

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

Субъект РФ	Республика Бурятия
	Отчетный период
Год	2018
Месяц	год
Наименование организации	ООО "Управляющая компания "Пионер""
Форма № 46-ЭЭ	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
Адрес организации	
Юридический адрес:	670000, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Корабельная, д. 41.
Почтовый адрес:	670000, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Корабельная, д. 41.
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество (код) номер телефона	Базаров Евгений Цыренович 8(3012)201-000 Главный бухгалтер
Фамилия, имя, отчество (код) номер телефона	Базаров Евгений Цыренович 8(3012)201-000
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество Должность (код) номер телефона e-mail	Соловьев Владимир Юрьевич Главный энергетик 8(3012)276-409 info@omega.irk.ru
Представляют: 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	
Сроки предоставления: 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 14:44:39

Срок предоставления отчета истек	Да
Ссылка на обосновывающие материалы	

**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	ЧН1	ЧН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	21 919,535	0,000	20 962,259	957,276	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
Добавить организацию							
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	21 919,535	0,000	20 962,259	957,276	0,000
1.4.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	431	21 919,535		20 962,259	957,276	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	9 317,985	0,000	0,000	9 317,985	0,000
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	ЧН1	650	9 317,985			9 317,985	
2.3	ЧН2	660	0,000				
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	20 419,982	0,000	10 625,508	9 794,474	0,000
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	20,550			20,550	
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	9 773,924			9 773,924	
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	10 625,508	0,000	10 625,508	0,000	0,000
4.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	751	10 411,668		10 411,668		
4.3.2	ООО "БЭСК"	752	213,840		213,840		
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	9 317,985		9 317,985		
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	1 499,553		1 018,766	480,787	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	1 435,000		954,213	480,787	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	64,553	0,000	64,553	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	27,095
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	27,095
12.2.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго" Добавить организацию	1061	27,095
12.3	от несетевых организаций: Добавить организацию	1260	0,000
12.4	от сетевых сетевых организаций: Добавить организацию	1460	0,000
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	11,595
13.1	ВН	1670	0,000
13.2	СН1	1680	11,595
13.3	СН2	1690	0,000
13.4	НН	1700	0,000
14	Генерация на установках организаций (списание деятельности)	1710	0,000
15	Отпуск в3 сетью:	1720	25,108
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,025
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000
15.2	потребителям (П1, ЗО, ЭСК, в том числе:	1750	12,018
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	13,065
15.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1781	12,802
15.3.2	ООО "БЭСК"	1782	0,263
15.4	Добавить организацию населению и промышленным к нему категориям	1980	0,000
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	11,595
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000
18	Собственное потребление (списание деятельности)	2010	0,000
19	Общий объем потерь (практические объемы), в том числе:	2020	1,988
19.1	относимые на собственные потребление	2030	0,000
20	Нормативные потери (объемы потерь ученные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,191
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенныхами в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	1,797
22	Небаланс	2060	0,000
23	Добавить организацию III. Мощность (МВт)	2070	1,347
24	Заявленная мощность	2080	4,720
25	Максимальная мощность	2090	0,000
26	Добавить организацию IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт·ч, МВт)	2100	20,550
26.1	по одноставочному тарифу	2110	20,550
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	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 Г1, ЭСС (тыс. кВт·ч):	2160	9 773,924
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	9 773,924
27.1.1	прочим потребителям	2180	9 773,924
27.1.1.1	населению и промышленным к нему категориям потребителей:	2190	0,000
27.1.1.2	населению, проживающему в городских населенных пунктах, в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроогоньками установками и приравненными к нему категориями потребителей;	2200	0,000
27.1.2.1	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	9 773,924	0,000	0,000	9 773,924	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	9 773,924			9 773,924	
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	44,095	0,000	0,000	44,095	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	44,095			44,095	
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	прочие 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	8 814,582	0,000	0,000	8 814,582	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	8 814,582			8 814,582	
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)



(подпись)