

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

Май 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	1737,46	1112,65	3,52	283,06	3136,69	3136,69 = 1737,46 + 1112,65 + 283,06 + 3,52
СН-I	1737,46	1536,14	3,52	283,06	3560,18	3560,18 = 1737,46 + 1536,14 + 283,06 + 3,52
СН-II	1737,46	1580,62	3,52	283,06	3604,66	3604,66 = 1737,46 + 1580,62 + 283,06 + 3,52
НН	1737,46	1823,06	3,52	283,06	3847,10	3847,10 = 1737,46 + 1823,06 + 283,06 + 3,52

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	1737,46	0,00	3,52	109,08	1850,06	1850,06 = 1737,46 + 109,08 + 3,52
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	1737,46	0,00	3,52	110,39	1851,37	1851,37 = 1737,46 + 110,39 + 3,52

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцируемые по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	885,09	1112,65	3,52	283,06	2284,32	2284,32 = 885,09 + 1112,65 + 283,06 + 3,52
СН-I	885,09	1536,14	3,52	283,06	2707,81	2707,81 = 885,09 + 1536,14 + 283,06 + 3,52
СН-II	885,09	1580,62	3,52	283,06	2752,29	2752,29 = 885,09 + 1580,62 + 283,06 + 3,52
НН	885,09	1823,06	3,52	283,06	2994,73	2994,73 = 885,09 + 1823,06 + 283,06 + 3,52
поздновечерняя зона						
ВН	1902,68	1112,65	3,52	283,06	3301,91	3301,91 = 1902,68 + 1112,65 + 283,06 + 3,52
СН-I	1902,68	1536,14	3,52	283,06	3725,40	3725,40 = 1902,68 + 1536,14 + 283,06 + 3,52
СН-II	1902,68	1580,62	3,52	283,06	3769,88	3769,88 = 1902,68 + 1580,62 + 283,06 + 3,52
НН	1902,68	1823,06	3,52	283,06	4012,32	4012,32 = 1902,68 + 1823,06 + 283,06 + 3,52
дневная зона						
ВН	7879,97	1112,65	3,52	283,06	9279,20	9279,20 = 7879,97 + 1112,65 + 283,06 + 3,52
СН-I	7879,97	1536,14	3,52	283,06	9702,69	9702,69 = 7879,97 + 1536,14 + 283,06 + 3,52
СН-II	7879,97	1580,62	3,52	283,06	9747,17	9747,17 = 7879,97 + 1580,62 + 283,06 + 3,52
НН	7879,97	1823,06	3,52	283,06	9989,61	9989,61 = 7879,97 + 1823,06 + 283,06 + 3,52
Цены, дифференцируемые по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	885,09	1112,65	3,52	283,06	2284,32	2284,32 = 885,09 + 1112,65 + 283,06 + 3,52
СН-I	885,09	1536,14	3,52	283,06	2707,81	2707,81 = 885,09 + 1536,14 + 283,06 + 3,52
СН-II	885,09	1580,62	3,52	283,06	2752,29	2752,29 = 885,09 + 1580,62 + 283,06 + 3,52
НН	885,09	1823,06	3,52	283,06	2994,73	2994,73 = 885,09 + 1823,06 + 283,06 + 3,52
дневная зона						
ВН	3636,91	1112,65	3,52	283,06	5036,14	5036,14 = 3636,91 + 1112,65 + 283,06 + 3,52
СН-I	3636,91	1536,14	3,52	283,06	5459,63	5459,63 = 3636,91 + 1536,14 + 283,06 + 3,52
СН-II	3636,91	1580,62	3,52	283,06	5504,11	5504,11 = 3636,91 + 1580,62 + 283,06 + 3,52
НН	3636,91	1823,06	3,52	283,06	5746,55	5746,55 = 3636,91 + 1823,06 + 283,06 + 3,52
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						
1737,46						
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	885,09		
поздновечерняя зона			руб./МВтч	1902,68		
дневная зона			руб./МВтч	7879,97		
дифференцированная по двум зонам суток:						
ночная зона			руб./МВтч	885,09		
дневная зона			руб./МВтч	3636,91		