

**Изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанные с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам в сентябре 2021 года**

Причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за сентябрь 2021 года:

*Перерасчет произведен на основании п.88 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012г. №442, в связи с изменением объемов покупки потребителя (покупателя) гарантирующего поставщика на основании решения суда по делам №А12-2278/2021 от 25.08.2021г. за июль 2020г., №А12-26563/2020 от 19.08.2021г. за июль 2020г., №А12-4065/2021 от 02.09.2021г. за декабрь 2020г., №А-12-4310/2021 от 06.09.2021г. за декабрь 2020г., №А12-32672/2020 от 23.12.2020г. за июнь 2020г., июль 2020г., август 2020г., сентябрь 2020г., октябрь 2020г., №А12-22759/2020 от 07.09.2020г. за октябрь 2019., ноябрь 2019г., декабрь 2019г., январь 2020г., февраль 2020г., март 2020г., апрель 2020г., май 2020г., июнь 2020г.*

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, и составляющие расчета указанной средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за все периоды, предшествующие рассматриваемому, в которых изменились данные, необходимые для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность):

↓↓↓

**Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность),  
используемой для расчета предельного уровня нерегулируемой цены по первой ценовой категории  
за СЕНТЯБРЬ 2021 г**

$$СВНЦ_{\text{пункт}} = СВНЦ_{\text{эоАТС}} + (СВНЦ_{\text{мощАТС}} * K_{\text{опл\_мощ}}) + \Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}}$$

где  $K_{\text{опл\_мощ}}$  - коэффициент оплаты мощности потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории

$$K_{\text{опл\_мощ}} = \begin{cases} 0, & \text{если } (V_{\text{покорЭЭРР}} - (V_{2-6} + V_{\text{нас}})) \leq 0; \\ \max((P_{\text{пикАТС}} + P_{\text{пикРР}}) - (P_{2-6} + P_{\text{нас}}); 0) \end{cases}$$

в противном случае  $K_{\text{опл\_мощ}} = \frac{P_{\text{нас}}}{V_{\text{эоАТС}}}$

$$\Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}} = \min(\Delta СВНЦ_{\text{п}}; 0,1 * (СВНЦ_{\text{эоАТС}} + СВНЦ_{\text{мощАТС}} * K_{\text{опл\_мощ}})),$$

где  $\Delta СВНЦ_{\text{п}}$  - расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (п), р/МВт\*ч

$$\Delta СВНЦ_{\text{п}} = \frac{\sum (СВНЦ_{\text{перерасчет,t}} - СВНЦ_{\text{п}}) * V_{\text{перерасчет,t}}}{V_{\text{эоАТС}}}$$

|          | Показатель   | Условное обозначение               | Значение           | Примечание   |
|----------|--|------------------------------------|--------------------|--|
| 1.       | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке, р/МВт*ч   | <b>СВНЦ<sub>эоАТС</sub></b>        | <u>1 508,94</u>    | Данные АО АТС  |
| 2.       | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, р/МВт   | <b>СВНЦ<sub>мощАТС</sub></b>       | <u>844 434,93</u>  | Данные АО АТС  |
| 3.       | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке, МВт  | <b>P<sub>пикАТС</sub></b>          | 901,264            | Данные АО АТС  |
| 4.       | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии на розничном рынке, МВт  | <b>P<sub>покрРР</sub></b>          | 4,697              | Сумма пп.4.1., 4.2.  |
| 4.1.     | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт   | <b>P<sub>покрГЕН</sub></b>         | 4,697              | Данные ПАО Волгоградэнергобьт  |
| 4.2.     | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 2-6 ценовым категориям и по тарифу населения, дифференцированному по зонам суток, МВт | <b>P<sub>покрОМ_2-6</sub></b>      | 0,000              | п.4.2.1. + Сумма произведений объемов покупки электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток $K_{\text{м}}$ |
| 4.2.1.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 3-6 ценовым категориям, МВт   | <b>P<sub>покрОМ_3-6</sub></b>      | 0,000              | Данные ПАО Волгоградэнергобьт  |
| 5.       | Суммарный объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:  | <b>P<sub>2-6</sub></b>             | <b>206,465</b>     | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.  |
| 5.1.     | Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт:  | <b>P<sub>2</sub></b>               | 0,178              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток $K_{\text{м}}$                    |
|          | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:  |                                    |                    |  |
|          | день   | <b>K<sub>м 2зон день</sub></b>     | 0,00402748617      |  |
|          | ночь   | <b>K<sub>м 2зон ночь</sub></b>     | 0,00000000000      |  |
|          | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:  |                                    |                    |  |
|          | ночь   | <b>K<sub>м 3зон ночь</sub></b>     | 0,00000000000      |  |
|          | полупик  | <b>K<sub>м 3зон полупик</sub></b>  | 0,00155791755      |  |
|          | пик  | <b>K<sub>м 3зон пик</sub></b>      | 0,01369301481      |  |
| 5.2.     | Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовую категорию, МВт  | <b>P<sub>3</sub></b>               | 169,206            | Данные ПАО Волгоградэнергобьт  |
| 5.3.     | Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовую категорию, МВт   | <b>P<sub>4</sub></b>               | 37,081             |  |
| 5.4.     | Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовую категорию, МВт   | <b>P<sub>5</sub></b>               | 0,000              |  |
| 5.5.     | Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовую категорию, МВт  | <b>P<sub>6</sub></b>               | 0,000              |  |
| 6.       | Объем мощности, потребленной в расчетном периоде населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | <b>P<sub>нас</sub></b>             | 328,529            |  |
| 7.       | Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | <b>V<sub>покрЭЭРР</sub></b>        | <b>554 973,807</b> | Сумма п.7.1.(V <sub>покрЭЭ</sub> ) и п.7.2.(V <sub>покрРР</sub> )  |
| 7.1.     | Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | <b>V<sub>покрЭЭ</sub></b>          | 551 626,722        | Данные АО АТС  |
| 7.2.     | Фактический объем покупки электроэнергии на розничном рынке, МВт*ч   | <b>V<sub>покрРР</sub></b>          | 3 347,085          | Сумма п.7.2.1.(V <sub>покрГЕН</sub> ) и п.7.2.2.(V <sub>покрОМ</sub> )   |
| 7.2.1.   | Фактический объем покупки электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт*ч  | <b>V<sub>покрГЕН</sub></b>         | 3 347,085          | Данные ПАО Волгоградэнергобьт  |
| 7.2.2.   | Фактический объем покупки электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 2-6 ценовым категориям и по тарифу населения, дифференцированному по зонам суток, МВт*ч                | <b>V<sub>покрОМ_2-6</sub></b>      | 0,000              | Данные ПАО Волгоградэнергобьт  |
| 7.2.2.1. | в том числе объем покупки электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 2 ценовой категории и по тарифу населения, дифференцированному по зонам суток, МВт*ч                   | <b>V<sub>покрОМ_2</sub></b>        | 0,000              |  |
|          | для 2-х зон суток:   |                                    | 0,000              |  |
|          | день   | <b>V<sub>эо 2зон день</sub></b>    | 0,000              |  |
|          | ночь   | <b>V<sub>эо 2зон ночь</sub></b>    | 0,000              |  |
|          | для 3-х зон суток:   |                                    | 0,000              |  |
|          | ночь   | <b>V<sub>эо 3зон ночь</sub></b>    | 0,000              |  |
|          | полупик  | <b>V<sub>эо 3зон полупик</sub></b> | 0,000              |  |
|          | пик  | <b>V<sub>эо 3зон пик</sub></b>     | 0,000              |  |
| 8.       | Суммарный объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:   | <b>V<sub>2-6</sub></b>             | <b>209 825,615</b> | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.  |
| 8.1.     | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч   | <b>V<sub>2</sub></b>               | 57,977             | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток   |
|          | для 2-х зон суток:   |                                    | 27,145             | Данные ПАО Волгоградэнергобьт  |
|          | день   | <b>V<sub>эо 2зон день</sub></b>    | 11,309             |  |
|          | ночь   | <b>V<sub>эо 2зон ночь</sub></b>    | 15,836             |  |
|          | для 3-х зон суток:   |                                    | 30,832             |  |
|          | ночь   | <b>V<sub>эо 3зон ночь</sub></b>    | 13,545             |  |
|          | полупик  | <b>V<sub>эо 3зон полупик</sub></b> | 8,611              |  |
|          | пик  | <b>V<sub>эо 3зон пик</sub></b>     | 8,676              |  |
| 8.2.     | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | <b>V<sub>3</sub></b>               | 180 922,430        |  |
| 8.3.     | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч  | <b>V<sub>4</sub></b>               | 28 845,208         |  |
| 8.4.     | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | <b>V<sub>5</sub></b>               | 0,000              |  |
| 8.5.     | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | <b>V<sub>6</sub></b>               | 0,000              |  |
| 9.       | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде населением и  | <b>V<sub>нас</sub></b>             | 184 000,000        | Данные в соответствии с Приказом ФАС   |

|    |  |   |             |   |
|----|--|---|-------------|---|
|    | приравнеными к нему потребителями, МВт*ч   |   |             |   |
| 10 | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде (м) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (м), МВт*ч | $V_{э\text{э } 1ЦК, м}$                 | 161 148,192 |   |
| 11 | Величина изменения СВНЦ за расчетный период, связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, р/МВт*ч  | $\Delta\text{СВНЦ}_{\text{перерасчет}}$ | 12,02       | Перерасчет произведен на основании п.88 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 в связи с изменением объемов покупки потребителя (покупателя) гарантирующего поставщика на основании решения суда по делам №А12-2278/2021 от 25.08.2021, №А12-26563/2020 от 19.08.2021, №А12-4065/2021 от 02.09.2021, №А-12-4310/2021 от 06.09.2021, №А12-32672/2020 от 23.12.2020, №А12-22759/2020 от 07.09.2020 |

$$\text{Копл\_мощ} = \max((901,264+4,697) - (206,465 + 328,529); 0) / (554973,807 - (209825,615 + 184000))$$

$$\text{Копл\_мощ} = 0,00230202396561793$$

$$\Delta\text{СВНЦ}_m = (4100,74 + 2642,69+2976,49+-775706,26+4860,07+6761,02+6117,67+17637,24+1198708,42+-113908,09+1332106,57+791751,3+-467437,24+-73108,99) / 161148,192 = 12,02 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\Delta\text{СВНЦ}_{\text{перерасчет}} = \min(12,02 ; 0,1 * (1508,94 + (844434,93 * 0,00230202396561793)))$$

$$\Delta\text{СВНЦ}_{\text{перерасчет}} = \min(12,02 ; 345,28) = 12,02 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{СВНЦ}_{\text{пунц}} = 3464,87 \text{ р/МВт*ч}$$

**Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) ОКТЯБРЬ 2019 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) СЕНТЯБРЬ 2021 года, руб/МВт\*ч.**

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{эз,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * К_{опл,мощ,перерасчет,t})$$

|      | Показатель  | Условное обозначение  | Значение           | Примечание   |
|------|---|-----------------------|--------------------|--|
| 1.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч   | $СВНЦ_{эз,t}$         | 1 242,57           | Данные АО "АТС"  |
| 2.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт   | $СВНЦ_{мощ,t}$        | 829 608,64         | Данные АО "АТС"  |
| 3.   | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт  | $P_{пикАТС,t}$        | 951,100            | Данные АО "АТС"  |
| 4.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт   | $P_{покрРР,t}$        | 1,479              | Данные ПАО "Волгоградэнергообьт"   |
| 5.   | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:                              | $P_{2-6,t}$           | <b>253,519</b>     | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.  |
| 5.1. | Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории за предыдущий расчетный период (t), МВт:  | $P_{2,t}$             | 0,250              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток $K_m$ |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:   |                       |                    | Данные АО "АТС"  |
|      | день  | $K_{m,2зон,пик}$      | 0,00400610582      |  |
|      | ночь  | $K_{m,2зон,ночь}$     | 0,00000000000      |  |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:   |                       |                    |  |
|      | ночь  | $K_{m,3зон,ночь}$     | 0,00000000000      |  |
|      | полупик   | $K_{m,3зон,полупик}$  | 0,00143668947      |  |
|      | пик   | $K_{m,3зон,пик}$      | 0,00987471635      |  |
| 5.2. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт  | $P_{3,t}$             | 164,914            | Данные ПАО "Волгоградэнергообьт"   |
| 5.3. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт   | $P_{4,t}$             | 88,355             |  |
| 5.4. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт   | $P_{5,t}$             | 0,000              |  |
| 5.5. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт  | $P_{6,t}$             | 0,000              |  |
| 6.   | Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | $P_{нас,t}$           | 360,854            | Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ  |
| 7.   | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | $V_{покрОРЭРР,t}$     | <b>607 396,204</b> | Сумма п.7.1.( $V_{покрОРЭ}$ ) и п.7.2.( $V_{покрРР}$ )   |
| 7.1. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | $V_{покрОРЭ,t}$       | 606 299,909        | Данные АО "АТС"  |
| 7.2. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч  | $V_{покрРР,t}$        | 1 096,295          | Данные ПАО "Волгоградэнергообьт"   |
| 8.   | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:                     | $V_{2-6,t}$           | <b>206 901,476</b> | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.  |
| 8.1. | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч   | $V_{2,t}$             | 93,580             | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток   |
|      | для 2-х зон суток:  |                       | 34,184             | Данные ПАО "Волгоградэнергообьт"   |
|      | день  | $V_{эз,2зон,день}$    | 15,799             |  |
|      | ночь  | $V_{эз,2зон,ночь}$    | 18,385             |  |
|      | для 3-х зон суток:  |                       | 59,396             |  |
|      | ночь  | $V_{эз,3зон,ночь}$    | 22,511             |  |
|      | полупик   | $V_{эз,3зон,полупик}$ | 21,050             |  |
|      | пик   | $V_{эз,3зон,пик}$     | 15,835             |  |
| 8.2. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | $V_{3,t}$             | 127 800,992        | Данные ПАО "Волгоградэнергообьт"   |
| 8.3. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч                                      | $V_{4,t}$             | 79 006,904         |  |
| 8.4. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | $V_{5,t}$             | 0,000              |  |
| 8.5. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | $V_{6,t}$             | 0,000              |  |
| 9.   | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | $V_{нас,t}$           | 195 457,700        |  |
| 10.  | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч | $V_{перерасчет1ЦК,t}$ | 205 037,028        |  |
| 11.  | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч                                | $СВНЦ_t$              | 2 610,98           |  |

$$Копл\_мощ, перерасчет,t = \max(((951,1+1,479) - (253,519 + 360,854));0) / (607396,204 - (206901,476 + 195457,7))$$

$$Копл\_мощ, перерасчет,t = 0,00164948742819273$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1242,57 + (829608,64 * 0,00164948742819273)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 2611 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет1ЦК,t} = (2611 - 2610,98) * 205037,028 = 4100,74 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((2611 - 2610,98) * 205037,028) / 161148,192 = 0,03 \text{ р/МВт*ч}$$

Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) НОЯБРЬ 2019 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) СЕНТЯБРЬ 2021 года, руб/МВт\*ч.

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{эз,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * K_{олл,мощ,перерасчет,t})$$

|      | Показатель  | Условное обозначение           | Значение           | Примечание  |
|------|---|--------------------------------|--------------------|---|
| 1.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч   | СВНЦ <sub>эз,t</sub>           | 1 053,90           | Данные АО "АТС"   |
| 2.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт   | СВНЦ <sub>мощ,t</sub>          | 801 350,77         | Данные АО "АТС"   |
| 3.   | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт  | P <sub>пикАТС,t</sub>          | 1 125,370          | Данные АО "АТС"   |
| 4.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт   | P <sub>покрРР,t</sub>          | 4,407              | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.   | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:                              | P <sub>2-6,t</sub>             | <b>342,829</b>     | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.   |
| 5.1. | Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории за предыдущий расчетный период (t), МВт:  | P <sub>2,t</sub>               | 0,360              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub> |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:   |                                |                    | Данные АО "АТС"   |
|      | день  | K <sub>м,зона,пик</sub>        | 0,00408358003      |   |
|      | ночь  | K <sub>м,зона,ночь</sub>       | 0,00000000000      |   |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:   |                                |                    |   |
|      | ночь  | K <sub>м,зона,ночь</sub>       | 0,00000000000      |   |
|      | полупик   | K <sub>м,зона,полупик</sub>    | 0,00152300347      |   |
|      | пик   | K <sub>м,зона,пик</sub>        | 0,00896641055      |   |
| 5.2. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт  | P <sub>3,t</sub>               | 182,434            | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.3. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт   | P <sub>4,t</sub>               | 160,035            |   |
| 5.4. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт   | P <sub>5,t</sub>               | 0,000              |   |
| 5.5. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт  | P <sub>6,t</sub>               | 0,000              |   |
| 6.   | Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | P <sub>нас,t</sub>             | 349,601            |   |
| 7.   | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | V <sub>покрОРЭРР,t</sub>       | <b>701 862,260</b> | Сумма п.7.1.(V <sub>покрОРЭ</sub> ) и п.7.2.(V <sub>покрРР</sub> )  |
| 7.1. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | V <sub>покрОРЭ,t</sub>         | 698 737,880        | Данные АО "АТС"   |
| 7.2. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч  | V <sub>покрРР,t</sub>          | 3 124,380          | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 8.   | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:                     | V <sub>2-6,t</sub>             | <b>248 225,312</b> | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.   |
| 8.1. | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>2,t</sub>               | 130,424            | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток  |
|      | для 2-х зон суток:  |                                | 42,912             | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
|      | день  | V <sub>эз,зона,день</sub>      | 20,779             |   |
|      | ночь  | V <sub>эз,зона,ночь</sub>      | 22,133             |   |
|      | для 3-х зон суток:  |                                | 87,512             |   |
|      | ночь  | V <sub>эз,зона,ночь</sub>      | 32,144             |   |
|      | полупик   | V <sub>эз,зона,полупик</sub>   | 29,704             |   |
|      | пик   | V <sub>эз,зона,пик</sub>       | 25,664             |   |
| 8.2. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>3,t</sub>               | 129 783,148        |   |
| 8.3. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч                                      | V <sub>4,t</sub>               | 118 311,740        |   |
| 8.4. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>5,t</sub>               | 0,000              |   |
| 8.5. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>6,t</sub>               | 0,000              |   |
| 9.   | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | V <sub>нас,t</sub>             | 189 368,000        | Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ   |
| 10.  | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч | V <sub>перерасчет 1ЦК, t</sub> | 264 268,948        |   |
| 11.  | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч                                | СВНЦ <sub>t</sub>              | 2 380,07           |   |

$$K_{олл,мощ,перерасчет,t} = \max(((1125,37+4,407) - (342,829 + 349,601));0) / (701862,26 - (248225,312 + 189368))$$

$$K_{олл,мощ,перерасчет,t} = 0,00165493147533928$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1053,9 + (801350,77 * 0,00165493147533928)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 2380,08 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет 1ЦК, t} = (2380,08 - 2380,07) * 264268,948 = 2642,69 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((2380,08 - 2380,07) * 264268,948) / 161148,192 = 0,02 \text{ р/МВт*ч}$$

**Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) ДЕКАБРЬ 2019 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) СЕНТЯБРЬ 2021 года, руб/МВт\*ч.**

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{93,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * K_{опл,мощ,перерасчет,t})$$

|      | Показатель  | Условное обозначение         | Значение           | Примечание  |
|------|---|------------------------------|--------------------|---|
| 1.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч   | СВНЦ <sub>93,t</sub>         | 1 336,16           | Данные АО "АТС"   |
| 2.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт   | СВНЦ <sub>мощ,t</sub>        | 797 434,91         | Данные АО "АТС"   |
| 3.   | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт  | P <sub>пикАТС,t</sub>        | 1 166,679          | Данные АО "АТС"   |
| 4.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт   | P <sub>покрРР,t</sub>        | 1,763              | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.   | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:                              | P <sub>2-6,t</sub>           | <b>353,702</b>     | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.   |
| 5.1. | Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории за предыдущий расчетный период (t), МВт:  | P <sub>2,t</sub>             | 0,322              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub> |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:   |                              |                    |   |
|      | день  | K <sub>м,2зон,день</sub>     | 0,00405554103      | Данные АО "АТС"   |
|      | ночь  | K <sub>м,2зон,ночь</sub>     | 0,00000000000      |   |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:   |                              |                    |   |
|      | ночь  | K <sub>м,3зон,ночь</sub>     | 0,00000000000      |   |
|      | полупик   | K <sub>м,3зон,полупик</sub>  | 0,00141310593      |   |
|      | пик   | K <sub>м,3зон,пик</sub>      | 0,00910338876      |   |
| 5.2. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт  | P <sub>3,t</sub>             | 189,077            | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.3. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт   | P <sub>4,t</sub>             | 164,303            |   |
| 5.4. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт   | P <sub>5,t</sub>             | 0,000              |   |
| 5.5. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт  | P <sub>6,t</sub>             | 0,000              |   |
| 6.   | Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | P <sub>наст,t</sub>          | 370,008            |   |
| 7.   | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | V <sub>покрОРЭиРР,t</sub>    | <b>765 697,047</b> | Сумма п.7.1.(V <sub>покрОРЭ</sub> ) и п.7.2.(V <sub>покрРР</sub> )  |
| 7.1. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | V <sub>покрОРЭ,t</sub>       | 764 213,409        | Данные АО "АТС"   |
| 7.2. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч  | V <sub>покрРР,t</sub>        | 1 483,638          | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 8.   | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:                     | V <sub>2-6,t</sub>           | <b>267 607,233</b> | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.   |
| 8.1. | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>2,t</sub>             | 112,165            | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток  |
|      | для 2-х зон суток:  |                              | 42,487             | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
|      | день  | V <sub>2з,2зон,день</sub>    | 22,895             |   |
|      | ночь  | V <sub>2з,2зон,ночь</sub>    | 19,592             |   |
|      | для 3-х зон суток:  |                              | 69,678             |   |
|      | ночь  | V <sub>2з,3зон,ночь</sub>    | 25,776             |   |
|      | полупик   | V <sub>2з,3зон,полупик</sub> | 22,178             |   |
|      | пик   | V <sub>2з,3зон,пик</sub>     | 21,724             |   |
| 8.2. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>3,t</sub>             | 138 557,820        |   |
| 8.3. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч                                      | V <sub>4,t</sub>             | 128 937,248        |   |
| 8.4. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>5,t</sub>             | 0,000              |   |
| 8.5. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>6,t</sub>             | 0,000              |   |
| 9.   | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | V <sub>наст,t</sub>          | 200 441,100        | Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ   |
| 10.  | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч | V <sub>перерасчет1Цк,t</sub> | 297 648,714        |   |
| 11.  | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч                                | СВНЦ <sub>t</sub>            | 2 527,64           |   |

$$Копл\_мощ, перерасчет,t = \max(((1166,679+1,763) - (353,702 + 370,008));0) / (765697,047 - (267607,233 + 200441,11))$$

$$Копл\_мощ, перерасчет,t = 0,00149415058450412$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1336,16 + (797434,91 * 0,00149415058450412)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 2527,65 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет1Цк,t} = (2527,65 - 2527,64) * 297648,714 = 2976,49 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((2527,65 - 2527,64) * 297648,714) / 161148,192 = 0,02 \text{ р/МВт*ч}$$

Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) ЯНВАРЬ 2020 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) СЕНТЯБРЬ 2021 года, руб/МВт\*ч.

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{93,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * K_{опл,мощ,перерасчет,t})$$

|      | Показатель  | Условное обозначение          | Значение           | Примечание  |
|------|---|-------------------------------|--------------------|---|
| 1.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч   | СВНЦ <sub>93,t</sub>          | 1 260,25           | Данные АО "АТС"   |
| 2.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт   | СВНЦ <sub>мощ,t</sub>         | 809 391,22         | Данные АО "АТС"   |
| 3.   | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт  | P <sub>пикАТС,t</sub>         | 1 128,927          | Данные АО "АТС"   |
| 4.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт   | P <sub>покрРР,t</sub>         | 2,501              | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.   | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:                              | P <sub>2-6,t</sub>            | <b>294,776</b>     | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.   |
| 5.1. | Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории за предыдущий расчетный период (t), МВт:  | P <sub>2,t</sub>              | 0,430              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub> |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:   |                               |                    |   |
|      | день  | K <sub>м,2зона,пик</sub>      | 0,00437982265      | Данные АО "АТС"   |
|      | ночь  | K <sub>м,2зона,ночь</sub>     | 0,00000000000      |   |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:   |                               |                    |   |
|      | ночь  | K <sub>м,3зона,ночь</sub>     | 0,00000000000      |   |
|      | полупик   | K <sub>м,3зона,полупик</sub>  | 0,00151495342      |   |
|      | пик   | K <sub>м,3зона,пик</sub>      | 0,01137118834      |   |
| 5.2. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт  | P <sub>3,t</sub>              | 183,142            | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.3. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт   | P <sub>4,t</sub>              | 111,204            |   |
| 5.4. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт   | P <sub>5,t</sub>              | 0,000              |   |
| 5.5. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт  | P <sub>6,t</sub>              | 0,000              |   |
| 6.   | Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | P <sub>наст,t</sub>           | 364,610            |   |
| 7.   | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | V <sub>покупЭнРР,t</sub>      | <b>715 363,149</b> | Сумма п.7.1.(V <sub>покупЭРЭ,t</sub> ) и п.7.2.(V <sub>покупРР,t</sub> )  |
| 7.1. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | V <sub>покупЭРЭ,t</sub>       | 713 786,371        | Данные АО "АТС"   |
| 7.2. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч  | V <sub>покупРР,t</sub>        | 1 576,778          | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 8.   | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:                     | V <sub>2-6,t</sub>            | <b>237 684,180</b> | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.   |
| 8.1. | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>2,t</sub>              | 126,638            | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток  |
|      | для 2-х зон суток:  |                               | 40,001             | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
|      | день  | V <sub>2з,2зона,день</sub>    | 19,405             |   |
|      | ночь  | V <sub>2з,2зона,ночь</sub>    | 20,596             |   |
|      | для 3-х зон суток:  |                               | 86,637             |   |
|      | ночь  | V <sub>2з,3зона,ночь</sub>    | 32,038             |   |
|      | полупик   | V <sub>2з,3зона,полупик</sub> | 27,981             |   |
|      | пик   | V <sub>2з,3зона,пик</sub>     | 26,618             |   |
| 8.2. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>3,t</sub>              | 134 608,722        | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 8.3. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч                                      | V <sub>4,t</sub>              | 102 948,820        |   |
| 8.4. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>5,t</sub>              | 0,000              |   |
| 8.5. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>6,t</sub>              | 0,000              |   |
| 9.   | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | V <sub>наст,t</sub>           | 209 268,500        |   |
| 10.  | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч | V <sub>перерасчет1ЦК,t</sub>  | 268 410,469        |   |
| 11.  | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч                                | СВНЦ <sub>t</sub>             | 2 686,58           |   |

$$K_{опл,мощ,перерасчет,t} = \max(((1128,927+2,501) - (294,776 + 364,61));0) / (715363,149 - (237684,18 + 209268,5))$$

$$K_{опл,мощ,перерасчет,t} = 0,00175865718561074$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1260,25 + (809391,22 * 0,00175865718561074)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 2683,69 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет1ЦК,t} = (2683,69 - 2686,58) * 268410,469 = -775706,26 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((2683,69 - 2686,58) * 268410,469) / 161148,192 = -4,81 \text{ р/МВт*ч}$$

Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) ФЕВРАЛЬ 2020 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) СЕНТЯБРЬ 2021 года, руб/МВт\*ч.

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{93,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * K_{опл\_мощ,перерасчет,t})$$

|      | Показатель  | Условное обозначение           | Значение           | Примечание  |
|------|---|--------------------------------|--------------------|---|
| 1.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч   | СВНЦ <sub>93,t</sub>           | 1 282,62           | Данные АО "АТС"   |
| 2.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт   | СВНЦ <sub>мощ,t</sub>          | 864 850,05         | Данные АО "АТС"   |
| 3.   | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт  | P <sub>пикАТС,t</sub>          | 1 093,067          | Данные АО "АТС"   |
| 4.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт   | P <sub>покрРР,t</sub>          | 0,808              | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.   | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:                              | P <sub>2-6,t</sub>             | <b>284,982</b>     | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.   |
| 5.1. | Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории за предыдущий расчетный период (t), МВт:  | P <sub>2,t</sub>               | 0,324              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub> |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:   |                                |                    |   |
|      | день  | K <sub>м 2зон_день</sub>       | 0,00441939039      |   |
|      | ночь  | K <sub>м 2зон_ночь</sub>       | 0,00000000000      |   |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:   |                                |                    | Данные АО "АТС"   |
|      | ночь  | K <sub>м 3зон_ночь</sub>       | 0,00000000000      |   |
|      | полупик   | K <sub>м 3зон_полупик</sub>    | 0,00160949288      |   |
|      | пик   | K <sub>м 3зон_пик</sub>        | 0,00923282597      |   |
| 5.2. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт  | P <sub>3,t</sub>               | 179,361            |   |
| 5.3. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт   | P <sub>4,t</sub>               | 105,297            | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.4. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт   | P <sub>5,t</sub>               | 0,000              |   |
| 5.5. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт  | P <sub>6,t</sub>               | 0,000              |   |
| 6.   | Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | P <sub>наст,t</sub>            | 352,270            | Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ   |
| 7.   | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | V <sub>покупОРЭиРР,t</sub>     | <b>661 452,677</b> | Сумма п.7.1.(V <sub>покупОРЭ</sub> ) и п.7.2.(V <sub>покупРР</sub> )  |
| 7.1. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | V <sub>покупОРЭ,t</sub>        | 660 777,361        | Данные АО "АТС"   |
| 7.2. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч  | V <sub>покупРР,t</sub>         | 675,316            | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 8.   | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:                     | V <sub>2-6,t</sub>             | <b>217 940,571</b> | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.   |
| 8.1. | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>2,t</sub>               | 110,209            | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток  |
|      | для 2-х зон суток:  |                                | 35,716             |   |
|      | день  | V <sub>2з 2зон_день</sub>      | 15,796             |   |
|      | ночь  | V <sub>2з 2зон_ночь</sub>      | 19,920             |   |
|      | для 3-х зон суток:  |                                | 74,493             |   |
|      | ночь  | V <sub>2з 3зон_ночь</sub>      | 26,841             |   |
|      | полупик   | V <sub>2з 3зон_полупик</sub>   | 24,413             |   |
|      | пик   | V <sub>2з 3зон_пик</sub>       | 23,239             |   |
| 8.2. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>3,t</sub>               | 128 650,306        | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 8.3. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч                                      | V <sub>4,t</sub>               | 89 180,056         |   |
| 8.4. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>5,t</sub>               | 0,000              |   |
| 8.5. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>6,t</sub>               | 0,000              |   |
| 9.   | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | V <sub>наст,t</sub>            | 200 508,400        | Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ   |
| 10.  | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч | V <sub>перерасчет 1ЦК, t</sub> | 243 003,706        |   |
| 11.  | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч                                | СВНЦ <sub>t</sub>              | 2 907,72           |   |

$$Копл\_мощ\_перерасчет,t = \max(((1093,067+0,808) - (284,982 + 352,270));0) / (661452,677 - (217940,571 + 200508,4))$$

$$Копл\_мощ\_перерасчет,t = 0,00187907833800691$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1282,62 + (864850,05 * 0,00187907833800691)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 2907,74 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет 1ЦК, t} = (2907,74 - 2907,72) * 243003,706 = 4860,07 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((2907,74 - 2907,72) * 243003,706) / 161148,192 = 0,03 \text{ р/МВт*ч}$$

**Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) МАРТ 2020 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) СЕНТЯБРЬ 2021 года, руб/МВт\*ч.**

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{93,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * K_{опл,мощ,перерасчет,t})$$

|      | Показатель  | Условное обозначение  | Значение           | Примечание   |
|------|---|-----------------------|--------------------|--|
| 1.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч   | $СВНЦ_{93,t}$         | 1 146,69           | Данные АО "АТС"  |
| 2.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт   | $СВНЦ_{мощ,t}$        | 880 442,34         | Данные АО "АТС"  |
| 3.   | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт  | $P_{пикАТС,t}$        | 1 007,596          | Данные АО "АТС"  |
| 4.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт   | $P_{покРР,t}$         | 2,184              | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
| 5.   | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:                              | $P_{2-6,t}$           | <b>269,715</b>     | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.  |
| 5.1. | Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории за предыдущий расчетный период (t), МВт:  | $P_{2,t}$             | 0,303              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток $K_m$ |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:   |                       |                    | Данные АО "АТС"  |
|      | день  | $K_{м,2зон,день}$     | 0,00451920565      |  |
|      | ночь  | $K_{м,2зон,ночь}$     | 0,00000000000      |  |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:   |                       |                    |  |
|      | ночь  | $K_{м,3зон,ночь}$     | 0,00000000000      |  |
|      | полупик   | $K_{м,3зон,полупик}$  | 0,00153663669      |  |
|      | пик   | $K_{м,3зон,пик}$      | 0,01141188871      |  |
| 5.2. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт  | $P_{3,t}$             | 160,455            | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
| 5.3. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт   | $P_{4,t}$             | 98,546             |  |
| 5.4. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт   | $P_{5,t}$             | 10,411             |  |
| 5.5. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт  | $P_{6,t}$             | 0,000              |  |
| 6.   | Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | $P_{наст,t}$          | 327,132            |  |
| 7.   | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | $V_{покОРЭиРР,t}$     | <b>641 984,085</b> | Сумма п.7.1. ( $V_{покОРЭ}$ ) и п.7.2. ( $V_{покРР}$ )   |
| 7.1. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | $V_{покОРЭ,t}$        | 640 417,247        | Данные АО "АТС"  |
| 7.2. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч  | $V_{покРР,t}$         | 1 566,838          | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
| 8.   | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:                     | $V_{2-6,t}$           | <b>219 028,301</b> | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.  |
| 8.1. | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч   | $V_{2,t}$             | 96,796             | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток   |
|      | для 2-х зон суток:  |                       | 30,403             | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
|      | день  | $V_{93,2зон,день}$    | 13,334             |  |
|      | ночь  | $V_{93,2зон,ночь}$    | 17,069             |  |
|      | для 3-х зон суток:  |                       | 66,393             |  |
|      | ночь  | $V_{93,3зон,ночь}$    | 25,423             |  |
|      | полупик   | $V_{93,3зон,полупик}$ | 22,734             |  |
|      | пик   | $V_{93,3зон,пик}$     | 18,236             |  |
| 8.2. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | $V_{3,t}$             | 119 803,199        | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
| 8.3. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч                                      | $V_{4,t}$             | 91 622,389         |  |
| 8.4. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | $V_{5,t}$             | 7 505,917          |  |
| 8.5. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | $V_{6,t}$             | 0,000              |  |
| 9.   | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | $V_{наст,t}$          | 197 588,400        |  |
| 10.  | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч | $V_{перерасчет1ЦК,t}$ | 225 367,384        |  |
| 11.  | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч                                | $СВНЦ_t$              | 2 759,86           |  |

$$Копл\_мощ, перерасчет,t = \max(((1007,596+2,184) - (269,715 + 327,132));0) / (641984,085 - (219028,301 + 197588,4))$$

$$Копл\_мощ, перерасчет,t = 0,00183226602124467$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1146,69 + (880442,34 * 0,00183226602124467)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 2759,89 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет1ЦК,t} = (2759,89 - 2759,86) * 225367,384 = 6761,02 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((2759,89 - 2759,86) * 225367,384) / 161148,192 = 0,04 \text{ р/МВт*ч}$$

Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) АПРЕЛЬ 2020 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) СЕНТЯБРЬ 2021 года, руб/МВт\*ч.

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{93,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * K_{опл,мощ,перерасчет,t})$$

|      | Показатель  | Условное обозначение           | Значение           | Примечание  |
|------|---|--------------------------------|--------------------|---|
| 1.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч   | СВНЦ <sub>93,t</sub>           | 1 058,85           | Данные АО "АТС"   |
| 2.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт   | СВНЦ <sub>мощ,t</sub>          | 948 367,07         | Данные АО "АТС"   |
| 3.   | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт  | P <sub>пикАТС,t</sub>          | 921,516            | Данные АО "АТС"   |
| 4.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт   | P <sub>покрРР,t</sub>          | 2,697              | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.   | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:                              | P <sub>2-6,t</sub>             | <b>240,629</b>     | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.   |
| 5.1. | Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории за предыдущий расчетный период (t), МВт:  | P <sub>2,t</sub>               | 0,355              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub> |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:   |                                |                    | Данные АО "АТС"   |
|      | день  | K <sub>м, 2зон_день</sub>      | 0,00437159844      |   |
|      | ночь  | K <sub>м, 2зон_ночь</sub>      | 0,00000000000      |   |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:   |                                |                    |   |
|      | ночь  | K <sub>м, 3зон_ночь</sub>      | 0,00000000000      |   |
|      | полупик   | K <sub>м, 3зон_полупик</sub>   | 0,00151581602      |   |
|      | пик   | K <sub>м, 3зон_пик</sub>       | 0,01165914586      |   |
| 5.2. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт  | P <sub>3,t</sub>               | 134,169            | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.3. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт   | P <sub>4,t</sub>               | 95,561             |   |
| 5.4. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт   | P <sub>5,t</sub>               | 10,544             |   |
| 5.5. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт  | P <sub>6,t</sub>               | 0,000              |   |
| 6.   | Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | P <sub>наст,t</sub>            | 321,285            |   |
| 7.   | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | V <sub>покупРЭиРР,t</sub>      | <b>584 626,835</b> | Сумма п.7.1.(V <sub>покупРЭ</sub> ) и п.7.2.(V <sub>покупРР</sub> )   |
| 7.1. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | V <sub>покупРЭ,t</sub>         | 582 856,085        | Данные АО "АТС"   |
| 7.2. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч  | V <sub>покупРР,t</sub>         | 1 770,750          | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 8.   | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:                     | V <sub>2-6,t</sub>             | <b>193 822,836</b> | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.   |
| 8.1. | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>2,t</sub>               | 108,365            | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток  |
|      | для 2-х зон суток:  |                                | 26,063             | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
|      | день  | V <sub>2з, 2зон_день</sub>     | 10,061             |   |
|      | ночь  | V <sub>2з, 2зон_ночь</sub>     | 16,002             |   |
|      | для 3-х зон суток:  |                                | 82,302             |   |
|      | ночь  | V <sub>2з, 3зон_ночь</sub>     | 28,978             |   |
|      | полупик   | V <sub>2з, 3зон_полупик</sub>  | 30,597             |   |
|      | пик   | V <sub>2з, 3зон_пик</sub>      | 22,727             |   |
| 8.2. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>3,t</sub>               | 102 692,110        | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 8.3. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч                                      | V <sub>4,t</sub>               | 83 802,296         |   |
| 8.4. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>5,t</sub>               | 7 220,065          |   |
| 8.5. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>6,t</sub>               | 0,000              |   |
| 9.   | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | V <sub>наст,t</sub>            | 186 881,600        |   |
| 10.  | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч | V <sub>перерасчет 1ЦК, t</sub> | 203 922,399        |   |
| 11.  | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч                                | СВНЦ <sub>t</sub>              | 2 743,74           |   |

$$\text{Копл\_мощ, перерасчет,t} = \max(((921,516+2,697) - (240,629 + 321,285));0) / (584626,835 - (193822,836 + 186881,6))$$

$$\text{Копл\_мощ, перерасчет,t} = 0,00177665132313395$$

$$\text{СВНЦперерасчет,t} = 1058,85 + (948367,07 * 0,00177665132313395)$$

$$\text{СВНЦперерасчет,t} = 2743,77 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (\text{СВНЦперерасчет,t} - \text{СВНЦt}) * \text{Vперерасчет 1ЦК, t} = (2743,77 - 2743,74) * 203922,399 = 6117,67 \text{ руб}$$

$$\Delta \text{СВНЦm} = ((2743,77 - 2743,74) * 203922,399) / 161148,192 = 0,04 \text{ р/МВт*ч}$$

**Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) МАЙ 2020 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) СЕНТЯБРЬ 2021 года, руб/МВт\*ч.**

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{93,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * K_{опл,мощ,перерасчет,t})$$

|      | Показатель  | Условное обозначение  | Значение           | Примечание   |
|------|---|-----------------------|--------------------|--|
| 1.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч   | $СВНЦ_{93,t}$         | 857,4              | Данные АО "АТС"  |
| 2.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт   | $СВНЦ_{мощ,t}$        | 939 554,46         | Данные АО "АТС"  |
| 3.   | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт  | $P_{пикАТС,t}$        | 856,359            | Данные АО "АТС"  |
| 4.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт   | $P_{локРР,t}$         | 5,920              | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
| 5.   | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:                              | $P_{2-6,t}$           | <b>233,738</b>     | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.  |
| 5.1. | Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории за предыдущий расчетный период (t), МВт:  | $P_{2,t}$             | 0,326              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток $K_m$ |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:   |                       |                    | Данные АО "АТС"  |
|      | день  | $K_{м,2зон,день}$     | 0,00420968679      |  |
|      | ночь  | $K_{м,2зон,ночь}$     | 0,00000000000      |  |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:   |                       |                    |  |
|      | ночь  | $K_{м,3зон,ночь}$     | 0,00000000000      |  |
|      | полупик   | $K_{м,3зон,полупик}$  | 0,00144996385      |  |
|      | пик   | $K_{м,3зон,пик}$      | 0,01459400235      |  |
| 5.2. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт  | $P_{3,t}$             | 126,491            | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
| 5.3. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт   | $P_{4,t}$             | 96,719             |  |
| 5.4. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт   | $P_{5,t}$             | 10,202             |  |
| 5.5. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт  | $P_{6,t}$             | 0,000              |  |
| 6.   | Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | $P_{наст,t}$          | 315,204            |  |
| 7.   | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | $V_{локОРЭиРР,t}$     | <b>552 858,844</b> | Сумма п.7.1.( $V_{локОРЭ}$ ) и п.7.2.( $V_{локРР}$ )   |
| 7.1. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | $V_{локОРЭ,t}$        | 548 421,763        | Данные АО "АТС"  |
| 7.2. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч  | $V_{локРР,t}$         | 4 437,081          | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
| 8.   | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:                     | $V_{2-6,t}$           | <b>201 284,929</b> | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.  |
| 8.1. | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч   | $V_{2,t}$             | 92,103             | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток   |
|      | для 2-х зон суток:  |                       | 23,835             | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
|      | день  | $V_{93,2зон,день}$    | 9,339              |  |
|      | ночь  | $V_{93,2зон,ночь}$    | 14,496             |  |
|      | для 3-х зон суток:  |                       | 68,268             |  |
|      | ночь  | $V_{93,3зон,ночь}$    | 27,390             |  |
|      | полупик   | $V_{93,3зон,полупик}$ | 23,539             |  |
|      | пик   | $V_{93,3зон,пик}$     | 17,339             |  |
| 8.2. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | $V_{3,t}$             | 109 035,292        | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
| 8.3. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч                                      | $V_{4,t}$             | 84 818,706         |  |
| 8.4. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | $V_{5,t}$             | 7 338,828          |  |
| 8.5. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | $V_{6,t}$             | 0,000              |  |
| 9.   | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | $V_{наст,t}$          | 175 201,500        |  |
| 10.  | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч | $V_{перерасчет1ЦК,t}$ | 176 372,415        |  |
| 11.  | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч                                | $СВНЦ_t$              | 2 526,48           |  |

$$K_{опл,мощ,перерасчет,t} = \max(((856,359+5,92) - (233,738 + 315,204));0) / (552858,844 - (201284,929 + 175201,5))$$

$$K_{опл,мощ,перерасчет,t} = 0,00177656466290378$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 857,4 + (939554,46 * 0,00177656466290378)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 2526,58 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет1ЦК,t} = (2526,58 - 2526,48) * 176372,415 = 17637,24 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((2526,58 - 2526,48) * 176372,415) / 161148,192 = 0,11 \text{ р/МВт*ч}$$

**Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) ИЮНЬ 2020 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) СЕНТЯБРЬ 2021 года, руб/МВт\*ч.**

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{93,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * K_{опл,мощ,перерасчет,t})$$

|      | Показатель  | Условное обозначение           | Значение           | Примечание  |
|------|---|--------------------------------|--------------------|---|
| 1.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч   | СВНЦ <sub>93,t</sub>           | 1066               | Данные АО "АТС"   |
| 2.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт   | СВНЦ <sub>мощ,t</sub>          | 931 701,66         | Данные АО "АТС"   |
| 3.   | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт  | P <sub>пикАТС,t</sub>          | 959,330            | Данные АО "АТС"   |
| 4.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт   | P <sub>покрРР,t</sub>          | 3,976              | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.   | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:                              | P <sub>2-6,t</sub>             | <b>292,493</b>     | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.   |
| 5.1. | Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории за предыдущий расчетный период (t), МВт:  | P <sub>2,t</sub>               | 0,472              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub> |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:   |                                |                    |   |
|      | день  | K <sub>м, 2зон_пик</sub>       | 0,00388846576      | Данные АО "АТС"   |
|      | ночь  | K <sub>м, 2зон_ночь</sub>      | 0,00000000000      |   |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:   |                                |                    |   |
|      | ночь  | K <sub>м, 3зон_ночь</sub>      | 0,00000000000      |   |
|      | полупик   | K <sub>м, 3зон_полупик</sub>   | 0,00155604531      |   |
|      | пик   | K <sub>м, 3зон_пик</sub>       | 0,00777845561      |   |
| 5.2. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт  | P <sub>3,t</sub>               | 168,924            | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.3. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт   | P <sub>4,t</sub>               | 110,235            |   |
| 5.4. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт   | P <sub>5,t</sub>               | 12,862             |   |
| 5.5. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт  | P <sub>6,t</sub>               | 0,000              |   |
| 6.   | Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | P <sub>наст,t</sub>            | 310,810            |   |
| 7.   | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | V <sub>покрОРЭиРР,t</sub>      | <b>599 751,689</b> | Сумма п.7.1.(V <sub>покрОРЭ</sub> ) и п.7.2.(V <sub>покрРР</sub> )  |
| 7.1. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | V <sub>покрОРЭ,t</sub>         | 596 843,720        | Данные АО "АТС"   |
| 7.2. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч  | V <sub>покрРР,t</sub>          | 2 907,969          | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 8.   | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:                     | V <sub>2-6,t</sub>             | <b>238 060,901</b> | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.   |
| 8.1. | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>2,t</sub>               | 205,945            | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток  |
|      | для 2-х зон суток:  |                                |                    |   |
|      | день  | V <sub>2э, 2зон_день</sub>     | 22,093             | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
|      | ночь  | V <sub>2э, 2зон_ночь</sub>     | 8,815              |   |
|      | для 3-х зон суток:  |                                |                    |   |
|      | ночь  | V <sub>2э, 3зон_ночь</sub>     | 13,278             |   |
|      | полупик   | V <sub>2э, 3зон_полупик</sub>  | 183,852            |   |
|      | пик   | V <sub>2э, 3зон_пик</sub>      | 80,917             |   |
| 8.2. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>3,t</sub>               | 58,354             | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 8.3. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч                                      | V <sub>4,t</sub>               | 44,581             |   |
| 8.4. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>5,t</sub>               | 135 289,112        |   |
| 8.5. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>6,t</sub>               | 93 839,773         |   |
| 8.6. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>6,t</sub>               | 8 726,071          |   |
| 9.   | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | V <sub>наст,t</sub>            | 0,000              | Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ   |
| 10.  | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч | V <sub>перерасчет 1ЦК, t</sub> | 181 622,488        |   |
| 11.  | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч                                | СВНЦ <sub>t</sub>              | 2 906,17           |   |

$$K_{опл,мощ,перерасчет,t} = \max((959,33+3,976) - (292,493 + 310,81));0) / (599751,689 - (238060,901 + 180068,3))$$

$$K_{опл,мощ,перерасчет,t} = 0,00198214991967294$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1066 + (931701,66 * 0,00198214991967294)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 2912,77 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет 1ЦК, t} = (2912,77 - 2906,17) * 181622,488 = 1198708,42 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((2912,77 - 2906,17) * 181622,488) / 161148,192 = 7,44 \text{ р/МВт*ч}$$

**Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) ИЮЛЬ 2020 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) СЕНТЯБРЬ 2021 года, руб/МВт\*ч.**

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{эз,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * K_{опл,мощ,перерасчет,t})$$

|      | Показатель  | Условное обозначение                | Значение           | Примечание  |
|------|---|-------------------------------------|--------------------|---|
| 1.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч   | <b>СВНЦ<sub>эз,t</sub></b>          | 1 371,06           | Данные АО "АТС"   |
| 2.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт   | <b>СВНЦ<sub>мощ,t</sub></b>         | 882 061,84         | Данные АО "АТС"   |
| 3.   | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт  | <b>P<sub>пикАТС,t</sub></b>         | 1 139,192          | Данные АО "АТС"   |
| 4.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт   | <b>P<sub>покрРР,t</sub></b>         | 0,033              | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.   | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:                              | <b>P<sub>2-6,t</sub></b>            | <b>319,877</b>     | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.   |
| 5.1. | Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории за предыдущий расчетный период (t), МВт:  | <b>P<sub>2,t</sub></b>              | 0,733              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub> |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:   |                                     |                    | Данные АО "АТС"   |
|      | день  | <b>K<sub>м,2зон,день</sub></b>      | 0,00383151141      |   |
|      | ночь  | <b>K<sub>м,2зон,ночь</sub></b>      | 0,00000000000      |   |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:   |                                     |                    |   |
|      | ночь  | <b>K<sub>м,3зон,ночь</sub></b>      | 0,00000000000      |   |
|      | полупик   | <b>K<sub>м,3зон,полупик</sub></b>   | 0,00162685872      |   |
|      | пик   | <b>K<sub>м,3зон,пик</sub></b>       | 0,00647624661      |   |
| 5.2. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовую категорию, МВт  | <b>P<sub>3,t</sub></b>              | 208,121            | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.3. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовую категорию, МВт   | <b>P<sub>4,t</sub></b>              | 96,988             |   |
| 5.4. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовую категорию, МВт   | <b>P<sub>5,t</sub></b>              | 14,035             |   |
| 5.5. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовую категорию, МВт  | <b>P<sub>6,t</sub></b>              | 0,000              |   |
| 6.   | Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | <b>P<sub>наст</sub></b>             | 331,554            | Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ   |
| 7.   | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | <b>V<sub>покрОРЭиРР,t</sub></b>     | <b>700 866,156</b> | Сумма п.7.1.(V <sub>покрОРЭ</sub> ) и п.7.2.(V <sub>покрРР</sub> )  |
| 7.1. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | <b>V<sub>покрОРЭ,t</sub></b>        | 700 842,201        | Данные АО "АТС"   |
| 7.2. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч  | <b>V<sub>покрРР,t</sub></b>         | 23,955             | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 8.   | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:                     | <b>V<sub>2-6,t</sub></b>            | <b>268 648,169</b> | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.   |
| 8.1. | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч   | <b>V<sub>2,t</sub></b>              | 327,354            | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток  |
|      | для 2-х зон суток:  |                                     | 24,039             | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
|      | день  | <b>V<sub>эз,2зон,день</sub></b>     | 11,056             |   |
|      | ночь  | <b>V<sub>эз,2зон,ночь</sub></b>     | 12,983             |   |
|      | для 3-х зон суток:  |                                     | 303,315            |   |
|      | ночь  | <b>V<sub>эз,3зон,ночь</sub></b>     | 122,480            |   |
|      | полупик   | <b>V<sub>эз,3зон,полупик</sub></b>  | 99,157             |   |
|      | пик   | <b>V<sub>эз,3зон,пик</sub></b>      | 81,678             |   |
| 8.2. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | <b>V<sub>3,t</sub></b>              | 169 626,625        |   |
| 8.3. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч                                      | <b>V<sub>4,t</sub></b>              | 88 949,788         |   |
| 8.4. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | <b>V<sub>5,t</sub></b>              | 9 744,402          |   |
| 8.5. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | <b>V<sub>6,t</sub></b>              | 0,000              |   |
| 9.   | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | <b>V<sub>наст</sub></b>             | 204 401,800        | Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ   |
| 10.  | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч | <b>V<sub>перерасчет 1Ц, t</sub></b> | 227 816,187        |   |
| 11.  | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч                                | <b>СВНЦ<sub>t</sub></b>             | 3 260,21           |   |

$$Копл\_мощ, перерасчет,t = \max(((1139,192+0,033) - (319,877 + 331,554));0) / (700866,156 - (268648,169 + 204401,8))$$

$$Копл\_мощ, перерасчет,t = 0,0021411735769241$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1371,06 + (882061,84 * 0,0021411735769241)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 3259,71 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет 1Ц, t} = (3259,71 - 3260,21) * 227816,187 = -113908,09 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((3259,71 - 3260,21) * 227816,187) / 161148,192 = -0,71 \text{ р/МВт*ч}$$

**Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) АВГУСТ 2020 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) СЕНТЯБРЬ 2021 года, руб/МВт\*ч.**

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{93,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * K_{опл,мощ,перерасчет,t})$$

|      | Показатель  | Условное обозначение          | Значение           | Примечание  |
|------|---|-------------------------------|--------------------|---|
| 1.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч   | СВНЦ <sub>93,t</sub>          | 1 323,86           | Данные АО "АТС"   |
| 2.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт   | СВНЦ <sub>мощ,t</sub>         | 898 269,15         | Данные АО "АТС"   |
| 3.   | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт  | P <sub>пикАТС,t</sub>         | 952,317            | Данные АО "АТС"   |
| 4.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт   | P <sub>покРР,t</sub>          | 2,359              | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.   | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:                              | P <sub>2-6,t</sub>            | <b>290,325</b>     | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.   |
| 5.1. | Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории за предыдущий расчетный период (t), МВт:  | P <sub>2,t</sub>              | 0,459              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub> |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:   |                               |                    |   |
|      | день  | K <sub>м,2зона,день</sub>     | 0,00391186762      | Данные АО "АТС"   |
|      | ночь  | K <sub>м,2зона,ночь</sub>     | 0,00000000000      |   |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:   |                               |                    |   |
|      | ночь  | K <sub>м,3зона,ночь</sub>     | 0,00000000000      |   |
|      | полупик   | K <sub>м,3зона,полупик</sub>  | 0,00145664582      |   |
|      | пик   | K <sub>м,3зона,пик</sub>      | 0,0065198646       |   |
| 5.2. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт  | P <sub>3,t</sub>              | 182,942            | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.3. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт   | P <sub>4,t</sub>              | 94,070             |   |
| 5.4. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт   | P <sub>5,t</sub>              | 12,854             |   |
| 5.5. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт  | P <sub>6,t</sub>              | 0,000              |   |
| 6.   | Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | P <sub>наст,t</sub>           | 373,540            |   |
| 7.   | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | V <sub>покОРЭиРР,t</sub>      | <b>598 577,262</b> | Сумма п.7.1.(V <sub>покОРЭ</sub> ) и п.7.2.(V <sub>покРР</sub> )  |
| 7.1. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | V <sub>покОРЭ,t</sub>         | 596 875,332        | Данные АО "АТС"   |
| 7.2. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч  | V <sub>покРР,t</sub>          | 1 701,930          | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 8.   | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:                     | V <sub>2-6,t</sub>            | <b>244 505,437</b> | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.   |
| 8.1. | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>2,t</sub>              | 251,244            | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток  |
|      | для 2-х зон суток:  |                               |                    |   |
|      | день  | V <sub>2з,2зона,день</sub>    | 27,560             | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
|      | ночь  | V <sub>2з,2зона,ночь</sub>    | 12,818             |   |
|      | для 3-х зон суток:  |                               |                    |   |
|      | ночь  | V <sub>2з,3зона,ночь</sub>    | 14,742             |   |
|      | полупик   | V <sub>2з,3зона,полупик</sub> | 223,684            |   |
|      | пик   | V <sub>2з,3зона,пик</sub>     | 116,758            |   |
| 8.2. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>3,t</sub>              | 151 828,380        |   |
| 8.3. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч                                      | V <sub>4,t</sub>              | 83 387,781         |   |
| 8.4. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>5,t</sub>              | 9 038,032          |   |
| 8.5. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>6,t</sub>              | 0,000              |   |
| 9.   | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | V <sub>наст,t</sub>           | 199 535,100        | Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ   |
| 10.  | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч | V <sub>перерасчет1ЦК,t</sub>  | 154 536,725        |   |
| 11.  | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч                                | СВНЦ <sub>t</sub>             | 3 005,62           |   |

$$K_{опл,мощ,перерасчет,t} = \max(((952,317+2,359) - (290,325 + 373,541));0) / (598577,262 - (244505,437 + 199535,1))$$

$$K_{опл,мощ,перерасчет,t} = 0,00188182453070621$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1323,86 + (898269,15 * 0,00188182453070621)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 3014,24 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет1ЦК,t} = (3014,24 - 3005,62) * 154536,725 = 1332106,57 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((3014,24 - 3005,62) * 154536,725) / 161148,192 = 8,27 \text{ р/МВт*ч}$$

**Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) СЕНТЯБРЬ 2020 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) СЕНТЯБРЬ 2021 года, руб/МВт\*ч.**

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{93,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * K_{опл,мощ,перерасчет,t})$$

|      | Показатель  | Условное обозначение  | Значение           | Примечание   |
|------|---|-----------------------|--------------------|--|
| 1.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч   | $СВНЦ_{93,t}$         | 1234,4             | Данные АО "АТС"  |
| 2.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт   | $СВНЦ_{мощ,t}$        | 920 505,86         | Данные АО "АТС"  |
| 3.   | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт  | $P_{пикАТС,t}$        | 899,548            | Данные АО "АТС"  |
| 4.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт   | $P_{локРР,t}$         | 1,674              | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
| 5.   | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:                              | $P_{2-6,t}$           | <b>260,272</b>     | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.  |
| 5.1. | Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории за предыдущий расчетный период (t), МВт:  | $P_{2,t}$             | 0,126              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток $K_m$ |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:   |                       |                    | Данные АО "АТС"  |
|      | день  | $K_{м,2зон,день}$     | 0,00412025623      |  |
|      | ночь  | $K_{м,2зон,ночь}$     | 0,00000000000      |  |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:   |                       |                    |  |
|      | ночь  | $K_{м,3зон,ночь}$     | 0,00000000000      |  |
|      | полупик   | $K_{м,3зон,полупик}$  | 0,00148238057      |  |
|      | пик   | $K_{м,3зон,пик}$      | 0,01220288809      |  |
| 5.2. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт  | $P_{3,t}$             | 150,951            | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
| 5.3. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт   | $P_{4,t}$             | 96,929             |  |
| 5.4. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт   | $P_{5,t}$             | 12,266             |  |
| 5.5. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт  | $P_{6,t}$             | 0,000              |  |
| 6.   | Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | $P_{наст,t}$          | 335,574            |  |
| 7.   | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | $V_{локОРЭиРР,t}$     | <b>556 845,935</b> | Сумма п.7.1.( $V_{локОРЭ}$ ) и п.7.2.( $V_{локРР}$ )   |
| 7.1. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | $V_{локОРЭ,t}$        | 555 654,943        | Данные АО "АТС"  |
| 7.2. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч  | $V_{локРР,t}$         | 1 190,992          | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
| 8.   | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:                     | $V_{2-6,t}$           | <b>223 610,243</b> | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.  |
| 8.1. | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч   | $V_{2,t}$             | 43,992             | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток   |
|      | для 2-х зон суток:  |                       | 16,914             | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
|      | день  | $V_{2з,2зон,день}$    | 5,952              |  |
|      | ночь  | $V_{2з,2зон,ночь}$    | 10,962             |  |
|      | для 3-х зон суток:  |                       | 27,078             |  |
|      | ночь  | $V_{2з,3зон,ночь}$    | 11,627             |  |
|      | полупик   | $V_{2з,3зон,полупик}$ | 8,093              |  |
|      | пик   | $V_{2з,3зон,пик}$     | 7,358              |  |
| 8.2. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | $V_{3,t}$             | 130 176,578        | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
| 8.3. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч                                      | $V_{4,t}$             | 84 991,816         |  |
| 8.4. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | $V_{5,t}$             | 8 397,857          |  |
| 8.5. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | $V_{6,t}$             | 0,000              |  |
| 9.   | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | $V_{наст,t}$          | 175 201,500        |  |
| 10.  | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч | $V_{перерасчет1ЦК,t}$ | 158 034,192        |  |
| 11.  | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч                                | $СВНЦ_t$              | 3 008,12           |  |

$$Копл_{мощ, перерасчет,t} = \max(((899,548+1,674) - (260,272 + 335,574));0) / (556845,935 - (223610,243 + 175201,5))$$

$$Копл_{мощ, перерасчет,t} = 0,0019323413252241$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1234,4 + (920505,86 * 0,0019323413252241)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 3013,13 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет1ЦК,t} = (3013,13 - 3008,12) * 158034,192 = 791751,3 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((3013,13 - 3008,12) * 158034,192) / 161148,192 = 4,91 \text{ р/МВт*ч}$$

**Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) ОКТЯБРЬ 2020 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) СЕНТЯБРЬ 2021 года, руб/МВт\*ч.**

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{93,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * K_{опл,мощ,перерасчет,t})$$

|      | Показатель  | Условное обозначение   | Значение           | Примечание   |
|------|---|------------------------|--------------------|--|
| 1.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч   | $СВНЦ_{93,t}$          | 1 083,75           | Данные АО "АТС"  |
| 2.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт   | $СВНЦ_{мощ,t}$         | 945 660,08         | Данные АО "АТС"  |
| 3.   | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт  | $P_{пикАТС,t}$         | 929,655            | Данные АО "АТС"  |
| 4.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт   | $P_{покРР,t}$          | 1,323              | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
| 5.   | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:                              | $P_{2-6,t}$            | <b>243,606</b>     | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.  |
| 5.1. | Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории за предыдущий расчетный период (t), МВт:  | $P_{2,t}$              | 0,152              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток $K_m$ |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:   |                        |                    |  |
|      | день  | $K_{м,2зон,день}$      | 0,00415660985      | Данные АО "АТС"  |
|      | ночь  | $K_{м,2зон,ночь}$      | 0,00000000000      |  |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:   |                        |                    |  |
|      | ночь  | $K_{м,3зон,ночь}$      | 0,00000000000      |  |
|      | полупик   | $K_{м,3зон,полупик}$   | 0,00139472949      |  |
|      | пик   | $K_{м,3зон,пик}$       | 0,00976659605      |  |
| 5.2. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт  | $P_{3,t}$              | 129,362            | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
| 5.3. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт   | $P_{4,t}$              | 102,217            |  |
| 5.4. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт   | $P_{5,t}$              | 11,875             |  |
| 5.5. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт  | $P_{6,t}$              | 0,000              |  |
| 6.   | Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | $P_{наст,t}$           | 351,230            |  |
| 7.   | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | $V_{покОРЭиРР,t}$      | <b>591 886,171</b> | Сумма п.7.1.( $V_{покОРЭ}$ ) и п.7.2.( $V_{покРР}$ )   |
| 7.1. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | $V_{покОРЭ,t}$         | 590 890,923        | Данные АО "АТС"  |
| 7.2. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч  | $V_{покРР,t}$          | 995,248            | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
| 8.   | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:                     | $V_{2-6,t}$            | <b>205 153,954</b> | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.  |
| 8.1. | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч   | $V_{2,t}$              | 58,184             | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток   |
|      | для 2-х зон суток:  |                        | 24,363             | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
|      | день  | $V_{2з,2зон,день}$     | 8,886              |  |
|      | ночь  | $V_{2з,2зон,ночь}$     | 15,477             |  |
|      | для 3-х зон суток:  |                        | 33,821             |  |
|      | ночь  | $V_{2з,3зон,ночь}$     | 13,814             |  |
|      | полупик   | $V_{2з,3зон,полупик}$  | 9,582              |  |
|      | пик   | $V_{2з,3зон,пик}$      | 10,425             |  |
| 8.2. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | $V_{3,t}$              | 109 472,546        | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"  |
| 8.3. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч                                      | $V_{4,t}$              | 87 387,741         |  |
| 8.4. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | $V_{5,t}$              | 8 235,483          |  |
| 8.5. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | $V_{6,t}$              | 0,000              |  |
| 9.   | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | $V_{наст,t}$           | 176 174,900        |  |
| 10.  | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч | $V_{перерасчет,1ЦК,t}$ | 210 557,317        |  |
| 11.  | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч                                | $СВНЦ_t$               | 2 595,66           |  |

$$K_{опл,мощ,перерасчет,t} = \max(((929,655 + 1,323) - (243,606 + 351,230)); 0) / (591886,171 - (205153,954 + 176174,9))$$

$$K_{опл,мощ,перерасчет,t} = 0,0015964394151166$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1083,75 + (945660,08 * 0,0015964394151166)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 2593,44 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет,1ЦК,t} = (2593,44 - 2595,66) * 210557,317 = -467437,24 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((2593,44 - 2595,66) * 210557,317) / 161148,192 = -2,9 \text{ р/МВт*ч}$$

**Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) ДЕКАБРЬ 2020 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) СЕНТЯБРЬ 2021 года, руб/МВт\*ч.**

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{93,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * K_{опл,мощ,перерасчет,t})$$

|      | Показатель  | Условное обозначение          | Значение           | Примечание  |
|------|---|-------------------------------|--------------------|---|
| 1.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч   | СВНЦ <sub>93,t</sub>          | 1 213,92           | Данные АО "АТС"   |
| 2.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт   | СВНЦ <sub>мощ,t</sub>         | 843 642,01         | Данные АО "АТС"   |
| 3.   | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт  | P <sub>пикАТС,t</sub>         | 1 224,105          | Данные АО "АТС"   |
| 4.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт   | P <sub>покрРР,t</sub>         | 4,785              | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.   | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:                              | P <sub>2-6,t</sub>            | <b>263,210</b>     | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.   |
| 5.1. | Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории за предыдущий расчетный период (t), МВт:  | P <sub>2,t</sub>              | 0,291              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub> |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:   |                               |                    |   |
|      | день  | K <sub>м,2зона,день</sub>     | 0,00422537043      | Данные АО "АТС"   |
|      | ночь  | K <sub>м,2зона,ночь</sub>     | 0,00000000000      |   |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:   |                               |                    |   |
|      | ночь  | K <sub>м,3зона,ночь</sub>     | 0,00000000000      |   |
|      | полупик   | K <sub>м,3зона,полупик</sub>  | 0,00144029101      |   |
|      | пик   | K <sub>м,3зона,пик</sub>      | 0,01056841634      |   |
| 5.2. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт  | P <sub>3,t</sub>              | 167,056            | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 5.3. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт   | P <sub>4,t</sub>              | 84,569             |   |
| 5.4. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт   | P <sub>5,t</sub>              | 11,294             |   |
| 5.5. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт  | P <sub>6,t</sub>              | 0,000              |   |
| 6.   | Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | P <sub>наст,t</sub>           | 360,141            |   |
| 7.   | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | V <sub>покрОРЭиРР,t</sub>     | <b>797 118,749</b> | Сумма п.7.1.(V <sub>покрОРЭ</sub> ) и п.7.2.(V <sub>покрРР</sub> )  |
| 7.1. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | V <sub>покрОРЭ,t</sub>        | 793 556,274        | Данные АО "АТС"   |
| 7.2. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч  | V <sub>покрРР,t</sub>         | 3 562,475          | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
| 8.   | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:                     | V <sub>2-6,t</sub>            | <b>237 878,803</b> | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.   |
| 8.1. | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>2,t</sub>              | 87,599             | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток  |
|      | для 2-х зон суток:  |                               |                    |   |
|      | день  | V <sub>2з,2зона,день</sub>    | 28,312             | Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"   |
|      | ночь  | V <sub>2з,2зона,ночь</sub>    | 11,880             |   |
|      | для 3-х зон суток:  |                               |                    |   |
|      | ночь  | V <sub>2з,3зона,ночь</sub>    | 16,432             |   |
|      | полупик   | V <sub>2з,3зона,полупик</sub> | 59,287             |   |
|      | пик   | V <sub>2з,3зона,пик</sub>     | 20,303             |   |
| 8.2. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>3,t</sub>              | 135 882,843        |   |
| 8.3. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч                                      | V <sub>4,t</sub>              | 93 779,897         |   |
| 8.4. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>5,t</sub>              | 8 128,464          |   |
| 8.5. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>6,t</sub>              | 0,000              |   |
| 9.   | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | V <sub>наст,t</sub>           | 193 695,000        | Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ   |
| 10.  | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч | V <sub>перерасчет1ЦК,t</sub>  | 365 544,946        |   |
| 11.  | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч                                | СВНЦ <sub>t</sub>             | 2 611,64           |   |

$$K_{опл,мощ,перерасчет,t} = \max(((1224,105+4,785) - (263,21 + 360,141));0) / (797118,749 - (237878,803 + 193695))$$

$$K_{опл,мощ,перерасчет,t} = 0,00165653774351458$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1213,92 + (843642,01 * 0,00165653774351458)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 2611,44 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет1ЦК,t} = (2611,44 - 2611,64) * 365544,946 = -73108,99 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((2611,44 - 2611,64) * 365544,946) / 161148,192 = -0,45 \text{ р/МВт*ч}$$