

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

ООО "ОРЭГ"

2022 год

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2					
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	169 673,76	16 005,90	0,00	153 667,86	0,00
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Добавить организацию							
1.3	от несетевых организаций:	230	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Добавить организацию							
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	169 673,76	16 005,90	0,00	153 667,86	0,00
1.4.1	ПАО "Кубаньэнерго"	431	169 673,76	16 005,90	0,00	153 667,86	0,00
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	8 717,07	0,00	0,00	0,00	8 717,07
2.1	ВН	640	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	СН1	650	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	СН2	660	8 717,07	0,00	0,00	0,00	8 717,07
2.4	НН	670	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Отпуск из сети:	690	162 336,72	15 460,10	0,00	139 003,88	7 872,74
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	97 009,34	15 460,10	0,00	73 759,16	7 790,08
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	смежным сетевым организациям:	750	65 327,39	0,00	0,00	65 244,73	82,66
4.3.1	ПАО "Кубаньэнерго"	751	65 327,39	0,00	0,00	65 244,73	82,66
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	8 717,07	0,00	0,00	8 717,07	0,00
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	7 337,04	545,80	0,00	5 946,90	844,34
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	7 059,60	0,00	0,00	6 219,60	840,00
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный	1020	277,44	545,80	0,00	-272,70	4,34
11	Небаланс	1030	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	53,35	0,00	0,00	53,35	0,00
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Добавить организацию							
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	53,35	0,00	0,00	53,35	0,00
12.4.1	ПАО "Кубаньэнерго"	1461	53,35	0,00	0,00	53,35	0,00
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.1	ВН	1670	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2	СН1	1680	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

13.3	СН2	1690	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.4	НН	1700	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Отпуск из сети:	1720	53,35	0,00	0,00	53,35	0,00
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	53,35	0,00	0,00	53,35	0,00
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный	2050	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Небаланс	2060	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	58,01	0,00	0,00	58,12	0,00
24	Максимальная мощность	2080	53,35	0,00	0,00	53,35	0,00
25	Резервируемая мощность	2090	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2130	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2140	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2150	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	2160	94 539,23	12 749,46	0,00	73 819,86	7 969,91
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	13 221,58	0,00	0,00	5 251,66	7 969,91
27.1.1	прочим потребителям	2180	4 067,33	0,00	0,00	3 598,87	468,46
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	9 154,25	0,00	0,00	1 652,79	7 501,46
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не обремененных в установленном порядке стационарными электроплитами и	2200	9 154,25	0,00	0,00	1 652,79	7 501,46
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	9 154,25	0,00	0,00	1 652,79	7 501,46
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	2220	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, обремененных в установленном порядке стационарными электроплитами и	2230	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	2250	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к ним потребителям:	2260	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.2.5	Религиозным организациям	2300	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.2.6	Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских	2310	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	2320	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2330	81 317,66	12 749,46	0,00	68 568,20	0,00
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	53,35	0,00	0,00	53,35	0,00
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2350	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	81 317,66	12 749,46	0,00	68 568,20	0,00
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.2.1	мощность (МВт)	2400	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V. Стоимость услуг (тыс. руб.)							
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	2420	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2460	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.2.2	компенсация потерь	2470	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	2480	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.1.1	прочим потребителям	2500	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	115 943,33	1 998,66	0,00	113 037,91	906,76
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	115 943,33	1 998,66	0,00	113 037,91	906,76
31.2.1	мощность	2610	94 756,16	0,00	0,00	94 756,16	0,00
31.2.2	компенсация потерь	2620	21 187,16	1 998,66	0,00	18 281,75	906,76