

#ИМЯ?

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

Субъект РФ	Ростовская область	
Отчетный период		
Год	2022	
Месяц	январь	
Наименование организации	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	
<b>Форма № 46-ЭЭ</b>	ИНН	6154135810
Приказ Росстата: Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543	КПП	615401001
Месячная, годовая	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: 22.12.2021 9:48:40

Дата последнего обновления реестра организаций: 14.02.2022 9:28:34

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	4 255,176	92,299	85,738	4 039,684	37,455
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	4 255,176	92,299	85,738	4 039,684	37,455
1.4.1	филиал ПАО "Россети Юг"- "Ростовэнерго"	431	4 224,244	92,299	85,738	4 008,752	37,455
1.4.2	Общество с ограниченной ответственностью "ТАИ АНТИСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"	432	2,034			2,034	
1.4.3	ООО "РСК"	433	9,853			9,853	
1.4.4	ОАО "Российские Железные Дороги"	434	2,403			2,403	
1.4.5	АО "Донэнерго"	435	16,642			16,642	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	449,137	0,000	0,000	0,000	449,137
2.1	ВН	640	92,299				92,299
2.2	СН1	650	85,738				85,738
2.3	СН2	660	271,100				271,100
2.4	НН	670	0,000				0,000
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				0,000
4	Отпуск из сети:	690	4 049,052	0,000	0,000	3 587,134	461,917
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	3 184,332			3 135,106	49,226
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	смежными сетевыми организациями:	750	223,155	0,000	0,000	223,155	0,000
4.3.1	ООО "РАДИУС"	751	48,078			48,078	
4.3.2	филиал ПАО "Россети Юг"- "Ростовэнерго"	752	155,912			155,912	
4.3.3	ООО "РСК"	753	19,165			19,165	
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	641,564			228,873	412,692
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	449,137	92,299	85,738	271,100	
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	206,124			181,450	24,674
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	192,052			192,052	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	14,072	0,000	0,000	-10,602	24,674
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	6,740	0,146	0,136	6,399	0,059
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	6,740	0,146	0,136	6,399	0,059
12.4.1	филиал ПАО "Россети Юг"- "Ростовэнерго"	1461	6,691	0,146	0,136	6,350	0,059
12.4.2	Общество с ограниченной ответственностью "ТАИ АНТИСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"	1462	0,003			0,003	

12.4.3	ООО "РСК"	1463	0,016			0,016	
12.4.4	ОАО "Российские Железные Дороги"	1464	0,004			0,004	
12.4.5	АО "Доэнерго"	1465	0,026			0,026	
<b>Добавить организацию</b>							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0,738	0,000	0,000	0,000	0,738
13.1	ВН	1670	0,146				0,146
13.2	СН1	1680	0,136				0,136
13.3	СН2	1690	0,456				0,456
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	6,379	0,000	0,000	5,625	0,754
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	5,196			5,116	0,080
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	0,136	0,000	0,000	0,136	0,000
15.3.1	ООО "РАДИУС"	1781	0,029			0,029	
15.3.2	филиал ПАО "Россети Юр"- "Ростовэнерго"	1782	0,095			0,095	
15.3.3	ООО "РСК"	1783	0,012			0,012	
<b>Добавить организацию</b>							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	1,047			0,373	0,673
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,738	0,146	0,136	0,456	
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	0,361			0,318	0,043
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,361			0,361	
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	-0,043	0,043
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>III. Мощность (МВт)</b>							
23	Заявленная мощность	2070	6,740	0,146	0,136	6,399	0,059
24	Максимальная мощность	2080	85,000			85,000	
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				
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	4 032,021	92,299	85,738	3 816,529	37,455
28.1	по одноставочному тарифу	2380	4 015,693	92,299	85,738	3 800,201	37,455
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	16,328	0,000	0,000	16,328	0,000
28.2.1	мощность (МВт)	2400	0,019			0,019	
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	16,328			16,328	
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	6 497,102	148,953	138,365	6 149,339	60,445
31.1	по одноставочному тарифу	2590	6 480,051	148,953	138,365	6 132,288	60,445
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	17,051	0,000	0,000	17,051	0,000
31.2.1	мощность	2610	13,170			13,170	
31.2.2	компенсация потерь	2620	3,881			3,881	

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

Генеральный директор  
(должность)

8634-375-185  
(номер контактного телефона)

Рыбинская Татьяна Евгеньевна  
(Ф.И.О.)

«25» 02 2021 год  
(дата составления документа)

