

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность),
поставляемую потребителям (покупателям) ОАО "ТЭК" с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт в августе 2013 г.

И. Первая ценовая категория
(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

| | Уровень напряжения | | | |
|---|--------------------|----------|----------|----------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт*ч без НДС | 3 571,46 | 4 387,08 | 4 572,81 | 5 613,80 |

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт*ч без НДС 1 868,69

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 | 1443,95 | |
| б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт | 426 102,98 | |
| в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час | | 0,00099681224259747 |
| г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт | 131,342000 | |
| д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт | | |
| е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт | 15,840000 | |
| в том числе: | | |
| по второй ценовой категории, МВт | 1,894000 | |
| по третьей ценовой категории, МВт | 9,861000 | |
| по четвертой ценовой категории, МВт | 4,085000 | |
| по пятой ценовой категории, МВт | | |
| по шестой ценовой категории, МВт | | |
| ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт | 76,250000 | |
| з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч | | 1 387,671000 |
| в том числе: | | |
| для трех зон суток, МВт*ч | 1 387,671000 | |
| по ночной зоне суток, МВт*ч | 795,916000 | |
| по полупиковой зоне суток, МВт*ч | 394,605000 | |
| по пиковой зоне суток, МВт*ч | 197,150000 | |
| для двух зон суток, МВт*ч | | |
| по ночной зоне суток, МВт*ч | | |
| по пиковой зоне суток, МВт*ч | | |
| и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт*ч | 80 583,056000 | |
| к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт*ч | | |
| л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт*ч | 9 325,528000 | |
| в том числе: | | |
| по второй ценовой категории, МВт*ч | 1 387,671000 | |
| по третьей ценовой категории, МВт*ч | 4907,838000 | |
| по четвертой ценовой категории, МВт*ч | 3 030,019000 | |
| по пятой ценовой категории, МВт*ч | | |
| по шестой ценовой категории, МВт*ч | | |
| м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт*ч | 31 880,002000 | |
| н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт*ч* | | |

II. Вторая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода)

2. Предельный уровень нерегулируемых цен для трех зон суток, рублей/МВт*ч без НДС

| Зоны суток | Уровень напряжения | | | |
|-------------|--------------------|----------|----------|----------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Ночь | 2 711,38 | 3 527,00 | 3 712,73 | 4 753,72 |
| Полупиковая | 3 694,43 | 4 510,05 | 4 695,78 | 5 736,77 |
| Пиковая | 7 081,37 | 7 896,99 | 8 082,72 | 9 123,71 |

3. Предельный уровень нерегулируемых цен для двух зон суток, рублей/МВт*ч без НДС

| Зоны суток | Уровень напряжения | | | |
|------------|--------------------|----------|----------|----------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Ночная | 2 711,38 | 3 527,00 | 3 712,73 | 4 753,72 |
| Дневная | 5 042,47 | 5 858,09 | 6 043,82 | 7 084,81 |

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

| | Уровень напряжения | | | |
|---|--------------------|------------|------------|--------------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей | 705 527,21 | 709 034,47 | 744 493,47 | 1 039 349,65 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 30 | 1690,73 | 1625,53 | 1592,94 | 1580,08 | 1581,86 | 1622,61 | 1638,59 | 1757,12 | 2010,84 | 2196,04 | 2232,17 | 2188,14 | 2146,77 | 2197,03 | 2218,04 | 2261,81 | 2223,80 | 2205,17 | 2078,60 | 2044,30 | 2171,63 | 2274,77 | 2079,37 | 1876,83 |
| 31 | 1821,98 | 1661,81 | 1636,41 | 1611,41 | 1597,39 | 1594,36 | 1582,90 | 1569,34 | 1764,51 | 1958,77 | 1995,60 | 2028,63 | 2020,32 | 2012,79 | 2025,20 | 2085,50 | 2096,92 | 2095,54 | 2102,58 | 2099,34 | 2170,01 | 2326,91 | 2098,90 | 1904,01 |

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен, рублей за МВт в месяц без НДС 517 610,73

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

| | Уровень напряжения | | | |
|---|--------------------|------------|------------|--------------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей | 705 527,21 | 709 034,47 | 744 493,47 | 1 039 349,65 |

Начальник ФЭО

Е.В. Комиссарова

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность),
поставляемую потребителям (покупателям) ОАО "ТЭК" с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт в августе 2013 г.

I. Первая ценовая категория
(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

| | Уровень напряжения | | | |
|---|--------------------|----------|----------|----------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт*ч без НДС | 3 538,73 | 4 354,35 | 4 540,08 | 5 581,07 |

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт*ч без НДС 1 868,69

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 | 1443,95 | |
| б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт | 426 102,98 | |
| в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час | | 0,00099681224259747 |
| г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт | 131,342000 | |
| д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт | | |
| е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт | 15,840000 | |
| в том числе: | | |
| по второй ценовой категории, МВт | 1,894000 | |
| по третьей ценовой категории, МВт | 9,861000 | |
| по четвертой ценовой категории, МВт | 4,085000 | |
| по пятой ценовой категории, МВт | | |
| по шестой ценовой категории, МВт | | |
| ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт | 76,250000 | |
| з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч | | 1 387,671000 |
| в том числе: | | |
| для трех зон суток, МВт*ч | 1 387,671000 | |
| по ночной зоне суток, МВт*ч | 795,916000 | |
| по полупиковой зоне суток, МВт*ч | 394,605000 | |
| по пиковой зоне суток, МВт*ч | 197,150000 | |
| для двух зон суток, МВт*ч | | |
| по ночной зоне суток, МВт*ч | | |
| по пиковой зоне суток, МВт*ч | | |
| и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт*ч | 80 583,056000 | |
| к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт*ч | | |
| л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт*ч | 9 325,528000 | |
| в том числе: | | |
| по второй ценовой категории, МВт*ч | 1 387,671000 | |
| по третьей ценовой категории, МВт*ч | 4907,838000 | |
| по четвертой ценовой категории, МВт*ч | 3 030,019000 | |
| по пятой ценовой категории, МВт*ч | | |
| по шестой ценовой категории, МВт*ч | | |
| м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт*ч | 31 880,002000 | |
| н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт*ч* | | |

II. Вторая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода)

2. Предельный уровень нерегулируемых цен для трех зон суток, рублей/МВт*ч без НДС

| Зоны суток | Уровень напряжения | | | |
|-------------|--------------------|----------|----------|----------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Ночь | 2 691,05 | 3 506,67 | 3 692,40 | 4 733,39 |
| Полупиковая | 3 659,93 | 4 475,55 | 4 661,28 | 5 702,27 |
| Пиковая | 6 998,04 | 7 813,66 | 7 999,39 | 9 040,38 |

3. Предельный уровень нерегулируемых цен для двух зон суток, рублей/МВт*ч без НДС

| Зоны суток | Уровень напряжения | | | |
|------------|--------------------|----------|----------|----------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Ночная | 2 691,05 | 3 506,67 | 3 692,40 | 4 733,39 |
| Дневная | 4 988,53 | 5 804,15 | 5 989,88 | 7 030,87 |

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

| | Уровень напряжения | | | |
|---|--------------------|------------|------------|--------------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей | 705 527,21 | 709 034,47 | 744 493,47 | 1 039 349,65 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 30 | 1670,44 | 1606,19 | 1574,07 | 1561,39 | 1563,15 | 1603,30 | 1619,06 | 1735,87 | 1985,94 | 2168,47 | 2204,08 | 2160,68 | 2119,91 | 2169,44 | 2190,15 | 2233,29 | 2195,83 | 2177,46 | 2052,72 | 2018,91 | 2144,41 | 2246,07 | 2053,48 | 1853,86 |
| 31 | 1799,81 | 1641,94 | 1616,90 | 1592,26 | 1578,45 | 1575,47 | 1564,17 | 1550,80 | 1743,16 | 1934,62 | 1970,92 | 2003,47 | 1995,28 | 1987,86 | 2000,09 | 2059,52 | 2070,78 | 2069,41 | 2076,36 | 2073,16 | 2142,82 | 2297,45 | 2072,73 | 1880,64 |

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен, рублей за МВт в месяц без НДС 510 147,96

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

| | Уровень напряжения | | | |
|---|--------------------|------------|------------|--------------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей | 705 527,21 | 709 034,47 | 744 493,47 | 1 039 349,65 |

Начальник ФЭО

Е.В. Комиссарова

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность),
поставляемую потребителям (покупателям) ОАО "ТЭК" с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт в августе 2013 г.

I. Первая ценовая категория
(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

| | Уровень напряжения | | | |
|---|--------------------|----------|----------|----------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт*ч без НДС | 3 421,07 | 4 236,69 | 4 422,42 | 5 463,41 |

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт*ч без НДС 1 868,69

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 | 1443,95 | |
| б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт | 426 102,98 | |
| в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час | | 0,00099681224259747 |
| г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт | 131,342000 | |
| д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт | | |
| е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт | 15,840000 | |
| в том числе: | | |
| по второй ценовой категории, МВт | 1,894000 | |
| по третьей ценовой категории, МВт | 9,861000 | |
| по четвертой ценовой категории, МВт | 4,085000 | |
| по пятой ценовой категории, МВт | | |
| по шестой ценовой категории, МВт | | |
| ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт | 76,250000 | |
| з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч | | 1 387,671000 |
| в том числе: | | |
| для трех зон суток, МВт*ч | 1 387,671000 | |
| по ночной зоне суток, МВт*ч | 795,916000 | |
| по полупиковой зоне суток, МВт*ч | 394,605000 | |
| по пиковой зоне суток, МВт*ч | 197,150000 | |
| для двух зон суток, МВт*ч | | |
| по ночной зоне суток, МВт*ч | | |
| по пиковой зоне суток, МВт*ч | | |
| и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт*ч | 80 583,056000 | |
| к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт*ч | | |
| л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт*ч | 9 325,528000 | |
| в том числе: | | |
| по второй ценовой категории, МВт*ч | 1 387,671000 | |
| по третьей ценовой категории, МВт*ч | 4907,838000 | |
| по четвертой ценовой категории, МВт*ч | 3 030,019000 | |
| по пятой ценовой категории, МВт*ч | | |
| по шестой ценовой категории, МВт*ч | | |
| м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт*ч | 31 880,002000 | |
| н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт*ч* | | |

II. Вторая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода)

2. Предельный уровень нерегулируемых цен для трех зон суток, рублей/МВт*ч без НДС

| Зоны суток | Уровень напряжения | | | |
|-------------|--------------------|----------|----------|----------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Ночь | 2 617,97 | 3 433,59 | 3 619,32 | 4 660,31 |
| Полупиковая | 3 535,89 | 4 351,51 | 4 537,24 | 5 578,23 |
| Пиковая | 6 698,44 | 7 514,06 | 7 699,79 | 8 740,78 |

3. Предельный уровень нерегулируемых цен для двух зон суток, рублей/МВт*ч без НДС

| Зоны суток | Уровень напряжения | | | |
|------------|--------------------|----------|----------|----------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Ночная | 2 617,97 | 3 433,59 | 3 619,32 | 4 660,31 |
| Дневная | 4 794,62 | 5 610,24 | 5 795,97 | 6 836,96 |

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

| | Уровень напряжения | | | |
|---|--------------------|------------|------------|--------------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей | 705 527,21 | 709 034,47 | 744 493,47 | 1 039 349,65 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 30 | 1597,51 | 1536,63 | 1506,20 | 1494,19 | 1495,86 | 1533,90 | 1548,83 | 1659,50 | 1896,41 | 2069,34 | 2103,08 | 2061,96 | 2023,34 | 2070,26 | 2089,89 | 2130,75 | 2095,26 | 2077,86 | 1959,68 | 1927,65 | 2046,55 | 2142,86 | 1960,40 | 1771,28 |
| 31 | 1720,07 | 1570,50 | 1546,78 | 1523,44 | 1510,35 | 1507,53 | 1496,82 | 1484,16 | 1666,41 | 1847,79 | 1882,18 | 1913,02 | 1905,26 | 1898,23 | 1909,82 | 1966,13 | 1976,79 | 1975,50 | 1982,07 | 1979,05 | 2045,04 | 2191,54 | 1978,64 | 1796,65 |

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен, рублей за МВт в месяц без НДС 483 317,53

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

| | Уровень напряжения | | | |
|---|--------------------|------------|------------|--------------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей | 705 527,21 | 709 034,47 | 744 493,47 | 1 039 349,65 |

Начальник ФЭО

Е.В. Комиссарова

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность),
поставляемую потребителям (покупателям) ОАО "ТЭК" с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт в августе 2013 г.

И. Первая ценовая категория
(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

| | Уровень напряжения | | | |
|---|--------------------|----------|----------|----------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт*ч без НДС | 3 317,17 | 4 132,79 | 4 318,52 | 5 359,51 |

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт*ч без НДС 1 868,69

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 | 1443,95 | |
| б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт | 426 102,98 | |
| в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час | | 0,00099681224259747 |
| г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт | 131,342000 | |
| д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт | | |
| е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт | 15,840000 | |
| в том числе: | | |
| по второй ценовой категории, МВт | 1,894000 | |
| по третьей ценовой категории, МВт | 9,861000 | |
| по четвертой ценовой категории, МВт | 4,085000 | |
| по пятой ценовой категории, МВт | | |
| по шестой ценовой категории, МВт | | |
| ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт | 76,250000 | |
| з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч | | 1 387,671000 |
| в том числе: | | |
| для трех зон суток, МВт*ч | 1 387,671000 | |
| по ночной зоне суток, МВт*ч | 795,916000 | |
| по полупиковой зоне суток, МВт*ч | 394,605000 | |
| по пиковой зоне суток, МВт*ч | 197,150000 | |
| для двух зон суток, МВт*ч | | |
| по ночной зоне суток, МВт*ч | | |
| по пиковой зоне суток, МВт*ч | | |
| и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт*ч | 80 583,056000 | |
| к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт*ч | | |
| л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт*ч | 9 325,528000 | |
| в том числе: | | |
| по второй ценовой категории, МВт*ч | 1 387,671000 | |
| по третьей ценовой категории, МВт*ч | 4907,838000 | |
| по четвертой ценовой категории, МВт*ч | 3 030,019000 | |
| по пятой ценовой категории, МВт*ч | | |
| по шестой ценовой категории, МВт*ч | | |
| м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт*ч | 31 880,002000 | |
| н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт*ч* | | |

II. Вторая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода)

2. Предельный уровень нерегулируемых цен для трех зон суток, рублей/МВт*ч без НДС

| Зоны суток | Уровень напряжения | | | |
|-------------|--------------------|----------|----------|----------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Ночь | 2 553,43 | 3 369,05 | 3 554,78 | 4 595,77 |
| Полупиковая | 3 426,36 | 4 241,98 | 4 427,71 | 5 468,70 |
| Пиковая | 6 433,89 | 7 249,51 | 7 435,24 | 8 476,23 |

3. Предельный уровень нерегулируемых цен для двух зон суток, рублей/МВт*ч без НДС

| Зоны суток | Уровень напряжения | | | |
|------------|--------------------|----------|----------|----------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Ночная | 2 553,43 | 3 369,05 | 3 554,78 | 4 595,77 |
| Дневная | 4 623,39 | 5 439,01 | 5 624,74 | 6 665,73 |

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

| | Уровень напряжения | | | |
|---|--------------------|------------|------------|--------------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей | 705 527,21 | 709 034,47 | 744 493,47 | 1 039 349,65 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 30 | 1533,11 | 1475,22 | 1446,27 | 1434,85 | 1436,44 | 1472,62 | 1486,81 | 1592,06 | 1817,36 | 1981,81 | 2013,89 | 1974,79 | 1938,06 | 1982,69 | 2001,35 | 2040,21 | 2006,46 | 1989,92 | 1877,53 | 1847,07 | 1960,13 | 2051,72 | 1878,21 | 1698,36 |
| 31 | 1649,66 | 1507,42 | 1484,87 | 1462,67 | 1450,22 | 1447,54 | 1437,35 | 1425,32 | 1598,63 | 1771,12 | 1803,82 | 1833,15 | 1825,77 | 1819,09 | 1830,11 | 1883,66 | 1893,80 | 1892,57 | 1898,82 | 1895,94 | 1958,70 | 2098,02 | 1895,55 | 1722,49 |

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен, рублей за МВт в месяц без НДС 459 626,21

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

| | Уровень напряжения | | | |
|---|--------------------|------------|------------|--------------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей | 705 527,21 | 709 034,47 | 744 493,47 | 1 039 349,65 |

Начальник ФЭО

Е.В. Комиссарова