



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	Апрель
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, 03:55:58

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

Образец пояснительной записки (документа) можно скачать по ссылке

[Загрузить](#)

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



Статистика предоставления отчётов за 2025 год

Январь	Дата отчёта	25.02.2025 13:41:58
	Статус отчёта	Принят
Февраль	Дата отчёта	24.03.2025 14:40:16
	Статус отчёта	Принят
Март	Дата отчёта	25.04.2025 11:04:56
	Статус отчёта	Принят

Источник данных для выбора организаций на листе "Отпуск ЭЭ сетевыми организациями"

Реестр ФГИС ЕИАС

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
<b>I. Электроэнергия</b>								
1	Посупление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	19 191,154	14 297,469	1 992,658	2 878,786	22,242
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	0,000	0,000	0,000	0,000	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	19 191,154	14 297,469	1 992,658	2 878,786	22,242
1.4.1	филиал ПАО "Россети Юр" - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	430	19 123,264	14 297,469	1 992,658	2 810,896	22,242
1.4.2	ООО "Российские Железные Дороги"	тыс.кВт*ч	430	1,127			1,127	
1.4.3	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	430	66,763			66,763	
2	Добавить организацию							
2.1	Посупление в сеть из других уровней напряжения (трансформации)	тыс.кВт*ч	630	7 671,778	0,000	0,000	6 091,781	1 579,997
2.2	ВН	тыс.кВт*ч	640	4 100,912			4 100,912	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	1 579,997			1 579,997	
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	18 948,893	10 155,584	0,000	7 194,016	1 599,293
4.1	прямых прочих потребителей 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	потребителями ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	7 876,209	971,984		6 670,913	233,312
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	смежными сетевыми организациями:	тыс.кВт*ч	750	9 458,904	9 183,600	0,000	275,304	0,000
4.3.1	филиал ПАО «Россети Юр» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	750	3 476,150	3 262,787		213,363	
4.3.2	ООО "Югстрой-ЭлектроСервис"	тыс.кВт*ч	750	52,832			52,832	
4.3.3	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	750	5 025,931	5 025,931			
4.3.4	ООО "Российские Железные Дороги"	тыс.кВт*ч	750	29,394	29,394			
4.3.5	ООО «Донэнерготрансэлт»	тыс.кВт*ч	750	83,465	83,465			
4.3.6	ООО «Южная сетевая компания»	тыс.кВт*ч	750	195,638	195,638			
4.3.7	ООО «Энерготранск»	тыс.кВт*ч	750	310,197	304,635		5,562	
4.3.8	ООО «Ремэнерготранспорт»	тыс.кВт*ч	750	164,110	163,314		0,796	
4.3.9	ООО «СК «Тесла»	тыс.кВт*ч	750	118,436	118,436			
4.3.10	филиал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго"	тыс.кВт*ч	750	2,751			2,751	
4.4	Добавить организацию							
4.4.1	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	1 613,780			247,799	1 365,981
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	7 477,630	4 100,912	1 990,869	1 385,849	
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000				
8	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	436,410	40,973	1,789	390,702	2,946
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объём потерь, учтённые в своём прогнозом балансе)	тыс.кВт*ч	1010	894,905	40,973	1,789	894,905	2,946
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в своём прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	-458,495			-504,203	2,946
11	Небаланс	тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>II. Мощность</b>								
12	Посупление в сеть из других организаций:	МВт	1040	49,383	36,790	5,128	7,408	0,057
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	0,000	0,000	0,000	0,000	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	49,383	36,790	5,128	7,408	0,057
12.4.1	филиал ПАО «Россети Юр» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	49,208	36,790	5,128	7,233	0,057
12.4.2	ОАО "Российские Железные Дороги"	МВт	1460	0,003			0,003	
12.4.3	АО «Донэнерго»	МВт	1460	0,172			0,172	
13	Добавить организацию							
13.1	Посупление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	26,742	0,000	0,000	21,654	5,088
	ВН	МВт	1670	16,536			16,536	

13.2	СН1	МВт	1680	5,119				5,119		5,088
13.3	СН2	МВт	1690	5,088						
13.4	НН	МВт	1700	0,000						
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000						
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	47,869		20,050	0,000	22,699		5,130
15.1	прямых прочих 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 ТП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	25,270		3,119		21,403		0,749
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	смежными сетевыми организациями:	МВт	1780	17,422		16,931	0,000	0,491		0,000
×	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1780	6,409		6,015		0,393		
×	ООО «Юстстрой-Электросеть»	МВт	1780	0,097				0,097		
×	АО «Донаэнерго»	МВт	1780	9,266		9,266				
×	ОАО «Российские Железные Дороги»	МВт	1780	0,054		0,054				
×	ООО «Донаэнергоплатит»	МВт	1780	0,154		0,154				
×	ООО «Южная сетевая компания»	МВт	1780	0,361		0,361				
×	ООО «Энерготранск»	МВт	1780	0,562		0,562				
×	ООО «Рендерлтранспорт»	МВт	1780	0,301		0,301				
×	ООО «СК «Гасла»	МВт	1780	0,218		0,218				
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	5,177				0,795		4,382
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	26,068		16,536	5,119	4,414		
17	хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000						
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000						
19	Общий объем потерь (фактическое объём), в том числе:	МВт	2020	2,188		0,205	0,009	1,959		0,015
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000						
20	Нормативные потери (объём потерь, учтённые в своём прогнозом балансе)	МВт	2040	2,188				2,188		0,015
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в своём прогнозом балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	0,000		0,205	0,009	-0,229		0,015
22	Небаланс	МВт	2060	0,000		0,000	0,000	0,000		0,000
III. Мощность										
23	Заявленная мощность	МВт	2070	49,383		36,790	5,128	7,408		0,057
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
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 ТП, 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 населённых пунктах в домах, 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 населённых 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 населённых 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	Садомогильный, ограднический или дачным некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт*ч	2290	0,000						
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	2300	0,000						
27.1.2.6	Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах, жилых зонах при воинских частях и в целях потребления осуждёнными 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						

27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт*ч	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	0,000					
27.2.1.1	опосредованно подключённым 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 индивидуальной тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	9 489,989	971,984		6 918,712	1 599,293	
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	0,000					
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	9 489,989	971,984		6 918,712	1 599,293	
28.2.1	мощность	МВт	2400	30,447	3,119		22,198	5,130	
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	9 489,989	971,984		6 918,712	1 599,293	
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	
29.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	0,000					
29.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
29.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000					
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2460	0,000					
29.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2470	0,000					
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ПТТ, ЭСО:	тыс.руб.	2480	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	
30.1.1	прочим потребителям	тыс.руб.	2500	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	
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	0,000					
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.руб.	2530	0,000					
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	0,000					
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000					
30.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2570	0,000					
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальной тарифу:	тыс.руб.	2580	21 605,196	2 236,818	0,000	15 723,820	3 644,557	
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000					
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	21 605,196	2 236,818	0,000	15 723,820	3 644,557	
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	16 765,427	1 737,175	0,000	12 170,367	2 857,885	
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	4 839,769	499,643	0,000	3 553,454	786,673	

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

Генеральный директор (должность)  
88634-619-285  
(номер контактного телефона)

Зеников Сергей Анатольевич (Ф.И.О.)  
« » 20 год  
(дата составления документа)



(подпись)