

**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 апрель 2018 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)	1 642,589	4,253
СН1 (35 кВ)	1 777,238	2,729
СН2 (20-1 кВ)	1 814,539	2,786
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>5 234,366</b>	<b>9,768</b>
<b>ПАО "МРСК Центра" - Ярэнерго</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	4 259,577	12,015
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 259,577</b>	<b>12,015</b>
<b>ПАО "Кубаньэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	5 115,070	7,627
СН1 (35 кВ)	4 933,739	7,258
СН2 (20-1 кВ)	220,703	0,339
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>10 269,512</b>	<b>15,224</b>
<b>ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - Нижновэнерго</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	4 491,529	9,040
СН1 (35 кВ)	809,490	1,543
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>5 301,019</b>	<b>10,583</b>
<b>ОАО "МРСК Урала" - Свердловэнерго</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	29 749,172	43,807
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>29 749,172</b>	<b>43,807</b>
<b>ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - Калугаэнерго</b>		

<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	4 915,835	7,333
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 915,835</b>	<b>7,333</b>
<b>ПАО "МРСК Сибири" - Алтайэнерго</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	7 040,408	16,616
СН1 (35 кВ)	2 372,134	3,613
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>9 412,542</b>	<b>20,229</b>
<b>ООО "КраМЗ-ТЕЛЕКОМ"</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	25 007 201,000	39,351
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>25 007 201,000</b>	<b>39,351</b>
<b>АО "Электротехнический комплекс"</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	10 535,807	15,792
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	51,483	0,072
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>10 587,290</b>	<b>15,864</b>
<b>ПАО "МРСК Сибири" - Хакасэнерго</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	35 255,062	44,829
СН1 (35 кВ)	33,711	3,613
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>35 288,773</b>	<b>48,442</b>
<b>ПАО "МРСК Волги" - Оренбургэнерго</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	359,292	0,769
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>359,292</b>	<b>0,769</b>
<b>ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Волги</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
330 кВ и выше	468,303	1,125
220 кВ и ниже	3 258,584	6,156
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>3 726,887</b>	<b>7,281</b>
<b>ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Юга</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
330 кВ и выше	-	-
220 кВ и ниже	404,876	0,624
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>404,876</b>	<b>0,624</b>

**ПАО "МРСК Волги" - Мордовэнерго**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	3 832,746	7,241
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>3 832,746</b>	<b>7,241</b>

**ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Центра**

<i>Прочие потребители</i>		
330 кВ и выше	13 964,858	17,881
220 кВ и ниже	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>13 964,858</b>	<b>17,881</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).