



обновление данных для проверки отчёта

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

**ИМПОРТ ДАННЫХ**

Как использовать?



Субъект РФ	Ростовская область	
Отчётный период		
Год	2025	
Месяц	Январь	
Наименование ЮЛ / ИП	ООО «ПК-ЭНЕРГО»	
ИНН	6154135810	
КПП	615401001	
ОГРН	1146154005623	
Организационно-правовая форма	1 23 00   Общества с ограниченной ответственностью	
Вид(-ы) деятельности	PCO	
Тип отчёта	В целом по организации	
Код по ОКПО	12096146	
ОКАТО	60437000000	
Муниципальный район	Город Таганрог	
Муниципальное образование	Город Таганрог	
ОКТМО	60737000	
Котлодержатель	Нет	
Система налогообложения	ОСН	

Контактные данные		
Адрес организации	Юридический	347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Щаденко, 69
	Почтовый	347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Щаденко, 69
Руководитель	ФИО	Зеников Сергей Анатольевич
	Контактный телефон	8634-619-285
Главный бухгалтер	ФИО	Боровкова Ольга Жоржевна
	Контактный телефон	8634-619-285
Должностное лицо, ответственное за составление формы	ФИО	Зеников Сергей Анатольевич
	Должность	Генеральный директор
	Контактный телефон	8634-619-285
	e-mail	pc-energo@rambler.ru

Дата последнего обновления реестра организаций: 24.02.2025, 03:53:59

Если срок представления отчёта за период истёк, необходимо указать URL-ссылку на пояснительную записку (документ)

Образец пояснительной записки (документа) можно скачать по ссылке [Загрузить](#)

Статистика предоставления отчётов за 2025 год

Источники данных для выбора организаций на листе "Отпуск ЭЭ сет организациями" [Реестр ФГИС ЕИАС](#)

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Приказ Росстата:  
Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543

Месячная, годовая

Сроки предоставления:  
25 числа после отчётного месяца,  
10 февраля - за отчётный год

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

ОКПО - Общероссийский Классификатор Предприятий и Организаций  
ОКАТО - Общероссийский Классификатор Административно-Территориальных Образований

ОКТМО - Общероссийский Классификатор Территорий Муниципальных Образований

ОСН - общая система налогообложения  
УСН - упрощенная система налогообложения  
ПСН - патентная система налогообложения  
НПД - налог на профессиональный доход  
ЕСХН - единый сельскохозяйственный налог

URL-ссылку на пояснительную записку (документ) необходимо указывать только в случае, если срок представления отчёта за период истёк

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

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			НН
					ВН	СН1	СН2	
<b>I. Электроэнергия</b>								
1	Поступление в сеть из других организаций:	Тыс.кВт*ч	10	22 740,812	13 733,646	2 010,038	6 961,340	35 789
1.1	из сетей ПАО «ФСК ЕЭС»	Тыс.кВт*ч	20	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	Тыс.кВт*ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Добавить организацию от несетевых организаций:	Тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Добавить организацию от смежных сетевых организаций:	Тыс.кВт*ч	430	22 740,812	13 733,646	2 010,038	6 961,340	35 789
1.4.1	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	Тыс.кВт*ч	430	20 069,308	13 733,646	2 010,038	4 289,836	35 789
1.4.2	ОАО «Российские Железные Дороги»	Тыс.кВт*ч	430	54,745			54,745	
1.4.3	АО «Долинерго»	Тыс.кВт*ч	430	2 616,759			2 616,759	
2	Добавить организацию	Тыс.кВт*ч	630	10 734,846	0,000	0,000	6 444,580	4 290,266
2.1	ВН	Тыс.кВт*ч	640	6 444,580			6 444,580	
2.2	СН1	Тыс.кВт*ч	650	2 010,038				2 010,038
2.3	СН2	Тыс.кВт*ч	660	2 280,228				2 280,228
2.4	НН	Тыс.кВт*ч	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	Тыс.кВт*ч	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	Тыс.кВт*ч	690	22 000,719	8 508,280	0,000	9 169,991	4 322,448
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	Тыс.кВт*ч	700	0,000				
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	Тыс.кВт*ч	710	0,000				
4.2	потребителям ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	Тыс.кВт*ч	720	8 838,468	434,328		8 084,413	319,727
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	Тыс.кВт*ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	Тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	Тыс.кВт*ч	750	8 536,222	8 073,952	0,000	462,270	0,000
4.3.1	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	Тыс.кВт*ч	750	867,426	486,541		380,885	
4.3.2	ООО «Югстрой-Электросеть»	Тыс.кВт*ч	750	81,385			81,385	
4.3.3	АО «Долинерго»	Тыс.кВт*ч	750	5 997,236				
4.3.4	ОАО «Российские Железные Дороги»	Тыс.кВт*ч	750	47,606				
4.3.5	ООО «Донанерготранзит»	Тыс.кВт*ч	750	140,755				
4.3.6	АО «ОЭК»	Тыс.кВт*ч	750	673,710				
4.3.7	ООО «Ожная сетевая компания»	Тыс.кВт*ч	750	196,024				
4.3.8	ООО «Энерготранс»	Тыс.кВт*ч	750	374,308				
4.3.9	ООО «Ремэнерготранспорт»	Тыс.кВт*ч	750	5,888				
4.3.10	ООО «СК «Тесла»	Тыс.кВт*ч	750	151,884				
4.4	Добавить организацию население и приравненные к ним группы	Тыс.кВт*ч	950	4 626,029			623,308	4 002,721
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	Тыс.кВт*ч	960	9 515,632	5 225,366	2 010,038	2 280,228	
6	Хозяйственные нужды организации	Тыс.кВт*ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	Тыс.кВт*ч	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объёмы), в том числе:	Тыс.кВт*ч	990	1 959,308			1 955,702	3,606
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	Тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозом балансе)	Тыс.кВт*ч	1010	0,000				
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчётный период	Тыс.кВт*ч	1020	1 959,308	0,000	0,000	1 955,702	3,606
11	Небаланс	Тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>II. Мощность</b>								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	62,502	37,746	5,524	19,133	0,098
12.1	из сетей ПАО «ФСК ЕЭС»	МВт	1050	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.3	Добавить организацию от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4	Добавить организацию от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	62,502	37,746	5,524	19,133	0,098
12.4.1	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	55,160	37,746	5,524	11,790	0,098
12.4.2	ОАО «Российские Железные Дороги»	МВт	1460	0,150			0,150	
12.4.3	АО «Долинерго»	МВт	1460	7,192			7,192	
13	Добавить организацию	МВт	1660	28,217	0,000	0,000	16,063	12,153
13.1	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1670	16,063			16,063	

13.2	СН1	МВт	1680	5,524				5,524			5,524
13.3	СН2	МВт	1690	6,629				6,629			6,629
13.4	НН	МВт	1700	0,000				0,000			
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				0,000			
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	59,437			21,366	0,000	25,824		12,247
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000							
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000							
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	25,042			1,231		22,906		0,906
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000							
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000							
15.3	сезонным сетевым организациям:	МВт	1780	21,288			20,135	0,000	1,153		0,000
15.3.1	Финанс ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1780	2,163			1,213		0,950		0,203
15.3.2	ООО "Югстрой-Электросеть"	МВт	1780	0,203							
15.3.3	АО «Донецэнерго»	МВт	1780	14,956			14,956				
15.3.4	ООО "Российские Железные Дороги"	МВт	1780	0,119			0,119				
15.3.5	ООО «Донецэнерготранс»	МВт	1780	0,351			0,351				
15.3.6	АО "ОЭК"	МВт	1780	1,680			1,680				
15.3.7	ООО «Южная сетевая компания»	МВт	1780	0,489			0,489				
15.3.8	ООО «Энерготранс»	МВт	1780	0,933			0,933				
15.3.9	ООО «Ренежеротранспорт»	МВт	1780	0,015			0,015				
15.3.10	ООО «СК «Тесла»	МВт	1780	0,379			0,379				
15.4	Добавить организацию										
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	13,107			16,380	5,524	1,766		11,341
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	28,534			0,000		6,629		
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000							
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000							
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2020	2,748			2,748		2,743		0,005
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000							
19.1	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	2,748			2,748				
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	МВт	2050	0,000			0,000	0,000	-0,005		0,005
22	Небаланс	МВт	2060	0,000			0,000	0,000	0,000		0,000
III. Мощность											
23	Заявленная мощность	МВт	2070	62,502			37,746	5,524	19,133		0,098
24	Максимальная мощность	МВт	2080	150,000					150,000		
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	0,000							
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям											
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	Тыс.кВт*ч	2100	0,000			0,000	0,000	0,000		0,000
26.1	по одноставочному тарифу	Тыс.кВт*ч	2110	0,000							
26.2	по двухставочному тарифу:	Тыс.кВт*ч	2120	0,000			0,000	0,000	0,000		0,000
26.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2130	0,000							
26.2.1.1	опосредованно подключённым 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:	Тыс.кВт*ч	2170	0,000			0,000	0,000	0,000		0,000
27.1.1	прочим потребителям	Тыс.кВт*ч	2180	0,000							
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	Тыс.кВт*ч	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) электроподогревательными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	Тыс.кВт*ч	2200	0,000			0,000	0,000	0,000		0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	Тыс.кВт*ч	2210	0,000							
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	Тыс.кВт*ч	2220	0,000							
27.1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроподогревательными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	Тыс.кВт*ч	2230	0,000			0,000	0,000	0,000		0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	Тыс.кВт*ч	2240	0,000							
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	Тыс.кВт*ч	2250	0,000							
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	Тыс.кВт*ч	2260	0,000			0,000	0,000	0,000		0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	Тыс.кВт*ч	2270	0,000							
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	Тыс.кВт*ч	2280	0,000							
27.1.2.4	Садоводческими, огородническими или дачными некоммерческими объединениями граждан	Тыс.кВт*ч	2290	0,000							
27.1.2.5	Религиозными организациями	Тыс.кВт*ч	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	Тыс.кВт*ч	2310	0,000							

27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс. кВт*ч	2320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс. кВт*ч	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	2350	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.2	компенсация потерь	тыс. кВт*ч	2360	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Оплатившие сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс. кВт*ч	2370	13 464,497	434,328	8 707,721	8 707,721	4 322,448	4 322,448
28.1	по одноставочному тарифу	тыс. кВт*ч	2380	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс. кВт*ч	2390	13 464,497	434,328	8 707,721	8 707,721	4 322,448	4 322,448
28.2.1	мощность	МВт	2400	38,149	1,231	24,672	24,672	12,247	12,247
28.2.2	компенсация потерь	тыс. кВт*ч	2410	13 464,497	434,328	8 707,721	8 707,721	4 322,448	4 322,448
V. Стоимость услуг									
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	тыс. руб.	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	тыс. руб.	2430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2	по двухставочному тарифу:	тыс. руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	тыс. руб.	2450	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1.1	опосредованно потребителями с шин генераторов	тыс. руб.	2460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.2	компенсация потерь	тыс. руб.	2470	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ПУ, ЭСО:	тыс. руб.	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	тыс. руб.	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	тыс. руб.	2500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс. руб.	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс. руб.	2520	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс. руб.	2530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс. руб.	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс. руб.	2550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1.1	опосредованно потребителями с шин генераторов	тыс. руб.	2560	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.2	компенсация потерь	тыс. руб.	2570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс. руб.	2580	28 172,110	908,756	18 219,386	18 219,386	9 043,968	9 043,968
31.1	по одноставочному тарифу	тыс. руб.	2590	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс. руб.	2600	28 172,110	908,756	18 219,386	18 219,386	9 043,968	9 043,968
31.2.1	мощность	тыс. руб.	2610	21 250,767	685,492	13 743,285	13 743,285	6 822,040	6 822,040
31.2.2	компенсация потерь	тыс. руб.	2620	6 921,344	223,264	4 476,101	4 476,101	2 221,928	2 221,928

Генеральный директор  
(должность)

88634-619-285

(номер контактного телефона)

Зеников Сергей Анатольевич  
(Ф.И.О.)

20 год

(дата составления документа)



(подпись)