

**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 февраль 2018 г.

Группа потребителей, уровень напряжения	Фактический объем переданной электроэнергии, МВтч	Величина заявленной/фактической мощности, МВт
1	2	3
<b>Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	1 811,346	4,686
СН1 (35 кВ)	1 776,902	2,895
СН2 (20-1 кВ)	1 745,330	2,843
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>5 333,578</b>	<b>10,424</b>
<b>Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Ярэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	5 086,278	14,098
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>5 086,278</b>	<b>14,098</b>
<b>ОАО "Кубаньэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	5 392,597	8,550
СН1 (35 кВ)	4 911,513	7,807
СН2 (20-1 кВ)	209,690	0,339
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>10 513,800</b>	<b>16,696</b>
<b>ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - филиал ОАО "Нижевоэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	5 262,799	10,842
СН1 (35 кВ)	829,185	1,916
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>6 091,984</b>	<b>12,758</b>

**Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН		
ВН (110 кВ и выше)	25 060,517	40,739
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>25 060,517</b>	<b>40,739</b>

**ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - филиал ОАО "Калугаэнерго"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН		
ВН (110 кВ и выше)	4 711,204	7,321
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 711,204</b>	<b>7,321</b>

**Филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН		
ВН (110 кВ и выше)	7 316,238	17,850
СН1 (35 кВ)	2 248,864	3,728
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>9 565,102</b>	<b>21,578</b>

**ООО "КраМЗ-ТЕЛЕКОМ"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН		
ВН (110 кВ и выше)	26 044 033,000	44,352
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>26 044 033,000</b>	<b>44,352</b>

**ОАО "Электротехнический комплекс"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН		
ВН (110 кВ и выше)	9 886,693	15,676
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	75,734	0,113
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>9 962,427</b>	<b>15,789</b>

**Филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Хакасэнерго"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН		
ВН (110 кВ и выше)	38 866,901	47,218
СН1 (35 кВ)	39,042	3,728
СН2 (20-1 кВ)	-	-

НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>38 905,943</b>	<b>50,946</b>
<b>Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Оренбургэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	407,241	0,843
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>407,241</b>	<b>0,843</b>
<b>ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Волги</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
330 кВ и выше	450,532	1,112
220 кВ и ниже	3 759,206	7,041
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 209,738</b>	<b>8,153</b>
<b>ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Юга</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
330 кВ и выше	-	-
220 кВ и ниже	386,133	0,632
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>386,133</b>	<b>0,632</b>
<b>Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	3 042,236	5,698
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>3 042,236</b>	<b>5,698</b>
<b>ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Центра</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
330 кВ и выше	4 860,009	4,428
220 кВ и ниже	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 860,009</b>	<b>4,428</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).