

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

Субъект РФ	Ростовская область	
	Отчетный период	
Год	2021	
Месяц	год	
Наименование организации	ООО "ДСК"	
Форма № 46-ЭЭ	ИНН	6154563903
Приказ Росстата: Об утверждении формы от 09.09.2018 № 543	КПП	616401001
	Вид деятельности	PCO
Месячная, годовая	Тип отчета	В целом по организации
	ОКПО	62281788
	ОКАТО	60437000000
Муниципальный район	Город Ростов-на-Дону	
Муниципальное образование	Город Ростов-на-Дону	
	ОКТМО	60701000
Котлодержатель	Нет	
Плательщик НДС	Да	
	Адрес организации	
Юридический адрес:	344002, г.Ростов-на-Дону, ул. Береговая, д.10, Литер Б, оф.20 ком.10-14	
Почтовый адрес:	344002, г.Ростов-на-Дону, ул. Береговая, д.10, Литер Б, оф.20 ком.10-14	
	Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Ефремов Олег Анатольевич	
(код) номер телефона	8-863-203-57-61	
	Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество	Ефремов Олег Анатольевич	
(код) номер телефона	8-863-203-57-61	
	Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Ефремов Олег Анатольевич	
Должность	Руководитель	
(код) номер телефона	8-863-203-57-61	
e-mail	info@transitenergo.ru	

Предоставляют:

юридические лица, кроме субъектов 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:19.02.2021 12:53:54

Дата последнего обновления реестра организаций: 19.02.2021 12:53:51

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

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	10 494,109	4 280,617	245,517	5 967,975	0,000
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	10 494,109	4 280,617	245,517	5 967,975	0,000
× 1.4.1	филиал ПАО "МРСК Юга"-Ростовэнерго"	431	5 066,453	4 280,617	245,517	540,319	
× 1.4.2	АО "Донэнерго"	432	5 427,656			5 427,656	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	5 375,128	0,000	0,000	4 280,617	1 094,511
2.1	ВН	640	4 280,617			4 280,617	
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	1 094,511				1 094,511
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	10 022,468	0,000	230,132	8 697,825	1 094,511
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	10 022,468		230,132	8 697,825	1 094,511
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	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	5 375,128	4 280,617		1 094,511	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	471,641	229,123	5,944	138,980	97,594
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	43,982	0,000	0,000	43,982	0,000
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	427,659	229,123	5,944	94,998	97,594
11	Небаланс	1030	0,000	-229,123	9,441	317,276	-97,594
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	2,150	0,798	0,200	1,152	0,000
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	2,150	0,798	0,200	1,152	0,000
× 12.4.1	филиал ПАО "МРСК Юга"-Ростовэнерго"	1461	1,148	0,798	0,200	0,150	
× 12.4.2	АО "Донэнерго"	1462	1,002			1,002	
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	1,022	0,000	0,000	0,798	0,224
13.1	ВН	1670	0,798			0,798	
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	0,224				0,224
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	2,053	0,000	0,047	1,782	0,224
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	2,053		0,047	1,782	0,224
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	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	1,022	0,798		0,224	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,097	0,047	0,001	0,028	0,020
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,090	0,018	0,004	0,063	0,005
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,007	0,029	-0,002	-0,035	0,015
22	Небаланс	2060	0,000	-0,047	0,152	-0,085	-0,020
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	2,150	0,798	0,200	1,152	0,000

24	Максимальная мощность	2080	12,908	4,112	1,600	6,946	0,250
25	Резервируемая мощность	2090	10,758	3,314	1,400	5,794	0,250
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	10 301,940	4 280,617	245,517	4 681,295	1 094,511
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	10 301,940	4 280,617	245,517	4 681,295	1 094,511
28.2.1	мощность (МВт)	2400	25,797	9,572	2,397	13,828	0,000
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	10 301,940	4 280,617	245,517	4 681,295	1 094,511
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	25 800,951	10 498,112	1 589,839	###	3 243,550
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	25 800,951	10 498,112	1 589,839	###	3 243,550
31.2.1	мощность	2610	24 318,341	9 892,852	1 548,009	###	2 861,930
31.2.2	компенсация потерь	2620	1 482,610	605,260	41,830	453,900	381,620

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

Руководитель
(должность)

Ефремов Олег Анатольевич
(Ф.И.О.)

8-863-203-57-61
(номер контактного телефона)

« » 20 год
(дата составления документа)

(подпись)