



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

2023

Месяц

Август



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

6043700000

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	8634-375-185
Главный бухгалтер	ФИО	Кузнецова Юлия Анатольевна
	Контактный телефон	8634-375-185
Должностное лицо, ответственное за составление формы	ФИО	Зеников Сергей Анатольевич
	Должность	Генеральный директор
	Контактный телефон	8634-375-185
	e-mail	pc-energo@rambler.ru

Дата последнего обновления информации организации: 17.07.2023, 09:41:02

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

Образец пояснительной записки (документа) можно скачать по ссылке

Загрузить



Статистика предоставления отчётов за 2023 год

Январь	Дата отчёта	20.02.2023 14:10:53
	Статус отчёта	Принят
Февраль	Дата отчёта	20.03.2023 14:06:35
	Статус отчёта	Принят
Март	Дата отчёта	17.04.2023 11:01:03
	Статус отчёта	Принят
Апрель	Дата отчёта	19.05.2023 10:40:26
	Статус отчёта	Принят
Май	Дата отчёта	21.06.2023 15:25:35
	Статус отчёта	Принят
Июнь	Дата отчёта	21.07.2023 09:39:30
	Статус отчёта	Принят
Июль	Дата отчёта	17.08.2023 16:11:09
	Статус отчёта	Принят

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

Ресурсы ФГИС ЕИАС

Форма № 46-33 (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 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 - 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

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	CH1	CH2	НН
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:			6 710,969	183,763	169,812	6 257,348	100,046
1.1	из сетей ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.кВт*ч	10	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт*ч	20	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию		30					
1.3	от не сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
1.4	от сетевых сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	6 710,969	183,763	169,812	6 257,348	100,046
1.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	430	6 673,341	183,763	169,812	6 219,720	100,046
1.4.2	ООО «Районная сетевая компания»	тыс.кВт*ч	430	24,109			24,109	
1.4.3	ОАО «Российские Железные Дороги»	тыс.кВт*ч	430	0,617		0,617	0,617	
1.4.4	АО «Донецэнерго»	тыс.кВт*ч	430	12,902			12,902	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформации)	тыс.кВт*ч	630	610,858	0,000	0,000	0,000	610,858
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	183,763				183,763
2.2	CH1	тыс.кВт*ч	650	169,812				169,812
2.3	CH2	тыс.кВт*ч	660	257,283				257,283
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	6 334,089	0,000	0,000	5 664,923	669,167
4.1	прямая пром. 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 ПТ, ЭСО, ЭЭС, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	5 134,547			4 982,268	152,279
4.2.1	прочие потребители, 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	сетевым сетевым организациям:	тыс.кВт*ч	750	309,953	0,000	0,000	309,953	0,000
4.3.1	ООО «РАДИУС»	тыс.кВт*ч	750	68,698			68,698	
4.3.2	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	750	207,734			207,734	
4.3.3	ООО «Районная сетевая компания»	тыс.кВт*ч	750	33,521			33,521	
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	889,589			372,701	516,888
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	610,858	183,763	169,812	257,283	
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	376,880			335,142	41,738
8.1	относящиеся на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				0,000
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в средном прогнозном балансе)	тыс.кВт*ч	1010	297,777			297,777	
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над обычными потерями, учтёнными в средном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	79,103	0,000	0,000	37,365	41,738
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	10,852	0,297	0,275	10,118	0,162
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
	Добавить организацию							
12.3	от не сетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.4	от сетевых сетевых организаций:	МВт	1460	10,852	0,297	0,275	10,118	0,162
12.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	10,791	0,297	0,275	10,058	0,162
12.4.2	ООО «Районная сетевая компания»	МВт	1460	0,039			0,039	
12.4.3	ОАО «Российские Железные Дороги»	МВт	1460	0,001			0,001	
12.4.4	АО «Донецэнерго»	МВт	1460	0,021			0,021	
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформации)	МВт	1660	0,993	0,000	0,000	0,000	0,993
13.1	ВН	МВт	1670	0,297				0,297
13.2	CH1	МВт	1680	0,275				0,275
13.3	CH2	МВт	1690	0,421				0,421
13.4	НН	МВт	1700	0,000				0,000
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				0,000
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	10,292	0,000	0,000	9,199	1,093
15.1	прямая пром. потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000				0,000
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				0,000
15.2	потребителям ПТ, ЭСО, ЭЭС, в том числе:	МВт	1750	8,386			8,137	0,249
15.2.1	прочие потребители, в том числе:	МВт	1760	0,000				0,000
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000				0,000
15.3	сетевым сетевым организациям:	МВт	1780	0,453	0,000	0,000	0,453	0,000
15.3.1	ООО «РАДИУС»	МВт	1780	0,100			0,100	
15.3.2	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1780	0,304			0,304	
15.3.3	ООО «Районная сетевая компания»	МВт	1780	0,049			0,049	
	Добавить организацию							
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	1,453			0,609	0,844
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	0,993	0,297	0,275	0,421	
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000				0,000
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000				0,000
19	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2020	0,560			0,498	0,062
19.1	относящиеся на собственное потребление	МВт	2030	0,000				0,000
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в средном прогнозном балансе)	МВт	2040	0,560			0,560	

