

Расчет фактических предельных уровней нерегулируемых цен на розничных рынках электрической энергии (мощности) для потребителей АО "Новосибирскэнергосбыт"

Январь 2025 Новосибирская область

| Группы потребителей/ Уровень напряжения | Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт | | | | | | |
|--|--|---|---|---|--|---|--|
| | Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию(мощность) на оптовом рынке | Плата за услуги по передаче электрической энергии | Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, определяется согласно п. 9(1) Правил определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПП РФ от 29.12.2011 г. № 1179 | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям | Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках | Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках |
| | руб./МВтч | руб./МВтч | руб./МВтч | руб./МВтч | руб./МВтч | руб./МВтч | руб./МВтч |

Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории

| | | | | | | | |
|-------|---------|----------|------|--------|------|----------|--|
| ВН | 2935,02 | 1 580,09 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 5 060,29 | 5060,29 = 2935,02 + 1580,09 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| СН-I | 2935,02 | 2 141,58 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 5 621,78 | 5621,78 = 2935,02 + 2141,58 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| СН-II | 2935,02 | 2 359,58 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 5 839,78 | 5839,78 = 2935,02 + 2359,58 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| НН | 2935,02 | 2 886,33 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 6 366,53 | 6366,53 = 2935,02 + 2886,33 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |

Организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях (согласно п.2 Правил определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1179)

В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозируемом балансе

| | | | | | | | |
|-------|---------|------|------|--------|------|----------|--|
| ВН-НН | 2935,02 | 0,00 | 4,81 | 282,97 | 3,38 | 3 226,18 | 3226,18 = 2935,02 + 282,97 + 4,81 + 3,38 |
| ВН-НН | 2935,02 | 0,00 | 4,81 | 184,72 | 3,38 | 3 127,93 | 3127,93 = 2935,02 + 184,72 + 4,81 + 3,38 |

Потребители, приобретающие электрическую энергию по договору купли-продажи (т.е. оплачивают услуги по передаче напрямую сетевой организации)

| | | | | | | | |
|-------|---------|------|------|--------|------|----------|---|
| ВН-НН | 2935,02 | 0,00 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 3 480,20 | 3480,2 = 2935,02 + 0 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
|-------|---------|------|------|--------|------|----------|---|

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории

| Цены, дифференцированные по трем зонам суток: | | | | | | | |
|--|----------|----------|------|--------|------|-----------|---|
| ночная зона | | | | | | | |
| ВН | 1 606,87 | 1 580,09 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 3 732,14 | 3732,14 = 1606,87 + 1580,09 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| СН-I | 1 606,87 | 2 141,58 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 4 293,63 | 4293,63 = 1606,87 + 2141,58 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| СН-II | 1 606,87 | 2 359,58 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 4 511,63 | 4511,63 = 1606,87 + 2359,58 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| НН | 1 606,87 | 2 886,33 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 5 038,38 | 5038,38 = 1606,87 + 2886,33 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| полупиковая зона | | | | | | | |
| ВН | 3 079,09 | 1 580,09 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 5 204,26 | 5204,26 = 3079,09 + 1580,09 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| СН-I | 3 079,09 | 2 141,58 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 5 765,85 | 5765,85 = 3079,09 + 2141,58 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| СН-II | 3 079,09 | 2 359,58 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 5 983,85 | 5983,85 = 3079,09 + 2359,58 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| НН | 3 079,09 | 2 886,33 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 6 510,60 | 6510,6 = 3079,09 + 2886,33 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| пиковая зона | | | | | | | |
| ВН | 8 157,56 | 1 580,09 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 10 282,83 | 10282,83 = 8157,56 + 1580,09 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| СН-I | 8 157,56 | 2 141,58 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 10 844,32 | 10844,32 = 8157,56 + 2141,58 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| СН-II | 8 157,56 | 2 359,58 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 11 062,32 | 11062,32 = 8157,56 + 2359,58 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| НН | 8 157,56 | 2 886,33 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 11 589,07 | 11589,07 = 8157,56 + 2886,33 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| Цены, дифференцированные по двум зонам суток: | | | | | | | |
| ночная зона | | | | | | | |
| ВН | 1 606,87 | 1 580,09 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 3 732,14 | 3732,14 = 1606,87 + 1580,09 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| СН-I | 1 606,87 | 2 141,58 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 4 293,63 | 4293,63 = 1606,87 + 2141,58 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| СН-II | 1 606,87 | 2 359,58 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 4 511,63 | 4511,63 = 1606,87 + 2359,58 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| НН | 1 606,87 | 2 886,33 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 5 038,38 | 5038,38 = 1606,87 + 2886,33 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| дневная зона | | | | | | | |
| ВН | 5 277,44 | 1 580,09 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 7 402,71 | 7402,71 = 5277,44 + 1580,09 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| СН-I | 5 277,44 | 2 141,58 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 7 964,20 | 7964,2 = 5277,44 + 2141,58 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| СН-II | 5 277,44 | 2 359,58 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 8 182,20 | 8182,2 = 5277,44 + 2359,58 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |
| НН | 5 277,44 | 2 886,33 | 4,81 | 536,99 | 3,38 | 8 708,95 | 8708,95 = 5277,44 + 2886,33 + 536,99 + 4,81 + 3,38 |

Предельные уровни нерегулируемых цен для бездоговорного потребления, (согласно п.84 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии и мощности, утв. ПП РФ от 04.05.2012 № 442)

| | | | | | | | |
|-----------|----------|----------|------|--------|------|----------|--|
| ВН | 2 935,02 | 1 580,09 | 4,81 | 282,97 | 3,38 | 4 806,27 | 4806,27 = 2935,02 + 1580,09 + 282,97 + 4,81 + 3,38 |
| СН-I | 2 935,02 | 2 141,58 | 4,81 | 282,97 | 3,38 | 5 367,76 | 5367,76 = 2935,02 + 2141,58 + 282,97 + 4,81 + 3,38 |
| СН-II | 2 935,02 | 2 359,58 | 4,81 | 282,97 | 3,38 | 5 585,76 | 5585,76 = 2935,02 + 2359,58 + 282,97 + 4,81 + 3,38 |
| НН | 2 935,02 | 2 886,33 | 4,81 | 282,97 | 3,38 | 6 112,51 | 6112,51 = 2935,02 + 2886,33 + 282,97 + 4,81 + 3,38 |
| от шин ВН | 2 935,02 | 1 381,59 | 4,81 | 282,97 | 3,38 | 4 607,77 | 4607,77 = 2935,02 + 1381,59 + 282,97 + 4,81 + 3,38 |

Справочно:

| | | | | | | | |
|--|------------------|--|-----------|----------|--|--|--|
| Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходящиеся на единицу электрической энергии (определяется и публикуется гарантирующим поставщиком не позднее 15 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет), руб./МВтч | | | | | | | |
| 2935,02 | | | | | | | |
| Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интегральным учетом при наличии зональных счетчиков. (определяется и публикуется коммерческим оператором АО "АТС" не позднее 10 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет. Рассчитывается согласно Приложению №16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка): | | | | | | | |
| дифференцированная по трем зонам суток: | | | | | | | |
| | ночная зона | | руб./МВтч | 1 606,87 | | | |
| | полупиковая зона | | руб./МВтч | 3 079,09 | | | |
| | пиковая зона | | руб./МВтч | 8 157,56 | | | |
| дифференцированная по двум зонам суток: | | | | | | | |
| | ночная зона | | руб./МВтч | 1 606,87 | | | |
| | дневная зона | | руб./МВтч | 5 277,44 | | | |