

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

Август 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
Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории						
ВН	1774,27	1 162,07	6,53	536,65	3 479,52	3479,52 = 1774,27 + 1162,07 + 536,65 + 6,53
СН-I	1774,27	1 603,82	6,53	536,65	3 921,27	3921,27 = 1774,27 + 1603,82 + 536,65 + 6,53
СН-II	1774,27	1 663,10	6,53	536,65	3 980,55	3980,55 = 1774,27 + 1663,1 + 536,65 + 6,53
НН	1774,27	1 932,55	6,53	536,65	4 250,00	4250 = 1774,27 + 1932,55 + 536,65 + 6,53

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 прогнозом балансе						
ВН-НН	1774,27	0,00	6,53	109,08	1 889,88	1889,88 = 1774,27 + 109,08 + 6,53
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе						
ВН-НН	1774,27	0,00	6,53	190,76	1 971,56	1971,56 = 1774,27 + 190,76 + 6,53

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	911,93	1 162,07	6,53	536,65	2 617,18	2617,18 = 911,93 + 1162,07 + 536,65 + 6,53
СН-I	911,93	1 603,82	6,53	536,65	3 058,93	3058,93 = 911,93 + 1603,82 + 536,65 + 6,53
СН-II	911,93	1 663,10	6,53	536,65	3 118,21	3118,21 = 911,93 + 1663,1 + 536,65 + 6,53
НН	911,93	1 932,55	6,53	536,65	3 387,66	3387,66 = 911,93 + 1932,55 + 536,65 + 6,53
полудневная зона						
ВН	1 913,36	1 162,07	6,53	536,65	3 618,61	3618,61 = 1913,36 + 1162,07 + 536,65 + 6,53
СН-I	1 913,36	1 603,82	6,53	536,65	4 060,36	4060,36 = 1913,36 + 1603,82 + 536,65 + 6,53
СН-II	1 913,36	1 663,10	6,53	536,65	4 119,64	4119,64 = 1913,36 + 1663,1 + 536,65 + 6,53
НН	1 913,36	1 932,55	6,53	536,65	4 389,09	4389,09 = 1913,36 + 1932,55 + 536,65 + 6,53
пиковая зона						
ВН	5 020,53	1 162,07	6,53	536,65	6 725,78	6725,78 = 5020,53 + 1162,07 + 536,65 + 6,53
СН-I	5 020,53	1 603,82	6,53	536,65	7 167,53	7167,53 = 5020,53 + 1603,82 + 536,65 + 6,53
СН-II	5 020,53	1 663,10	6,53	536,65	7 226,81	7226,81 = 5020,53 + 1663,1 + 536,65 + 6,53
НН	5 020,53	1 932,55	6,53	536,65	7 496,26	7496,26 = 5020,53 + 1932,55 + 536,65 + 6,53
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	911,93	1 162,07	6,53	536,65	2 617,18	2617,18 = 911,93 + 1162,07 + 536,65 + 6,53
СН-I	911,93	1 603,82	6,53	536,65	3 058,93	3058,93 = 911,93 + 1603,82 + 536,65 + 6,53
СН-II	911,93	1 663,10	6,53	536,65	3 118,21	3118,21 = 911,93 + 1663,1 + 536,65 + 6,53
НН	911,93	1 932,55	6,53	536,65	3 387,66	3387,66 = 911,93 + 1932,55 + 536,65 + 6,53
дневная зона						
ВН	3 316,91	1 162,07	6,53	536,65	5 022,16	5022,16 = 3316,91 + 1162,07 + 536,65 + 6,53
СН-I	3 316,91	1 603,82	6,53	536,65	5 463,91	5463,91 = 3316,91 + 1603,82 + 536,65 + 6,53
СН-II	3 316,91	1 663,10	6,53	536,65	5 523,19	5523,19 = 3316,91 + 1663,1 + 536,65 + 6,53
НН	3 316,91	1 932,55	6,53	536,65	5 792,64	5792,64 = 3316,91 + 1932,55 + 536,65 + 6,53

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						
1774,27						
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	911,93		
	полудневная зона		руб./МВтч	1 913,36		
	пиковая зона		руб./МВтч	5 020,53		
дифференцированная по двум зонам суток:						
	ночная зона		руб./МВтч	911,93		
	дневная зона		руб./МВтч	3 316,91		