



обновление данных для проверки отчета

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

ИМПОРТ ДАННЫХ

Как использовать?



Субъект РФ		Ростовская область
Отчётный период		
Год	2024	
Месяц	Декабрь	
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 реестра организаций: 19.02.2024, 15:20:02

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

Образец пояснительной записки (документа) можно скачать по ссылке

[Загрузить](#)

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 - патентная система налогообложения
ЕНВД - вмененная система налогообложения или единый налог на вмененный доход
ЕСХН - единый сельскохозяйственный налог

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



Статистика предоставления отчётов за 2024 год

Январь	Дата отчёта	21.02.2024 09:56:47
	Статус отчёта	Принят
Февраль	Дата отчёта	20.03.2024 10:20:43
	Статус отчёта	Принят
Март	Дата отчёта	22.04.2024 13:35:23
	Статус отчёта	Принят
Апрель	Дата отчёта	16.05.2024 09:47:14
	Статус отчёта	Принят
Май	Дата отчёта	21.06.2024 11:05:58
	Статус отчёта	Принят
Июнь	Дата отчёта	22.07.2024 15:45:42
	Статус отчёта	Принят
Июль	Дата отчёта	15.08.2024 08:32:20
	Статус отчёта	Принят
Август	Дата отчёта	17.09.2024 09:25:08
	Статус отчёта	Принят
Сентябрь	Дата отчёта	24.10.2024 14:27:52
	Статус отчёта	Принят
Октябрь	Дата отчёта	22.11.2024 13:19:23
	Статус отчёта	Принят
Ноябрь	Дата отчёта	23.12.2024 15:19:32
	Статус отчёта	Принят

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

Реестр ФГИС ЕИАС

№ 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	23 670,715	18 171,877	2 345,087	3 123,032	30,720
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	23 670,715	18 171,877	2 345,087	3 123,032	30,720
1.4.1	филиал ПАО «Россети Юр.» - «Ростовэнерго»	Тыс.кВт*ч	430	23 566,548	18 171,877	2 345,087	3 018,865	30,720
1.4.2	ООО «Районная сетевая компания»	Тыс.кВт*ч	430	13,669			13,669	
1.4.3	ОАО «Российские Железные Дороги»	Тыс.кВт*ч	430	2,157			2,157	
1.4.4	АО «Донэнерго»	Тыс.кВт*ч	430	80,175			80,175	
1.4.5	ООО «Югстрой-Электросеть»	Тыс.кВт*ч	430	8,166			8,166	
	Добавить организацию							
2	Посупление в сеть из других уровней напряжения (трансформации)	Тыс.кВт*ч	630	9 386,290	0,000	0,000	7 878,213	1 508,077
2.1	ВН	Тыс.кВт*ч	640	5 533,126			5 533,126	
2.2	СН1	Тыс.кВт*ч	650	2 345,087			2 345,087	
2.3	СН2	Тыс.кВт*ч	660	1 508,077				1 508,077
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	22 809,342	12 638,751	0,000	8 747,365	1 423,226
4.1	прямыми прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	Тыс.кВт*ч	700	0,000				0,000
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	Тыс.кВт*ч	710	0,000				0,000
4.2	потребителям ПУ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	Тыс.кВт*ч	720	8 915,612	489,559		8 136,809	289,244
4.2.1	прочим потребителям, 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	смежными сетевыми организациями:	Тыс.кВт*ч	750	12 487,926	12 149,192	0,000	338,734	0,000
4.3.1	филиал ПАО «Россети Юр.» - «Ростовэнерго»	Тыс.кВт*ч	750	4 321,062	4 103,051		218,011	
4.3.2	ООО «Районная сетевая компания»	Тыс.кВт*ч	750	18,397			18,397	
4.3.3	ООО «Югстрой-Электросеть»	Тыс.кВт*ч	750	102,326			102,326	
4.3.4	АО «Донэнерго»	Тыс.кВт*ч	750	6 212,020	6 212,020			
4.3.5	ОАО «Российские Железные Дороги»	Тыс.кВт*ч	750	51,487	51,487			
4.3.6	ООО «Донэнергоотралиг»	Тыс.кВт*ч	750	153,535	153,535			
4.3.7	АО «ОЭК»	Тыс.кВт*ч	750	841,362	841,362			
4.3.8	ООО «Ожневая сетевая компания»	Тыс.кВт*ч	750	225,720	225,720			
4.3.9	ООО «Галангоская энергетическая компания»	Тыс.кВт*ч	750	394,991	394,991			
4.3.10	ООО «СК «Теста»	Тыс.кВт*ч	750	167,026	167,026			
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	Тыс.кВт*ч	950	1 405,804			271,822	1 133,982
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	Тыс.кВт*ч	960	9 254,870	5 533,126	2 345,087	1 376,657	
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 объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	Тыс.кВт*ч	990	992,793			877,223	115,570
8.1	относительно на собственное потребление (фактическое значение)	Тыс.кВт*ч	1000	0,000				0,000
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в своём прогнозом балансе)	Тыс.кВт*ч	1010	265,100			265,100	
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в своём прогнозом балансе за соответствующий расчётный период	Тыс.кВт*ч	1020	727,693			612,123	115,570
11	Небаланс	Тыс.кВт*ч	1030	0,000			0,000	0,000
II. Мощность								
12	Посупление в сеть из других организаций:	МВт	1040	35,505	27,257	3,518	4,684	0,046
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	35,505	27,257	3,518	4,684	0,046
12.4.1	филиал ПАО «Россети Юр.» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	35,349	27,257	3,518	4,528	0,046
12.4.2	ООО «Районная сетевая компания»	МВт	1460	0,021			0,021	
12.4.3	ОАО «Российские Железные Дороги»	МВт	1460	0,003			0,003	
12.4.4	АО «Донэнерго»	МВт	1460	0,120			0,120	

12.4.5	ООО «Югстрой-Электросеть» Добавить организацию	МВт	1460	0,012				0,012		
13	Послужение в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	16,774	0,000		0,000	14,178	2,596	
13.1	ВН	МВт	1670	10,660				10,660	0,000	
13.2	СН1	МВт	1680	3,518				3,518	0,000	
13.3	СН2	МВт	1690	2,596					2,596	
13.4	НН	МВт	1700	0,000						
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000						
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	34,393						
15.1	прямыми прочими потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000			16,597	0,000	15,284	
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000						
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	15,740			0,864		14,365	
15.2.1	прочими потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000						
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000						
15.3	сменными сетевыми организациями:	МВт	1780	16,171			15,732	0,000	0,439	
15.3.1	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1780	5,595			5,313	0,282	0,024	
15.3.2	ООО «Районная сетевая компания»	МВт	1780	0,024					0,133	
15.3.3	ООО «Югстрой-Электросеть»	МВт	1780	0,133						
15.3.4	АО «Донэнерго»	МВт	1780	8,044			8,044	0,067		
15.3.5	ОАО «Российские Железные Дороги»	МВт	1780	0,067						
15.3.6	ОАО «Донэнерготранс»	МВт	1780	0,199			0,199			
15.3.7	АО «ЭК»	МВт	1780	1,090			1,090			
15.3.8	ООО «Ожжная сетевая компания»	МВт	1780	0,292						
15.3.9	ООО «Трантогская энергетическая компания»	МВт	1780	0,511			0,511			
15.3.10	ООО «СК «Тесла»	МВт	1780	0,216			0,216			
15.4	Добавить организацию	МВт	1980	2,482					0,480	
16	население и приравненные к ним группы	МВт	1990	16,774			10,660	3,518	2,596	
17	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	2000	0,000						
18	Хозяйственные нужды организации	МВт	2010	0,000						
19	Совместное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2020	1,112				0,983	0,129	
19.1	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2030	0,000						
20	относимые на собственное потребление	МВт	2040	1,112				1,112		
21	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозом балансе)	МВт	2050	0,000			0,000	0,000	-0,129	
22	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	МВт	2060	0,000			0,000	0,000	0,000	
	Небаланс	МВт	2070	35,505			27,257	3,518	4,684	
23	Заявленная мощность	МВт	2080	85,000					85,000	
24	Максимальная мощность	МВт	2090	0,000						
25	Резервируемая мощность	МВт	2100	0,000						
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям										
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	Тыс.кВт*ч	2110	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	
26.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2130	0,000						
26.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2140	0,000						
27	компенсация потерь	Тыс.кВт*ч	2150	0,000			0,000	0,000	0,000	
27.1	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО:	Тыс.кВт*ч	2160	0,000			0,000	0,000	0,000	
27.1.1	по одноставочному тарифу:	Тыс.кВт*ч	2170	0,000			0,000	0,000	0,000	
27.1.2	прочими потребителям	Тыс.кВт*ч	2180	0,000						
27.1.2.1	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	Тыс.кВт*ч	2190	0,000			0,000	0,000	0,000	
27.1.2.1.1	населению, проживающему в городских населенных пунктах в Домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электрощитами и (или) электроотопительными установками	Тыс.кВт*ч	2200	0,000			0,000	0,000	0,000	
27.1.2.1.1.1	в пределах социальной нормы потребления	Тыс.кВт*ч	2210	0,000						
27.1.2.1.1.2	сверх социальной нормы потребления	Тыс.кВт*ч	2220	0,000						
27.1.2.2	населению, проживающему в городских населенных пунктах в Домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электрощитами и электроотопительными установками	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						
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 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						
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	Тыс.кВт*ч	2280	0,000						
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	Тыс.кВт*ч	2290	0,000						
27.1.2.5	Религиозным организациям	Тыс.кВт*ч	2300	0,000						

