

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

Субъект РФ	Ростовская область	
Отчетный период		
Год	2018	
Месяц	год	
Наименование организации	ООО "РАДИУС"	
<b>Форма № 46-ЭЭ</b>	ИНН	6154083590
Приказ Росстата: Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543	КПП	615401001
	Вид деятельности	PCO
Месячная, годовая	Тип отчета	В целом по организации
	ОКПО	97790233
	ОКАТО	60437000000
Муниципальный район	Город Таганрог	
Муниципальное образование	Город Таганрог	
	ОКТМО	60737000
	Котлодержатель	Нет
	Плательщик НДС	Нет
	Адрес организации	
Юридический адрес:	347939, г.Таганрог, ул.Чучева, 49.	
Почтовый адрес:	347939, г.Таганрог, ул.Чучева, 49.	
	Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Чернышенко Григорий Федорович	
(код) номер телефона	(8634)642827	
	Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество	Фабристов Елен Викторовна	
(код) номер телефона	(8634)642827	
	Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Алексеев Михаил Анатольевич	
Должность	специалист по технологическому присоединению и отчетности	
(код) номер телефона	(8634)642964	
e-mail	radiys2009@yandex.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: 11.10.2018 9:22:45

Дата последнего обновления реестра организаций: 18.01.2019 9:11:03

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

№ п/п		Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7	
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)								
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	9 537,797	8 323,332	0,000	1 214,465	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	9 537,797	8 323,332	0,000	1 214,465	0,000	
1.4.1	филиал ПАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"	431	9 123,690	8 323,332		800,358		
1.4.2	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	432	414,107			414,107		
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					
2.2	СН1	650	0,000					
2.3	СН2	660	0,000					
2.4	НН	670	0,000					
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000					
4	Отпуск из сети:	690	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,000					
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000					
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЗСК, в том числе:	720	0,000					
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Добавить организацию								
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000					
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	8 914,462	12,2932	0,0000	8 363,4564	538,7122	
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	623,335	623,335				
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000					
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	1010	590,000	590,000				
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	1020	33,335	33,335	0,000	0,000	0,000	
11	Небаланс	1030	0,000	7 687,704	0,000	-7 148,991	-538,712	
II. Мощность (МВт)								
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	1,792	1,564	0,000	0,228	0,000	
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000					
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
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	1,792	1,564	0,000	0,228	0,000	
12.4.1	филиал ПАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"	1461	1,714	1,564		0,150		
12.4.2	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	1462	0,078			0,078		
Добавить организацию								
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13.1	ВН	1670	0,000					
13.2	СН1	1680	0,000					
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,000					
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000					
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЗСК, в том числе:	1750	0,000					
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Добавить организацию								
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000					
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	1,696	0,002		1,591	0,102	
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	0,096	0,096				
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000					
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	2040	0,000					
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,096	0,096	0,000	0,000	0,000	
22	Небаланс	2060	0,000	1,465	0,000	-1,363	-0,102	
III. Мощность (МВт)								
23	Заявленная мощность	2070	1,792	1,792				
24	Максимальная мощность	2080	1,792	1,792				
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	
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.1	прочим потребителям	2180	0,000					
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 категориям потребителей:	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 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	9 537,797	9 537,797	0,000	0,000	0,000	
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000					
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	9 537,797	9 537,797	0,000	0,000	0,000	
28.2.1	мощность (МВт)	2400	1,792	1,792				

28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	9 537,797	9 537,797			
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				
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	28 392,549	28 392,549	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	28 392,549	28 392,549	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	27 025,210	27 025,210			
31.2.2	компенсация потерь	2620	1 367,339	1 367,339			

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

олигическому присоеди  
(должность)  
  
(8634)642964  
(номер контактного телефона)

Алексеев Михаил Анатольевич  
(Ф.И.О.)  
  
«\_\_» \_\_\_\_ 20\_\_ год  
(дата составления документа)

(подпись)