

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

Субъект РФ	Ростовская область
Отчетный период	
Год	2018
Месяц	год
Наименование организации	ЗАО "ГПЗ-Эстейт"
<b>Форма № 46-ЭЭ</b>	ИНН
ИНН	6168071411
КПП	616801001
Приказ Росстата: Об утверждении формы от 09.09.2018 № 543	Вид деятельности
Вид деятельности	PCO
Месячная, годовая	Тип отчета
Тип отчета	В целом по организации
ОКПО	24202122
ОКАТО	60401382000
Муниципальный район	Город Ростов-на-Дону
Муниципальное образование	Город Ростов-на-Дону
ОКТМО	60701000
Котлодержатель	Нет
Плательщик НДС	Да
	Адрес организации
Юридический адрес:	344033, г. Ростов-на-Дону, ул. Пескова, 1
Почтовый адрес:	344033, г. Ростов-на-Дону, ул. Пескова, 1
	Руководитель
Фамилия, имя, отчество	Курсин Андрей Константинович
(код) номер телефона	(863) 3-100-200
	Главный бухгалтер
Фамилия, имя, отчество	Кузнецова Марина Александровна
(код) номер телефона	(863) 3-100-200
	Должностное лицо, ответственное за составление формы
Фамилия, имя, отчество	Плотникова Елена Владимировна
Должность	инженер-энергетик
(код) номер телефона	(863) 3-100-200 (806)
e-mail	e.plotnikova@elmagroup.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: 25.09.2018 13:54:52

Дата последнего обновления реестра организаций: 24.01.2019 9:06:47

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей  
 ЗАО "ГПЗ-Эстейт"

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

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
<b>I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)</b>							
1	Поступление в сеть из других организаций:		10	146 331,095	146 331,095	0,000	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	10	146 331,095	146 331,095	0,000	0,000	0,000
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	20	0,000				
	Дивиденты организации	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Дивиденты организации						
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	146 331,095	146 331,095	0,000	0,000	0,000
1.4.1	филиал ПАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"	431	146 331,095	146 331,095			
	Дивиденты организации						
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	4 067,905	0,000	0,000	3 764,149	303,756
2.1	ВН	640	3 764,149			3 764,149	
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	303,756				
2.4	НН	670	0,000				303,756
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	145 328,079	142 027,950	0,000	3 035,277	264,852
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	44 296,002	41 020,567		3 013,613	261,822
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	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	100 069,541	100 069,541	0,000	0,000	0,000
4.3.1	АО "Донэнерго"	751	64 418,341	64 418,341			
4.3.2	ОАО "Российские Железные Дороги"	752	626,073	626,073			
4.3.3	филиал ПАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"	753	27 353,964	27 353,964			
4.3.4	ООО "Донэнерготранзит"	754	1 610,600	1 610,600			
4.3.5	ОАО "Шахтинский завод Гидропривод"	755	2 912,988	2 912,988			
4.3.6	ООО "Агро-Маркет"	756	3 147,575	3 147,575			
	Дивиденты организации						
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	962,536	937,842		21,664	3,030
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	4 067,905	3 764,149		303,756	
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	1 989,828	1 525,808		425,116	38,904
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	1010	2 010,000	2 010,000			
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	1020	-20,172	-484,192	0,000	425,116	38,904
11	Небаланс	1030	-986,812	-986,812	0,000	0,000	0,000
<b>II. Мощность (МВт)</b>							
12	Поступление в сеть из других организаций:		1040	64,111	64,111	0,000	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	64,111	64,111	0,000	0,000	0,000
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Дивиденты организации						
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Дивиденты организации						
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	64,111	64,111	0,000	0,000	0,000
12.4.1	филиал ПАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"	1461	64,111	64,111			
	Дивиденты организации						
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	1,682	0,000	0,000	1,649	0,033
13.1	ВН	1670	1,649			1,649	
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	0,033				
13.4	НН	1700	0,000				0,033
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	63,670	62,225	0,000	1,430	0,015
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	19,407	17,972		1,420	0,015
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	43,842	43,842	0,000	0,000	0,000
15.3.1	АО "Донэнерго"	1781	28,223	28,223			
15.3.2	ОАО "Российские Железные Дороги"	1782	0,274	0,274			
15.3.3	филиал ПАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"	1783	11,984	11,984			
15.3.4	ООО "Донэнерготранзит"	1784	0,706	0,706			
15.3.5	ОАО "Шахтинский завод Гидропривод"	1785	1,276	1,276			
15.3.6	ООО "Агро-Маркет"	1786	1,379	1,379			
	Дивиденты организации						
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,421	0,411		0,010	0,000
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	1,683	1,649		0,033	0,001
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	0,871	0,668		0,186	0,017
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	2040	0,321	0,321			
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,550	0,347	0,000	0,186	0,017
22	Небаланс	2060	-0,431	-0,431	0,000	0,000	0,000
<b>III. Мощность (МВт)</b>							
23	Завлеченная мощность	2070	20,789	20,789			
24	Максимальная мощность	2080	34,148	34,148			
25	Резервируемая мощность	2090	0,000				
<b>IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)</b>							
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	46 261,554	46 261,554	0,000	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	46 261,554	46 261,554	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2130	20,789	20,789			
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2140	0,000				
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2150	46 261,554	46 261,554			
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	0,000	0,000	0,000	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 категориям потребителей:	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 подключаемым 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	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 подключаемым 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 подключаемым с шин генераторов	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	31 221,297	31 221,297	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу:	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	31 221,297	31 221,297	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	22 149,871	22 149,871			
31.2.2	компенсация потерь	2620	9 071,426	9 071,426			

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

инженер-энергетик  
(должность)

(863) 3-100-200 (806)  
(номер контактного телефона)

Плотникова Елена Владимировна  
(Ф.И.О.)

«06.02.2019» год  
(дата составления документа)

