

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

Субъект РФ	Ростовская область	
Отчетный период		
Год	2022	
Месяц	октябрь	
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	
Юридический адрес:	Адрес организации 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: 14.11.2022 9:33:43

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

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения				HH
				VH	CH1	CH2	HH	
1. Электроэнергия (Тыс. кВт ч)								
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	4 548,146	120,106	73,937	4 312,159	41,944	
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	
1.3	Добавить организацию от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4	Добавить организацию от смежных сетевых организаций:	430	4 548,146	120,106	73,937	4 312,159	41,944	
1.4.1	филиал ПАО "Россети Юр"-Ростовэнерго"	431	4 524,755	120,106	73,937	4 288,768	41,944	
1.4.2	Общество с ограниченной ответственностью "ПАЛАНКС СКАЙ ЭНЕРДЖИ ЕИРЧЕСКАЯ КОМПАНИ"	432	2,952			2,952		
1.4.3	ООО "РСК"	433	12,391			12,391		
1.4.4	ОАО "Российские Железные Дороги"	434	0,694			0,694		
1.4.5	АО "Донецэнерго"	435	7,354			7,354		
2	Добавить организацию Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	356,033	0,000	0,000	0,000	356,033	
2.1	VH	640	120,106				120,106	
2.2	CH1	650	73,937				73,937	
2.3	CH2	660	161,990				161,990	
2.4	HH	670	0,000				0,000	
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				0,000	
4	Отпуск из сети:	690	4 312,316	0,000	0,000	3 935,802	376,514	
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,000				0,000	
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				0,000	
4.2	потребителям ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	3 599,452			3 536,807	62,644	
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0,000				0,000	
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				0,000	
4.3	смежными сетевыми организациями:	750	190,567	0,000	0,000	190,567	0,000	
4.3.1	ООО "РАДИУС"	751	31,416			31,416		
4.3.2	филиал ПАО "Россети Юр"-Ростовэнерго"	752	137,526			137,526		
4.3.3	ООО "РСК"	753	21,625			21,625		
4.4	Добавить организацию населению и приравненным к нему категориям	950	522,297			208,427	313,870	
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	356,033	120,106	73,937	161,990		
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	235,829			214,367	21,463	
8.1	относящиеся на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				0,000	
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	1010	222,372			222,372		
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	1020	13,457	0,000	0,000	-8,005	21,463	
11	Небаланс	1030	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	
II. Мощность (МВт)								
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	7,974	0,211	0,130	7,560	0,074	
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	
12.3	Добавить организацию от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
12.4	Добавить организацию от смежных сетевых организаций:	1460	7,974	0,211	0,130	7,560	0,074	
12.4.1	филиал ПАО "Россети Юр"-Ростовэнерго"	1461	7,933	0,211	0,130	7,519	0,074	
12.4.2	Общество с ограниченной ответственностью "ПАЛАНКС СКАЙ ЭНЕРДЖИ ЕИРЧЕСКАЯ КОМПАНИ"	1462	0,005			0,005		

12.4.3	ООО "РСК"	1463				0,022			
12.4.4	ОАО "Российские Железные Дороги"	1464	0,001			0,001			
12.4.5	АО "Докэнерго"	1465	0,013			0,013			
Добавить организацию									
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0,643	0,000	0,000	0,000	0,643		
13.1	ВН	1670	0,211				0,211		
13.2	СН1	1680	0,130				0,130		
13.3	СН2	1690	0,303				0,303		
13.4	НН	1700	0,000						
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000						
15	Отпуск из сети:	1720	7,554	0,000	0,000	6,877	0,677		
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 ПТ, ЭСО, ЭОС, в том числе:	1750	6,473			6,360	0,113		
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	сметным сетевым организациям:	1780	0,142	0,000	0,000	0,142	0,000		
15.3.1	ООО "РАДУС"	1781	0,023			0,023			
15.3.2	филиал ПАО "Россети Юг"-"Ростовэнерго"	1782	0,102			0,102			
15.3.3	ООО "РСК"	1783	0,016			0,016			
Добавить организацию									
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,939			0,375	0,565		
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,643	0,211	0,130	0,303			
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	0,419			0,380	0,039		
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000						
20	Нормативные потери (объемы потерь углеводородов в сводном прогнозируемом балансе)	2040	0,418			0,418			
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозируемом балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,001	0,000	0,000	-0,038	0,039		
22	Небаланс	2060	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000		
III. Мощность (МВт)									
23	Заявленная мощность	2070	7,974	0,211	0,130	7,560	0,074		
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 ПТ, 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	Садомогическим, оградническим или дачным неконмерческим объединением 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 обслуживаемыми в помещениях для их содержания	2310	0,000						
27.1.2.7	Неконмерческим 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	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	Оплаченный сегментными организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	4 357,579	120,106	73,937	4 121,592	41,944		
28.1	по одноставочному тарифу	2380	4 350,510	120,106	73,937	4 114,523	41,944		
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	7,069	0,000	0,000	7,069	0,000		
28.2.1	мощность (МВт)	2400	0,019			0,019			
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	7,069			7,069			
V. Стоимость услуг (тыс. руб.)									
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТОО):	2420	0,000	0,000	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	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	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прямая 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	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	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 сегментными организациями по индивидуальному тарифу:	2580	6 927,531	190,853	117,489	6 552,539	66,650		
31.1	по одноставочному тарифу	2590	6 912,681	190,853	117,489	6 537,688	66,650		
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	14,851	0,000	0,000	14,851	0,000		
31.2.1	мощность	2610	13,170			13,170			
31.2.2	компенсация потерь	2620	1,680			1,680			



Рыбинская Татьяна Евгеньевна
(Ф.И.О.)

«16» 11 2016 год
(дата составления документа)

Генеральный директор
(должность)

8634-375-185
(номер контактного телефона)

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