

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

Сентябрь 2020 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 30.12.2019 г. № 769-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 23.12.2019 г. № 751-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	1849,66	1 162,07	6,28	536,65	3 554,66	3554,66 = 1849,66 + 1162,07 + 536,65 + 6,28
СН-I	1849,66	1 603,82	6,28	536,65	3 996,41	3996,41 = 1849,66 + 1603,82 + 536,65 + 6,28
СН-II	1849,66	1 663,10	6,28	536,65	4 055,69	4055,69 = 1849,66 + 1663,1 + 536,65 + 6,28
НН	1849,66	1 932,55	6,28	536,65	4 325,14	4325,14 = 1849,66 + 1932,55 + 536,65 + 6,28

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 сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	1849,66	0,00	6,28	109,08	1 965,02	1965,02 = 1849,66 + 109,08 + 6,28
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	1849,66	0,00	6,28	190,76	2 046,70	2046,7 = 1849,66 + 190,76 + 6,28

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	830,93	1 162,07	6,28	536,65	2 535,93	2535,93 = 830,93 + 1162,07 + 536,65 + 6,28
СН-I	830,93	1 603,82	6,28	536,65	2 977,68	2977,68 = 830,93 + 1603,82 + 536,65 + 6,28
СН-II	830,93	1 663,10	6,28	536,65	3 036,96	3036,96 = 830,93 + 1663,1 + 536,65 + 6,28
НН	830,93	1 932,55	6,28	536,65	3 306,41	3306,41 = 830,93 + 1932,55 + 536,65 + 6,28
полуночная зона						
ВН	2 005,61	1 162,07	6,28	536,65	3 710,61	3710,61 = 2005,61 + 1162,07 + 536,65 + 6,28
СН-I	2 005,61	1 603,82	6,28	536,65	4 152,36	4152,36 = 2005,61 + 1603,82 + 536,65 + 6,28
СН-II	2 005,61	1 663,10	6,28	536,65	4 211,64	4211,64 = 2005,61 + 1663,1 + 536,65 + 6,28
НН	2 005,61	1 932,55	6,28	536,65	4 481,09	4481,09 = 2005,61 + 1932,55 + 536,65 + 6,28
пиковая зона						
ВН	6 210,68	1 162,07	6,28	536,65	7 915,68	7915,68 = 6210,68 + 1162,07 + 536,65 + 6,28
СН-I	6 210,68	1 603,82	6,28	536,65	8 357,43	8357,43 = 6210,68 + 1603,82 + 536,65 + 6,28
СН-II	6 210,68	1 663,10	6,28	536,65	8 416,71	8416,71 = 6210,68 + 1663,1 + 536,65 + 6,28
НН	6 210,68	1 932,55	6,28	536,65	8 686,16	8686,16 = 6210,68 + 1932,55 + 536,65 + 6,28
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	830,93	1 162,07	6,28	536,65	2 535,93	2535,93 = 830,93 + 1162,07 + 536,65 + 6,28
СН-I	830,93	1 603,82	6,28	536,65	2 977,68	2977,68 = 830,93 + 1603,82 + 536,65 + 6,28
СН-II	830,93	1 663,10	6,28	536,65	3 036,96	3036,96 = 830,93 + 1663,1 + 536,65 + 6,28
НН	830,93	1 932,55	6,28	536,65	3 306,41	3306,41 = 830,93 + 1932,55 + 536,65 + 6,28
дневная зона						
ВН	3 578,60	1 162,07	6,28	536,65	5 283,60	5283,6 = 3578,6 + 1162,07 + 536,65 + 6,28
СН-I	3 578,60	1 603,82	6,28	536,65	5 725,35	5725,35 = 3578,6 + 1603,82 + 536,65 + 6,28
СН-II	3 578,60	1 663,10	6,28	536,65	5 784,63	5784,63 = 3578,6 + 1663,1 + 536,65 + 6,28
НН	3 578,60	1 932,55	6,28	536,65	6 054,08	6054,08 = 3578,6 + 1932,55 + 536,65 + 6,28

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						
1849,66						
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	830,93		
	полуночная зона		руб./МВтч	2 005,61		
	пиковая зона		руб./МВтч	6 210,68		
дифференцированная по двум зонам суток:						
	ночная зона		руб./МВтч	830,93		
	дневная зона		руб./МВтч	3 578,60		