



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

2026

Месяц

Июнь



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

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Приказ Ростстата:
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 - упрощённая система налогообложения
ПСН - патентная система налогообложения
НПД - налог на профессиональный доход
ЕСХН - единый сельскохозяйственный налог

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

Борова 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: 19.02.2026, 10:57:49

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

Образец пояснительной записки (документа) можно скачать по ссылке

Загрузить

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



Статистика предоставления отчётов за 2026 год

Январь	Дата отчёта	25.02.2026 11:10:38
	Статус отчёта	Принят
Февраль	Дата отчёта	16.04.2026 15:16:23
	Статус отчёта	На рассмотрении
Март	Дата отчёта	20.04.2026 13:46:33
	Статус отчёта	Принят
Апрель	Дата отчёта	23.05.2026 12:03:30
	Статус отчёта	Принят
Май	Дата отчёта	25.06.2026 09:01:36
	Статус отчёта	Принят

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

Реестр ФГИС ЕИАС

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным потребителям
ООО «КЭС-ЭНЕРГО»

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 245, Мегаватт – 215, тысяча рублей – 394

№ п/п					Потребители		Единица измерения		Код строки		Всего		В том числе по уровню напряжения							
													ВН		СН1		СН2		НН	
I. Электроэнергия																				
1. Поступление в сеть из других организаций:					тыс.кВт*ч		10		20 404,572		15 371,427		1 382,164		3 630,361		20,621			
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			
Добавить организацию:					тыс.кВт*ч		230		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000			
1.3 от несетевых организаций:																				
Добавить организацию:					тыс.кВт*ч		430		20 404,572		15 371,427		1 382,164		3 630,361		20,621			
1.4 от смежных сетевых организаций:					тыс.кВт*ч		430		20 124,866		15 371,427		1 382,164		3 350,655		20,621			
1.4.1 филиал ПАО «Россети Ю» - «Ростовэнерго»					тыс.кВт*ч		430		0,544						0,544					
1.4.2 ОАО "Российские Железные Дороги"					тыс.кВт*ч		430		279,162						279,162					
1.4.3 АО «Донэнерго»					тыс.кВт*ч		430													
Добавить организацию					тыс.кВт*ч		630		7 291,091		0,000		0,000		5 513,456		1 777,635			
2. Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)					тыс.кВт*ч		640		4 200,829						4 200,829					
2.1 ВН					тыс.кВт*ч		650		1 312,627						1 312,627		1 777,635			
2.2 СН1					тыс.кВт*ч		660		1 777,635											
2.3 СН2					тыс.кВт*ч		670		0,000											
2.4 НН					тыс.кВт*ч		680		0,000											
3. Генерация на установках организации (совмещение деятельности)					тыс.кВт*ч		690		19 918,508		11 106,277		66,825		7 016,997		1 728,409			
4. Отпуск из сети:					тыс.кВт*ч		700		0,000											
4.1 прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии					тыс.кВт*ч		710		0,000		859,907				6 335,229		338,918			
4.1.1 из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов					тыс.кВт*ч		720		7 534,054											
4.2 потребителями ТП, ЭСО, ЭСК, в том числе:					тыс.кВт*ч		730		0,000											
4.2.1 прочим потребителям, в том числе:					тыс.кВт*ч		740		0,000											
4.2.1.1 потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов					тыс.кВт*ч		750		10 675,851		10 246,370		66,825		362,656		0,000			
4.3 смежными сетевыми организациями:					тыс.кВт*ч		750		3 467,844		3 102,222		66,825		298,797		46,038			
4.3.1 филиал ПАО «Россети Ю» - «Ростовэнерго»					тыс.кВт*ч		750		46,038		6 319,397		0,000		46,038					
4.3.2 ООО "Югстрой-Электросеть"					тыс.кВт*ч		750		6 319,397		0,000									
4.3.3 АО «Донэнерго»					тыс.кВт*ч		750		286,104		286,104				16,310					
4.3.4 ОАО "Российские Железные Дороги"					тыс.кВт*ч		750		405,295		388,986				0,580					
4.3.5 ООО «Южная сетевая компания»					тыс.кВт*ч		750		0,580											
4.3.6 ООО «Энерготранс»					тыс.кВт*ч		750		149,662		149,662				0,931					
4.3.7 ООО «Ремэнерготранспорт»					тыс.кВт*ч		750		0,931											
4.3.8 ООО «СК «Тесла»					тыс.кВт*ч		750													
4.3.9 филиал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго"					тыс.кВт*ч		950		1 708,602		4 200,829		1 312,627		319,112		1 389,490			
4.4 население и приравненные к ним группы					тыс.кВт*ч		960		7 291,091						1 777,635					
5. Отпуск в сеть других уровней напряжения					тыс.кВт*ч		970		0,000											
6. Хозяйственные нужды организации					тыс.кВт*ч		980		0,000											
7. Собственное потребление (совмещение деятельности)					тыс.кВт*ч		990		486,065		64,321		2,711		349,185		69,847			
8. Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:					тыс.кВт*ч		1000		0,000											
8.1 относительные на собственное потребление (фактическое значение)					тыс.кВт*ч		1010		786,288						786,288					
9. Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводем прогнозом балансе)					тыс.кВт*ч		1020		-300,223		64,321		2,711		-437,103		69,847			
10. Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводем прогнозом балансе за соответствующий расчетный период					тыс.кВт*ч		1030		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000			
11. Невыялнс					тыс.кВт*ч		1040		55,651		41,924		3,770		9,901		0,056			
II. Мощность																				
12. Поступление в сеть из других организаций:					МВт		1040		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000			
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					МВт		1260		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000			
12.3 от несетевых организаций:																				
Добавить организацию					МВт		1460		55,651		41,924		3,770		9,901		0,056			
12.4 от смежных сетевых организаций:					МВт		1460		54,888		41,924		3,770		9,139		0,056			
12.4.1 филиал ПАО «Россети Ю» - «Ростовэнерго»					МВт		1460		0,001						0,001					
12.4.2 ОАО "Российские Железные Дороги"					МВт		1460		0,761						0,761					
12.4.3 АО «Донэнерго»					МВт		1460													
Добавить организацию					МВт		1660		18,724		0,000		0,000		14,092		4,632			
13. Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)					МВт		1670		10,521						10,521					
13.1 ВН					МВт		1680		3,571						3,571					
13.2 СН1																				

13.3	СЧ2	МВт	1690	4,632				4,632
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск на сети:	МВт	1720	53,966		31,172	0,189	18,108
15.1	прямых прочих потребителей по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000				
15.1.1	из них потребителей, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	19,342	2,208			16,264
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	сметным сетевым организациям:	МВт	1780	30,178	28,964	0,189		1,025
15.3.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1780	9,803	8,769	0,189		0,845
15.3.2	ООО «Югстрой-Электросеть»	МВт	1780	0,130				0,130
15.3.3	АО «Донэнерго»	МВт	1780	17,863	17,863			
15.3.4	ОАО «Российские Железные Дороги»	МВт	1780	0,000	0,000			
15.3.5	ООО «Южная сетевая компания»	МВт	1780	0,809	0,809			0,046
15.3.6	ООО «Энерготранс»	МВт	1780	1,146	1,100			0,002
15.3.7	ООО «Ремэнерготранспорт»	МВт	1780	0,002				
15.3.8	ООО «СК «Тесла»	МВт	1780	0,423	0,423			
15.3.9	филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	МВт	1780	0,003				0,003
15.4	Добавить организацию	МВт	1980	4,386				0,819
16	население и приравненные к ним группы	МВт	1990	18,724	10,521		3,571	4,632
17	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	2000	0,000				
18	Хозяйственные нужды организации	МВт	2010	0,000				
19	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2020	1,745	0,231	0,010		1,254
19.1	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2030	0,000				
20	относительные на собственное потребление	МВт	2040	1,745				1,745
21	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводем прогнозном балансе)	МВт	2050	0,000	0,231	0,010	-0,491	0,251
22	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводем прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Небаланс								
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	55,651	41,924	3,770	9,901	0,056
24	Максимальная мощность	МВт	2080	150,000			150,000	
25	Резервированная 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	0,000	0,000	0,000	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			
27.1.1	прочим потребителям:	тыс.кВт*ч	2180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2	населению и приравненным к нему категории 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) электроотопительными установками и приравненным к нему категории 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 электроотопительными установками и приравненным к нему категории 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	Садомовладельцам, огородникам или другим некоммерческими объединениями 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 военных частях и в целях потребления осуждёнными в помещениях для их содержания	тыс.кВт*ч	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческими объединениями граждан (гражданско-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственными постройками 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 подключенным к шинам генераторов	МВт	2350	0,000					
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	0,000			6 654,341	1 728,409	
28	Оплатившей сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	9 242,656	859,907	0,000			
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	0,000	859,907	0,000	6 654,341	1 728,409	
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	9 242,656	2,208	0,000	17,083	4,437	
28.2.1	мощность	МВт	2400	23,778					
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	9 242,656	859,907	0,000	6 654,341	1 728,409	

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					
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					
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 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	прочие потребители	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					
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	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 индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	24 907,745	2 317,336	0,000	17 932,574	4 657,834	
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000	2 317,336	0,000	17 932,574	4 657,834	
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	24 907,745	1 773,312	0,000	13 722,670	3 564,347	
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	19 060,329	544,025	0,000	4 209,905	1 093,487	
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	5 847,416					

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)



Зетников Сергей Анатольевич
(Ф.И.О.)
(подпись)