

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 август 2018 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)	1 434,258	3,452
СН1 (35 кВ)	1 789,941	2,646
СН2 (20-1 кВ)	1 741,733	2,575
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	4 965,932	8,673
ПАО "МРСК Центра" - Ярэнерго		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	3 325,443	9,683
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	3 325,443	9,683
ПАО "Кубаньэнерго"		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	5 770,039	8,365
СН1 (35 кВ)	5 004,120	7,328
СН2 (20-1 кВ)	223,017	0,325
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	10 997,176	16,018
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - Нижновэнерго		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	3 265,349	6,325
СН1 (35 кВ)	925,043	1,874
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	4 190,392	8,199
ОАО "МРСК Урала" - Свердловэнерго		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	31 463,213	45,074
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	31 463,213	45,074
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - Калугаэнерго		

<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	4 985,866	7,495
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	4 985,866	7,495
ПАО "МРСК Сибири" - Алтайэнерго		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	5 896,808	13,202
СН1 (35 кВ)	2 153,449	2,848
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	8 050,257	16,050
ООО "КраМЗ-ТЕЛЕКОМ"		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	21 863,370	32,749
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	21 863,370	32,749
АО "Электротехнический комплекс"		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	10 210,895	15,062
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	24,335	0,033
ИТОГО (МВтч./МВт.)	10 235,230	15,095
ПАО "МРСК Сибири" - Хакасэнерго		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	28 678,630	40,914
СН1 (35 кВ)	16,378	2,848
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	28 695,008	43,762
ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Волги		
<i>Прочие потребители</i>		
330 кВ и выше	888,147	2,107
220 кВ и ниже	6 870,004	12,128
ИТОГО (МВтч./МВт.)	7 758,151	14,235
ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Юга		
<i>Прочие потребители</i>		
330 кВ и выше	-	-
220 кВ и ниже	441,267	0,662
ИТОГО (МВтч./МВт.)	441,267	0,662
ПАО "МРСК Волги" - Мордовэнерго		
<i>Прочие потребители</i>		
ГН	-	-
ВН (110 кВ и выше)	68,757	0,121
СН1 (35 кВ)	-	-
СН2 (20-1 кВ)	-	-
НН (0,4 кВ и выше)	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	68,757	0,121

ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Центра

Прочие потребители		
330 кВ и выше	17 179,767	18,863
220 кВ и ниже	-	-
ИТОГО (МВтч./МВт.)	17 179,767	18,863

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).