

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

Сентябрь 2019 г.

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 27.12.2018 г. № 789-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 27.12.2018 г. № 787-ЭЭ (в ред. приказа ДТ НСО от 29.08.2019 г. № 259-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
Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории						
ВН	1756,97	1 112,65	2,74	284,03	3 156,39	3156,39 = 1756,97 + 1112,65 + 284,03 + 2,74
СН-I	1756,97	1 536,14	2,74	284,03	3 579,88	3579,88 = 1756,97 + 1536,14 + 284,03 + 2,74
СН-II	1756,97	1 580,62	2,74	284,03	3 624,36	3624,36 = 1756,97 + 1580,62 + 284,03 + 2,74
НН	1756,97	1 823,06	2,74	284,03	3 866,80	3866,8 = 1756,97 + 1823,06 + 284,03 + 2,74

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 перерасчета фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемых в сводном прогнозном балансе						
ВН	1756,97	0,00	2,74	115,15	1 874,86	1874,86 = 1756,97 + 115,15 + 2,74
СН-I	1756,97	0,00	2,74	115,15	1 874,86	1874,86 = 1756,97 + 115,15 + 2,74
СН-II	1756,97	0,00	2,74	115,15	1 874,86	1874,86 = 1756,97 + 115,15 + 2,74
НН	1756,97	0,00	2,74	115,15	1 874,86	1874,86 = 1756,97 + 115,15 + 2,74

В отношении величины перерасчета фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемых в сводном прогнозном балансе						
ВН	1756,97	0,00	2,74	110,39	1 870,10	1870,1 = 1756,97 + 110,39 + 2,74
СН-I	1756,97	0,00	2,74	110,39	1 870,10	1870,1 = 1756,97 + 110,39 + 2,74
СН-II	1756,97	0,00	2,74	110,39	1 870,10	1870,1 = 1756,97 + 110,39 + 2,74
НН	1756,97	0,00	2,74	110,39	1 870,10	1870,1 = 1756,97 + 110,39 + 2,74

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории

Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	748,87	1 112,65	2,74	284,03	2 148,29	2148,29 = 748,87 + 1112,65 + 284,03 + 2,74
СН-I	748,87	1 536,14	2,74	284,03	2 571,78	2571,78 = 748,87 + 1536,14 + 284,03 + 2,74
СН-II	748,87	1 580,62	2,74	284,03	2 616,26	2616,26 = 748,87 + 1580,62 + 284,03 + 2,74
НН	748,87	1 823,06	2,74	284,03	2 858,70	2858,7 = 748,87 + 1823,06 + 284,03 + 2,74
полудневная зона						
ВН	1969,35	1 112,65	2,74	284,03	3 368,77	3368,77 = 1969,35 + 1112,65 + 284,03 + 2,74
СН-I	1969,35	1 536,14	2,74	284,03	3 792,26	3792,26 = 1969,35 + 1536,14 + 284,03 + 2,74
СН-II	1969,35	1 580,62	2,74	284,03	3 836,74	3836,74 = 1969,35 + 1580,62 + 284,03 + 2,74
НН	1969,35	1 823,06	2,74	284,03	4 079,18	4079,18 = 1969,35 + 1823,06 + 284,03 + 2,74
дневная зона						
ВН	5331,04	1 112,65	2,74	284,03	6 730,46	6730,46 = 5331,04 + 1112,65 + 284,03 + 2,74
СН-I	5331,04	1 536,14	2,74	284,03	7 153,95	7153,95 = 5331,04 + 1536,14 + 284,03 + 2,74
СН-II	5331,04	1 580,62	2,74	284,03	7 198,43	7198,43 = 5331,04 + 1580,62 + 284,03 + 2,74
НН	5331,04	1 823,06	2,74	284,03	7 440,87	7440,87 = 5331,04 + 1823,06 + 284,03 + 2,74
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	748,87	1 112,65	2,74	284,03	2 148,29	2148,29 = 748,87 + 1112,65 + 284,03 + 2,74
СН-I	748,87	1 536,14	2,74	284,03	2 571,78	2571,78 = 748,87 + 1536,14 + 284,03 + 2,74
СН-II	748,87	1 580,62	2,74	284,03	2 616,26	2616,26 = 748,87 + 1580,62 + 284,03 + 2,74
НН	748,87	1 823,06	2,74	284,03	2 858,70	2858,7 = 748,87 + 1823,06 + 284,03 + 2,74
дневная зона						
ВН	3405,65	1 112,65	2,74	284,03	4 805,07	4805,07 = 3405,65 + 1112,65 + 284,03 + 2,74
СН-I	3405,65	1 536,14	2,74	284,03	5 228,56	5228,56 = 3405,65 + 1536,14 + 284,03 + 2,74
СН-II	3405,65	1 580,62	2,74	284,03	5 273,04	5273,04 = 3405,65 + 1580,62 + 284,03 + 2,74
НН	3405,65	1 823,06	2,74	284,03	5 515,48	5515,48 = 3405,65 + 1823,06 + 284,03 + 2,74

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

1756,97

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интегральным учетом при наличии зональных 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	748,87	
полудневная зона	руб./МВтч	1969,35	
дневная зона	руб./МВтч	5331,04	
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона	руб./МВтч	748,87	
дневная зона	руб./МВтч	3405,65	