

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

Субъект РФ	Курская область
Отчетный период	
Год	2019
Месяц	год
Наименование организации	МУП "Горэлектросети" МО г.Железнодорожск
ИНН	4633002940
КПП	463301001
Вид деятельности	РСО
Тип отчета	В целом по организации
ОКПО	27806607
ОКАТО	38405000000
Муниципальный район	город Железнодорожск
Муниципальное образование	город Железнодорожск
ОКТМО	38705000
Котлодержатель	Нет
Плательщик НДС	Да
Адрес организации	
Юридический адрес:	307170, г.Железнодорожск, Курская обл., ул.Мира, д.66
Почтовый адрес:	307170, г.Железнодорожск, Курская обл., ул.Мира, д.66
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Мионов Евгений Викторович
(код) номер телефона	(47148) 4-50-46
Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество	Гулякина Ирина Владимировна
(код) номер телефона	(47148) 3-67-85
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Рутенко Зорина Сироджевна
Должность	Старший экономист
(код) номер телефона	(47148) 4-35-45
e-mail	electseti@rambler.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: 19.10.2018 8:30:15

Дата последнего обновления реестра организаций: 31.01.2020 9:57:46

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего					В том числе по уровню напряжения				
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)												
1	Поступление в сеть из других организаций:	10		165 578,209	158 483,226	7 094,983	0,000	0,000	0,000			
1.1	из сетей ПАО "ОСК ЭЭС"	20		165 578,209	158 483,226	7 094,983						
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30		0,000	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	0,000	0,000		
Добавить организацию												
1.4	от снежных сетевых организаций:	430		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Добавить организацию												
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630		297 145,583	0,000	65 198,692	150 490,355	81 456,536				
2.1	ВН	640		148 572,844		65 198,692	83 374,152					
2.2	CH1	650		67 116,203			67 116,203					
2.3	CH2	660		81 456,536				81 456,536				
2.4	HN	670		0,000								
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680		0,000								
4	Отпуск из сети:	690		147 021,301	8 118,217	4 136,441	62 913,607	71 853,036				
4.1	прямыми прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700		79 344,964	8 118,217	4 136,441	55 242,355	11 847,951				
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710		0,000								
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720		0,000								
4.2.1	прочими потребителям, в том числе:	730		0,000								
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740		0,000								
4.3	сметным сетевым организациям:	750		7 690,674	0,000	0,000	7 671,252	19,422				
4.3.1	ООО "Железнодорожная сетевая компания"	751		7 690,674			7 671,252	19,422				
Добавить организацию												
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950		59 985,663				59 985,663				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960		297 145,583	148 572,844	67 116,203	81 456,536					
6	Хозяйственные нужды организации	970		239,031	239,031							
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980		0,000								
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990		18 317,877	1 553,134	1 041,031	6 120,212	9 603,500				
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000		0,000								
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010		19 815,000	1 708,157	1 155,329	6 736,836	10 214,678				
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020		-1 497,123	-155,023	-114,298	-616,624	-611,178				
11	Небаланс	1030		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
II. Мощность (МВт)												
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040		22,181	21,234	0,947	0,000	0,000	0,000			
12.1	из сетей ПАО "ОСК ЭЭС"	1050		22,181	21,234	0,947						
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060		0,000	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	0,000	0,000		
Добавить организацию												
12.4	от снежных сетевых организаций:	1460		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Добавить организацию												
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660		34,936	0,000	8,049	15,765	11,122				
13.1	ВН	1670		14,891		8,049	6,842					
13.2	CH1	1680		8,923			8,923					
13.3	CH2	1690		11,122				11,122				
13.4	HN	1700		0,000								
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710		0,000								
15	Отпуск из сети:	1720		19,694	1,087	0,553	8,425	9,629				

15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	10,625	1,087	0,553	7,998	1,587
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	0,000				
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	1,030	0,000	0,000	1,027	0,003
15.3.1	ООО "Железнодорожная сетевая компания"	1781	1,030			1,027	0,003
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	8,039		8,327	6,703	8,039
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	34,337	19,907			
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,032	0,032			
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	2,454	0,208	0,116	0,637	1,493
19.1	относительные на собственное потребление	2030					
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	2,712	0,229	0,128	0,704	1,651
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	-0,258	-0,021	-0,012	-0,067	-0,158
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	0,000				
24	Максимальная мощность	2080	18,730	0,537	0,548	7,918	9,727
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	147 260,332	8 357,248	4 136,441	62 913,607	71 853,036
26.1	по одноставочному тарифу	2110	147 260,332	8 357,248	4 136,441	62 913,607	71 853,036
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 в пределах социальной нормы потребления	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	Садомовладельцам, огородникам 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 зонировании территории осужденных в помещениях для их содержания	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческие объединения 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000				

28.2	по двухставочному тарифу:	2390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощность (МВт)	2400	0,000				
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	0,000				
V. Стоимость услуг (тыс. руб.)							
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	2420	133 525,253	7 619,146	3 756,812	56 730,665	65 418,630
29.1	по одноставочному тарифу	2430	133 525,253	7 619,146	3 756,812	56 730,665	65 418,630
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	прочие потребители	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000				

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

Старший экономист
(должность)

(47148) 4-35-45
(номер контактного телефона)

Ругенко Зорина Сироджевна
(ф.и.о.)

05.01.2020 год
(дата составления документа)

(подпись)