

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

| Декабрь 2025 Новосибирская область | | Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт | | | | | |
|--|--|---|---|---|--|---|--|
| Группы потребителей/ Уровень напряжения | 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 | 3325,98 | 1 845,92 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 5 901,15 | $5901,15 = 3325,98 + 1845,92 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| СН-I | 3325,98 | 2 300,69 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 6 355,92 | $6355,92 = 3325,98 + 2300,69 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| СН-II | 3325,98 | 2 730,67 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 6 785,90 | $6785,9 = 3325,98 + 2730,67 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| НН | 3325,98 | 3 502,67 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 7 557,90 | $7557,9 = 3325,98 + 3502,67 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |

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 прогнозном балансе | | | | | | | |
|---|---------|------|------|--------|------|----------|--|
| ВН-НН | 3325,98 | 0,00 | 5,36 | 282,97 | 3,75 | 3 618,06 | $3618,06 = 3325,98 + 282,97 + 5,36 + 3,75$ |
| В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе | | | | | | | |
| ВН-НН | 3325,98 | 0,00 | 5,36 | 426,69 | 3,75 | 3 761,78 | $3761,78 = 3325,98 + 426,69 + 5,36 + 3,75$ |

| Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории | | | | | | | |
|---|----------|----------|------|--------|------|-----------|---|
| Цены, дифференцированные по трем зонам суток: | | | | | | | |
| ночная зона | | | | | | | |
| ВН | 1 836,24 | 1 845,92 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 4 411,41 | $4411,41 = 1836,24 + 1845,92 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| СН-I | 1 836,24 | 2 300,69 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 4 866,18 | $4866,18 = 1836,24 + 2300,69 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| СН-II | 1 836,24 | 2 730,67 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 5 296,16 | $5296,16 = 1836,24 + 2730,67 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| НН | 1 836,24 | 3 502,67 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 6 068,16 | $6068,16 = 1836,24 + 3502,67 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| полупиковая зона | | | | | | | |
| ВН | 3 477,45 | 1 845,92 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 6 052,62 | $6052,62 = 3477,45 + 1845,92 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| СН-I | 3 477,45 | 2 300,69 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 6 507,39 | $6507,39 = 3477,45 + 2300,69 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| СН-II | 3 477,45 | 2 730,67 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 6 937,37 | $6937,37 = 3477,45 + 2730,67 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| НН | 3 477,45 | 3 502,67 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 7 709,37 | $7709,37 = 3477,45 + 3502,67 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| пиковая зона | | | | | | | |
| ВН | 9 333,22 | 1 845,92 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 11 908,39 | $11908,39 = 9333,22 + 1845,92 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| СН-I | 9 333,22 | 2 300,69 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 12 363,16 | $12363,16 = 9333,22 + 2300,69 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| СН-II | 9 333,22 | 2 730,67 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 12 793,14 | $12793,14 = 9333,22 + 2730,67 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| НН | 9 333,22 | 3 502,67 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 13 565,14 | $13565,14 = 9333,22 + 3502,67 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| Цены, дифференцированные по двум зонам суток: | | | | | | | |
| ночная зона | | | | | | | |
| ВН | 1 836,24 | 1 845,92 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 4 411,41 | $4411,41 = 1836,24 + 1845,92 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| СН-I | 1 836,24 | 2 300,69 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 4 866,18 | $4866,18 = 1836,24 + 2300,69 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| СН-II | 1 836,24 | 2 730,67 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 5 296,16 | $5296,16 = 1836,24 + 2730,67 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| НН | 1 836,24 | 3 502,67 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 6 068,16 | $6068,16 = 1836,24 + 3502,67 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| дневная зона | | | | | | | |
| ВН | 6 035,51 | 1 845,92 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 8 610,68 | $8610,68 = 6035,51 + 1845,92 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| СН-I | 6 035,51 | 2 300,69 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 9 065,45 | $9065,45 = 6035,51 + 2300,69 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| СН-II | 6 035,51 | 2 730,67 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 9 495,43 | $9495,43 = 6035,51 + 2730,67 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |
| НН | 6 035,51 | 3 502,67 | 5,36 | 720,14 | 3,75 | 10 267,43 | $10267,43 = 6035,51 + 3502,67 + 720,14 + 5,36 + 3,75$ |

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

3325,98
Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с нитегральным учетом при наличии зонах 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 | 1 836,24 | |
| полупиковая зона | руб./МВтч | 3 477,45 | |
| пиковая зона | руб./МВтч | 9 333,22 | |
| дифференцированная по двум зонам суток: | | | |
| ночная зона | руб./МВтч | 1 836,24 | |
| дневная зона | руб./МВтч | 6 035,51 | |