

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

Март 2021

Новосибирская область

| Группы потребителей/ Уровень напряжения | Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию(мощность) на оптовом рынке | Плата за услуги по передаче электрической энергии, утв. приказом ДТ НСО от 29.12.2020 г. № 665-ЭЭ | 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 | Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт | | |
|---|--|---|---|---|---|--|
| | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 24.12.2020 г. № 656-ЭЭ | 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 |
| Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории | | | | | | |
| ВН | 1973,00 | 1 162,07 | 3,87 | 380,07 | 3 519,01 | 3519,01 = 1973 + 1162,07 + 380,07 + 3,87 |
| СН-I | 1973,00 | 1 603,82 | 3,87 | 380,07 | 3 960,76 | 3960,76 = 1973 + 1603,82 + 380,07 + 3,87 |
| СН-II | 1973,00 | 1 663,10 | 3,87 | 380,07 | 4 020,04 | 4020,04 = 1973 + 1663,1 + 380,07 + 3,87 |
| НН | 1973,00 | 1 932,55 | 3,87 | 380,07 | 4 289,49 | 4289,49 = 1973 + 1932,55 + 380,07 + 3,87 |

| 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 | 1973,00 | 0,00 | 3,87 | 109,08 | 2 085,95 | 2085,95 = 1973 + 109,08 + 3,87 |
| В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе | | | | | | |
| ВН-НН | 1973,00 | 0,00 | 3,87 | 135,03 | 2 111,90 | 2111,9 = 1973 + 135,03 + 3,87 |

| Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории | | | | | | |
|---|----------|----------|------|--------|----------|---|
| Цены, дифференцированные по трем зонам суток: | | | | | | |
| ночная зона | | | | | | |
| ВН | 937,29 | 1 162,07 | 3,87 | 380,07 | 2 483,30 | 2483,3 = 937,29 + 1162,07 + 380,07 + 3,87 |
| СН-I | 937,29 | 1 603,82 | 3,87 | 380,07 | 2 925,05 | 2925,05 = 937,29 + 1603,82 + 380,07 + 3,87 |
| СН-II | 937,29 | 1 663,10 | 3,87 | 380,07 | 2 984,33 | 2984,33 = 937,29 + 1663,1 + 380,07 + 3,87 |
| НН | 937,29 | 1 932,55 | 3,87 | 380,07 | 3 253,78 | 3253,78 = 937,29 + 1932,55 + 380,07 + 3,87 |
| полудневная зона | | | | | | |
| ВН | 2 106,11 | 1 162,07 | 3,87 | 380,07 | 3 652,12 | 3652,12 = 2106,11 + 1162,07 + 380,07 + 3,87 |
| СН-I | 2 106,11 | 1 603,82 | 3,87 | 380,07 | 4 093,87 | 4093,87 = 2106,11 + 1603,82 + 380,07 + 3,87 |
| СН-II | 2 106,11 | 1 663,10 | 3,87 | 380,07 | 4 153,15 | 4153,15 = 2106,11 + 1663,1 + 380,07 + 3,87 |
| НН | 2 106,11 | 1 932,55 | 3,87 | 380,07 | 4 422,60 | 4422,6 = 2106,11 + 1932,55 + 380,07 + 3,87 |
| пиковая зона | | | | | | |
| ВН | 7 080,35 | 1 162,07 | 3,87 | 380,07 | 8 626,36 | 8626,36 = 7080,35 + 1162,07 + 380,07 + 3,87 |
| СН-I | 7 080,35 | 1 603,82 | 3,87 | 380,07 | 9 068,11 | 9068,11 = 7080,35 + 1603,82 + 380,07 + 3,87 |
| СН-II | 7 080,35 | 1 663,10 | 3,87 | 380,07 | 9 127,39 | 9127,39 = 7080,35 + 1663,1 + 380,07 + 3,87 |
| НН | 7 080,35 | 1 932,55 | 3,87 | 380,07 | 9 396,84 | 9396,84 = 7080,35 + 1932,55 + 380,07 + 3,87 |
| Цены, дифференцированные по двум зонам суток: | | | | | | |
| ночная зона | | | | | | |
| ВН | 937,29 | 1 162,07 | 3,87 | 380,07 | 2 483,30 | 2483,3 = 937,29 + 1162,07 + 380,07 + 3,87 |
| СН-I | 937,29 | 1 603,82 | 3,87 | 380,07 | 2 925,05 | 2925,05 = 937,29 + 1603,82 + 380,07 + 3,87 |
| СН-II | 937,29 | 1 663,10 | 3,87 | 380,07 | 2 984,33 | 2984,33 = 937,29 + 1663,1 + 380,07 + 3,87 |
| НН | 937,29 | 1 932,55 | 3,87 | 380,07 | 3 253,78 | 3253,78 = 937,29 + 1932,55 + 380,07 + 3,87 |
| дневная зона | | | | | | |
| ВН | 3 858,45 | 1 162,07 | 3,87 | 380,07 | 5 404,46 | 5404,46 = 3858,45 + 1162,07 + 380,07 + 3,87 |
| СН-I | 3 858,45 | 1 603,82 | 3,87 | 380,07 | 5 846,21 | 5846,21 = 3858,45 + 1603,82 + 380,07 + 3,87 |
| СН-II | 3 858,45 | 1 663,10 | 3,87 | 380,07 | 5 905,49 | 5905,49 = 3858,45 + 1663,1 + 380,07 + 3,87 |
| НН | 3 858,45 | 1 932,55 | 3,87 | 380,07 | 6 174,94 | 6174,94 = 3858,45 + 1932,55 + 380,07 + 3,87 |

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 | | | | | | |
| 1973,00 | | | | | | |
| Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интегральным учетом при наличии зонных 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 | 937,29 | | |
| | полудневная зона | | руб./МВтч | 2 106,11 | | |
| | пиковая зона | | руб./МВтч | 7 080,35 | | |
| дифференцированная по двум зонам суток: | | | | | | |
| | ночная зона | | руб./МВтч | 937,29 | | |
| | дневная зона | | руб./МВтч | 3 858,45 | | |