

**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 ноябрь 2021 г.

Группа потребителей, уровень напряжения	Фактический объем переданной электроэнергии, МВтч	Величина заявленной/фактической мощности, МВт
1	2	3
<b>Филиал ПАО "Россети Центр"-"Тверьэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	1 489,513	3,551
СН1 (35 кВ)	1 873,387	2,768
СН2 (20-1 кВ)	1 874,864	2,770
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>5 237,764</b>	<b>9,089</b>
<b>Филиал ПАО "Россети Центр"-"Ярэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	3 885,569	10,537
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>3 885,569</b>	<b>10,537</b>
<b>ПАО "Россети Кубань"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	5 387,556	7,368
СН1 (35 кВ)	394,073	0,546
СН2 (20-1 кВ)	215,181	0,306
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>5 996,810</b>	<b>8,220</b>
<b>ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижновэнерго"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	4 290,228	7,968
СН1 (35 кВ)	664,543	0,385
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 954,771</b>	<b>8,353</b>

**ОАО "МРСК Урала" - Свердловэнерго**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН		
ВН (110 кВ и выше)	21 446,684	32,805
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>21 446,684</b>	<b>32,805</b>

**ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Калугаэнерго"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	4 741,630	7,064
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>4 741,630</b>	<b>7,064</b>

**ПАО "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	1 426,803	2,538
СН1 (35 кВ)	2 307,302	3,710
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>3 734,105</b>	<b>6,248</b>

**ООО "Алтайская электросетевая компания"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	5 311,592	11,641
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>5 311,592</b>	<b>11,641</b>

**ООО "КраМЗ-ТЕЛЕКОМ"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	28 443,884	43,506
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>28 443,884</b>	<b>43,506</b>

**АО "Электротехнический комплекс"**

<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	9 163,491	13,873
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-

НН (0,4 кВ и выше)	48,896	0,068
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>9 212,387</b>	<b>13,941</b>
<b>ПАО «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго»</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	23 567,645	34,498
СН1 (35 кВ)	46,582	0,073
СН2 (20-1 кВ)	412,430	0,592
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>24 026,657</b>	<b>35,163</b>
<b>ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Волги</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
330 кВ и выше	679,549	1,768
220 кВ и ниже	10 660,625	17,313
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>11 340,174</b>	<b>19,081</b>
<b>ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Юга</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
330 кВ и выше	-	-
220 кВ и ниже	447,520	0,701
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>447,520</b>	<b>0,701</b>
<b>ПАО "МРСК Волги" - Мордовэнерго</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	751,760	2,129
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>751,760</b>	<b>2,129</b>
<b>ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Центра</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
330 кВ и выше	20 188,823	29,552
220 кВ и ниже	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>20 188,823</b>	<b>29,552</b>
<b>АО "Мордовская электросетевая компания"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	1 025,175	1,680
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО (МВтч./МВт.)</b>	<b>1 025,175</b>	<b>1,680</b>
<b>ОАО "Иркутская электросетевая компания"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	65 053,354	92,856
СН1 (35 кВ)	-	-

СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО</b> (МВтч./МВт.)	<b>65 053,354</b>	<b>92,856</b>
<b>ПАО "МРСК Волги" - "Ульяновские распределительные сети"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	2 454,958	7,051
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО</b> (МВтч./МВт.)	<b>2 454,958</b>	<b>7,051</b>
<b>ПАО "МОЭСК"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	-	-
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	399,195	0,714
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО</b> (МВтч./МВт.)	<b>399,195</b>	<b>0,714</b>
<b>ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Сибири</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
330 кВ и выше	-	-
220 кВ и ниже	12 403,220	18,228
<b>ИТОГО</b> (МВтч./МВт.)	<b>12 403,220</b>	<b>18,228</b>
<b>ООО "Нижегородская электросетевая компания"</b>		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	1 993,548	2,833
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
<b>ИТОГО</b> (МВтч./МВт.)	<b>1 993,548</b>	<b>2,833</b>