

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

Октябрь 2020 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 30.12.2019 г. № 769-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 23.12.2019 г. № 751-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
<b>Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории</b>						
ВН	1794,69	1 162,07	5,75	536,65	3 499,16	3499,16 = 1794,69 + 1162,07 + 536,65 + 5,75
СН-I	1794,69	1 603,82	5,75	536,65	3 940,91	3940,91 = 1794,69 + 1603,82 + 536,65 + 5,75
СН-II	1794,69	1 663,10	5,75	536,65	4 000,19	4000,19 = 1794,69 + 1663,1 + 536,65 + 5,75
НН	1794,69	1 932,55	5,75	536,65	4 269,64	4269,64 = 1794,69 + 1932,55 + 536,65 + 5,75

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	1794,69	0,00	5,75	109,08	1 909,52	1909,52 = 1794,69 + 109,08 + 5,75
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	1794,69	0,00	5,75	190,76	1 991,20	1991,2 = 1794,69 + 190,76 + 5,75

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
<b>ночная зона</b>						
ВН	800,63	1 162,07	5,75	536,65	2 505,10	2505,1 = 800,63 + 1162,07 + 536,65 + 5,75
СН-I	800,63	1 603,82	5,75	536,65	2 946,85	2946,85 = 800,63 + 1603,82 + 536,65 + 5,75
СН-II	800,63	1 663,10	5,75	536,65	3 006,13	3006,13 = 800,63 + 1663,1 + 536,65 + 5,75
НН	800,63	1 932,55	5,75	536,65	3 275,58	3275,58 = 800,63 + 1932,55 + 536,65 + 5,75
<b>полудневная зона</b>						
ВН	1 969,95	1 162,07	5,75	536,65	3 674,42	3674,42 = 1969,95 + 1162,07 + 536,65 + 5,75
СН-I	1 969,95	1 603,82	5,75	536,65	4 116,17	4116,17 = 1969,95 + 1603,82 + 536,65 + 5,75
СН-II	1 969,95	1 663,10	5,75	536,65	4 175,45	4175,45 = 1969,95 + 1663,1 + 536,65 + 5,75
НН	1 969,95	1 932,55	5,75	536,65	4 444,90	4444,9 = 1969,95 + 1932,55 + 536,65 + 5,75
<b>пиковая зона</b>						
ВН	5 943,03	1 162,07	5,75	536,65	7 647,50	7647,5 = 5943,03 + 1162,07 + 536,65 + 5,75
СН-I	5 943,03	1 603,82	5,75	536,65	8 089,25	8089,25 = 5943,03 + 1603,82 + 536,65 + 5,75
СН-II	5 943,03	1 663,10	5,75	536,65	8 148,53	8148,53 = 5943,03 + 1663,1 + 536,65 + 5,75
НН	5 943,03	1 932,55	5,75	536,65	8 417,98	8417,98 = 5943,03 + 1932,55 + 536,65 + 5,75
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
<b>ночная зона</b>						
ВН	800,63	1 162,07	5,75	536,65	2 505,10	2505,1 = 800,63 + 1162,07 + 536,65 + 5,75
СН-I	800,63	1 603,82	5,75	536,65	2 946,85	2946,85 = 800,63 + 1603,82 + 536,65 + 5,75
СН-II	800,63	1 663,10	5,75	536,65	3 006,13	3006,13 = 800,63 + 1663,1 + 536,65 + 5,75
НН	800,63	1 932,55	5,75	536,65	3 275,58	3275,58 = 800,63 + 1932,55 + 536,65 + 5,75
<b>дневная зона</b>						
ВН	3 547,29	1 162,07	5,75	536,65	5 251,76	5251,76 = 3547,29 + 1162,07 + 536,65 + 5,75
СН-I	3 547,29	1 603,82	5,75	536,65	5 693,51	5693,51 = 3547,29 + 1603,82 + 536,65 + 5,75
СН-II	3 547,29	1 663,10	5,75	536,65	5 752,79	5752,79 = 3547,29 + 1663,1 + 536,65 + 5,75
НН	3 547,29	1 932,55	5,75	536,65	6 022,24	6022,24 = 3547,29 + 1932,55 + 536,65 + 5,75

**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						
1794,69						
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	800,63		
	полудневная зона		руб./МВтч	1 969,95		
	пиковая зона		руб./МВтч	5 943,03		
дифференцированная по двум зонам суток:						
	ночная зона		руб./МВтч	800,63		
	дневная зона		руб./МВтч	3 547,29		