Приложение № 2

к приказу Службы по государственному регулированию цен и тарифов

Калининградской области

от 28 декабря 2016 г. № 149-05э/16

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)**

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми организациями ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», АО «Оборонэнергосбыт», АО «Региональная энергетическая компания»,**

**ЗАО «Западная энергосбытовая компания», ООО «ЭнергоСеть», ООО «Агроимпульс», ООО «ЭлектроСеть», ЗАО «Агропродукт» покупателям на территории зоны деятельности гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Янтарьэнергосбыт», на розничном рынке Калининградской области, объединенной в неценовую зону оптового рынка,** **за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года (по договорам энергоснабжения)**

Таблица

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | Цена (тариф) | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| с 01.01.2017 по 30.06.2017 | | | | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории () | | | | | | | | | |
|  | менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч | 133,75 | | | | 355,02 | | | |
|  | руб./МВт·ч | 1 055,40 | - | 1 470,53 | 2 737,02 | 1 091,74 | - | 1 532,87 | 2 855,87 |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч | 122,37 | | | | 324,82 | | | |
|  | руб./МВт·ч | 1 055,40 | - | 1 470,53 | 2 737,02 | 1 091,74 | - | 1 532,87 | 2 855,87 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч | 78,13 | | | | 207,40 | | | |
|  | руб./МВт·ч | 1 055,40 | - | 1 470,53 | 2 737,02 | 1 091,74 | - | 1 532,87 | 2 855,87 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч | 41,67 | | | | 110,60 | | | |
|  | руб./МВт·ч | 1 055,40 | - | 1 470,53 | 2 737,02 | 1 091,74 | - | 1 532,87 | 2 855,87 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом () | руб./МВт·ч | 28,27 | | | | 26,34 | | | |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 133,75 | | | | 355,02 | | | |
|  | руб./МВт·ч | 1 055,40 | - | 1 470,53 | 2 737,02 | 1 091,74 | - | 1 532,87 | 2 855,87 |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 122,37 | | | | 324,82 | | | |
|  | руб./МВт·ч | 1 055,40 | - | 1 470,53 | 2 737,02 | 1 091,74 | - | 1 532,87 | 2 855,87 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 78,13 | | | | 207,40 | | | |
|  | руб./МВт·ч | 1 055,40 | - | 1 470,53 | 2 737,02 | 1 091,74 | - | 1 532,87 | 2 855,87 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 41,67 | | | | 110,60 | | | |
|  |  | руб./МВт·ч | 1 055,40 | - | 1 470,53 | 2 737,02 | 1 091,74 | - | 1 532,87 | 2 855,87 |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом () | руб./МВт·ч | 28,27 | | | | 26,34 | | | |
| 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | |
| 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 83,79 | | | | 216,43 | | | |
|  | руб./МВт·ч | 1 055,40 | - | 1 470,53 | 2 737,02 | 1 091,74 | - | 1 532,87 | 2 855,87 |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 76,67 | | | | 198,02 | | | |
|  | руб./МВт·ч | 1 055,40 | - | 1 470,53 | 2 737,02 | 1 091,74 | - | 1 532,87 | 2 855,87 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 48,95 | | | | 126,44 | | | |
|  | руб./МВт·ч | 1 055,40 | - | 1 470,53 | 2 737,02 | 1 091,74 | - | 1 532,87 | 2 855,87 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 26,10 | | | | 67,43 | | | |
|  |  | руб./МВт·ч | 1 055,40 | - | 1 470,53 | 2 737,02 | 1 091,74 | - | 1 532,87 | 2 855,87 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом () | руб./МВт·ч | 28,27 | | | | 26,34 | | | |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 30 943,85 | | | | 59 203,70 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 28 312,08 | | | | 54 168,44 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 18 076,95 | | | | 34 585,94 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 9 640,15 | | | | 18 444,13 | | | |
| 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | |
| 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 83,79 | | | | 216,43 | | | |
|  | руб./МВт·ч | 90,37 | - | 201,20 | 781,16 | 100,32 | - | 244,18 | 789,56 |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 76,67 | | | | 198,02 | | | |
|  | руб./МВт·ч | 90,37 | - | 201,20 | 781,16 | 100,32 | - | 244,18 | 789,56 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 48,95 | | | | 126,44 | | | |
|  | руб./МВт·ч | 90,37 | - | 201,20 | 781,16 | 100,32 | - | 244,18 | 789,56 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 26,10 | | | | 67,43 | | | |
|  | руб./МВт·ч | 90,37 | - | 201,20 | 781,16 | 100,32 | - | 244,18 | 789,56 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом () | руб./МВт·ч | 28,27 | | | | 26,34 | | | |
| 4.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 30 943,85 | | | | 59 203,70 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 28 312,08 | | | | 54 168,44 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 18 076,95 | | | | 34 585,94 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 9 640,15 | | | | 18 444,13 | | | |
| 4.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | |
| =[<4>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 552 511,14 | - | 710 908,22 | 1 096 693,50 | 531 676,50 | - | 668 253,73 | 1 096 682,53 |
| 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | | | | | |
| 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 83,79 | | | | 216,43 | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 1 055,40 | - | 1 470,53 | 2 737,02 | 1 091,74 | - | 1 532,87 | 2 855,87 |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 76,67 | | | | 198,02 | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 1 055,40 | - | 1 470,53 | 2 737,02 | 1 091,74 | - | 1 532,87 | 2 855,87 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 48,95 | | | | 126,44 | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 1 055,40 | - | 1 470,53 | 2 737,02 | 1 091,74 | - | 1 532,87 | 2 855,87 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 26,10 | | | | 67,43 | | | |
|  |  | руб./ МВт·ч | 1 055,40 | - | 1 470,53 | 2 737,02 | 1 091,74 | - | 1 532,87 | 2 855,87 |
| 5.1.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом () | руб./МВт·ч | 28,27 | | | | 26,34 | | | |
| 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 30 943,85 | | | | 59 203,70 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 28 312,08 | | | | 54 168,44 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 18 076,95 | | | | 34 585,94 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 9 640,15 | | | | 18 444,13 | | | |
| 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | |
| 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 83,79 | | | | 216,43 | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 90,37 | - | 201,20 | 781,16 | 100,32 | - | 244,18 | 789,56 |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 76,67 | | | | 198,02 | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 90,37 | - | 201,20 | 781,16 | 100,32 | - | 244,18 | 789,56 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 48,95 | | | | 126,44 | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 90,37 | - | 201,20 | 781,16 | 100,32 | - | 244,18 | 789,56 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 26,10 | | | | 67,43 | | | |
|  |  | руб./ МВт·ч | 90,37 | - | 201,20 | 781,16 | 100,32 | - | 244,18 | 789,56 |
| 6.1.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом () | руб./МВт·ч | 28,27 | | | | 26,34 | | | |
| 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 30 943,85 | | | | 59 203,70 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 28 312,08 | | | | 54 168,44 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 18 076,95 | | | | 34 585,94 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 9 640,15 | | | | 18 444,13 | | | |
| 6.6. | Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | |
| =[<6>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | 552 511,14 | - | 710 908,22 | 1 096  693,50 | 531 676,50 | - | 668 253,73 | 1 096 682,53 |

Примечание.

<1> Составляющие , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , указываются в числовом выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

– средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВтч).

<2> Составляющие , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , указываются в числовом выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

– дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВтч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВтч).

<3> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , , , , , указываются в числовом выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

– дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВтч).

<4> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , , , , , указываются в числовом выражении. Составляющие и указываются в числовом выражении.

– дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВтч).

– дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

, ,,,–удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВтч).

<5> Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , ,, , , ,, , , ,, , , , , , , указываются в числовом выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

– дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

, ,,,–удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВтч).

<6> Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , ,, , , ,, , , ,, , , , , , , указываются в числовом выражении. Составляющие и указываются в числовом выражении.

– дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВтч).

– дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

, ,,,–удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВтч).»