

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

Август 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	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории						
ВН	1635,48	1 112,65	2,82	303,92	3 054,87	3054,87 = 1635,48 + 1112,65 + 303,92 + 2,82
СН-I	1635,48	1 536,14	2,82	303,92	3 478,36	3478,36 = 1635,48 + 1536,14 + 303,92 + 2,82
СН-II	1635,48	1 580,62	2,82	303,92	3 522,84	3522,84 = 1635,48 + 1580,62 + 303,92 + 2,82
НН	1635,48	1 823,06	2,82	303,92	3 765,28	3765,28 = 1635,48 + 1823,06 + 303,92 + 2,82

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, учитываемых в сводном прогнозном балансе						
ВН	1635,48	0,00	2,82	115,15	1 753,45	1753,45 = 1635,48 + 115,15 + 2,82
СН-I	1635,48	0,00	2,82	115,15	1 753,45	1753,45 = 1635,48 + 115,15 + 2,82
СН-II	1635,48	0,00	2,82	115,15	1 753,45	1753,45 = 1635,48 + 115,15 + 2,82
НН	1635,48	0,00	2,82	115,15	1 753,45	1753,45 = 1635,48 + 115,15 + 2,82
В отношении величины перерасчета фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемых в сводном прогнозном балансе						
ВН	1635,48	0,00	2,82	118,12	1 756,42	1756,42 = 1635,48 + 118,12 + 2,82
СН-I	1635,48	0,00	2,82	118,12	1 756,42	1756,42 = 1635,48 + 118,12 + 2,82
СН-II	1635,48	0,00	2,82	118,12	1 756,42	1756,42 = 1635,48 + 118,12 + 2,82
НН	1635,48	0,00	2,82	118,12	1 756,42	1756,42 = 1635,48 + 118,12 + 2,82

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории

Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	661,30	1 112,65	2,82	303,92	2 080,69	2080,69 = 661,3 + 1112,65 + 303,92 + 2,82
СН-I	661,30	1 536,14	2,82	303,92	2 504,18	2504,18 = 661,3 + 1536,14 + 303,92 + 2,82
СН-II	661,30	1 580,62	2,82	303,92	2 548,66	2548,66 = 661,3 + 1580,62 + 303,92 + 2,82
НН	661,30	1 823,06	2,82	303,92	2 791,10	2791,1 = 661,3 + 1823,06 + 303,92 + 2,82
посуточная зона						
ВН	1889,34	1 112,65	2,82	303,92	3 308,73	3308,73 = 1889,34 + 1112,65 + 303,92 + 2,82
СН-I	1889,34	1 536,14	2,82	303,92	3 732,22	3732,22 = 1889,34 + 1536,14 + 303,92 + 2,82
СН-II	1889,34	1 580,62	2,82	303,92	3 776,70	3776,7 = 1889,34 + 1580,62 + 303,92 + 2,82
НН	1889,34	1 823,06	2,82	303,92	4 019,14	4019,14 = 1889,34 + 1823,06 + 303,92 + 2,82
дневная зона						
ВН	4805,68	1 112,65	2,82	303,92	6 225,07	6225,07 = 4805,68 + 1112,65 + 303,92 + 2,82
СН-I	4805,68	1 536,14	2,82	303,92	6 648,56	6648,56 = 4805,68 + 1536,14 + 303,92 + 2,82
СН-II	4805,68	1 580,62	2,82	303,92	6 693,04	6693,04 = 4805,68 + 1580,62 + 303,92 + 2,82
НН	4805,68	1 823,06	2,82	303,92	6 935,48	6935,48 = 4805,68 + 1823,06 + 303,92 + 2,82
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	661,30	1 112,65	2,82	303,92	2 080,69	2080,69 = 661,3 + 1112,65 + 303,92 + 2,82
СН-I	661,30	1 536,14	2,82	303,92	2 504,18	2504,18 = 661,3 + 1536,14 + 303,92 + 2,82
СН-II	661,30	1 580,62	2,82	303,92	2 548,66	2548,66 = 661,3 + 1580,62 + 303,92 + 2,82
НН	661,30	1 823,06	2,82	303,92	2 791,10	2791,1 = 661,3 + 1823,06 + 303,92 + 2,82
дневная зона						
ВН	3210,79	1 112,65	2,82	303,92	4 630,18	4630,18 = 3210,79 + 1112,65 + 303,92 + 2,82
СН-I	3210,79	1 536,14	2,82	303,92	5 053,67	5053,67 = 3210,79 + 1536,14 + 303,92 + 2,82
СН-II	3210,79	1 580,62	2,82	303,92	5 098,15	5098,15 = 3210,79 + 1580,62 + 303,92 + 2,82
НН	3210,79	1 823,06	2,82	303,92	5 340,59	5340,59 = 3210,79 + 1823,06 + 303,92 + 2,82

Справочно:

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходящаяся 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

1635,48

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интeгральным 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	661,30	
посуточная зона	руб./МВтч	1889,34	
дневная зона	руб./МВтч	4805,68	
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона	руб./МВтч	661,3	
дневная зона	руб./МВтч	3210,79	