

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

Субъект РФ	Республика Бурятия	
Отчетный период		
Год	2019	
Месяц	апрель	
Наименование организации	ООО "Управляющая компания "Пионер""	
ИНН	0326537665	
КПП	032601001	
Вид деятельности	PCO	
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	Базаров Евгений Цыренович	
(код) номер телефона	+7(3012)201000	
Главный бухгалтер		
Фамилия, имя, отчество	Базаров Евгений Цыренович	
(код) номер телефона	+7(3012)201000	
Должностное лицо, ответственное за составление формы		
Фамилия, имя, отчество	Соловьев Владимир Юрьевич	
Должность	Главный энергетик	
(код) номер телефона	8(3012)276-409	
e-mail	info@omega.irk.ru	

Предоставляют:
 юридические лица, кроме субъектов 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: 15.03.2019 15:42:51

Дата последнего обновления реестра организаций: 16.05.2019 16:56:34

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
0							
		1. Электроэнергия (тыс. кВт ч)					
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	1 761,619	0,000	1 683,643	77,976	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	1 761,619	0,000	1 683,643	77,976	0,000
1.4.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	431	1 761,619		1 683,643	77,976	
	Добавить организацию						
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформации)	630	825,062	0,000	38,672	786,390	0,000
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	786,390			786,390	
2.3	СН2	660	38,672		38,672		
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	1 595,718	0,000	879,336	716,382	0,000
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	1,703			1,703	
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ТП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	714,679			714,679	
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	879,336	0,000	879,336	0,000	0,000
4.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	751	863,136		863,136		
4.3.2	ООО "БЭС"	752	16,200		16,200		
	Добавить организацию						
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	825,372		825,372		
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические значения), в том числе:	990	165,591		158,262	7,329	
8.1	относиться на собственное потребление (фактическое значение)	1000	165,591		158,262	7,329	
9	Нормативные потери (объемы потерь, указанные в своде норм прогнозном балансе)	1010	205,580		196,481	9,099	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, указанными в своде норм прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-39,989	0,000	-36,219	-1,770	0,000
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	-140,655	140,655	0,000
	II. Мощности (МВт)						
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	2,446	0,000	2,338	0,108	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	2,446	0,000	2,338	0,108	0,000
12.2.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1061	2,446		2,338	0,108	
	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	1,221	0,000	0,000	1,221	0,000
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	СН1	1680	1,221			1,221	
13.3	СН2	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 ТП, 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	снежными сетевыми организациями:	1780	1,221	0,000	1,221	0,000	0,000	
15.3.1	бillion ОАО "ИРСК Сибирь" - "Бурятэнерго"	1781	1,199		1,199			
15.3.2	ОАО "БСК"	1782	0,022		0,022			
Добавить организацию								
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	относительные на собственное потребление	2030	0,000					
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в свободном прогнозном балансе)	2040	0,000					
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в свободном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)								
23	Заявленная мощность	2070	0,000					
24	Максимальная мощность	2080	4,720		2,360	2,360		
25	Резервируемая мощность	2090	0,000					
IV. фактический полемный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч, МВт)								
26	Полемный 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	Полемный отпуск потребителям ТП, ЭСО (тыс. кВт ч):	2160	714,679	0,000	0,000	714,679	0,000	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	714,679	0,000	0,000	714,679	0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителям	2180	714,679	0,000	0,000	714,679	0,000	0,000
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1	населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, 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	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 сельских населенных пунктах и приравненным к нему	2230	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	Садомовладельцев, оторочинических или дачных некоммерческих объединений граждан	2290	0,000					
27.1.2.5	Реглизионным организациями	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 (старинно-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	0,000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	0,000					

«_____» _____ 20__ год
(ф.и.о.)