

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

Февраль 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	2049,75	1 162,07	4,17	380,07	3 596,06	3596,06 = 2049,75 + 1162,07 + 380,07 + 4,17
СН-I	2049,75	1 603,82	4,17	380,07	4 037,81	4037,81 = 2049,75 + 1603,82 + 380,07 + 4,17
СН-II	2049,75	1 663,10	4,17	380,07	4 097,09	4097,09 = 2049,75 + 1663,1 + 380,07 + 4,17
НН	2049,75	1 932,55	4,17	380,07	4 366,54	4366,54 = 2049,75 + 1932,55 + 380,07 + 4,17

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 величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе						
ВН-НН	2049,75	0,00	4,17	109,08	2 163,00	2163 = 2049,75 + 109,08 + 4,17
В отношении величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе						
ВН-НН	2049,75	0,00	4,17	135,03	2 188,95	2188,95 = 2049,75 + 135,03 + 4,17

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории

Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	797,11	1 162,07	4,17	380,07	2 343,42	2343,42 = 797,11 + 1162,07 + 380,07 + 4,17
СН-I	797,11	1 603,82	4,17	380,07	2 785,17	2785,17 = 797,11 + 1603,82 + 380,07 + 4,17
СН-II	797,11	1 663,10	4,17	380,07	2 844,45	2844,45 = 797,11 + 1663,1 + 380,07 + 4,17
НН	797,11	1 932,55	4,17	380,07	3 113,90	3113,9 = 797,11 + 1932,55 + 380,07 + 4,17
полудневная зона						
ВН	2 197,56	1 162,07	4,17	380,07	3 743,87	3743,87 = 2197,56 + 1162,07 + 380,07 + 4,17
СН-I	2 197,56	1 603,82	4,17	380,07	4 185,62	4185,62 = 2197,56 + 1603,82 + 380,07 + 4,17
СН-II	2 197,56	1 663,10	4,17	380,07	4 244,90	4244,9 = 2197,56 + 1663,1 + 380,07 + 4,17
НН	2 197,56	1 932,55	4,17	380,07	4 514,35	4514,35 = 2197,56 + 1932,55 + 380,07 + 4,17
пиковая зона						
ВН	6 902,58	1 162,07	4,17	380,07	8 448,89	8448,89 = 6902,58 + 1162,07 + 380,07 + 4,17
СН-I	6 902,58	1 603,82	4,17	380,07	8 890,64	8890,64 = 6902,58 + 1603,82 + 380,07 + 4,17
СН-II	6 902,58	1 663,10	4,17	380,07	8 949,92	8949,92 = 6902,58 + 1663,1 + 380,07 + 4,17
НН	6 902,58	1 932,55	4,17	380,07	9 219,37	9219,37 = 6902,58 + 1932,55 + 380,07 + 4,17
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	797,11	1 162,07	4,17	380,07	2 343,42	2343,42 = 797,11 + 1162,07 + 380,07 + 4,17
СН-I	797,11	1 603,82	4,17	380,07	2 785,17	2785,17 = 797,11 + 1603,82 + 380,07 + 4,17
СН-II	797,11	1 663,10	4,17	380,07	2 844,45	2844,45 = 797,11 + 1663,1 + 380,07 + 4,17
НН	797,11	1 932,55	4,17	380,07	3 113,90	3113,9 = 797,11 + 1932,55 + 380,07 + 4,17
дневная зона						
ВН	3 933,62	1 162,07	4,17	380,07	5 479,93	5479,93 = 3933,62 + 1162,07 + 380,07 + 4,17
СН-I	3 933,62	1 603,82	4,17	380,07	5 921,68	5921,68 = 3933,62 + 1603,82 + 380,07 + 4,17
СН-II	3 933,62	1 663,10	4,17	380,07	5 980,96	5980,96 = 3933,62 + 1663,1 + 380,07 + 4,17
НН	3 933,62	1 932,55	4,17	380,07	6 250,41	6250,41 = 3933,62 + 1932,55 + 380,07 + 4,17

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			
2049,75			
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	797,11	
полудневная зона	руб./МВтч	2 197,56	
пиковая зона	руб./МВтч	6 902,58	
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона	руб./МВтч	797,11	
дневная зона	руб./МВтч	3 933,62	