

**Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределителями сетевыми организациями  
отдельным категориям потребителей**  
ООО "Управляющая компания "Пионер""

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

№ п/п		Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
0	1	1. Электроэнергия (тыс. кВт ч)	2	3	4	5	6	7
1	Поступление в сеть из других организаций:							
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"		1,0	1 676,843	0,000	1 600,391	76,452	0,000
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:		20	0,000				
1.3	от несетевых организаций:		30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	<b>Добавить организацию</b>		230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1	от смежных сетевых организаций:		430	1 676,843	0,000	1 600,391	76,452	0,000
	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"		431	1 676,843		1 600,391	76,452	
2	<b>Добавить организацию</b>		630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)		640	0,000				
2.2	ВН		650	0,000				
2.3	СН1		660	0,000				
2.4	СН2		670	0,000				
3	НН		680	0,000				
3	Генерация на установках организаций (совмещение деятельности)		690	1 565,241	0,000	793,008	772,233	0,000
4	Отпуск из сети:		700	1,450				
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:		710	0,000				
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов		720	770,783			770,783	
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:		730	0,000				
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:		740	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов		750	793,008	0,000	793,008	0,000	0,000
4.3	смежным сетевым организациям:		751	780,948				
4.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"		752	12,060				
4.3.2	ООО "БЭСК"							
4.4	<b>Добавить организацию</b>		950	0,000				
5	населению и приравненным к нему категориям		960	793,008			793,008	
6	Отпуск в сеть других уровней напряжения		970	0,000				
7	Хозяйственные нужды организации		980	0,000				
8	Собственное потребление (совмещение деятельности)		990	111,602				
8.1	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:		1000	111,602	94,885	16,717	94,885	16,717
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)							
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)		1010	153,010	94,885	58,125	94,885	58,125
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтеными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период		1020	-41,408	0,000	-41,408	0,000	0,000

11	Небаланс	1030	-793,008	0,000	-80,510	-712,498	0,000
<b>II. Мощность (МВт)</b>							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	2,328	0,000	2,222	0,106	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	2,328	0,000	2,222	0,106	0,000
12.2.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1061	2,328		2,222	0,106	
<b>Добавить организацию</b>							
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	1,221	0,000	0,000	1,221	0,000
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	CH1	1680	1,221			1,221	
13.3	CH2	1690	0,000				
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	2,215	0,000	1,221	0,994	0,000
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,002			0,002	
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	0,992			0,992	
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	1,221	0,000	1,221	0,000	0,000
15.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1781	1,221		1,221		
<b>Добавить организацию</b>							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	1,452		1,117	0,335	
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	0,000				
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,000				
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс	2060	-0,118	0,000	-0,116	-0,002	0,000
<b>III. Мощность (МВт)</b>							
23	Заявленная мощность	2070	0,000				
24	Максимальная мощность	2080	4,720		2,360	2,360	
25	Резервируемая мощность	2090	0,000				

**IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)**

26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	0,000	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	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	770,783	0,000	0,000	770,783	0,000	
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	770,783	0,000	0,000	770,783	0,000	
27.1.1	прочим потребителям	2180	770,783			770,783		
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	0,000					
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	0,000					
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 потребления осужденными в помещениях для их содержания	2310	0,000					
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйствственные 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	770,783	0,000	0,000	770,783	0,000	
28.1	по одноставочному тарифу	2380	770,783			770,783		
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 (тыс. руб.)**

29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	2420	0,000	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	6,586	0,000	6,586	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	2490	6,586	0,000	6,586	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	2500	6,586		6,586		
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		832,698	0,000	0,000
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	832,698	0,000	832,698	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	832,698		832,698		
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)

Главный энергетик  
(должность)

8(3012)276-409  
(номер контактного телефона)

Соловьев Владимир Юрьевич  
(Ф.И.О.)

«\_\_\_» \_\_\_\_ 20\_\_ год  
(дата составления документа)