



обновление данных для проверки отчёта

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

ИМПОРТ ДАННЫХ

Субъект РФ

Ростовская область

[Как использовать?](#)

Отчётный период

Год

2025

Месяц

Май



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. Шаденко, 69

Почтовый

347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Шаденко, 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: 21.02.2025, 09:55:59

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

Месяц	Дата отчёта	Статус отчёта
Январь	25.02.2025 13:41:58	Принят
Февраль	20.05.2025 16:23:01	На рассмотрении
Март	21.05.2025 08:55:18	На рассмотрении
Апрель	20.05.2025 14:37:34	Принят

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

Реестр ФГИС ЕИАС

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Приказ Ростата:
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 Обозначений

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 «КЭ-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			
					ВН	СН1	СН2	НН
I. Электроэнергия								
1	Посупление в сеть из других организаций:	Тыс.кВт*ч	10	19 221,428	13 755,998	1 516,094	3 929,199	20,137
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
Добавить организацию								
1.4	от смежных сетевых организаций:	Тыс.кВт*ч	430	19 221,428	13 755,998	1 516,094	3 929,199	20,137
1.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	Тыс.кВт*ч	430	18 170,732	13 755,998	1 516,094	2 878,503	20,137
1.4.2	ОАО «Российские Железные Дороги»	Тыс.кВт*ч	430	0,709			0,709	
1.4.3	АО «Донэнерго»	Тыс.кВт*ч	430	1 049,987			1 049,987	
Добавить организацию								
2	Посупление в сеть из других уровней напряжения (трансформации)	Тыс.кВт*ч	630	6 515,271	0,000	0,000	5 085,426	1 429,845
2.1	ВН	Тыс.кВт*ч	640	3 708,504			3 708,504	
2.2	СН1	Тыс.кВт*ч	650	1 376,922			1 376,922	
2.3	СН2	Тыс.кВт*ч	660	1 429,845				1 429,845
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	18 724,255	9 915,130	0,000	7 359,750	1 449,375
4.1	прямыми потребителями по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	Тыс.кВт*ч	700	0,000				
4.1.1	из них потребителями, опосредованно подключенными к шинам генераторов	Тыс.кВт*ч	710	0,000				
4.2	потребителями ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	Тыс.кВт*ч	720	7 900,067	725,922	0,000	6 916,382	257,763
4.2.1	прочими потребителями, в том числе:	Тыс.кВт*ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителями, опосредованно подключенными к шинам генераторов	Тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	смежными сетевыми организациями:	Тыс.кВт*ч	750	9 385,954	9 189,208	0,000	196,746	0,000
4.3.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	Тыс.кВт*ч	750	3 282,662	3 138,632	0,000	144,030	0,000
4.3.2	ООО «Югстрой-Энергосеть»	Тыс.кВт*ч	750	44,535			44,535	
4.3.3	АО «Донэнерго»	Тыс.кВт*ч	750	5 177,339	5 177,339			
4.3.4	ОАО «Российские Железные Дороги»	Тыс.кВт*ч	750	30,049	30,049			
4.3.5	ООО «Донэнерготранзит»	Тыс.кВт*ч	750	82,395	82,395			
4.3.6	ООО «Южная сетевая компания»	Тыс.кВт*ч	750	181,707	181,707			
4.3.7	ООО «Энерготранс»	Тыс.кВт*ч	750	339,222	332,528		5,694	
4.3.8	ООО «Ремэнерготранспот»	Тыс.кВт*ч	750	132,419	131,789		0,630	
4.3.9	ООО «К «Тесла»	Тыс.кВт*ч	750	114,769	114,769			
4.3.10	филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	Тыс.кВт*ч	750	1,857			1,857	
Добавить организацию								
4.4	население и приравненные к ним группы	Тыс.кВт*ч	950	1 438,234			246,622	1 191,612
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	Тыс.кВт*ч	960	6 321,830	3 708,504	1 376,922	1 236,404	
6	Хозяйственные нужды организации	Тыс.кВт*ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	Тыс.кВт*ч	980	0,000			418,471	0,607
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	Тыс.кВт*ч	990	690,614	132,364	139,172	841,013	0,607
8.1	относительные на собственное потребление (фактическое значение)	Тыс.кВт*ч	1000	0,000			0,000	
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводем прогностическом балансе)	Тыс.кВт*ч	1010	841,013			841,013	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электросетевой энергии над объемами потерь, учтенными в сводем прогностическом балансе за соответствующий расчетный период	Тыс.кВт*ч	1020	-150,299	132,364	139,172	-422,542	0,607
11	Небаланс	Тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощности								
12	Посупление в сеть из других организаций:	МВт	1040	46,587	33,340	3,675	9,523	0,049
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
Добавить организацию								
12.3	от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию								
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	46,587	33,340	3,675	9,523	0,049
12.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	44,040	33,340	3,675	6,977	0,049
12.4.2	ОАО «Российские Железные Дороги»	МВт	1460	0,002			0,002	
12.4.3	АО «Донэнерго»	МВт	1460	2,545			2,545	
Добавить организацию								
13	Посупление в сеть из других уровней напряжения (трансформации)	МВт	1660	22,660	0,000	0,000	18,240	4,420
13.1	ВН	МВт	1670	14,987			14,987	

13.2	СН1		МВт	1680	3,253				3,253			
13.3	СН2		МВт	1690	4,420							4,420
13.4	НН	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1700	0,000							
14	Отпуск из сети:		МВт	1710	0,000							
15			МВт	1720	44,820							
15.1		прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000							
15.1.1		из них потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	1740	0,000							
15.2		потребителями ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	24,349							
15.2.1		прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000							
15.2.1.1		потребителями, опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	1770	0,000							
15.3		сменными сетевыми организациями:	МВт	1780	16,038							
15.3.1		филиал ПАО «Россети Ю» - «Ростовэнерго»	МВт	1780	5,614							
15.3.2		АО «Донэнерго»	МВт	1780	0,076							
15.3.3		АО «Донэнерго»	МВт	1780	8,854							
15.3.4		ООО «Роскингстротраинг»	МВт	1780	0,051							
15.3.5		ООО «Донаэнерго»	МВт	1780	0,141							
15.3.6		ООО «Южная сетевая компания»	МВт	1780	0,311							
15.3.7		ООО «Энерготранс»	МВт	1780	0,569							
15.3.8		ООО «Ренерготранспорт»	МВт	1780	0,225							
15.3.9		ООО «СК «Гельс»	МВт	1780	0,196							
15.4		Добавить организацию население и приравненные к ним группы	МВт	1980	4,433							
16		Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	22,335							
17		хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000							
18		Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000							
19		Общий объем потерь (фактическое объем), в том числе:	МВт	2020	2,092							
19.1		относиться на собственное потребление	МВт	2030	0,000							
20		Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозом балансе)	МВт	2040	2,092							
21		Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	МВт	2050	0,000							
22		Небаланс	МВт	2060	0,000							
III. Мощность												
23		Заявленная мощность	МВт	2070	46,587							
24		Максимальная мощность	МВт	2080	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							
26.1		по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2110	0,000							
26.2		по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2120	0,000							
26.2.1		мощность, в том числе:	МВт	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							
27.1		по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2170	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							
27.1.2.1		населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроподогревательными установками	тыс.кВт*ч	2200	0,000							
27.1.2.1.1		в пределах социальной нормы потребления сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	0,000							
27.1.2.1.2		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	2220	0,000							
27.1.2.2		в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2240	0,000							
27.1.2.2.1		населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт*ч	2250	0,000							
27.1.2.2.2		в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2260	0,000							
27.1.2.3		населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт*ч	2270	0,000							
27.1.2.3.1		в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280	0,000							
27.1.2.3.2		сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2290	0,000							
27.1.2.4		Сарапульским, Огородническим или дачным некоммерческим объединением граждан	тыс.кВт*ч	2300	0,000							
27.1.2.5		Регликозным организацией	тыс.кВт*ч	2310	0,000							
27.1.2.6		Юридическими лицами приобретающими электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при земельных частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	тыс.кВт*ч	2320	0,000							
27.1.2.7		Некоммерческими объединениями граждан (гражданско-строительные, гражданские кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.кВт*ч	2330	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	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2350	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	
28	Оплативший сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс. кВт*ч	2370	9 338,301	725,922	0,000	7 163,004	1 449,375	
28.1	по одноставочному тарифу:	тыс. кВт*ч	2380	0,000	0,000	0,000	0,000	1 449,375	
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс. кВт*ч	2390	9 338,301	725,922	0,000	7 163,004	4 467	
28.2.1	мощность	МВт	2400	28,782	2,237	0,000	22,077	4 467	
28.2.2	компенсация потерь	тыс. кВт*ч	2410	9 338,301	725,922	0,000	7 163,004	1 449,375	
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	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	
29.2.1	мощность, в том числе:	тыс. руб.	2450	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	
29.2.2	компенсация потерь	тыс. руб.	2470	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ПТ, 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	прочими потребителями	тыс. руб.	2500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
30.1.2	населению и правонарушения к нему категории 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	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	
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	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	
30.2.2	компенсация потерь	тыс. руб.	2570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс. руб.	2580	20 706,967	1 619,490	0,000	15 881,263	3 206,214	
31.1	по одноставочному тарифу	тыс. руб.	2590	0,000	0,000	0,000	0,000	3 206,214	
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс. руб.	2600	20 706,967	1 619,490	0,000	15 881,263	2 488,429	
31.2.1	мощность	тыс. руб.	2610	15 937,266	1 246,334	0,000	12 202,502	2 488,429	
31.2.2	компенсация потерь	тыс. руб.	2620	4 769,701	373,156	0,000	3 678,761	717,785	

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)

Зенков Сергей Анатольевич

(Ф.И.О.)

20
год

(дата составления документа)



Сергей Зенков
(подпись)