

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

Декабрь 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 ИСО 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 ИСО 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	1780,21	1 162,07	5,74	536,65	3 484,67	3484,67 = 1780,21 + 1162,07 + 536,65 + 5,74
СН-I	1780,21	1 603,82	5,74	536,65	3 926,42	3926,42 = 1780,21 + 1603,82 + 536,65 + 5,74
СН-II	1780,21	1 663,10	5,74	536,65	3 985,70	3985,7 = 1780,21 + 1663,1 + 536,65 + 5,74
НН	1780,21	1 932,55	5,74	536,65	4 255,15	4255,15 = 1780,21 + 1932,55 + 536,65 + 5,74

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	1780,21	0,00	5,74	109,08	1 895,03	1895,03 = 1780,21 + 109,08 + 5,74
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	1780,21	0,00	5,74	190,76	1 976,71	1976,71 = 1780,21 + 190,76 + 5,74

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории

Цены, дифференцированные по трем зонам суток:

ночная зона						
ВН	834,74	1 162,07	5,74	536,65	2 539,20	2539,2 = 834,74 + 1162,07 + 536,65 + 5,74
СН-I	834,74	1 603,82	5,74	536,65	2 980,95	2980,95 = 834,74 + 1603,82 + 536,65 + 5,74
СН-II	834,74	1 663,10	5,74	536,65	3 040,23	3040,23 = 834,74 + 1663,1 + 536,65 + 5,74
НН	834,74	1 932,55	5,74	536,65	3 309,68	3309,68 = 834,74 + 1932,55 + 536,65 + 5,74
полуночная зона						
ВН	1 919,04	1 162,07	5,74	536,65	3 623,50	3623,5 = 1919,04 + 1162,07 + 536,65 + 5,74
СН-I	1 919,04	1 603,82	5,74	536,65	4 065,25	4065,25 = 1919,04 + 1603,82 + 536,65 + 5,74
СН-II	1 919,04	1 663,10	5,74	536,65	4 124,53	4124,53 = 1919,04 + 1663,1 + 536,65 + 5,74
НН	1 919,04	1 932,55	5,74	536,65	4 393,98	4393,98 = 1919,04 + 1932,55 + 536,65 + 5,74
пиковая зона						
ВН	5 301,30	1 162,07	5,74	536,65	7 005,76	7005,76 = 5301,3 + 1162,07 + 536,65 + 5,74
СН-I	5 301,30	1 603,82	5,74	536,65	7 447,51	7447,51 = 5301,3 + 1603,82 + 536,65 + 5,74
СН-II	5 301,30	1 663,10	5,74	536,65	7 506,79	7506,79 = 5301,3 + 1663,1 + 536,65 + 5,74
НН	5 301,30	1 932,55	5,74	536,65	7 776,24	7776,24 = 5301,3 + 1932,55 + 536,65 + 5,74

Цены, дифференцированные по двум зонам суток:

ночная зона						
ВН	834,74	1 162,07	5,74	536,65	2 539,20	2539,2 = 834,74 + 1162,07 + 536,65 + 5,74
СН-I	834,74	1 603,82	5,74	536,65	2 980,95	2980,95 = 834,74 + 1603,82 + 536,65 + 5,74
СН-II	834,74	1 663,10	5,74	536,65	3 040,23	3040,23 = 834,74 + 1663,1 + 536,65 + 5,74
НН	834,74	1 932,55	5,74	536,65	3 309,68	3309,68 = 834,74 + 1932,55 + 536,65 + 5,74
дневная зона						
ВН	3 413,83	1 162,07	5,74	536,65	5 118,29	5118,29 = 3413,83 + 1162,07 + 536,65 + 5,74
СН-I	3 413,83	1 603,82	5,74	536,65	5 660,04	5660,04 = 3413,83 + 1603,82 + 536,65 + 5,74
СН-II	3 413,83	1 663,10	5,74	536,65	5 619,32	5619,32 = 3413,83 + 1663,1 + 536,65 + 5,74
НН	3 413,83	1 932,55	5,74	536,65	5 888,77	5888,77 = 3413,83 + 1932,55 + 536,65 + 5,74

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

1780,21

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	834,74		
полуночная зона			руб./МВтч	1 919,04		
пиковая зона			руб./МВтч	5 301,30		
дифференцированная по двум зонам суток:						
ночная зона			руб./МВтч	834,74		
дневная зона			руб./МВтч	3 413,83		