

**Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории**

**август 2018 года**

<b>Составляющая расчета</b>	<b>Величина</b>
2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории	2 345,58
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч	1 332,15
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	618 266,75
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00163914886
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	2 179,536
д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт	32,821
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе:	1 154,708
- по второй ценовой категории, МВт	5,965
- по третьей ценовой категории, МВт	323,215
- по четвертой ценовой категории, МВт	201,340
- по пятой ценовой категории, МВт	58,260
- по шестой ценовой категории, МВт	565,928
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	514,000
з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч, в том числе:	2 134,886
для трех зон суток, МВт·ч:	0,000
- по ночной зоне суток, МВт·ч	0,000
- по полупиковой зоне суток, МВт·ч	0,000
- по пиковой зоне суток, МВт·ч	0,000
для двух зон суток, МВт·ч:	2 134,886
- по ночной зоне суток, МВт·ч	592,775
- по дневной зоне суток, МВт·ч	1 542,111
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт·ч	1 445 105,791
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт·ч	19 136,521
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч, в том числе:	835 656,888
- по второй ценовой категории, МВт·ч	2 134,886
- по третьей ценовой категории, МВт·ч	190 860,468
- по четвертой ценовой категории, МВт·ч	137 026,333
- по пятой ценовой категории, МВт·ч	42 054,216
- по шестой ценовой категории, МВт·ч	463 580,985
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	296 920,00
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

опубликовано 13.02.2019г.

<http://www.tatenergoby.ru/regulatory-filings/retail-market/costing/docs.php?y=2019>

перенесено на материальный носитель 13.02.2019г.