

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

Август 2022		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	2245,20	1 293,68	7,25	448,64	3 994,77	$3994,77 = 2245,2 + 1293,68 + 448,64 + 7,25$
СН-I	2245,20	1 785,18	7,25	448,64	4 486,27	$4486,27 = 2245,2 + 1785,18 + 448,64 + 7,25$
СН-II	2245,20	1 865,94	7,25	448,64	4 567,03	$4567,03 = 2245,2 + 1865,94 + 448,64 + 7,25$
НН	2245,20	2 157,28	7,25	448,64	4 858,37	$4858,37 = 2245,2 + 2157,28 + 448,64 + 7,25$

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 неперевышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе						
ВН-НН	2245,20	0,00	7,25	128,46	2 380,91	$2380,91 = 2245,2 + 128,46 + 7,25$
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе						
ВН-НН	2245,20	0,00	7,25	164,68	2 417,13	$2417,13 = 2245,2 + 164,68 + 7,25$

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	1 131,65	1 293,68	7,25	448,64	2 881,22	$2881,22 = 1131,65 + 1293,68 + 448,64 + 7,25$
СН-I	1 131,65	1 785,18	7,25	448,64	3 372,72	$3372,72 = 1131,65 + 1785,18 + 448,64 + 7,25$
СН-II	1 131,65	1 865,94	7,25	448,64	3 453,48	$3453,48 = 1131,65 + 1865,94 + 448,64 + 7,25$
НН	1 131,65	2 157,28	7,25	448,64	3 744,82	$3744,82 = 1131,65 + 2157,28 + 448,64 + 7,25$
полупиковая зона						
ВН	2 511,12	1 293,68	7,25	448,64	4 260,69	$4260,69 = 2511,12 + 1293,68 + 448,64 + 7,25$
СН-I	2 511,12	1 785,18	7,25	448,64	4 752,19	$4752,19 = 2511,12 + 1785,18 + 448,64 + 7,25$
СН-II	2 511,12	1 865,94	7,25	448,64	4 832,95	$4832,95 = 2511,12 + 1865,94 + 448,64 + 7,25$
НН	2 511,12	2 157,28	7,25	448,64	5 124,29	$5124,29 = 2511,12 + 2157,28 + 448,64 + 7,25$
пиковая зона						
ВН	6 086,22	1 293,68	7,25	448,64	7 835,79	$7835,79 = 6086,22 + 1293,68 + 448,64 + 7,25$
СН-I	6 086,22	1 785,18	7,25	448,64	8 327,29	$8327,29 = 6086,22 + 1785,18 + 448,64 + 7,25$
СН-II	6 086,22	1 865,94	7,25	448,64	8 408,05	$8408,05 = 6086,22 + 1865,94 + 448,64 + 7,25$
НН	6 086,22	2 157,28	7,25	448,64	8 699,39	$8699,39 = 6086,22 + 2157,28 + 448,64 + 7,25$
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	1 131,65	1 293,68	7,25	448,64	2 881,22	$2881,22 = 1131,65 + 1293,68 + 448,64 + 7,25$
СН-I	1 131,65	1 785,18	7,25	448,64	3 372,72	$3372,72 = 1131,65 + 1785,18 + 448,64 + 7,25$
СН-II	1 131,65	1 865,94	7,25	448,64	3 453,48	$3453,48 = 1131,65 + 1865,94 + 448,64 + 7,25$
НН	1 131,65	2 157,28	7,25	448,64	3 744,82	$3744,82 = 1131,65 + 2157,28 + 448,64 + 7,25$
дневная зона						
ВН	4 138,12	1 293,68	7,25	448,64	5 887,69	$5887,69 = 4138,12 + 1293,68 + 448,64 + 7,25$
СН-I	4 138,12	1 785,18	7,25	448,64	6 379,19	$6379,19 = 4138,12 + 1785,18 + 448,64 + 7,25$
СН-II	4 138,12	1 865,94	7,25	448,64	6 459,95	$6459,95 = 4138,12 + 1865,94 + 448,64 + 7,25$
НН	4 138,12	2 157,28	7,25	448,64	6 751,29	$6751,29 = 4138,12 + 2157,28 + 448,64 + 7,25$

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			
2245,20			
Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с нитегральным 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	1 131,65	
полупиковая зона	руб./МВтч	2 511,12	
пиковая зона	руб./МВтч	6 086,22	
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона	руб./МВтч	1 131,65	
дневная зона	руб./МВтч	4 138,12	