

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

Июнь 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	1979,80	1 162,07	4,19	380,07	3 526,13	3526,13 = 1979,8 + 1162,07 + 380,07 + 4,19
СН-I	1979,80	1 603,82	4,19	380,07	3 967,88	3967,88 = 1979,8 + 1603,82 + 380,07 + 4,19
СН-II	1979,80	1 663,10	4,19	380,07	4 027,16	4027,16 = 1979,8 + 1663,1 + 380,07 + 4,19
НН	1979,80	1 932,55	4,19	380,07	4 296,61	4296,61 = 1979,8 + 1932,55 + 380,07 + 4,19
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 прогнозном балансе						
ВН-НН	1979,80	0,00	4,19	109,08	2 093,07	2093,07 = 1979,8 + 109,08 + 4,19
В отношении величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	1979,80	0,00	4,19	135,03	2 119,02	2119,02 = 1979,8 + 135,03 + 4,19
Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	839,68	1 162,07	4,19	380,07	2 386,01	2386,01 = 839,68 + 1162,07 + 380,07 + 4,19
СН-I	839,68	1 603,82	4,19	380,07	2 827,76	2827,76 = 839,68 + 1603,82 + 380,07 + 4,19
СН-II	839,68	1 663,10	4,19	380,07	2 887,04	2887,04 = 839,68 + 1663,1 + 380,07 + 4,19
НН	839,68	1 932,55	4,19	380,07	3 156,49	3156,49 = 839,68 + 1932,55 + 380,07 + 4,19
полудневная зона						
ВН	2 204,45	1 162,07	4,19	380,07	3 750,78	3750,78 = 2204,45 + 1162,07 + 380,07 + 4,19
СН-I	2 204,45	1 603,82	4,19	380,07	4 192,53	4192,53 = 2204,45 + 1603,82 + 380,07 + 4,19
СН-II	2 204,45	1 663,10	4,19	380,07	4 251,81	4251,81 = 2204,45 + 1663,1 + 380,07 + 4,19
НН	2 204,45	1 932,55	4,19	380,07	4 521,26	4521,26 = 2204,45 + 1932,55 + 380,07 + 4,19
пиковая зона						
ВН	6 271,45	1 162,07	4,19	380,07	7 817,78	7817,78 = 6271,45 + 1162,07 + 380,07 + 4,19
СН-I	6 271,45	1 603,82	4,19	380,07	8 259,53	8259,53 = 6271,45 + 1603,82 + 380,07 + 4,19
СН-II	6 271,45	1 663,10	4,19	380,07	8 318,81	8318,81 = 6271,45 + 1663,1 + 380,07 + 4,19
НН	6 271,45	1 932,55	4,19	380,07	8 588,26	8588,26 = 6271,45 + 1932,55 + 380,07 + 4,19
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	839,68	1 162,07	4,19	380,07	2 386,01	2386,01 = 839,68 + 1162,07 + 380,07 + 4,19
СН-I	839,68	1 603,82	4,19	380,07	2 827,76	2827,76 = 839,68 + 1603,82 + 380,07 + 4,19
СН-II	839,68	1 663,10	4,19	380,07	2 887,04	2887,04 = 839,68 + 1663,1 + 380,07 + 4,19
НН	839,68	1 932,55	4,19	380,07	3 156,49	3156,49 = 839,68 + 1932,55 + 380,07 + 4,19
дневная зона						
ВН	3 917,63	1 162,07	4,19	380,07	5 463,96	5463,96 = 3917,63 + 1162,07 + 380,07 + 4,19
СН-I	3 917,63	1 603,82	4,19	380,07	5 905,71	5905,71 = 3917,63 + 1603,82 + 380,07 + 4,19
СН-II	3 917,63	1 663,10	4,19	380,07	5 964,99	5964,99 = 3917,63 + 1663,1 + 380,07 + 4,19
НН	3 917,63	1 932,55	4,19	380,07	6 234,44	6234,44 = 3917,63 + 1932,55 + 380,07 + 4,19
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						
1979,80						
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	839,68		
	полудневная зона		руб./МВтч	2 204,45		
	пиковая зона		руб./МВтч	6 271,45		
дифференцированная по двум зонам суток:						
	ночная зона		руб./МВтч	839,68		
	дневная зона		руб./МВтч	3 917,63		