

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода январь 2016 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2018 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2018 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт

(на основании решения суда)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	1 871,13
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч	1 164,33
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	432 027,92
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001635998
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	326,167
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,171
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	67,912
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	1,440
по третьей ценовой категории, МВт	21,775
по четвертой ценовой категории, МВт	8,826
по пятой ценовой категории, МВт	30,656
по шестой ценовой категории, МВт	5,215
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	92,113
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	610,589
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	610,589
по ночной зоне суток, МВт·ч	205,460
по полупиковой зоне суток, МВт·ч	230,933
по пиковой зоне суток, МВт·ч	174,196
для двух зон суток, МВт·ч	0
по ночной зоне суток, МВт·ч	0
по пиковой зоне суток, МВт·ч	0
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	193 686,318
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	568,715
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	42 152,098
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	610,589
по третьей ценовой категории, МВт·ч	11 463,873
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 975,212
по пятой ценовой категории, МВт·ч	22 782,861
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 319,563
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	49 833,300
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода февраль 2016 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2018 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2018 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт

(на основании решения суда)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	1 748,53
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч	1 145,97
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	351 396,86
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001714760
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	305,390
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	0,999
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	65,331
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	1,251
по третьей ценовой категории, МВт	20,910
по четвертой ценовой категории, МВт	8,512
по пятой ценовой категории, МВт	29,094
по шестой ценовой категории, МВт	5,564
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	97,075
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	507,157
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	507,157
по ночной зоне суток, МВт·ч	135,045
по полупиковой зоне суток, МВт·ч	230,073
по пиковой зоне суток, МВт·ч	142,039
для двух зон суток, МВт·ч	0
по ночной зоне суток, МВт·ч	0
по пиковой зоне суток, МВт·ч	0
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	173 413,618
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	630,972
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	40 988,564
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	507,157
по третьей ценовой категории, МВт·ч	10 822,557
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 917,299
по пятой ценовой категории, МВт·ч	22 027,175
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 714,376
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	49 089,300
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода март 2016 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2018 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2018 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт

(на основании решения суда)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	1 895,11
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч	1 162,16
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	454 926,22
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001611142
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	275,878
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	2,172
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	64,898
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	1,442
по третьей ценовой категории, МВт	20,654
по четвертой ценовой категории, МВт	8,402
по пятой ценовой категории, МВт	28,109
по шестой ценовой категории, МВт	6,291
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	79,009
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	558,312
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	558,312
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	145,121
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	260,913
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	152,278
для двух зон суток, МВт·ч	0
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	0
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	0
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	164 827,890
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 293,444
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	40 812,006
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	558,312
по третьей ценовой категории, МВт·ч	10 903,812
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	5 019,333
по пятой ценовой категории, МВт·ч	21 265,715
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 064,834
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	42 049,800
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода апрель 2016 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2018 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2018 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт

(на основании решения суда)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	1 881,97
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч	1 147,11
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	424 639,73
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001730547
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	263,715
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,017
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	61,016
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	1,188
по третьей ценовой категории, МВт	19,859
по четвертой ценовой категории, МВт	7,894
по пятой ценовой категории, МВт	26,080
по шестой ценовой категории, МВт	5,995
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	82,240
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	498,948
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	498,948
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	132,699
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	251,007
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	115,242
для двух зон суток, МВт·ч	0
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	0
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	0
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	149 670,829
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	978,393
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	37 623,643
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	498,948
по третьей ценовой категории, МВт·ч	10 032,418
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 471,615
по пятой ценовой категории, МВт·ч	19 838,114
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 782,548
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	42 830,500
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода май 2016 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2018 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2018 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт

(на основании решения суда)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 082,71
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч	1 237,51
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	469 560,32
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001799988
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	228,327
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,012
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	52,823
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,993
по третьей ценовой категории, МВт	15,702
по четвертой ценовой категории, МВт	7,002
по пятой ценовой категории, МВт	23,764
по шестой ценовой категории, МВт	5,362
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	74,384
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	487,986
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	487,986
по ночной зоне суток, МВт·ч	137,522
по полупиковой зоне суток, МВт·ч	251,834
по пиковой зоне суток, МВт·ч	98,630
для двух зон суток, МВт·ч	0
по ночной зоне суток, МВт·ч	0
по пиковой зоне суток, МВт·ч	0
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	127 499,489
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	949,660
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	32 089,367
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	487,986
по третьей ценовой категории, МВт·ч	7 286,426
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 001,377
по пятой ценовой категории, МВт·ч	18 069,240
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 244,338
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	39 619,500
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода июнь 2016 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2018 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2018 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт

(на основании решения суда)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 088,06
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч	1 363,05
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	359 128,25
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,002018799
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	222,086
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,056
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	53,603
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,954
по третьей ценовой категории, МВт	15,084
по четвертой ценовой категории, МВт	7,050
по пятой ценовой категории, МВт	24,500
по шестой ценовой категории, МВт	6,015
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	70,492
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	431,247
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	431,247
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	104,532
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	225,418
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	101,297
для двух зон суток, МВт·ч	0
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	0
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	0
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	120 632,276
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	917,817
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	32 749,265
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	431,247
по третьей ценовой категории, МВт·ч	6 874,436
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	3 975,093
по пятой ценовой категории, МВт·ч	18 627,902
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 840,587
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	39 738,300
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода август 2016 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2018 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2018 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт

(на основании решения суда)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 170,48
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч	1 449,62
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	404 433,55
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001782399
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	233,949
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,404
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	59,254
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	1,317
по третьей ценовой категории, МВт	15,437
по четвертой ценовой категории, МВт	6,871
по пятой ценовой категории, МВт	28,241
по шестой ценовой категории, МВт	7,388
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	69,374
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	519,203
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	519,203
	по ночной зоне суток, МВт·ч 146,624
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч 215,025
	по пиковой зоне суток, МВт·ч 157,554
для двух зон суток, МВт·ч	0
	по ночной зоне суток, МВт·ч 0
	по пиковой зоне суток, МВт·ч 0
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	133 426,236
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 247,460
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	37 056,189
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	519,203
по третьей ценовой категории, МВт·ч	7 424,547
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	3 962,198
по пятой ценовой категории, МВт·ч	21 558,241
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 592,000
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	37 740,300
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода сентябрь 2016 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2018 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2018 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт

(на основании решения суда)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 060,94
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч	1 381,47
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	370 715,91
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001832851
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	251,235
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,709
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	53,496
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,850
по третьей ценовой категории, МВт	15,994
по четвертой ценовой категории, МВт	6,913
по пятой ценовой категории, МВт	23,972
по шестой ценовой категории, МВт	5,767
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	77,660
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	449,340
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	449,340
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	160,342
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	212,833
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	76,165
для двух зон суток, МВт·ч	0
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	0
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	0
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	141 128,207
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 203,631
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	33 843,762
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	449,340
по третьей ценовой категории, МВт·ч	8 085,490
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	3 882,836
по пятой ценовой категории, МВт·ч	18 371,759
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 054,337
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	42 040,900
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода октябрь 2016 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2018 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2018 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт

(на основании решения суда)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 029,40
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч	1 282,11
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	438 919,40
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001702559
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	275,073
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	0,996
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	61,625
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,950
по третьей ценовой категории, МВт	20,977
по четвертой ценовой категории, МВт	7,559
по пятой ценовой категории, МВт	25,730
по шестой ценовой категории, МВт	6,409
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	77,660
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	411,653
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	411,653
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	121,015
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	179,331
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	111,307
для двух зон суток, МВт·ч	0
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	0
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	0
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	164 140,562
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	784,588
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	40 260,946
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	411,653
по третьей ценовой категории, МВт·ч	12 537,926
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 585,406
по пятой ценовой категории, МВт·ч	19 235,321
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 490,640
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	44 324,100
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода август 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2018 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2018 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт

(на основании решения суда)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 519,81
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч	1 410,18
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	599 143,54
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001852027
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	223,643
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,664
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	55,849
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,511
по третьей ценовой категории, МВт	15,614
по четвертой ценовой категории, МВт	7,728
по пятой ценовой категории, МВт	25,197
по шестой ценовой категории, МВт	6,799
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	74,115
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	306,138
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	306,138
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	123,074
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	123,863
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	59,201
для двух зон суток, МВт·ч	0
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	0
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	0
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	127 004,733
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 461,456
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч	36 664,324
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	306,138
по третьей ценовой категории, МВт·ч	7 872,522
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 452,290
по пятой ценовой категории, МВт·ч	20 544,429
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 488,945
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	40 321,400
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00