Версия 1.0

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

Субъект РФ	Ростовская область
Отчетный период	
Год	2021
Месяц	год
Наименование организации	ООО "РАДИУС"
ИНН	6154083590
КПП	615401001
Вид деятельности	РСО
Тип отчета	В целом по организации
ОКПО	97790233
ОКАТО	60437000000
Муниципальный район	Город Таганрог
Муниципальное образование	Город Таганрог
ОКТМО	60737000
Котлодержатель	Нет
Плательщик НДС	Нет
Адрес организации	
Юридический адрес:	347939, г.Таганрог, ул.Чучева, 49.
Почтовый адрес:	347939, г.Таганрог, ул.Чучева, 49.
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Чернышенко Григорий Федорович
(код) номер телефона	(8634)642827
Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество	Фабристова Елена Викторовна
(код) номер телефона	(8634)642827
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Алексеев Михаил Анатольевич
Должность	специалист по технологическому присоединению и отчетности
(код) номер телефона	(8634)642964
e-mail	radiys2009@yandex.ru

Форма № 46-ЭЭ

Приказ Росстата: Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543

Месячная, годовая

Предоставляют:
юридические лица, кроме субъектом малого предпринимательства – сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности); ПАО «ФСК ЕЭС»:
- Федеральной антимонопольной службе по установленному адресу

Сроки предоставления:
25 числа после отчетного месяца,
10 февраля - за отчетный год

Дата последнего обновления реестра МР/МО:11.10.2018 9:22:45
Дата последнего обновления реестра организаций: 17.01.2022 10:00:30

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

ООО "РАДИУС"

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7
	I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)						
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	17 744,252	0,000	0,000	17 393,828	350,424
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию						
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию						
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	17 744,252	0,000	0,000	17 393,828	350,424
1.4.1	филиал ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"	431	16 005,739			15 902,676	103,063
1.4.2	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	432	518,546			518,546	
1.4.3	ООО "ЮгСтройМонтаж"	433	456,933			209,572	247,361
1.4.4	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТАГАНРОГСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"	434	763,034			763,034	
	Добавить организацию						
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	14 620,104	0,000	0,000	0,000	14 620,104
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	14 620,104				14 620,104
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	16 342,994	0,000	0,000	2 208,054	14 134,940
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,000				
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	12 915,177			1 338,207	11 576,970
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию						
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	3 427,817			869,847	2 557,970
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	14 620,104			14 620,104	
6	Хозяйственные нужды организации	970	8,122			8,122	
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	1 393,136			557,548	835,588
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	970,000			388,000	582,000
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	423,136	0,000	0,000	169,548	253,588
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	II. Мощность (МВт)						
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	32,436	0,000	0,000	31,795	0,641
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию						
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию						
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	32,436	0,000	0,000	31,795	0,641
12.4.1	филиал ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"	1461	29,258			29,070	0,188
12.4.2	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	1462	0,948			0,948	
12.4.3	ООО "ЮгСтройМонтаж"	1463	0,835			0,383	0,452
12.4.4	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТАГАНРОГСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"	1464	1,395			1,395	
	Добавить организацию						

13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	26,504	0,000	0,000	0,000	26,504
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	26,504				26,504
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	29,320	0,000	0,000	4,036	25,284
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,000				
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	23,054			2,446	20,608
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию						
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	6,266			1,590	4,676
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	26,504			26,504	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,015			0,015	
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	3,102			1,241	1,861
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	2,160			0,864	1,296
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,942	0,000	0,000	0,377	0,565
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	III. Мощность (МВт)						
23	Заявленная мощность	2070	32,436			31,795	0,641
24	Максимальная мощность	2080	32,436			31,795	0,641
25	Резервируемая мощность	2090	0,000				
	IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)						
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	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	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	2160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителям	2180	0,000				
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	0,000	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:	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	0,000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	2220	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:	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	0,000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	2250	0,000				
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	0,000				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	2300	0,000				
27.1.2.6	Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	2320	0,000				

27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (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:	2370	17 744,252	0,000	0,000	17 393,828	350,424
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	17 744,252	0,000	0,000	17 393,828	350,424
28.2.1	мощность (МВт)	2400	32,436			31,795	0,641
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	17 744,252			17 393,828	350,424
V. Стоимость услуг (тыс. руб.)							
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	0,000				
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2460	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	2470	0,000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	2500	0,000				
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	0,000				
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0,000				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	0,000				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	46 882,775	0,000	0,000	45 956,338	926,437
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	46 882,775	0,000	0,000	45 956,338	926,437
31.2.1	мощность	2610	42 405,901			41 567,876	838,025
31.2.2	компенсация потерь	2620	4 476,875			4 388,463	88,412

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

ологическому присоеди
(должность)

Алексеев Михаил Анатольевич
(Ф.И.О.)

(подпись)

(8634)642964
(номер контактного телефона)

«____» _____20__ год
(дата составления документа)

Комментарии

ООО "РАДИУС"

№ п/п	Комментарий
1	2
1	Принятый Котлодержателем Сальдо-переток для компенсации потерь составляет 15 478 168 кВт на сумму 3 905 141,79 руб.

Добавить комментарий