

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 2019 г.

| Группа потребителей, уровень напряжения | Фактический объем переданной электроэнергии, МВтч | Величина заявленной/фактической мощности, МВт |
|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 |
| ПАО "МРСК Центра" - Тверьэнерго | | |
| <i>Прочие потребители</i> | | |
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и выше) | 1 887,299 | 4,630 |
| СН1 (35 кВ) | 1 713,731 | 2,755 |
| СН2 (20-1 кВ) | 1 858,824 | 2,988 |
| НН (0,4 кВ и выше) | - | - |
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 5 459,854 | 10,373 |
| ПАО "МРСК Центра" - Ярэнерго | | |
| <i>Прочие потребители</i> | | |
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и выше) | 4 739,417 | 12,393 |
| СН1 (35 кВ) | - | - |
| СН2 (20-1 кВ) | - | - |
| НН (0,4 кВ и выше) | - | - |
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 4 739,417 | 12,393 |
| ПАО "Кубаньэнерго" | | |
| <i>Прочие потребители</i> | | |
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и выше) | 4 866,551 | 7,606 |
| СН1 (35 кВ) | 346,960 | 0,559 |
| СН2 (20-1 кВ) | 221,773 | 0,356 |
| НН (0,4 кВ и выше) | - | - |
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 5 435,284 | 8,521 |
| ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - Нижновэнерго | | |
| <i>Прочие потребители</i> | | |
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и выше) | 4 483,873 | 2 337,592 |
| СН1 (35 кВ) | 684,824 | 1,564 |
| СН2 (20-1 кВ) | - | - |
| НН (0,4 кВ и выше) | - | - |
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 5 168,697 | 2 336,028 |
| ОАО "МРСК Урала" - Свердловэнерго | | |
| <i>Прочие потребители</i> | | |
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и выше) | 24 299,949 | 40,620 |
| СН1 (35 кВ) | - | - |
| СН2 (20-1 кВ) | - | - |
| НН (0,4 кВ и выше) | - | - |
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 24 299,949 | 40,620 |

ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - Калугаэнерго*Прочие потребители*

| | | |
|---------------------------|------------------|--------------|
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и выше) | 4 703,246 | 7,098 |
| СН1 (35 кВ) | - | - |
| СН2 (20-1 кВ) | - | - |
| НН (0,4 кВ и выше) | - | - |
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 4 703,246 | 7,098 |

ПАО "МРСК Сибири" - Алтайэнерго*Прочие потребители*

| | | |
|---------------------------|------------------|---------------|
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и выше) | 6 933,839 | 16,528 |
| СН1 (35 кВ) | 2 192,624 | 3,085 |
| СН2 (20-1 кВ) | - | - |
| НН (0,4 кВ и выше) | - | - |
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 9 126,463 | 19,613 |

ООО "КраМЗ-ТЕЛЕКОМ"*Прочие потребители*

| | | |
|---------------------------|-------------------|---------------|
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и выше) | 22 052,636 | 37,335 |
| СН1 (35 кВ) | - | - |
| СН2 (20-1 кВ) | - | - |
| НН (0,4 кВ и выше) | - | - |
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 22 052,636 | 37,335 |

АО "Электротехнический комплекс"*Прочие потребители*

| | | |
|---------------------------|-------------------|---------------|
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и выше) | 10 168,889 | 16,321 |
| СН1 (35 кВ) | - | - |
| СН2 (20-1 кВ) | - | - |
| НН (0,4 кВ и выше) | 72,984 | 0,109 |
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 10 241,873 | 16,430 |

ПАО "МРСК Сибири" - Хакасияэнерго*Прочие потребители*

| | | |
|---------------------------|-------------------|---------------|
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и выше) | 34 805,015 | 53,599 |
| СН1 (35 кВ) | 44,290 | 0,069 |
| СН2 (20-1 кВ) | - | - |
| НН (0,4 кВ и выше) | - | - |
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 34 849,305 | 53,668 |

ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Волги*Прочие потребители*

| | | |
|---------------------------|-------------------|------------------|
| 330 кВ и выше | 990,370 | 2 349,000 |
| 220 кВ и ниже | 9 358,400 | 17,863 |
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 10 348,770 | 2 366,863 |

ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Юга*Прочие потребители*

| | | |
|---------------------------|----------------|--------------|
| 330 кВ и выше | - | - |
| 220 кВ и ниже | 390,546 | 0,648 |
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 390,546 | 0,648 |

ПАО "МРСК Волги" - Мордовэнерго*Прочие потребители*

| | | |
|--------------------|---------|-------|
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и выше) | 156,867 | 0,295 |
| СН1 (35 кВ) | - | - |
| СН2 (20-1 кВ) | - | - |
| НН (0,4 кВ и выше) | - | - |

| | | |
|--|------------------|--------------|
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 156,867 | 0,295 |
| ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Центра | | |
| <i>Прочие потребители</i> | | |
| 330 кВ и выше | 5 045,024 | 6,448 |
| 220 кВ и ниже | - | - |
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 5 045,024 | 6,448 |
| АО "Мордовская электросетевая компания" | | |
| <i>Прочие потребители</i> | | |
| ГН | - | - |
| ВН (110 кВ и выше) | 947,765 | 1,671 |
| СН1 (35 кВ) | - | - |
| СН2 (20-1 кВ) | - | - |
| НН (0,4 кВ и выше) | - | - |
| ИТОГО (МВтч./МВт.) | 947,765 | 1,671 |

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).