

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

Субъект РФ	Республика Бурятия
	Отчетный период
Год	2018
Месяц	январь
Наименование организации	ООО "Управляющая компания "Пионер""
Форма № 46-ЭЗ	ИНН 0326537665
Приказ Росстата: Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543	КПП 032601001
Месячная, годовая	Вид деятельности РСО
	Тип отчета В целом по организации
	ОКПО 26051516
	ОКАТО 81401373000
Муниципальный район	Город Улан-Удэ
Муниципальное образование	Город Улан-Удэ
ОКТМО	81701000
Котлодержатель	Нет
Плательщик НДС	Да
Юридический адрес:	Адрес организации
Почтовый адрес:	670000, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Корабельная, д. 41.
	670000, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Корабельная, д. 41.
Фамилия, имя, отчество (код) номер телефона	Руководитель
	Базаров Евгений Цыренович
	8(3012)201-000
Фамилия, имя, отчество (код) номер телефона	Главный бухгалтер
	Базаров Евгений Цыренович
	8(3012)201-000
Фамилия, имя, отчество Должность (код) номер телефона	Должностное лицо, ответственное за составление формы
	Соловьев Владимир Юрьевич
	Главный энергетик
	8(3012)276-409
e-mail	info@omega.irk.ru
<b>Представляют:</b> юридические лица, кроме субъектом малого предпринимательства – сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности); ПАО «ФСК ЕЭС»: - Федеральной антимонопольной службе по установленному адресу	
<b>Сроки предоставления:</b> 25 числа после отчетного месяца, 10 февраля - за отчетный год	

Дата последнего обновления реестра МР/МО: 14.02.2019 14:37:13  
 Дата последнего обновления реестра организаций: 26.02.2019 14:39:49

Срок предоставления отчета истек  
 Ссылка на обосновывающие материалы

Да

## Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными 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	CH1	CH2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7
<b>I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)</b>							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	1 967,619	0,000	1 877,583	90,036	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>Добавить организацию</b>						
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>Добавить организацию</b>						
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	1 967,619	0,000	1 877,583	90,036	0,000
1.4.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	431	1 967,619		1 877,583	90,036	
	<b>Добавить организацию</b>						
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	844,230	0,000	0,000	844,230	0,000
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	CH1	650	844,230			844,230	
2.3	CH2	660	0,000				
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	1 832,314	0,000	946,332	885,982	0,000
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,000			0,000	
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	885,982			885,982	
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	946,332	0,000	946,332	0,000	0,000
4.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	751	917,532		917,532		
4.3.2	ООО "БЭСК"	752	28,800		28,800		
	<b>Добавить организацию</b>						
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	844,230		844,230		
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	135,305		87,021	48,284	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	134,900		86,616	48,284	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	0,405	0,000	0,405	0,000	0,000
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

## II. Мощность (МВт)

12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	2,432	0,000	2,321	0,111	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	2,432	0,000	2,321	0,111	0,000
12.2.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1061	2,432		2,321	0,111	
	<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	1,050	0,000	0,000	1,050	0,000
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	ЧН1	1680	1,050		1,050		
13.3	ЧН2	1690	0,000				
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	2,253	0,000	1,164	1,089	0,000
15.1	прочим прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,000		0,000	0,000	
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000		0,000	0,000	
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	1,089		0,000	1,089	
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,000		0,000	0,000	
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000		0,000	0,000	
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	1,164	0,000	1,164	0,000	0,000
15.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1781	1,128		1,128		
15.3.2	ООО "БЭСК"	1782	0,035		0,035		
	<b>Добавить организацию</b>						
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	1,050		1,050		
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	0,179		0,107	0,072	
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,191		0,021	0,170	
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтеными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	-0,012	0,000	0,086	-0,098	0,000
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>III. Мощность (МВт)</b>						
23	Заявленная мощность	2070	1,347		1,158	0,189	
24	Максимальная мощность	2080	4,720		2,360	2,360	
25	Резервируемая мощность	2090	0,000				
	<b>IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)</b>						
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		0,000	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	885,982	0,000	0,000	885,982	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	885,982	0,000	0,000	885,982	0,000
27.1.1	прочим потребителям	2180	885,982		0,000	885,982	
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 подключенными 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	885,982	0,000	0,000	885,982	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	885,982			885,982	
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
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000			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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	2500	0,000				
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				
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	823,166	0,000	0,000	823,166	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	823,166			823,166	
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)

