

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

Апрель 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	1706,28	1 112,65	3,62	283,06	3 105,61	3105,61 = 1706,28 + 1112,65 + 283,06 + 3,62
СН-I	1706,28	1 536,14	3,62	283,06	3 529,10	3529,10 = 1706,28 + 1536,14 + 283,06 + 3,62
СН-II	1706,28	1 580,62	3,62	283,06	3 573,58	3573,58 = 1706,28 + 1580,62 + 283,06 + 3,62
НН	1706,28	1 823,06	3,62	283,06	3 816,02	3816,02 = 1706,28 + 1823,06 + 283,06 + 3,62

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	1706,28	0,00	3,62	109,08	1 818,98	1818,98 = 1706,28 + 109,08 + 3,62
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	1706,28	0,00	3,62	110,39	1 820,29	1820,29 = 1706,28 + 110,39 + 3,62

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории

Цены, дифференцирующиеся по трем зонам суток:

ночная зона						
ВН	958,06	1 112,65	3,62	283,06	2 357,39	2357,39 = 958,06 + 1112,65 + 283,06 + 3,62
СН-I	958,06	1 536,14	3,62	283,06	2 780,88	2780,88 = 958,06 + 1536,14 + 283,06 + 3,62
СН-II	958,06	1 580,62	3,62	283,06	2 825,36	2825,36 = 958,06 + 1580,62 + 283,06 + 3,62
НН	958,06	1 823,06	3,62	283,06	3 067,80	3067,80 = 958,06 + 1823,06 + 283,06 + 3,62
поздновечерняя зона						
ВН	1 976,70	1 112,65	3,62	283,06	3 375,53	3375,53 = 1976,70 + 1112,65 + 283,06 + 3,62
СН-I	1 976,70	1 536,14	3,62	283,06	3 799,02	3799,02 = 1976,70 + 1536,14 + 283,06 + 3,62
СН-II	1 976,70	1 580,62	3,62	283,06	3 843,50	3843,50 = 1976,70 + 1580,62 + 283,06 + 3,62
НН	1 976,70	1 823,06	3,62	283,06	4 085,94	4085,94 = 1976,70 + 1823,06 + 283,06 + 3,62
дневная зона						
ВН	8 586,94	1 112,65	3,62	283,06	9 986,27	9986,27 = 8586,94 + 1112,65 + 283,06 + 3,62
СН-I	8 586,94	1 536,14	3,62	283,06	10 409,76	10409,76 = 8586,94 + 1536,14 + 283,06 + 3,62
СН-II	8 586,94	1 580,62	3,62	283,06	10 454,24	10454,24 = 8586,94 + 1580,62 + 283,06 + 3,62
НН	8 586,94	1 823,06	3,62	283,06	10 696,68	10696,68 = 8586,94 + 1823,06 + 283,06 + 3,62

Цены, дифференцирующиеся по двум зонам суток:

ночная зона						
ВН	958,06	1 112,65	3,62	283,06	2 357,39	2357,39 = 958,06 + 1112,65 + 283,06 + 3,62
СН-I	958,06	1 536,14	3,62	283,06	2 780,88	2780,88 = 958,06 + 1536,14 + 283,06 + 3,62
СН-II	958,06	1 580,62	3,62	283,06	2 825,36	2825,36 = 958,06 + 1580,62 + 283,06 + 3,62
НН	958,06	1 823,06	3,62	283,06	3 067,80	3067,80 = 958,06 + 1823,06 + 283,06 + 3,62
дневная зона						
ВН	3 945,53	1 112,65	3,62	283,06	5 344,86	5344,86 = 3945,53 + 1112,65 + 283,06 + 3,62
СН-I	3 945,53	1 536,14	3,62	283,06	5 768,35	5768,35 = 3945,53 + 1536,14 + 283,06 + 3,62
СН-II	3 945,53	1 580,62	3,62	283,06	5 812,83	5812,83 = 3945,53 + 1580,62 + 283,06 + 3,62
НН	3 945,53	1 823,06	3,62	283,06	6 055,27	6055,27 = 3945,53 + 1823,06 + 283,06 + 3,62

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

1706,28

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 "АО" 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):

дифференцирующая по трем зонам суток:						
ночная зона				руб./МВтч	958,06	
поздновечерняя зона				руб./МВтч	1 976,70	
дневная зона				руб./МВтч	8 586,94	
дифференцирующая по двум зонам суток:						
ночная зона				руб./МВтч	958,06	
дневная зона				руб./МВтч	3 945,53	