

**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 декабрь 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)	1 988,495	4,519
СН1 (35 кВ)	1 901,695	2,774
СН2 (20-1 кВ)	2 069,316	3,018
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>5 959,506</b>	<b>10,311</b>
<b>ПАО "МРСК Центра" - "Ярэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	4 836,980	11,887
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 836,980</b>	<b>11,887</b>
<b>ПАО "Кубаньэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	5 569,742	10,932
СН1 (35 кВ)	5 218,124	7,532
СН2 (20-1 кВ)	225,888	0,341
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>11 013,754</b>	<b>18,805</b>
<b>ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - "Нижевоэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	4 830,971	8,621
СН1 (35 кВ)	825,054	1,750
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>5 656,025</b>	<b>10,371</b>
<b>ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	31 325,024	46,148
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>31 325,024</b>	<b>46,148</b>
<b>ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - "Калугаэнерго"</b>		

<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	4 423,627	6,609
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 423,627</b>	<b>6,609</b>
<b>ПАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго"</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	7 751,991	17,066
СН1 (35 кВ)	2 443,800	3,653
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>10 195,791</b>	<b>20,719</b>
<b>ООО "КраМЗ-ТЕЛЕКОМ"</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	34 348,754	50,903
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>34 348,754</b>	<b>50,903</b>
<b>АО "Электротехнический комплекс"</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	10 959,407	15,586
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	57,683	0,078
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>11 017,090</b>	<b>15,664</b>
<b>ПАО "МРСК Сибири" - "Хакасэнерго"</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	38 415,393	52,089
СН1 (35 кВ)	40,783	0,058
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>38 456,176</b>	<b>52,147</b>
<b>Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Оренбургэнерго"</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	362,595	0,750
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>362,595</b>	<b>0,750</b>
<b>ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Волги</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
330 кВ и выше	555,977	1,328
220 кВ и ниже	3 115,125	5,852
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>3 671,102</b>	<b>7,180</b>
<b>ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Юга</b>		
<b>Прочие потребители</b>		
330 кВ и выше	-	-
220 кВ и ниже	432,399	0,629
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>432,399</b>	<b>0,629</b>

**ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	3 776,188	7,094
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>3 776,188</b>	<b>7,094</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).