

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

Апрель 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	1961.98	1 076.63	3,21	132,76	3 174,58	3174,58 = 1961,98 + 1076,63 + 132,76 + 3,21
СН-I	1961.98	1 486,85	3,21	132,76	3 584,80	3584,8 = 1961,98 + 1486,85 + 132,76 + 3,21
СН-II	1961.98	1 535,33	3,21	132,76	3 633,28	3633,28 = 1961,98 + 1535,33 + 132,76 + 3,21
НН	1961.98	1 780,34	3,21	132,76	3 878,29	3878,29 = 1961,98 + 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	1961.98	0,00	3,21	37,87	2 003,06	2003,06 = 1961,98 + 37,87 + 3,21
СН-I	1961.98	0,00	3,21	37,87	2 003,06	2003,06 = 1961,98 + 37,87 + 3,21
СН-II	1961.98	0,00	3,21	37,87	2 003,06	2003,06 = 1961,98 + 37,87 + 3,21
НН	1961.98	0,00	3,21	37,87	2 003,06	2003,06 = 1961,98 + 37,87 + 3,21
В отношении величины перерасчета фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемых в сводном прогнозном балансе						
ВН	1961.98	0,00	3,21	55,16	2 020,35	2020,35 = 1961,98 + 55,16 + 3,21
СН-I	1961.98	0,00	3,21	55,16	2 020,35	2020,35 = 1961,98 + 55,16 + 3,21
СН-II	1961.98	0,00	3,21	55,16	2 020,35	2020,35 = 1961,98 + 55,16 + 3,21
НН	1961.98	0,00	3,21	55,16	2 020,35	2020,35 = 1961,98 + 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	1059,76	1 076,63	3,21	132,76	2 272,36	2272,36 = 1059,76 + 1076,63 + 132,76 + 3,21
СН-I	1059,76	1 486,85	3,21	132,76	2 682,58	2682,58 = 1059,76 + 1486,85 + 132,76 + 3,21
СН-II	1059,76	1 535,33	3,21	132,76	2 731,06	2731,06 = 1059,76 + 1535,33 + 132,76 + 3,21
НН	1059,76	1 780,34	3,21	132,76	2 976,07	2976,07 = 1059,76 + 1780,34 + 132,76 + 3,21
посуточная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	2076,91	1 076,63	3,21	132,76	3 289,51	3289,51 = 2076,91 + 1076,63 + 132,76 + 3,21
СН-I	2076,91	1 486,85	3,21	132,76	3 699,73	3699,73 = 2076,91 + 1486,85 + 132,76 + 3,21
СН-II	2076,91	1 535,33	3,21	132,76	3 748,21	3748,21 = 2076,91 + 1535,33 + 132,76 + 3,21
НН	2076,91	1 780,34	3,21	132,76	3 993,22	3993,22 = 2076,91 + 1780,34 + 132,76 + 3,21
дневная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	6364,20	1 076,63	3,21	132,76	7 576,80	7576,8 = 6364,2 + 1076,63 + 132,76 + 3,21
СН-I	6364,20	1 486,85	3,21	132,76	7 987,02	7987,02 = 6364,2 + 1486,85 + 132,76 + 3,21
СН-II	6364,20	1 535,33	3,21	132,76	8 035,50	8035,5 = 6364,2 + 1535,33 + 132,76 + 3,21
НН	6364,20	1 780,34	3,21	132,76	8 280,51	8280,51 = 6364,2 + 1780,34 + 132,76 + 3,21
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	1059,76	1 076,63	3,21	132,76	2 272,36	2272,36 = 1059,76 + 1076,63 + 132,76 + 3,21
СН-I	1059,76	1 486,85	3,21	132,76	2 682,58	2682,58 = 1059,76 + 1486,85 + 132,76 + 3,21
СН-II	1059,76	1 535,33	3,21	132,76	2 731,06	2731,06 = 1059,76 + 1535,33 + 132,76 + 3,21
НН	1059,76	1 780,34	3,21	132,76	2 976,07	2976,07 = 1059,76 + 1780,34 + 132,76 + 3,21
дневная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	3629,73	1 076,63	3,21	132,76	4 842,33	4842,33 = 3629,73 + 1076,63 + 132,76 + 3,21
СН-I	3629,73	1 486,85	3,21	132,76	5 252,55	5252,55 = 3629,73 + 1486,85 + 132,76 + 3,21
СН-II	3629,73	1 535,33	3,21	132,76	5 301,03	5301,03 = 3629,73 + 1535,33 + 132,76 + 3,21
НН	3629,73	1 780,34	3,21	132,76	5 546,04	5546,04 = 3629,73 + 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 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

1961,98

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:			
зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ночная зона	1059,76	1059,76	
посуточная зона	2076,91	2076,91	
дневная зона	6364,2	6364,2	
дифференцированная по двум зонам суток:			
зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ночная зона	1059,76	1059,76	
дневная зона	3629,73	3629,73	