



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

Март



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

Зенков 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

Зенков 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)

<https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=128&guid=76999571-7245-47bc-89d9-4055de4b798d>

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
		Принят
Февраль	24.03.2025 14:40:16	Принят
		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 годПредоставляют:
- юридические лица, кроме субъектов малого предпринимательства - сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности);
- ПАО "РСК ЭЭС"
Федеральной антимонопольной службе по установленному адресуОКПО - 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

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельными категориями потребителей
 ООО «ПК-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			НН
					ВН	СН1	СН2	
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	Тыс.кВт*ч	10	26 452,122	16 279,989	2 388,394	7 753,112	30,627
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЭЭС"	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	26 452,122	16 279,989	2 388,394	7 753,112	30,627
1.4.1	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	Тыс.кВт*ч	430	24 416,434	16 279,989	2 388,394	5 717,424	30,627
1.4.2	ОАО «Российские Железные Дороги»	Тыс.кВт*ч	430	94,267			94,267	
1.4.3	АО «Донэнерго»	Тыс.кВт*ч	430	1 941,421			1 941,421	
2	Добавить организацию Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	Тыс.кВт*ч	630	9 381,283	0,000	0,000	6 908,279	2 473,004
2.1	ВН	Тыс.кВт*ч	640	4 519,885			4 519,885	
2.2	СН1	Тыс.кВт*ч	650	2 388,394			2 388,394	
2.3	СН2	Тыс.кВт*ч	660	2 473,004				2 473,004
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	25 670,199	11 760,104	0,000	11 406,497	2 503,598
4.1	прямыми потребителями 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 ПП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	Тыс.кВт*ч	720	9 466,900	415,566		8 719,881	331,453
4.2.1	прочими потребителями, в том числе:	Тыс.кВт*ч	730	0,000				
4.2.1.1	смежными сетевыми организациями:	Тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	Тыс.кВт*ч	750	11 634,640	11 344,538	0,000	290,102	0,000
4.3.1	ООО «Югстрой-Электросеть»	Тыс.кВт*ч	750	4 127,696	3 915,072		212,624	
4.3.2	ООО «Донэнерго»	Тыс.кВт*ч	750	69,377			69,377	
4.3.3	АО «Донэнерго»	Тыс.кВт*ч	750	5 623,358	5 623,358			
4.3.4	ОАО «Российские Железные Дороги»	Тыс.кВт*ч	750	37,552				
4.3.5	ООО «Донэнерготранзит»	Тыс.кВт*ч	750	113,462	113,462			
4.3.6	АО «ОЭК»	Тыс.кВт*ч	750	773,500	773,500			
4.3.7	ООО «Южная сетевая компания»	Тыс.кВт*ч	750	224,294	224,294			
4.3.8	ООО «Энерготранс»	Тыс.кВт*ч	750	325,881	321,221		4,660	
4.3.9	ООО «Реэнерготранспорт»	Тыс.кВт*ч	750	196,437	195,747		0,690	
4.3.10	ООО «СК «Тесла»	Тыс.кВт*ч	750	140,332	140,332			
4.3.11	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	Тыс.кВт*ч	750	2,751			2,751	
4.4	Добавить организацию население и приравненные к ним группы	Тыс.кВт*ч	950	4 568,659			2 396,514	2 172,145
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	Тыс.кВт*ч	960	8 997,859	4 519,885	2 388,394	2 089,580	
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	1 165,347			1 165,314	0,033
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	Тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в своём прогнозно балансе)	Тыс.кВт*ч	1010	1 121,408			1 121,408	
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в своём прогнозно балансе за соответствующий расчётный период	Тыс.кВт*ч	1020	43,939	0,000	0,000	43,906	0,033
11	Небаланс	Тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	58,271	35,863	5,261	17,079	0,067
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЭЭС"	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 несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4	Добавить организацию от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	58,271	35,863	5,261	17,079	0,067
12.4.1	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	53,787	35,863	5,261	12,595	0,067
12.4.2	ОАО «Российские Железные Дороги»	МВт	1460	0,208			0,208	
12.4.3	АО «Донэнерго»	МВт	1460	4,277			4,277	
13	Добавить организацию Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	27,823	0,000	0,000	21,287	6,536

13.1	ВН		МВт	1670	16,026			16,026				16,026
13.2	СН1		МВт	1680	5,261			5,261				5,261
13.3	СН2		МВт	1690	6,536			6,536				6,536
13.4	НН		МВт	1700	0,000			0,000				0,000
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)		МВт	1710	0,000			0,000				0,000
15	Отпуск из сети:		МВт	1720	56,237	19,837	0,000	29,797				6,603
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 ПУ, ЭСО, ЭСК, в том числе:		МВт	1750	24,968	1,096		22,998				0,874
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	смежными сетевыми организациями:		МВт	1780	19,220	18,741	0,000	0,479				0,000
15.3.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»		МВт	1780	6,819	6,468		0,351				0,115
15.3.2	ООО «Югстрой-Электросеть»		МВт	1780	0,115			0,115				0,000
15.3.3	АО «Донэнерго»		МВт	1780	9,290			0,000				0,000
15.3.4	ОАО «Российские Железные Дороги»		МВт	1780	0,062			0,062				0,000
15.3.5	ООО «Южная сетевая компания»		МВт	1780	0,187	0,187		0,000				0,000
15.3.6	АО «ОЭК»		МВт	1780	1,278			0,000				0,000
15.3.7	ООО «Южная сетевая компания»		МВт	1780	0,371			0,000				0,000
15.3.8	ООО «Энерготранс»		МВт	1780	0,538			0,008				0,000
15.3.9	ООО «Ремнерготранспорт»		МВт	1780	0,325			0,001				0,000
15.3.10	ООО «СК «Тесла»		МВт	1780	0,232			0,001				0,000
15.3.11	Филиал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго"		МВт	1780	0,005			0,005				0,000
	Добавить организацию											
15.4	население и приравненные к ним группы		МВт	1980	12,049			6,321				5,729
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения		МВт	1990	27,208	16,026		5,261				5,920
17	Хозяйственные нужды организации		МВт	2000	0,000			0,000				0,000
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)		МВт	2010	0,000			0,000				0,000
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:		МВт	2020	2,649			2,649				0,000
19.1	относимые на собственное потребление		МВт	2030	0,000			0,000				0,000
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводем прогнозом баланса)		МВт	2040	2,649			2,649				0,000
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводем прогнозом балансе за соответствующий расчётный период		МВт	2050	0,000	0,000		0,000				0,000
22	Небаланс		МВт	2060	0,000	0,000		0,000				0,000
III. Мощность												
23	Заявленная мощность		МВт	2070	58,271	35,863		17,079				0,067
24	Максимальная мощность		МВт	2080	150,000			150,000				0,000
25	Резервируемая мощность		МВт	2090	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
26.1	по одноставочному тарифу:		тыс.кВт*ч	2110	0,000			0,000				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			0,000				0,000
26.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов		МВт	2140	0,000			0,000				0,000
26.2.2	компенсация потерь		тыс.кВт*ч	2150	0,000			0,000				0,000
27	Полезный отпуск потребителям ПУ, ЭСО:		тыс.кВт*ч	2160	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
27.1.1	прочим потребителям		тыс.кВт*ч	2180	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
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населенных 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
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления		тыс.кВт*ч	2210	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
27.1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных 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
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления		тыс.кВт*ч	2240	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
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:		тыс.кВт*ч	2260	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
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления		тыс.кВт*ч	2280	0,000			0,000				0,000
27.1.2.4	Садоводческими, огородническими или дачными некоммерческими объединениями граждан		тыс.кВт*ч	2290	0,000			0,000				0,000
27.1.2.5	Религиозными организациями		тыс.кВт*ч	2300	0,000			0,000				0,000

