

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

Субъект РФ	Ростовская область	
Отчетный период		
Год	2021	
Месяц	апрель	
Наименование организации	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	
Форма № 46-ЭЭ	ИНН	6154135810
Приказ Росстата: Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543	КПП	615401001
Вид деятельности	PCO	
Тип отчета	В целом по организации	
ОКПО	12096146	
ОКАТО	60437000000	
Муниципальный район	Город Таганрог	
Муниципальное образование	Город Таганрог	
ОКТМО	60737000	
Котлодержатель	Нет	
Плательщик НДС	Да	
Адрес организации		
Юридический адрес:	347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Щаденко, 69	
Почтовый адрес:	347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Щаденко, 69	
Руководитель		
Фамилия, имя, отчество	Рыбинская Татьяна Евгеньевна	
(код) номер телефона	8634-375-185	
Главный бухгалтер		
Фамилия, имя, отчество	Кузнецова Юлия Анатольевна	
(код) номер телефона	8634-375-185	
Должностное лицо, ответственное за составление формы		
Фамилия, имя, отчество	Рыбинская Татьяна Евгеньевна	
Должность	Генеральный директор	
(код) номер телефона	8634-375-185	
e-mail	pc-energo@rambler.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: 25.10.2018 15:39:18

Дата последнего обновления реестра организаций: 20.05.2021 16:07:00

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями
отдельным категориям потребителей
ООО "ПК-ЭНЕРГО"

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	2	3	4	5	6	7
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	4 196,471	50,242	72,580	4 046,365	27,284
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	4 196,471	50,242	72,580	4 046,365	27,284
1.4.1	ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	431	3 940,199	50,242	72,580	3 809,504	7,873
1.4.2	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТАГАНРОГСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"	432	2,574			2,574	
1.4.3	ООО "РСК"	433	13,475			13,475	
1.4.4	ООО "ЮгСтройМонтаж"	434	230,411			211,000	19,411
1.4.5	ОАО "Российские Железные Дороги"	435	1,244			1,244	
1.4.6	АО "Донэнерго"	436	8,567			8,567	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	334,519	0,000	0,000	0,000	334,519
2.1	ВН	640	50,242				50,242
2.2	СН1	650	72,580				72,580
2.3	СН2	660	211,697				211,697
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	3 920,168	0,000	0,000	3 584,072	336,096
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, ЭСК, в том числе:	720	3 123,682			3 095,445	28,237
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	320,912	0,000	0,000	320,912	0,000
4.3.1	ООО "РАДИУС"	751	43,125			43,125	
4.3.2	ООО "ЮгСтройМонтаж"	752	243,057			243,057	
4.3.3	ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	753	14,790			14,790	
4.3.4	ООО "РСК"	754	19,940			19,940	

Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	475,574			167,715	307,859
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	334,519	50,242	72,580	211,697	
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	276,302			250,596	25,707
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	174,585			174,585	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	101,717	0,000	0,000	76,011	25,707
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	6,390	0,077	0,111	6,161	0,042
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	6,390	0,077	0,111	6,161	0,042
12.4.1	филиал ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"	1461	6,000	0,077	0,111	5,801	0,012
12.4.2	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТАГАНРОГСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"	1462	0,004			0,004	
12.4.3	ООО "РСК"	1463	0,021			0,021	
12.4.4	ООО "ЮгСтройМонтаж"	1464	0,351			0,321	0,030
12.4.5	ОАО "Российские Железные Дороги"	1465	0,002			0,002	
12.4.6	АО "Донэнерго"	1466	0,013			0,013	
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0,546	0,000	0,000	0,000	0,546
13.1	ВН	1670	0,077				0,077
13.2	СН1	1680	0,111				0,111
13.3	СН2	1690	0,359				0,359
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	6,053	0,000	0,000	5,497	0,556
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, ЭСК, в том числе:	1750	5,167			5,121	0,047
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	0,099	0,000	0,000	0,099	0,000
15.3.1	ООО "РАДИУС"	1781	0,013			0,013	
15.3.2	ООО "ЮгСтройМонтаж"	1782	0,075			0,075	

15.3.3	филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	1783	0,005			0,005	
15.3.4	ООО "РСК"	1784	0,006			0,006	
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,787			0,277	0,509
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,546	0,077	0,111	0,359	
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	0,337			0,306	0,031
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,337			0,337	
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	-0,031	0,031
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	6,390	0,077	0,111	6,161	0,042
24	Максимальная мощность	2080	85,000			85,000	
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 потребителям:	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	3 875,559	50,242	72,580	3 725,453	27,284
28.1	по одноставочному тарифу	2380	3 875,559	50,242	72,580	3 725,453	27,284
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				
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	6 926,872	89,819	129,752	6 658,524	48,777
31.1	по одноставочному тарифу	2590	6 926,872	89,819	129,752	6 658,524	48,777
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)

Генеральный директор
(должность)

Рыбинская Татьяна Евгеньевна
(Ф.И.О.)

8634-375-185
(номер контактного телефона)

«__» ____ 20__ год
(дата составления документа)

