Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

	Наименование показателя	Код строки	Кодол по	В том числе по уровню напряжения				
№ п/п			Всего -	ВН	CH1	CH2	HH	
0			3	4	5	6	7	
	I. Электроэнергия (ты			·				
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	590,279	0,000	0,000	0,000	590,279	
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	0,000					
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	590,279	0,000	0,000	0,000	590,279	
1.2.1	AO "XЭC"	31	590,279	.,	7,222	.,	590,279	
	Добавить организацию		, ,				,	
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Добавить организацию		3,233	3,553	3,222	3,553	.,,,,,,,	
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1	ВН	640	0,000	2,552	5,555	2,555	5,555	
2.2	CH1	650	0,000					
2.3	CH2	660	0,000					
2.4	HH	670	0,000					
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000					
4	Отпуск из сети:	690	320,373	0,000	0,000	0,000	320,373	
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в	700	0,000	5,555	3,000	3,555	323,373	
4.1.1	том числе: потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				0,000	
4.2	потребителям, опесредованно подопоченным к шинам генераторов	720	86,653				86,653	
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	86,653				86,653	
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				00,033	
4.3		750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7.3	смежным сетевым организациям: Добавить организацию	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	233,720				233,720	
5		960	0,000				233,720	
6	Отпуск в сеть других уровней напряжения	970	0,000					
7	Хозяйственные нужды организации	980	0,000					
8	Собственное потребление (совмещение деятельности)	990	269,906				269,906	
	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:						209,900	
9.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				70.600	
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе) Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь,	1010	79,688				79,688	
10	учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	190,218	0,000	0,000	0,000	190,218	
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	II. Мощность (М	Вт)						
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	0,820	0,000	0,000	0,000	0,820	
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000					
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,820	0,000	0,000	0,000	0,820	
12.2.1	AO "XЭC"	1061	0,820				0,820	
	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13.1	BH	1670	0,000					
13.2	CH1	1680	0,000					
13.3	CH2	1690	0,000					
13.4	HH	1700	0,000					
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000					

15	Отпуск из сети:	1720	0,445	0,000	0,000	0,000	0,445
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в	1730	0,000	,	,		,
	том числе:						
15.1.1 15.2	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000 0,120				0.120
15.2.1	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750 1760	0,120				0,120 0,120
15.2.1.1	прочим потребителям, в том числе:	_	0,000				0,120
15.3	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.5	смежным сетевым организациям: Добавить организацию	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,325				0,325
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,000				0,323
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,375				0,375
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				0,373
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,111				0,111
	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь,						
21	учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,264	0,000	0,000	0,000	0,264
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	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 г	отребите	елям (тыс. кВт ч; М	ІВт)			
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	320,373	0,000	0,000	0,000	320,373
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	320,373	0,000	0,000	0,000	320,373
27.1.1	прочим потребителям	2180	86,653				86,653
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	233,720	0,000	0,000	0,000	233,720
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	233,648	0,000	0,000	0,000	233,648
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	233,648				233,648
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	0,000				
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	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	0,000				
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	0,072				0,072
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	0,000				
27.1.2.7	Потресоления осужденными в помещениях для их содержания 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	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 (ты	с. руб.)					
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и TCO):	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	3 486,970	0,000	0,000	0,000	3 486,970
30.1	по одноставочному тарифу	2490	3 486,970	0,000	0,000	0,000	3 486,970
30.1.1	прочим потребителям	2500	2 683,990				2 683,990
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	802,980	0,000	0,000	0,000	802,980
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	802,980				802,980
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
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				

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)

(должность) (4212) 46-13-40 доб. 605

(номер контактного телефона)

: нормативно-техническ

«___» ____20__ год (дата составления документа)

Бобышев Григорий Евгеньевич

(O.N.O)

(подпись)