



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	2024	
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	

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	rs-energo@rambler.ru

Данные обновлены в 15:00:02 28.07.2024

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 2024 год

Месяц	Дата отчёта	Статус отчёта
Январь	21.02.2024 09:56:47	Принят
	20.03.2024 10:20:43	Принят
Февраль	22.04.2024 13:35:23	Принят
	16.05.2024 09:47:14	Принят
Март	21.06.2024 11:05:58	Принят
Апрель		
Май		

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

Реестр ОГИС ЕИАЭС

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 "ОСК ЭЭС"  
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 - патентованная система налогообложения  
ЕНВД - вмененная система налогообложения или единый налог на вмененный доход  
ЕСНН - единый сельскохозяйственный налог

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

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
<b>I. Электроэнергия</b>								
1	Поступление в сеть из других организаций:	Тыс.кВт*ч	10	6 952,523	216,221	249,485	6 391,592	95,225
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 сетевых 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	6 952,523	216,221	249,485	6 391,592	95,225
1.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	Тыс.кВт*ч	430	6 916,634	216,221	249,485	6 355,703	95,225
1.4.2	ООО «Районная сетевая компания»	Тыс.кВт*ч	430	17,269			17,269	
1.4.3	ОАО «Российские Железные Дороги»	Тыс.кВт*ч	430	0,743			0,743	
1.4.4	АО «Донэнерго»	Тыс.кВт*ч	430	12,537			12,537	
1.4.5	ООО «РАДИУС»	Тыс.кВт*ч	430	5,340			5,340	
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	Тыс.кВт*ч	630	630,588	0,000	0,000	0,000	630,588
2.1	ВН	Тыс.кВт*ч	640	216,221				216,221
2.2	СН1	Тыс.кВт*ч	650	249,485				249,485
2.3	СН2	Тыс.кВт*ч	660	164,882				164,882
2.4	НН	Тыс.кВт*ч	670	0,000				0,000
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	Тыс.кВт*ч	680	0,000				0,000
4	Отпуск из сети:	Тыс.кВт*ч	690	6 643,717	0,000	0,000	5 951,466	692,251
4.1	прямыми потребителями по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии из них потребителей, опосредованно подключённым к шинам генераторов	Тыс.кВт*ч	710	0,000				0,000
4.1.1	потребителями ГТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	Тыс.кВт*ч	720	5 530,969			5 320,199	210,770
4.2	прочими потребителями, в том числе:	Тыс.кВт*ч	730	0,000				0,000
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	Тыс.кВт*ч	740	0,000				0,000
4.3	смежным сетевым организациям:	Тыс.кВт*ч	750	300,772	0,000	0,000	300,772	0,000
4.3.1	ООО «РАДИУС»	Тыс.кВт*ч	750	85,863			85,863	
4.3.2	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	Тыс.кВт*ч	750	185,152			185,152	
4.3.3	ООО «Районная сетевая компания»	Тыс.кВт*ч	750	29,757			29,757	
4.4	Добавить организацию населению и приравленные к ним группы	Тыс.кВт*ч	950	811,976			330,495	481,481
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	Тыс.кВт*ч	960	630,588	216,221	249,485	164,882	481,481
6	Хозяйственные нужды организации	Тыс.кВт*ч	970	0,000				0,000
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	Тыс.кВт*ч	980	0,000				0,000
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	Тыс.кВт*ч	990	308,806			275,244	33,562
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	Тыс.кВт*ч	1000	257,202			257,202	
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтённые в свободном прогнозном балансе)	Тыс.кВт*ч	1010	51,604	0,000	0,000	18,042	33,562
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в свободном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	Тыс.кВт*ч	1020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Небаланс	Тыс.кВт*ч	1030	0,000				0,000
<b>II. Мощность</b>								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	10,202	0,317	0,366	9,379	0,140
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 сетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4	Добавить организацию от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	10,202	0,317	0,366	9,379	0,140
12.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	10,149	0,317	0,366	9,326	0,140
12.4.2	ООО «Районная сетевая компания»	МВт	1460	0,025			0,025	
12.4.3	ОАО «Российские Железные Дороги»	МВт	1460	0,001			0,001	
12.4.4	АО «Донэнерго»	МВт	1460	0,018			0,018	
12.4.5	ООО «РАДИУС»	МВт	1460	0,008			0,008	
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	0,927	0,000	0,000	0,000	0,927
13.1	ВН	МВт	1670	0,317				0,317
13.2	СН1	МВт	1680	0,366				0,366
13.3	СН2	МВт	1690	0,244				0,244
13.4	НН	МВт	1700	0,000				0,000

14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000	0,000	0,000	8,696	1,013
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	0,000	0,000	0,000		
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000	0,000	0,000		
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000	0,000	0,000		
15.2	потребителям ПТ, ЭСО, ЭСХ, в том числе:	МВт	1750	8,097	0,000	0,000	7,789	0,309
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000	0,000	0,000		
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000	0,000	0,000		
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	0,423	0,000	0,000	0,423	0,000
15.3.1	ООО «РАДИУС»	МВт	1780	0,121	0,000	0,000	0,121	0,000
15.3.2	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1780	0,260	0,000	0,000	0,260	0,000
15.3.3	ООО «Районная сетевая компания»	МВт	1780	0,042	0,000	0,000	0,042	0,000
15.4	Добавить организацию	МВт	1780					
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	1,189	0,000	0,000	0,484	0,705
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	0,927	0,317	0,366	0,484	0,705
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000	0,000	0,000	0,244	
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000	0,000	0,000		
19	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2020	0,493	0,000	0,000	0,439	0,054
19.1	относительные на собственное потребление	МВт	2030	0,000	0,000	0,000	0,493	0,054
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозом балансе)	МВт	2040	0,493	0,000	0,000	0,493	0,054
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	0,000	0,000	0,000	-0,054	0,054
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	10,202	0,317	0,366	9,379	0,140
24	Максимальная мощность	МВт	2080	85,000	0,000	0,000	85,000	0,000
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2140	0,000	0,000	0,000	0,000	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 ПТ, 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	0,000	0,000	0,000	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, не 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	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	Тыс. кВт*ч	2220	0,000	0,000	0,000	0,000	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 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	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	Тыс. кВт*ч	2250	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	Тыс. кВт*ч	2280	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	Тыс. кВт*ч	2290	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.5	Религиозным организациям	Тыс. кВт*ч	2300	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	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
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	Оплачиваемый сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	Тыс. кВт*ч	2370	6 651,425	0,000	0,000	5 925,612	725,813
28.1	по одноставочному тарифу	Тыс. кВт*ч	2380	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2	по двухставочному тарифу:	Тыс. кВт*ч	2390	6 651,425	0,000	0,000	5 925,612	725,813
28.2.1	мощность	МВт	2400	10,223	0,317	0,366	9,400	0,140
28.2.2	компенсация потерь	Тыс. кВт*ч	2410	6 651,425	0,000	0,000	5 925,612	725,813

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
29.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2440	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
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2460	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2470	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	тыс.руб.	2480	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2490	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	тыс.руб.	2500	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
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	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
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	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
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2570	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	9 244,369	239,007	275,777	8 455,913
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	9 244,369	239,007	275,777	8 455,913
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	7 701,025	239,007	275,777	7 080,981
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	1 543,343	0,000	0,000	1 374,932
							273,672
							273,672
							105,260
							168,412

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

Генеральный директор (должность) \_\_\_\_\_  
 8634-619-285 (номер контактного телефона)

Зеников Сергей Анатольевич (Ф.И.О.) \_\_\_\_\_

« \* » 20 год (дата составления документа)



**Комментарии**

ООО "ПК-ЭНЕРГО"

№ п/п	Комментарий
1	Компенсация потерь в размере 2248 кВт/ч на сумму 8883,67 р. (без НДС) не учтена в акте сальдо-перетока и не оплачивается ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго».
<b>Добавить комментарий</b>	