

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

Май 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	1880,63	1 076,63	3,21	132,76	3 093,23	3093,23 = 1880,63 + 1076,63 + 132,76 + 3,21
СН-I	1880,63	1 486,85	3,21	132,76	3 503,45	3503,45 = 1880,63 + 1486,85 + 132,76 + 3,21
СН-II	1880,63	1 535,33	3,21	132,76	3 551,93	3551,93 = 1880,63 + 1535,33 + 132,76 + 3,21
НН	1880,63	1 780,34	3,21	132,76	3 796,94	3796,94 = 1880,63 + 1780,34 + 132,76 + 3,21

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						
	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	1880,63	0,00	3,21	37,87	1 921,71	1921,71 = 1880,63 + 37,87 + 3,21
СН-I	1880,63	0,00	3,21	37,87	1 921,71	1921,71 = 1880,63 + 37,87 + 3,21
СН-II	1880,63	0,00	3,21	37,87	1 921,71	1921,71 = 1880,63 + 37,87 + 3,21
НН	1880,63	0,00	3,21	37,87	1 921,71	1921,71 = 1880,63 + 37,87 + 3,21
В отношении величины перерасчета фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемых в сводном прогнозном балансе						
ВН	1880,63	0,00	3,21	55,16	1 939,00	1939 = 1880,63 + 55,16 + 3,21
СН-I	1880,63	0,00	3,21	55,16	1 939,00	1939 = 1880,63 + 55,16 + 3,21
СН-II	1880,63	0,00	3,21	55,16	1 939,00	1939 = 1880,63 + 55,16 + 3,21
НН	1880,63	0,00	3,21	55,16	1 939,00	1939 = 1880,63 + 55,16 + 3,21

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории

Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	1054,37	1 076,63	3,21	132,76	2 266,97	2266,97 = 1054,37 + 1076,63 + 132,76 + 3,21
СН-I	1054,37	1 486,85	3,21	132,76	2 677,19	2677,19 = 1054,37 + 1486,85 + 132,76 + 3,21
СН-II	1054,37	1 535,33	3,21	132,76	2 725,67	2725,67 = 1054,37 + 1535,33 + 132,76 + 3,21
НН	1054,37	1 780,34	3,21	132,76	2 970,68	2970,68 = 1054,37 + 1780,34 + 132,76 + 3,21
полудневная зона						
ВН	2007,90	1 076,63	3,21	132,76	3 220,50	3220,5 = 2007,9 + 1076,63 + 132,76 + 3,21
СН-I	2007,90	1 486,85	3,21	132,76	3 630,72	3630,72 = 2007,9 + 1486,85 + 132,76 + 3,21
СН-II	2007,90	1 535,33	3,21	132,76	3 679,20	3679,2 = 2007,9 + 1535,33 + 132,76 + 3,21
НН	2007,90	1 780,34	3,21	132,76	3 924,21	3924,21 = 2007,9 + 1780,34 + 132,76 + 3,21
дневная зона						
ВН	6304,88	1 076,63	3,21	132,76	7 517,48	7517,48 = 6304,88 + 1076,63 + 132,76 + 3,21
СН-I	6304,88	1 486,85	3,21	132,76	7 927,70	7927,7 = 6304,88 + 1486,85 + 132,76 + 3,21
СН-II	6304,88	1 535,33	3,21	132,76	7 976,18	7976,18 = 6304,88 + 1535,33 + 132,76 + 3,21
НН	6304,88	1 780,34	3,21	132,76	8 221,19	8221,19 = 6304,88 + 1780,34 + 132,76 + 3,21
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	1054,37	1 076,63	3,21	132,76	2 266,97	2266,97 = 1054,37 + 1076,63 + 132,76 + 3,21
СН-I	1054,37	1 486,85	3,21	132,76	2 677,19	2677,19 = 1054,37 + 1486,85 + 132,76 + 3,21
СН-II	1054,37	1 535,33	3,21	132,76	2 725,67	2725,67 = 1054,37 + 1535,33 + 132,76 + 3,21
НН	1054,37	1 780,34	3,21	132,76	2 970,68	2970,68 = 1054,37 + 1780,34 + 132,76 + 3,21
дневная зона						
ВН	3533,92	1 076,63	3,21	132,76	4 746,52	4746,52 = 3533,92 + 1076,63 + 132,76 + 3,21
СН-I	3533,92	1 486,85	3,21	132,76	5 156,74	5156,74 = 3533,92 + 1486,85 + 132,76 + 3,21
СН-II	3533,92	1 535,33	3,21	132,76	5 205,22	5205,22 = 3533,92 + 1535,33 + 132,76 + 3,21
НН	3533,92	1 780,34	3,21	132,76	5 450,23	5450,23 = 3533,92 + 1780,34 + 132,76 + 3,21

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

1880,63

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:			
зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ночная зона	1054,37	1054,37	
полудневная зона	2007,9	2007,9	
дневная зона	6304,88	6304,88	
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона	1054,37	1054,37	
дневная зона	3533,92	3533,92	