

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

Август 2018 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 29.12.2017 г. № 708-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, введенная из Приказа ДТ НСО от 29.12.2017 г. № 706-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
<b>Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории</b>						
<b>ВН</b>	1633,28	1 076,63	2,76	132,76	2 845,43	2845,43 = 1633,28 + 1076,63 + 132,76 + 2,76
<b>СН-I</b>	1633,28	1 486,86	2,76	132,76	3 255,66	3255,66 = 1633,28 + 1486,86 + 132,76 + 2,76
<b>СН-II</b>	1633,28	1 537,50	2,76	132,76	3 306,30	3306,3 = 1633,28 + 1537,5 + 132,76 + 2,76
<b>НН</b>	1633,28	1 780,34	2,76	132,76	3 549,14	3549,14 = 1633,28 + 1780,34 + 132,76 + 2,76

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 величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в своем прогнозном балансе						
<b>ВН</b>	1633,28	0,00	2,76	37,87	1 673,91	1673,91 = 1633,28 + 37,87 + 2,76
<b>СН-I</b>	1633,28	0,00	2,76	37,87	1 673,91	1673,91 = 1633,28 + 37,87 + 2,76
<b>СН-II</b>	1633,28	0,00	2,76	37,87	1 673,91	1673,91 = 1633,28 + 37,87 + 2,76
<b>НН</b>	1633,28	0,00	2,76	37,87	1 673,91	1673,91 = 1633,28 + 37,87 + 2,76
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в своем прогнозном балансе						
<b>ВН</b>	1633,28	0,00	2,76	55,16	1 691,20	1691,2 = 1633,28 + 55,16 + 2,76
<b>СН-I</b>	1633,28	0,00	2,76	55,16	1 691,20	1691,2 = 1633,28 + 55,16 + 2,76
<b>СН-II</b>	1633,28	0,00	2,76	55,16	1 691,20	1691,2 = 1633,28 + 55,16 + 2,76
<b>НН</b>	1633,28	0,00	2,76	55,16	1 691,20	1691,2 = 1633,28 + 55,16 + 2,76

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона						
<b>ВН</b>	724,79	1 076,63	2,76	132,76	1 936,94	1936,94 = 724,79 + 1076,63 + 132,76 + 2,76
<b>СН-I</b>	724,79	1 486,86	2,76	132,76	2 347,17	2347,17 = 724,79 + 1486,86 + 132,76 + 2,76
<b>СН-II</b>	724,79	1 537,50	2,76	132,76	2 397,81	2397,81 = 724,79 + 1537,5 + 132,76 + 2,76
<b>НН</b>	724,79	1 780,34	2,76	132,76	2 640,65	2640,65 = 724,79 + 1780,34 + 132,76 + 2,76
полудневная зона						
<b>ВН</b>	1833,18	1 076,63	2,76	132,76	3 045,33	3045,33 = 1833,18 + 1076,63 + 132,76 + 2,76
<b>СН-I</b>	1833,18	1 486,86	2,76	132,76	3 455,56	3455,56 = 1833,18 + 1486,86 + 132,76 + 2,76
<b>СН-II</b>	1833,18	1 537,50	2,76	132,76	3 506,20	3506,2 = 1833,18 + 1537,5 + 132,76 + 2,76
<b>НН</b>	1833,18	1 780,34	2,76	132,76	3 749,04	3749,04 = 1833,18 + 1780,34 + 132,76 + 2,76
пиковая зона						
<b>ВН</b>	4832,24	1 076,63	2,76	132,76	6 044,39	6044,39 = 4832,24 + 1076,63 + 132,76 + 2,76
<b>СН-I</b>	4832,24	1 486,86	2,76	132,76	6 454,62	6454,62 = 4832,24 + 1486,86 + 132,76 + 2,76
<b>СН-II</b>	4832,24	1 537,50	2,76	132,76	6 505,26	6505,26 = 4832,24 + 1537,5 + 132,76 + 2,76
<b>НН</b>	4832,24	1 780,34	2,76	132,76	6 748,10	6748,1 = 4832,24 + 1780,34 + 132,76 + 2,76
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
<b>ВН</b>	724,79	1 076,63	2,76	132,76	1 936,94	1936,94 = 724,79 + 1076,63 + 132,76 + 2,76
<b>СН-I</b>	724,79	1 486,86	2,76	132,76	2 347,17	2347,17 = 724,79 + 1486,86 + 132,76 + 2,76
<b>СН-II</b>	724,79	1 537,50	2,76	132,76	2 397,81	2397,81 = 724,79 + 1537,5 + 132,76 + 2,76
<b>НН</b>	724,79	1 780,34	2,76	132,76	2 640,65	2640,65 = 724,79 + 1780,34 + 132,76 + 2,76
дневная зона						
<b>ВН</b>	3189,66	1 076,63	2,76	132,76	4 401,81	4401,81 = 3189,66 + 1076,63 + 132,76 + 2,76
<b>СН-I</b>	3189,66	1 486,86	2,76	132,76	4 812,04	4812,04 = 3189,66 + 1486,86 + 132,76 + 2,76
<b>СН-II</b>	3189,66	1 537,50	2,76	132,76	4 862,68	4862,68 = 3189,66 + 1537,5 + 132,76 + 2,76
<b>НН</b>	3189,66	1 780,34	2,76	132,76	5 105,52	5105,52 = 3189,66 + 1780,34 + 132,76 + 2,76

**Справочно:**

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

1633,28

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интегральным учетом при наличии зонных 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	724,79
полудневная зона		руб./МВтч	1833,18
пиковая зона		руб./МВтч	4832,24
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона		руб./МВтч	724,79
дневная зона		руб./МВтч	3189,66