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

Октябрь 2026 **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	3 666,92	2 194,73	6,11	334,94	1,55	6 204,25	6204,25 = 3666,92 + 2194,73 + 334,94 + 6,11 + 1,55
СН-I	3 666,92	2 848,44	6,11	334,94	1,55	6 857,96	6857,96 = 3666,92 + 2848,44 + 334,94 + 6,11 + 1,55
СН-II	3 666,92	3 429,45	6,11	334,94	1,55	7 438,97	7438,97 = 3666,92 + 3429,45 + 334,94 + 6,11 + 1,55
НН	3 666,92	4 416,85	6,11	334,94	1,55	8 426,37	8426,37 = 3666,92 + 4416,85 + 334,94 + 6,11 + 1,55
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 непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе							
ВН-НН	3 666,92	0,00	6,11	1 073,42	1,55	4 748,00	4748 = 3666,92 + 1073,42 + 6,11 + 1,55
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе							
ВН-НН	3 666,92	0,00	6,11	309,47	1,55	3 984,05	3984,05 = 3666,92 + 309,47 + 6,11 + 1,55
Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории							
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:							
ночная зона							
ВН	1 872,69	2 194,73	6,11	334,94	1,55	4 410,02	4410,02 = 1872,69 + 2194,73 + 334,94 + 6,11 + 1,55
СН-I	1 872,69	2 848,44	6,11	334,94	1,55	5 063,73	5063,73 = 1872,69 + 2848,44 + 334,94 + 6,11 + 1,55
СН-II	1 872,69	3 429,45	6,11	334,94	1,55	5 644,74	5644,74 = 1872,69 + 3429,45 + 334,94 + 6,11 + 1,55
НН	1 872,69	4 416,85	6,11	334,94	1,55	6 632,14	6632,14 = 1872,69 + 4416,85 + 334,94 + 6,11 + 1,55
полупиковая зона							
ВН	3 838,43	2 194,73	6,11	334,94	1,55	6 375,76	6375,76 = 3838,43 + 2194,73 + 334,94 + 6,11 + 1,55
СН-I	3 838,43	2 848,44	6,11	334,94	1,55	7 029,47	7029,47 = 3838,43 + 2848,44 + 334,94 + 6,11 + 1,55
СН-II	3 838,43	3 429,45	6,11	334,94	1,55	7 610,48	7610,48 = 3838,43 + 3429,45 + 334,94 + 6,11 + 1,55
НН	3 838,43	4 416,85	6,11	334,94	1,55	8 597,88	8597,88 = 3838,43 + 4416,85 + 334,94 + 6,11 + 1,55
пиковая зона							
ВН	10 176,95	2 194,73	6,11	334,94	1,55	12 714,28	12714,28 = 10176,95 + 2194,73 + 334,94 + 6,11 + 1,55
СН-I	10 176,95	2 848,44	6,11	334,94	1,55	13 367,99	13367,99 = 10176,95 + 2848,44 + 334,94 + 6,11 + 1,55
СН-II	10 176,95	3 429,45	6,11	334,94	1,55	13 949,00	13949 = 10176,95 + 3429,45 + 334,94 + 6,11 + 1,55
НН	10 176,95	4 416,85	6,11	334,94	1,55	14 936,40	14936,4 = 10176,95 + 4416,85 + 334,94 + 6,11 + 1,55
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:							
ночная зона							
ВН	1 872,69	2 194,73	6,11	334,94	1,55	4 410,02	4410,02 = 1872,69 + 2194,73 + 334,94 + 6,11 + 1,55
СН-I	1 872,69	2 848,44	6,11	334,94	1,55	5 063,73	5063,73 = 1872,69 + 2848,44 + 334,94 + 6,11 + 1,55
СН-II	1 872,69	3 429,45	6,11	334,94	1,55	5 644,74	5644,74 = 1872,69 + 3429,45 + 334,94 + 6,11 + 1,55
НН	1 872,69	4 416,85	6,11	334,94	1,55	6 632,14	6632,14 = 1872,69 + 4416,85 + 334,94 + 6,11 + 1,55
дневная зона							
ВН	6 385,94	2 194,73	6,11	334,94	1,55	8 923,27	8923,27 = 6385,94 + 2194,73 + 334,94 + 6,11 + 1,55
СН-I	6 385,94	2 848,44	6,11	334,94	1,55	9 576,98	9576,98 = 6385,94 + 2848,44 + 334,94 + 6,11 + 1,55
СН-II	6 385,94	3 429,45	6,11	334,94	1,55	10 157,99	10157,99 = 6385,94 + 3429,45 + 334,94 + 6,11 + 1,55
НН	6 385,94	4 416,85	6,11	334,94	1,55	11 145,39	11145,39 = 6385,94 + 4416,85 + 334,94 + 6,11 + 1,55

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

3 666,92

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	1 872,69
полупиковая зона	руб./МВтч	3 838,43
пиковая зона	руб./МВтч	10 176,95
дифференцированная по двум зонам суток:		
ночная зона	руб./МВтч	1 872,69
дневная зона	руб./МВтч	6 385,94