

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

Январь 2019 г.

Группы потребителей/ Уровни 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 гарантированного 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	1944,81	1 076,63	2,82	132,76	3 157,02	3157,02 = 1944,81 + 1076,63 + 132,76 + 2,82
СН-Л	1944,81	1 486,85	2,82	132,76	3 567,24	3567,24 = 1944,81 + 1486,85 + 132,76 + 2,82
СН-Н	1944,81	1 535,33	2,82	132,76	3 615,72	3615,72 = 1944,81 + 1535,33 + 132,76 + 2,82
НН	1944,81	1 780,34	2,82	132,76	3 860,73	3860,73 = 1944,81 + 1780,34 + 132,76 + 2,82

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 потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в среднем прогнозном балансе						
	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	1944,81	0,00	2,82	37,87	1 985,50	1985,5 = 1944,81 + 37,87 + 2,82
СН-Л	1944,81	0,00	2,82	37,87	1 985,50	1985,5 = 1944,81 + 37,87 + 2,82
СН-Н	1944,81	0,00	2,82	37,87	1 985,50	1985,5 = 1944,81 + 37,87 + 2,82
НН	1944,81	0,00	2,82	37,87	1 985,50	1985,5 = 1944,81 + 37,87 + 2,82
В отношении величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в среднем прогнозном балансе						
ВН	1944,81	0,00	2,82	55,16	2 002,79	2002,79 = 1944,81 + 55,16 + 2,82
СН-Л	1944,81	0,00	2,82	55,16	2 002,79	2002,79 = 1944,81 + 55,16 + 2,82
СН-Н	1944,81	0,00	2,82	55,16	2 002,79	2002,79 = 1944,81 + 55,16 + 2,82
НН	1944,81	0,00	2,82	55,16	2 002,79	2002,79 = 1944,81 + 55,16 + 2,82

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцируемые по трем зонам суток:						
ночная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	1006,55	1 076,63	2,82	132,76	2 218,76	2218,76 = 1006,55 + 1076,63 + 132,76 + 2,82
СН-Л	1006,55	1 486,85	2,82	132,76	2 628,98	2628,98 = 1006,55 + 1486,85 + 132,76 + 2,82
СН-Н	1006,55	1 535,33	2,82	132,76	2 677,46	2677,46 = 1006,55 + 1535,33 + 132,76 + 2,82
НН	1006,55	1 780,34	2,82	132,76	2 922,47	2922,47 = 1006,55 + 1780,34 + 132,76 + 2,82
полудневная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	2060,98	1 076,63	2,82	132,76	3 273,19	3273,19 = 2060,98 + 1076,63 + 132,76 + 2,82
СН-Л	2060,98	1 486,85	2,82	132,76	3 683,41	3683,41 = 2060,98 + 1486,85 + 132,76 + 2,82
СН-Н	2060,98	1 535,33	2,82	132,76	3 731,89	3731,89 = 2060,98 + 1535,33 + 132,76 + 2,82
НН	2060,98	1 780,34	2,82	132,76	3 976,90	3976,9 = 2060,98 + 1780,34 + 132,76 + 2,82
дневная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	5382,12	1 076,63	2,82	132,76	6 594,33	6594,33 = 5382,12 + 1076,63 + 132,76 + 2,82
СН-Л	5382,12	1 486,85	2,82	132,76	7 004,55	7004,55 = 5382,12 + 1486,85 + 132,76 + 2,82
СН-Н	5382,12	1 535,33	2,82	132,76	7 053,03	7053,03 = 5382,12 + 1535,33 + 132,76 + 2,82
НН	5382,12	1 780,34	2,82	132,76	7 298,04	7298,04 = 5382,12 + 1780,34 + 132,76 + 2,82
Цены, дифференцируемые по двум зонам суток:						
ночная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	1006,55	1 076,63	2,82	132,76	2 218,76	2218,76 = 1006,55 + 1076,63 + 132,76 + 2,82
СН-Л	1006,55	1 486,85	2,82	132,76	2 628,98	2628,98 = 1006,55 + 1486,85 + 132,76 + 2,82
СН-Н	1006,55	1 535,33	2,82	132,76	2 677,46	2677,46 = 1006,55 + 1535,33 + 132,76 + 2,82
НН	1006,55	1 780,34	2,82	132,76	2 922,47	2922,47 = 1006,55 + 1780,34 + 132,76 + 2,82
дневная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	3697,89	1 076,63	2,82	132,76	4 910,10	4910,10 = 3697,89 + 1076,63 + 132,76 + 2,82
СН-Л	3697,89	1 486,85	2,82	132,76	5 320,32	5320,32 = 3697,89 + 1486,85 + 132,76 + 2,82
СН-Н	3697,89	1 535,33	2,82	132,76	5 368,80	5368,8 = 3697,89 + 1535,33 + 132,76 + 2,82
НН	3697,89	1 780,34	2,82	132,76	5 613,81	5613,81 = 3697,89 + 1780,34 + 132,76 + 2,82

Справочно:

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходящиеся на единицу электрической энергии за январь 2018 г. (Определяется и публикуется гарантирующим поставщиком не позднее 15 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет); руб./МВтч

1944,81

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 "АЭС" 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)

дифференцируемая по трем зонам суток						
ночная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ночная зона				1006,55		
полудневная зона				2060,98		
дневная зона				5382,12		
дифференцируемая по двум зонам суток:						
ночная зона	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ночная зона				1006,55		
дневная зона				3697,89		