330	5 089,299	0,000	1 348,267	3 453,045	287,987
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	0,303		0,219	0,081	0,003
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	2350	0,000				
27.2.2	компенсация потерь:	тыс кВт*ч	2360	5 089,299		1 348,267	3 453,045	287,987
28	Оптовый отпуск сетевым организациям объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс кВт*ч	2370	5 089,299	0,000	1 348,267	19 240,038	5 326,032
28.1	по одноставочному тарифу:	тыс кВт*ч	2380	5 089,299				
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс кВт*ч	2390	25 914,337	0,000	1 348,267	19 240,038	5 326,032
28.2.1	мощность	МВт	2400	28,601			26,601	
28.2.2	компенсация потерь	тыс кВт*ч	2410	25 914,337		1 348,267	19 240,038	5 326,032



Директор  Ткачев А.Л.