

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

Октябрь 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 ПИ нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПИ 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
<b>Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории</b>						
ВН	1770,32	1112,65	2,42	284,03	3169,43	3169,43 = 1770,32 + 1112,65 + 284,03 + 2,42
СН-I	1770,32	1536,14	2,42	284,03	3592,91	3592,91 = 1770,32 + 1536,14 + 284,03 + 2,42
СН-II	1770,32	1580,62	2,42	284,03	3637,39	3637,39 = 1770,32 + 1580,62 + 284,03 + 2,42
НН	1770,32	1823,06	2,42	284,03	3879,83	3879,83 = 1770,32 + 1823,06 + 284,03 + 2,42

Организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях (согласно п.2 Правил определения и применения ПИ нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПИ РФ от 29.12.2011 № 1179)						
В отношении величины превышения фактических объемов поставки электрической энергии над объемами потерь, учитываемыми в сводном прогнозном балансе						
	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	1770,32	0,00	2,42	115,15	1887,89	1887,89 = 1770,32 + 115,15 + 2,42
СН-I	1770,32	0,00	2,42	115,15	1887,89	1887,89 = 1770,32 + 115,15 + 2,42
СН-II	1770,32	0,00	2,42	115,15	1887,89	1887,89 = 1770,32 + 115,15 + 2,42
НН	1770,32	0,00	2,42	115,15	1887,89	1887,89 = 1770,32 + 115,15 + 2,42
В отношении величины превышения фактических объемов поставки электрической энергии над объемами потерь, учитываемыми в сводном прогнозном балансе						
ВН	1770,32	0,00	2,42	110,39	1883,13	1883,13 = 1770,32 + 110,39 + 2,42
СН-I	1770,32	0,00	2,42	110,39	1883,13	1883,13 = 1770,32 + 110,39 + 2,42
СН-II	1770,32	0,00	2,42	110,39	1883,13	1883,13 = 1770,32 + 110,39 + 2,42
НН	1770,32	0,00	2,42	110,39	1883,13	1883,13 = 1770,32 + 110,39 + 2,42
<b>Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории</b>						
Цены, дифференцируемые по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	844,87	1112,65	2,42	284,03	2243,97	2243,97 = 844,87 + 1112,65 + 284,03 + 2,42
СН-I	844,87	1536,14	2,42	284,03	2667,46	2667,46 = 844,87 + 1536,14 + 284,03 + 2,42
СН-II	844,87	1580,62	2,42	284,03	2711,94	2711,94 = 844,87 + 1580,62 + 284,03 + 2,42
НН	844,87	1823,06	2,42	284,03	2954,38	2954,38 = 844,87 + 1823,06 + 284,03 + 2,42
полудневная зона						
ВН	1971,71	1112,65	2,42	284,03	3370,81	3370,81 = 1971,71 + 1112,65 + 284,03 + 2,42
СН-I	1971,71	1536,14	2,42	284,03	3794,30	3794,30 = 1971,71 + 1536,14 + 284,03 + 2,42
СН-II	1971,71	1580,62	2,42	284,03	3838,78	3838,78 = 1971,71 + 1580,62 + 284,03 + 2,42
НН	1971,71	1823,06	2,42	284,03	4081,23	4081,23 = 1971,71 + 1823,06 + 284,03 + 2,42
дневная зона						
ВН	5328,59	1112,65	2,42	284,03	6727,69	6727,69 = 5328,59 + 1112,65 + 284,03 + 2,42
СН-I	5328,59	1536,14	2,42	284,03	7151,18	7151,18 = 5328,59 + 1536,14 + 284,03 + 2,42
СН-II	5328,59	1580,62	2,42	284,03	7195,66	7195,66 = 5328,59 + 1580,62 + 284,03 + 2,42
НН	5328,59	1823,06	2,42	284,03	7438,10	7438,10 = 5328,59 + 1823,06 + 284,03 + 2,42
Цены, дифференцируемые по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	844,87	1112,65	2,42	284,03	2243,97	2243,97 = 844,87 + 1112,65 + 284,03 + 2,42
СН-I	844,87	1536,14	2,42	284,03	2667,46	2667,46 = 844,87 + 1536,14 + 284,03 + 2,42
СН-II	844,87	1580,62	2,42	284,03	2711,94	2711,94 = 844,87 + 1580,62 + 284,03 + 2,42
НН	844,87	1823,06	2,42	284,03	2954,38	2954,38 = 844,87 + 1823,06 + 284,03 + 2,42
дневная зона						
ВН	3495,12	1112,65	2,42	284,03	4894,22	4894,22 = 3495,12 + 1112,65 + 284,03 + 2,42
СН-I	3495,12	1536,14	2,42	284,03	5317,71	5317,71 = 3495,12 + 1536,14 + 284,03 + 2,42
СН-II	3495,12	1580,62	2,42	284,03	5362,19	5362,19 = 3495,12 + 1580,62 + 284,03 + 2,42
НН	3495,12	1823,06	2,42	284,03	5604,63	5604,63 = 3495,12 + 1823,06 + 284,03 + 2,42

**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

1770,32

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	руб./МВтч	844,87
полудневная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	1971,71
дневная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	5328,59
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	844,87
дневная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	3495,12