

**Информация Общества с ограниченной ответственностью «Межрегиональное Агентство Рынка Электроэнергии и Мощности» (ОГРН 1157746714740), подлежащая раскрытию согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»**

Данные по ООО "МАРЭМ+" об объеме фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по тарифным группам в разрезе территориальных сетевых организаций по уровням напряжения за сентябрь 2017 г.

Группа потребителей, уровень напряжения	Фактический объем переданной электроэнергии, МВтч	Величина заявленной/фактической мощности, МВт
1	2	3
<b>ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	1 504,072	3,840
СН1 (35 кВ)	1 798,586	2,808
СН2 (20-1 кВ)	1 639,755	2,560
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 942,413</b>	<b>9,208</b>
<b>ПАО "МРСК Центра" - "Ярэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	3 362,240	10,453
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>3 362,240</b>	<b>10,453</b>
<b>ПАО "Кубаньэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	5 397,638	7,933
СН1 (35 кВ)	4 998,431	7,477
СН2 (20-1 кВ)	234,104	0,348
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>10 630,173</b>	<b>15,758</b>
<b>ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - "Нижевоэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	3 591,537	7,281
СН1 (35 кВ)	847,599	1,840
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 439,136</b>	<b>9,121</b>
<b>ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	28 009,362	41,595
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>28 009,362</b>	<b>41,595</b>
<b>ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - "Калугаэнерго"</b>		

<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	4 595,209	6,945
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 595,209</b>	<b>6,945</b>
<b>ПАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго"</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	5 539,875	13,966
СН1 (35 кВ)	2 257,971	3,597
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>7 797,846</b>	<b>17,563</b>
<b>ООО "КраМЗ-ТЕЛЕКОМ"</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	30 665,200	48,255
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>30 665,200</b>	<b>48,255</b>
<b>АО "Электротехнический комплекс"</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	9 773,245	14,586
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	35,343	0,050
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>9 808,588</b>	<b>14,636</b>
<b>ПАО "МРСК Сибири" - "Хакасэнерго"</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	31 648,175	48,017
СН1 (35 кВ)	18,551	0,029
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>31 666,726</b>	<b>48,046</b>
<b>ПАО "МРСК Волги" - "Оренбургэнерго"</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	171,615	0,482
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>171,615</b>	<b>0,482</b>
<b>ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Волги</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
330 кВ и выше	1 020,157	2,330
220 кВ и ниже	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>1 020,157</b>	<b>2,330</b>
<b>ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Юга</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
330 кВ и выше	-	-
220 кВ и ниже	452,837	0,662
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>452,837</b>	<b>0,662</b>

ООО «МАРЭМ+» является энергосбытовой организацией – субъектом оптового рынка, не имеющим статус гарантирующего поставщика, а также не имеющей среди абонентов потребителей электрической энергии (мощности), относящихся к категории «население» или приравненных к ней. В связи с этим, ООО «МАРЭМ+» реализует электрическую энергию по свободным ценам. Порядок определения коэффициента бета (доли покупки потерь по регулируемой цене), применимый к ООО «МАРЭМ+» отсутствует. Нерегулируемая составляющая в ставке покупки потерь определяется в соответствии с договорами поставки электрической энергии (мощности).