

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

Сентябрь 2018 г.

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 29.12.2017 г. № 708-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, исчисляемая из Приказа ДТ НСО от 29.12.2017 г. № 706-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	1900,31	1 076,63	2,61	132,76	3 112,31	3112,31 = 1900,31 + 1076,63 + 132,76 + 2,61
СН-I	1900,31	1 486,86	2,61	132,76	3 522,54	3522,54 = 1900,31 + 1486,86 + 132,76 + 2,61
СН-II	1900,31	1 537,50	2,61	132,76	3 573,18	3573,18 = 1900,31 + 1537,5 + 132,76 + 2,61
НН	1900,31	1 780,34	2,61	132,76	3 816,02	3816,02 = 1900,31 + 1780,34 + 132,76 + 2,61

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 своем прогнозном балансе						
	1900,31	0,00	2,61	37,87	1 940,79	1940,79 = 1900,31 + 37,87 + 2,61
ВН	1900,31	0,00	2,61	37,87	1 940,79	1940,79 = 1900,31 + 37,87 + 2,61
СН-I	1900,31	0,00	2,61	37,87	1 940,79	1940,79 = 1900,31 + 37,87 + 2,61
СН-II	1900,31	0,00	2,61	37,87	1 940,79	1940,79 = 1900,31 + 37,87 + 2,61
НН	1900,31	0,00	2,61	37,87	1 940,79	1940,79 = 1900,31 + 37,87 + 2,61
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в своем прогнозном балансе						
	1900,31	0,00	2,61	55,16	1 958,08	1958,08 = 1900,31 + 55,16 + 2,61
ВН	1900,31	0,00	2,61 <td>55,16</td> <td>1 958,08</td> <td>1958,08 = 1900,31 + 55,16 + 2,61</td>	55,16	1 958,08	1958,08 = 1900,31 + 55,16 + 2,61
СН-I	1900,31	0,00	2,61 <td>55,16</td> <td>1 958,08</td> <td>1958,08 = 1900,31 + 55,16 + 2,61</td>	55,16	1 958,08	1958,08 = 1900,31 + 55,16 + 2,61
СН-II	1900,31	0,00	2,61 <td>55,16</td> <td>1 958,08</td> <td>1958,08 = 1900,31 + 55,16 + 2,61</td>	55,16	1 958,08	1958,08 = 1900,31 + 55,16 + 2,61
НН	1900,31	0,00	2,61 <td>55,16</td> <td>1 958,08</td> <td>1958,08 = 1900,31 + 55,16 + 2,61</td>	55,16	1 958,08	1958,08 = 1900,31 + 55,16 + 2,61

Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории						
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:						
ночная зона						
ВН	875,54	1 076,63	2,61	132,76	2 087,54	2087,54 = 875,54 + 1076,63 + 132,76 + 2,61
СН-I	875,54	1 486,86	2,61	132,76	2 497,77	2497,77 = 875,54 + 1486,86 + 132,76 + 2,61
СН-II	875,54	1 537,50	2,61	132,76	2 548,41	2548,41 = 875,54 + 1537,5 + 132,76 + 2,61
НН	875,54	1 780,34	2,61	132,76	2 791,25	2791,25 = 875,54 + 1780,34 + 132,76 + 2,61
полудневная зона						
ВН	2002,82	1 076,63	2,61	132,76	3 214,82	3214,82 = 2002,82 + 1076,63 + 132,76 + 2,61
СН-I	2002,82	1 486,86	2,61	132,76	3 625,05	3625,05 = 2002,82 + 1486,86 + 132,76 + 2,61
СН-II	2002,82	1 537,50	2,61	132,76	3 675,69	3675,69 = 2002,82 + 1537,5 + 132,76 + 2,61
НН	2002,82	1 780,34	2,61	132,76	3 918,53	3918,53 = 2002,82 + 1780,34 + 132,76 + 2,61
пиковая зона						
ВН	5314,88	1 076,63	2,61	132,76	6 526,88	6526,88 = 5314,88 + 1076,63 + 132,76 + 2,61
СН-I	5314,88	1 486,86	2,61	132,76	6 937,11	6937,11 = 5314,88 + 1486,86 + 132,76 + 2,61
СН-II	5314,88	1 537,50	2,61	132,76	6 987,75	6987,75 = 5314,88 + 1537,5 + 132,76 + 2,61
НН	5314,88	1 780,34	2,61	132,76	7 230,59	7230,59 = 5314,88 + 1780,34 + 132,76 + 2,61
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	875,54	1 076,63	2,61	132,76	2 087,54	2087,54 = 875,54 + 1076,63 + 132,76 + 2,61
СН-I	875,54	1 486,86	2,61	132,76	2 497,77	2497,77 = 875,54 + 1486,86 + 132,76 + 2,61
СН-II	875,54	1 537,50	2,61	132,76	2 548,41	2548,41 = 875,54 + 1537,5 + 132,76 + 2,61
НН	875,54	1 780,34	2,61	132,76	2 791,25	2791,25 = 875,54 + 1780,34 + 132,76 + 2,61
дневная зона						
ВН	3425,54	1 076,63	2,61	132,76	4 637,54	4637,54 = 3425,54 + 1076,63 + 132,76 + 2,61
СН-I	3425,54	1 486,86	2,61	132,76	5 047,77	5047,77 = 3425,54 + 1486,86 + 132,76 + 2,61
СН-II	3425,54	1 537,50	2,61	132,76	5 098,41	5098,41 = 3425,54 + 1537,5 + 132,76 + 2,61
НН	3425,54	1 780,34	2,61	132,76	5 341,25	5341,25 = 3425,54 + 1780,34 + 132,76 + 2,61

Справочно:

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходится 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

1900,31

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	875,54
полудневная зона	руб./МВтч	2002,82
пиковая зона	руб./МВтч	5314,88
дифференцированная по двум зонам суток:		
ночная зона	руб./МВтч	875,54
дневная зона	руб./МВтч	3425,54