

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

Декабрь 2019 г. Новосибирская область

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. ПП 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	1816,90	1112,65	2,66	284,03	2316,24	3216,24 = 1816,9 + 1112,65 + 284,03 + 2,66
СН-I	1816,90	1536,14	2,66	284,03	3639,73	3639,73 = 1816,9 + 1536,14 + 284,03 + 2,66
СН-II	1816,90	1580,62	2,66	284,03	3684,21	3684,21 = 1816,9 + 1580,62 + 284,03 + 2,66
НН	1816,90	1823,06	2,66	284,03	3926,65	3926,65 = 1816,9 + 1823,06 + 284,03 + 2,66

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 величины превышения фактических объемов потребления электрической энергии над объемами потерь, учитываемыми в едином прогнозном балансе						
	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	1816,90	0,00	2,66	115,15	1934,71	1934,71 = 1816,9 + 115,15 + 2,66
СН-I	1816,90	0,00	2,66	115,15	1934,71	1934,71 = 1816,9 + 115,15 + 2,66
СН-II	1816,90	0,00	2,66	115,15	1934,71	1934,71 = 1816,9 + 115,15 + 2,66
НН	1816,90	0,00	2,66	115,15	1934,71	1934,71 = 1816,9 + 115,15 + 2,66
В отношении величины превышения фактических объемов потребления электрической энергии над объемами потерь, учитываемыми в едином прогнозном балансе						
ВН	1816,90	0,00	2,66	110,39	1929,95	1929,95 = 1816,9 + 110,39 + 2,66
СН-I	1816,90	0,00	2,66	110,39	1929,95	1929,95 = 1816,9 + 110,39 + 2,66
СН-II	1816,90	0,00	2,66	110,39	1929,95	1929,95 = 1816,9 + 110,39 + 2,66
НН	1816,90	0,00	2,66	110,39	1929,95	1929,95 = 1816,9 + 110,39 + 2,66
Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцируемые по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	953,86	1112,65	2,66	284,03	2353,2	2353,2 = 953,86 + 1112,65 + 284,03 + 2,66
СН-I	953,86	1536,14	2,66	284,03	2776,69	2776,69 = 953,86 + 1536,14 + 284,03 + 2,66
СН-II	953,86	1580,62	2,66	284,03	2821,17	2821,17 = 953,86 + 1580,62 + 284,03 + 2,66
НН	953,86	1823,06	2,66	284,03	3063,61	3063,61 = 953,86 + 1823,06 + 284,03 + 2,66
полудневная зона						
ВН	1923,24	1112,65	2,66	284,03	3322,58	3322,58 = 1923,24 + 1112,65 + 284,03 + 2,66
СН-I	1923,24	1536,14	2,66	284,03	3746,07	3746,07 = 1923,24 + 1536,14 + 284,03 + 2,66
СН-II	1923,24	1580,62	2,66	284,03	3790,55	3790,55 = 1923,24 + 1580,62 + 284,03 + 2,66
НН	1923,24	1823,06	2,66	284,03	4032,99	4032,99 = 1923,24 + 1823,06 + 284,03 + 2,66
дневная зона						
ВН	5001,35	1112,65	2,66	284,03	6400,69	6400,69 = 5001,35 + 1112,65 + 284,03 + 2,66
СН-I	5001,35	1536,14	2,66	284,03	6824,18	6824,18 = 5001,35 + 1536,14 + 284,03 + 2,66
СН-II	5001,35	1580,62	2,66	284,03	6868,66	6868,66 = 5001,35 + 1580,62 + 284,03 + 2,66
НН	5001,35	1823,06	2,66	284,03	7111,10	7111,10 = 5001,35 + 1823,06 + 284,03 + 2,66
Цены, дифференцируемые по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	953,86	1112,65	2,66	284,03	2353,2	2353,2 = 953,86 + 1112,65 + 284,03 + 2,66
СН-I	953,86	1536,14	2,66	284,03	2776,69	2776,69 = 953,86 + 1536,14 + 284,03 + 2,66
СН-II	953,86	1580,62	2,66	284,03	2821,17	2821,17 = 953,86 + 1580,62 + 284,03 + 2,66
НН	953,86	1823,06	2,66	284,03	3063,61	3063,61 = 953,86 + 1823,06 + 284,03 + 2,66
дневная зона						
ВН	3455,46	1112,65	2,66	284,03	4854,8	4854,8 = 3455,46 + 1112,65 + 284,03 + 2,66
СН-I	3455,46	1536,14	2,66	284,03	5278,29	5278,29 = 3455,46 + 1536,14 + 284,03 + 2,66
СН-II	3455,46	1580,62	2,66	284,03	5322,77	5322,77 = 3455,46 + 1580,62 + 284,03 + 2,66
НН	3455,46	1823,06	2,66	284,03	5565,21	5565,21 = 3455,46 + 1823,06 + 284,03 + 2,66

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

1816,9

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	953,86
полудневная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	1923,24
дневная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	5001,35
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	953,86
дневная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	3455,46