



обновление данных для проверки отчета

Сведения об отпуске (передача) электроэнергетики распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

ИМПОРТ ДАННЫХ

Как использовать?



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

Субъект РФ	Ростовская область
Отчётный период	
Год	2026
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 в базе данных: 19.02.2025, 10:47:39

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 2026 год

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 - патентовая 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 «ЛК-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	26 192,452	19 589,001	2 145,960	4 440,098	17,393
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							
1.3	от сетевых 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	26 192,452	19 589,001	2 145,960	4 440,098	17,393
1.4.1	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	430	25 733,366	19 589,001	2 145,960	3 981,012	17,393
1.4.2	ОАО «Российские Железные Дороги»	тыс.кВт*ч	430	6,264			6,264	
1.4.3	АО «Донецэнерго»	тыс.кВт*ч	430	452,822			452,822	
	Добавить организацию							
2	Посупление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	8 915,976	0,000	0,000	6 645,519	2 270,457
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	4 801,773			4 801,773	
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	1 843,746			1 843,746	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	2 270,457				2 270,457
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	25 280,732	14 529,956	0,000	8 463,263	2 287,513
4.1	прямая продажа 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 ТП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	9 225,142	1 155,165		7 667,338	402,639
4.2.1	прочими потребителями, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителями, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	смежными сетевыми организациями:	тыс.кВт*ч	750	13 811,180	13 374,791	0,000	436,389	0,000
4.3.1	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	750	5 433,407	5 066,685		366,722	
4.3.2	ООО "ЮгСтрой-Электросеть"	тыс.кВт*ч	750	60,720			60,720	
4.3.3	АО «Донецэнерго»	тыс.кВт*ч	750	7 573,676	7 573,676			
4.3.4	ОАО «Российские Железные Дороги»	тыс.кВт*ч	750	0,000	0,000			
4.3.5	ООО «Южная сетевая компания»	тыс.кВт*ч	750	181,411	181,411			
4.3.6	ООО «Энерготранс»	тыс.кВт*ч	750	401,369	401,369			
4.3.7	ООО «Реэнерготранспорт»	тыс.кВт*ч	750	0,810			0,810	
4.3.8	ООО «СК «Тесла»	тыс.кВт*ч	750	151,650				
4.3.9	Филиал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго"	тыс.кВт*ч	750	8,137			8,137	
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	2 244,410			359,536	1 884,874
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	8 853,731	4 801,773	1 843,746	2 208,212	
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 объемы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	973,965	257,272	302,214	414,142	0,337
8.1	отопленные на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в своде балансов)	тыс.кВт*ч	1010	779,623			779,623	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в своде балансов за соответствующий расчетный период	тыс.кВт*ч	1020	194,342	257,272	302,214	-365,481	0,337
11	Небаланс	тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность								
12	Посупление в сеть из других организаций:	МВт	1040	53,209	39,794	4,359	9,020	0,035
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 сетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	53,209	39,794	4,359	9,020	0,035
12.4.1	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	52,276	39,794	4,359	8,087	0,035
12.4.2	ОАО «Российские Железные Дороги»	МВт	1460	0,013			0,013	
12.4.3	АО «Донецэнерго»	МВт	1460	0,920			0,920	
	Добавить организацию							
13	Посупление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	17,581	0,000	0,000	13,069	4,512
13.1	ВН	МВт	1670	9,230			9,230	
13.2	СН1	МВт	1680	3,839			3,839	

13.3	CH2	МВт	1690	4,512					4,512	
13.4	НН	МВт	1700	0,000						
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000						
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	51,532					4,547	
15.1	прямых прочих потребителей 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	потребителям ТП, ЭСО, ЭСБ, в том числе:	МВт	1750	18,338		2,296		15,241	0,800	
15.2.1	прочими потребителями, в том числе:	МВт	1760	0,000						
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	1770	0,000						
15.3	свежими сетевыми организациями:	МВт	1780	28,733		27,825		0,908	0,000	
15.3.1	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1780	11,304		10,541		0,763	0,000	
15.3.2	ООО «Югстрой-Электросеть»	МВт	1780	0,126				0,126		
15.3.3	АО «Донэнерго»	МВт	1780	15,756		15,756				
15.3.4	ОАО «Российские Железные Дороги»	МВт	1780	0,000		0,000				
15.3.5	ООО «Южная сетевая компания»	МВт	1780	0,377		0,377				
15.3.6	ООО «Энерготранс»	МВт	1780	0,835		0,835				
15.3.7	ООО «Фениксотранспорт»	МВт	1780	0,002				0,002		
15.3.8	ООО «СК «Тесла»	МВт	1780	0,315		0,315				
15.3.9	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» Добавить организацию	МВт	1780	0,017				0,017		
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	4,461		9,230		0,715	3,747	
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	17,581				4,512		
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	1,677		0,443		0,713	0,001	
19.1	относительно на собственное потребление	МВт	2030	0,000						
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	1,677				1,677		
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	МВт	2050	0,000		0,443		-0,964	0,001	
22	Небаланс	МВт	2060	0,000		0,000		0,000	0,000	
III. Мощность										
23	Заявленная мощность	МВт	2070	53,209		39,794		4,359	9,020	0,035
24	Максимальная мощность	МВт	2080	150,000					150,000	
25	Резервированная мощность	МВт	2090	0,000						
IV. Фактический полнейший отпуск конечным потребителям										
26	Полнейший 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 подключенным к шинам генераторов	МВт	2140	0,000						
26.2.2	компенсация потерь	Тыс.кВт*ч	2150	0,000						
27	Полнейший 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	прочими потребителями	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, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными 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 сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителями:	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 потребителями:	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	Садоводческий, огороднический или дачным 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	Юридическими лицами приобретающими электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при военных частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	Тыс.кВт*ч	2310	0,000						
27.1.2.7	Некоммерческими объединениями граждан (паражно-строительные, паражные 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 подключенными к шинам генератора	МВт	2350	0,000					
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	0,000					
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	11 469,552	1 155,165	0,000	8 026,874	2 287,513	
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	0,000					
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	11 469,552	1 155,165	0,000	8 026,874	2 287,513	
28.2.1	мощность	МВт	2400	22,799	2,296	0,000	15,956	4,547	
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	11 469,552	1 155,165	0,000	8 026,874	2 287,513	
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 потребителями с шин генератора	тыс.руб.	2460	0,000					
29.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2470	0,000					
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ПП, 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					
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					
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	0,000					
30.2.1.1	опосредованно потребителями с шин генератора	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	25 570,352	2 575,338	0,000	17 895,205	5 699,808	
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000					
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	25 570,352	2 575,338	0,000	17 895,205	5 699,808	
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	18 314,078	1 844,517	0,000	12 816,960	3 662,600	
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	7 256,274	730,821	0,000	5 078,245	1 447,207	

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)

Зенников Сергей Анатольевич (Ф.И.О.)
20 год (дата составления документа)

Зенников
(подпись)

