

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

Март 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. ПН 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	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках
руб./МВтч						
Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории						
ВН	1915.13	1 076.63	3,00	132,76	3 127,53	3127,53 = 1915,13 + 1076,63 + 132,76 + 3
СН-I	1915.13	1 486,85	3,00	132,76	3 537,74	3537,74 = 1915,13 + 1486,85 + 132,76 + 3
СН-II	1915.13	1 535,33	3,00	132,76	3 586,22	3586,22 = 1915,13 + 1535,33 + 132,76 + 3
НН	1915.13	1 780,34	3,00	132,76	3 831,23	3831,23 = 1915,13 + 1780,34 + 132,76 + 3

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. ПН РФ от 29.12.2011 № 1179)

В отношении величины перерасчета фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемыми в сводном прогнозном балансе						
ВН	1915.13	0,00	3,00	37,87	1 956,00	1956 = 1915,13 + 37,87 + 3
СН-I	1915.13	0,00	3,00	37,87	1 956,00	1956 = 1915,13 + 37,87 + 3
СН-II	1915.13	0,00	3,00	37,87	1 956,00	1956 = 1915,13 + 37,87 + 3
НН	1915.13	0,00	3,00	37,87	1 956,00	1956 = 1915,13 + 37,87 + 3
В отношении величины перерасчета фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемыми в сводном прогнозном балансе						
ВН	1915.13	0,00	3,00	55,16	1 973,29	1973,29 = 1915,13 + 55,16 + 3
СН-I	1915.13	0,00	3,00	55,16	1 973,29	1973,29 = 1915,13 + 55,16 + 3
СН-II	1915.13	0,00	3,00	55,16	1 973,29	1973,29 = 1915,13 + 55,16 + 3
НН	1915.13	0,00	3,00	55,16	1 973,29	1973,29 = 1915,13 + 55,16 + 3

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории

Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	1018.56	1 076,63	3,00	132,76	2 230,95	2230,95 = 1018,56 + 1076,63 + 132,76 + 3
СН-I	1018.56	1 486,85	3,00	132,76	2 641,17	2641,17 = 1018,56 + 1486,85 + 132,76 + 3
СН-II	1018.56	1 535,33	3,00	132,76	2 689,65	2689,65 = 1018,56 + 1535,33 + 132,76 + 3
НН	1018.56	1 780,34	3,00	132,76	2 934,66	2934,66 = 1018,56 + 1780,34 + 132,76 + 3
посуточная зона						
ВН	2029.05	1 076,63	3,00	132,76	3 242,34	3242,34 = 2029,05 + 1076,63 + 132,76 + 3
СН-I	2029.05	1 486,85	3,00	132,76	3 652,56	3652,56 = 2029,05 + 1486,85 + 132,76 + 3
СН-II	2029.05	1 535,33	3,00	132,76	3 701,04	3701,04 = 2029,05 + 1535,33 + 132,76 + 3
НН	2029.05	1 780,34	3,00	132,76	3 946,05	3946,05 = 2029,05 + 1780,34 + 132,76 + 3
дневная зона						
ВН	5893.76	1 076,63	3,00	132,76	7 106,15	7106,15 = 5893,76 + 1076,63 + 132,76 + 3
СН-I	5893.76	1 486,85	3,00	132,76	7 516,37	7516,37 = 5893,76 + 1486,85 + 132,76 + 3
СН-II	5893.76	1 535,33	3,00	132,76	7 564,85	7564,85 = 5893,76 + 1535,33 + 132,76 + 3
НН	5893.76	1 780,34	3,00	132,76	7 809,86	7809,86 = 5893,76 + 1780,34 + 132,76 + 3
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	1018.56	1 076,63	3,00	132,76	2 230,95	2230,95 = 1018,56 + 1076,63 + 132,76 + 3
СН-I	1018.56	1 486,85	3,00	132,76	2 641,17	2641,17 = 1018,56 + 1486,85 + 132,76 + 3
СН-II	1018.56	1 535,33	3,00	132,76	2 689,65	2689,65 = 1018,56 + 1535,33 + 132,76 + 3
НН	1018.56	1 780,34	3,00	132,76	2 934,66	2934,66 = 1018,56 + 1780,34 + 132,76 + 3
дневная зона						
ВН	3619.40	1 076,63	3,00	132,76	4 831,79	4831,79 = 3619,40 + 1076,63 + 132,76 + 3
СН-I	3619.40	1 486,85	3,00	132,76	5 242,01	5242,01 = 3619,40 + 1486,85 + 132,76 + 3
СН-II	3619.40	1 535,33	3,00	132,76	5 290,49	5290,49 = 3619,40 + 1535,33 + 132,76 + 3
НН	3619.40	1 780,34	3,00	132,76	5 535,50	5535,50 = 3619,40 + 1780,34 + 132,76 + 3

Справочно:

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходящаяся на единицу электрической энергии за январь 2018 г. (Определяется и публикуется гарантирующим поставщиком не позднее 15 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет), руб./МВтч

1915,13

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	1018,56	
посуточная зона	руб./МВтч	2029,05	
дневная зона	руб./МВтч	5893,76	
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона	руб./МВтч	1018,56	
дневная зона	руб./МВтч	3619,40	