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

Август 2015 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 30.06.2015 г. № 101-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 150 кВт			Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт			Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт			Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт		
				Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 26.12.2014 г. № 497-ЭЭ (в ред. Приказа ДТ НСО от 18.06.2015 г. №87-ЭЭ)	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 26.12.2014 г. № 497-ЭЭ (в ред. Приказа ДТ НСО от 18.06.2015 г. №87-ЭЭ)	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 26.12.2014 г. № 497-ЭЭ (в ред. Приказа ДТ НСО от 18.06.2015 г. №87-ЭЭ)	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 26.12.2014 г. № 497-ЭЭ (в ред. Приказа ДТ НСО от 18.06.2015 г. №87-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	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории															
ВН	1451,02	856,71	2,97	66,51	2 377,21	2377,21 = 1451,02 + 856,71 + 66,51 + 2,97	63,21	2 373,91	2373,91 = 1451,02 + 856,71 + 63,21 + 2,97	40,08	2 350,78	2350,78 = 1451,02 + 856,71 + 40,08 + 2,97	21,83	2 332,53	2332,53 = 1451,02 + 856,71 + 21,83 + 2,97
СН-I	1451,02	1 182,68	2,97	66,51	2 703,18	2703,18 = 1451,02 + 1182,68 + 66,51 + 2,97	63,21	2 699,88	2699,88 = 1451,02 + 1182,68 + 63,21 + 2,97	40,08	2 676,75	2676,75 = 1451,02 + 1182,68 + 40,08 + 2,97	21,83	2 658,50	2658,5 = 1451,02 + 1182,68 + 21,83 + 2,97
СН-II	1451,02	1 223,32	2,97	66,51	2 743,82	2743,82 = 1451,02 + 1223,32 + 66,51 + 2,97	63,21	2 740,52	2740,52 = 1451,02 + 1223,32 + 63,21 + 2,97	40,08	2 717,39	2717,39 = 1451,02 + 1223,32 + 40,08 + 2,97	21,83	2 699,14	2699,14 = 1451,02 + 1223,32 + 21,83 + 2,97
НН	1451,02	1 400,77	2,97	66,51	2 921,27	2921,27 = 1451,02 + 1400,77 + 66,51 + 2,97	63,21	2 917,97	2917,97 = 1451,02 + 1400,77 + 63,21 + 2,97	40,08	2 894,84	2894,84 = 1451,02 + 1400,77 + 40,08 + 2,97	21,83	2 876,59	2876,59 = 1451,02 + 1400,77 + 21,83 + 2,97
Потребители, подключенные к шинам тепловых электростанций:															
ВН	1451,02	771,59	2,97	66,51	2 292,09	2292,09 = 1451,02 + 771,59 + 66,51 + 2,97	63,21	2 288,79	2288,79 = 1451,02 + 771,59 + 63,21 + 2,97	40,08	2 265,66	2265,66 = 1451,02 + 771,59 + 40,08 + 2,97	21,83	2 247,41	2247,41 = 1451,02 + 771,59 + 21,83 + 2,97
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 непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе															
ВН	1451,02	0,00	2,97	42,79	1 496,78	1496,78 = 1451,02 + 42,79 + 2,97	42,79	1 496,78	1496,78 = 1451,02 + 42,79 + 2,97	42,79	1 496,78	1496,78 = 1451,02 + 42,79 + 2,97	42,79	1 496,78	1496,78 = 1451,02 + 42,79 + 2,97
СН-I	1451,02	0,00	2,97	42,79	1 496,78	1496,78 = 1451,02 + 42,79 + 2,97	42,79	1 496,78	1496,78 = 1451,02 + 42,79 + 2,97	42,79	1 496,78	1496,78 = 1451,02 + 42,79 + 2,97	42,79	1 496,78	1496,78 = 1451,02 + 42,79 + 2,97
СН-II	1451,02	0,00	2,97	42,79	1 496,78	1496,78 = 1451,02 + 42,79 + 2,97	42,79	1 496,78	1496,78 = 1451,02 + 42,79 + 2,97	42,79	1 496,78	1496,78 = 1451,02 + 42,79 + 2,97	42,79	1 496,78	1496,78 = 1451,02 + 42,79 + 2,97
НН	1451,02	0,00	2,97	42,79	1 496,78	1496,78 = 1451,02 + 42,79 + 2,97	42,79	1 496,78	1496,78 = 1451,02 + 42,79 + 2,97	42,79	1 496,78	1496,78 = 1451,02 + 42,79 + 2,97	42,79	1 496,78	1496,78 = 1451,02 + 42,79 + 2,97
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе															
ВН	1451,02	0,00	2,97	40,08	1 494,07	1494,07 = 1451,02 + 40,08 + 2,97	40,08	1 494,07	1494,07 = 1451,02 + 40,08 + 2,97	40,08	1 494,07	1494,07 = 1451,02 + 40,08 + 2,97	40,08	1 494,07	1494,07 = 1451,02 + 40,08 + 2,97
СН-I	1451,02	0,00	2,97	40,08	1 494,07	1494,07 = 1451,02 + 40,08 + 2,97	40,08	1 494,07	1494,07 = 1451,02 + 40,08 + 2,97	40,08	1 494,07	1494,07 = 1451,02 + 40,08 + 2,97	40,08	1 494,07	1494,07 = 1451,02 + 40,08 + 2,97
СН-II	1451,02	0,00	2,97	40,08	1 494,07	1494,07 = 1451,02 + 40,08 + 2,97	40,08	1 494,07	1494,07 = 1451,02 + 40,08 + 2,97	40,08	1 494,07	1494,07 = 1451,02 + 40,08 + 2,97	40,08	1 494,07	1494,07 = 1451,02 + 40,08 + 2,97
НН	1451,02	0,00	2,97	40,08	1 494,07	1494,07 = 1451,02 + 40,08 + 2,97	40,08	1 494,07	1494,07 = 1451,02 + 40,08 + 2,97	40,08	1 494,07	1494,07 = 1451,02 + 40,08 + 2,97	40,08	1 494,07	1494,07 = 1451,02 + 40,08 + 2,97
Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории															
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:															
ночная зона															
ВН	783,75	856,71	2,97	35,93	1 679,36	1679,36 = 783,75 + 856,71 + 35,93 + 2,97	34,14	1 677,57	1677,57 = 783,75 + 856,71 + 34,14 + 2,97	21,65	1 665,08	1665,08 = 783,75 + 856,71 + 21,65 + 2,97	11,79	1 655,22	1655,22 = 783,75 + 856,71 + 11,79 + 2,97
СН-I	783,75	1 182,68	2,97	35,93	2 005,33	2005,33 = 783,75 + 1182,68 + 35,93 + 2,97	34,14	2 003,54	2003,54 = 783,75 + 1182,68 + 34,14 + 2,97	21,65	1 991,05	1991,05 = 783,75 + 1182,68 + 21,65 + 2,97	11,79	1 981,19	1981,19 = 783,75 + 1182,68 + 11,79 + 2,97
СН-II	783,75	1 223,32	2,97	35,93	2 045,97	2045,97 = 783,75 + 1223,32 + 35,93 + 2,97	34,14	2 044,18	2044,18 = 783,75 + 1223,32 + 34,14 + 2,97	21,65	2 031,69	2031,69 = 783,75 + 1223,32 + 21,65 + 2,97	11,79	2 021,83	2021,83 = 783,75 + 1223,32 + 11,79 + 2,97
НН	783,75	1 400,77	2,97	35,93	2 223,42	2223,42 = 783,75 + 1400,77 + 35,93 + 2,97	34,14	2 221,63	2221,63 = 783,75 + 1400,77 + 34,14 + 2,97	21,65	2 209,14	2209,14 = 783,75 + 1400,77 + 21,65 + 2,97	11,79	2 199,28	2199,28 = 783,75 + 1400,77 + 11,79 + 2,97
полупиковая зона															
ВН	1500,33	856,71	2,97	68,77	2 428,78	2428,78 = 1500,33 + 856,71 + 68,77 + 2,97	65,36	2 425,37	2425,37 = 1500,33 + 856,71 + 65,36 + 2,97	41,44	2 401,45	2401,45 = 1500,33 + 856,71 + 41,44 + 2,97	22,57	2 382,58	2382,58 = 1500,33 + 856,71 + 22,57 + 2,97
СН-I	1500,33	1 182,68	2,97	68,77	2 754,75	2754,75 = 1500,33 + 1182,68 + 68,77 + 2,97	65,36	2 751,34	2751,34 = 1500,33 + 1182,68 + 65,36 + 2,97	41,44	2 727,42	2727,42 = 1500,33 + 1182,68 + 41,44 + 2,97	22,57	2 708,55	2708,55 = 1500,33 + 1182,68 + 22,57 + 2,97
СН-II	1500,33	1 223,32	2,97	68,77	2 795,39	2795,39 = 1500,33 + 1223,32 + 68,77 + 2,97	65,36	2 791,98	2791,98 = 1500,33 + 1223,32 + 65,36 + 2,97	41,44	2 768,06	2768,06 = 1500,33 + 1223,32 + 41,44 + 2,97	22,57	2 749,19	2749,19 = 1500,33 + 1223,32 + 22,57 + 2,97
НН	1500,33	1 400,77	2,97	68,77	2 972,84	2972,84 = 1500,33 + 1400,77 + 68,77 + 2,97	65,36	2 969,43	2969,43 = 1500,33 + 1400,77 + 65,36 + 2,97	41,44	2 945,51	2945,51 = 1500,33 + 1400,77 + 41,44 + 2,97	22,57	2 926,64	2926,64 = 1500,33 + 1400,77 + 22,57 + 2,97
пиковая зона															
ВН	3172,57	856,71	2,97	145,43	4 177,68	4177,68 = 3172,57 + 856,71 + 145,43 + 2,97	138,20	4 170,45	4170,45 = 3172,57 + 856,71 + 138,2 + 2,97	87,64	4 119,89	4119,89 = 3172,57 + 856,71 + 87,64 + 2,97	47,72	4 079,97	4079,97 = 3172,57 + 856,71 + 47,72 + 2,97
СН-I	3172,57	1 182,68	2,97	145,43	4 503,65	4503,65 = 3172,57 + 1182,68 + 145,43 + 2,97	138,20	4 496,42	4496,42 = 3172,57 + 1182,68 + 138,2 + 2,97	87,64	4 445,86	4445,86 = 3172,57 + 1182,68 + 87,64 + 2,97	47,72	4 405,94	4405,94 = 3172,57 + 1182,68 + 47,72 + 2,97
СН-II	3172,57	1 223,32	2,97	145,43	4 544,29	4544,29 = 3172,57 + 1223,32 + 145,43 + 2,97	138,20	4 537,06	4537,06 = 3172,57 + 1223,32 + 138,2 + 2,97	87,64	4 486,50	4486,5 = 3172,57 + 1223,32 + 87,64 + 2,97	47,72	4 446,58	4446,58 = 3172,57 + 1223,32 + 47,72 + 2,97
НН	3172,57	1 400,77	2,97	145,43	4 721,74	4721,74 = 3172,57 + 1400,77 + 145,43 + 2,97	138,20	4 714,51	4714,51 = 3172,57 + 1400,77 + 138,2 + 2,97	87,64	4 663,95	4663,95 = 3172,57 + 1400,77 + 87,64 + 2,97	47,72	4 624,03	4624,03 = 3172,57 + 1400,77 + 47,72 + 2,97
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:															
ночная зона															
ВН	783,75	856,71	2,97	35,93	1 679,36	1679,36 = 783,75 + 856,71 + 35,93 + 2,97	34,14	1 677,57	1677,57 = 783,75 + 856,71 + 34,14 + 2,97	21,65	1 665,08	1665,08 = 783,75 + 856,71 + 21,65 + 2,97	11,79	1 655,22	1655,22 = 783,75 + 856,71 + 11,79 + 2,97
СН-I	783,75	1 182,68	2,97	35,93	2 005,33	2005,33 = 783,75 + 1182,68 + 35,93 + 2,97	34,14	2 003,54	2003,54 = 783,75 + 1182,68 + 34,14 + 2,97	21,65	1 991,05	1991,05 = 783,75 + 1182,68 + 21,65 + 2,97	11,79	1 981,19	1981,19 = 783,75 + 1182,68 + 11,79 + 2,97
СН-II	783,75	1 223,32	2,97	35,93	2 045,97	2045,97 = 783,75 + 1223,32 + 35,93 + 2,97	34,14	2 044,18	2044,18 = 783,75 + 1223,32 + 34,14 + 2,97	21,65	2 031,69	2031,69 = 783,75 + 1223,32 + 21,65 + 2,97	11,79	2 021,83	2021,83 = 783,75 + 1223,32 + 11,79 + 2,97
НН	783,75	1 400,77	2,97	35,93	2 223,42	2223,42 = 783,75 + 1400,77 + 35,93 + 2,97	34,14	2 221,63	2221,63 = 783,75 + 1400,77 + 34,14 + 2,97	21,65	2 209,14	2209,14 = 783,75 + 1400,77 + 21,65 + 2,97	11,79	2 199,28	2199,28 = 783,75 + 1400,77 + 11,79 + 2,97
дневная зона															
ВН	2226,55	856,71	2,97	102,06	3 188,29	3188,29 = 2226,55 + 856,71 + 102,06 + 2,97	96,99	3 183,22	3183,22 = 2226,55 + 856,71 + 96,99 + 2,97	61,50	3 147,73	3147,73 = 2226,55 + 856,71 + 61,5 + 2,97	33,49	3 119,72	3119,72 = 2226,55 + 856,71 + 33,49 + 2,97
СН-I	2226,55	1 182,68	2,97	102,06	3 514,26	3514,26 = 2226,55 + 1182,68 + 102,06 + 2,97	96,99	3 509,19	3509,19 = 2226,55 + 1182,68 + 96,99 + 2,97	61,50	3 473,70	3473,7 = 2226,55 + 1182,68 + 61,5 + 2,97	33,49	3 445,69	3445,69 = 2226,55 + 1182,68 + 33,49 + 2,97
СН-II	2226,55	1 223,32	2,97	102,06	3 554,90	3554,9 = 2226,55 + 1223,32 + 102,06 + 2,97	96,99	3 549,83	3549,83 = 2226,55 + 1223,32 + 96,99 + 2,97	61,50	3 514,34	3514,34 = 2226,55 + 1223,32 + 61,5 + 2,97	33,49	3 486,33	3486,33 = 2226,55 + 1223,32 + 33,49 + 2,97
НН	2226,55	1 400,77	2,97	102,06	3 732,35	3732,35 = 2226,55 + 1400,77 + 102,06 + 2,97	96,99	3 727,28	3727,28 = 2226,55 + 1400,77 + 96,99 + 2,97	61,50	3 691,79	3691,79 = 2226,55 + 1400,77 + 61,5 + 2,97	33,49	3 663,78	3663,78 = 2226,55 + 1400,77 + 33,49 + 2,97
Потребители, подключенные к шинам тепловых электростанций:															
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:															
ночная зона															
ВН	783,75	771,59	2,97	35,93	1 594,24	1594,24 = 783,75 + 771,59 + 35,93 + 2,97	34,14	1 592,45	1592,45 = 783,75 + 771,59 + 34,14 + 2,97	21,65	1 579,96	1579,96 = 783,75 + 771,59 + 21,65 + 2,97	11,79	1 570,10	1570,1 = 783,75 + 771,59 + 11,79 + 2,97
полупиковая зона															
ВН	1500,33	771,59	2,97	68,77	2 343,66	2343,66 = 1500,33 + 771,59 + 68,77 + 2,97	65,36	2 340,25	2340,25 = 1500,33 + 771,59 + 65,36 + 2,97	41,44	2 316,33	2316,33 = 1500,33 + 771,59 + 41,44 + 2,97	22,57	2 297,46	2297,46 = 1500,33 + 771,59 + 22,57 + 2,97
пиковая зона															
ВН	3172,57	771,59	2,97	145,43	4 092,56	4092,56 = 3172,57 + 771,59 + 145,43 + 2,97	138,20	4 085,33	4085,33 = 3172,57 + 771,59 + 138,2 + 2,97	87,64	4 034,77	4034,77 = 3172,57 + 771,59 + 87,64 + 2,97	47,72	3 994,85	3994,85 = 3172,57 + 771,59 + 47,72 + 2,97
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:															
ночная зона															
ВН	783,75	771,59	2,97	35,93	1 594,24	1594,24 = 783,75 + 771,59 + 35,93 + 2,97	34,14	1 592,45	1592,45 = 783,75 + 771,59 + 34,14 + 2,97	21,65	1 579,96	1579,96 = 783,75 + 771,59 + 21,65 + 2,97	11,79	1 570,10	1570,1 = 783,75 + 771,59 + 11,79 + 2,97
дневная зона															
ВН	2226,55	771,59	2,97	102,06	3 103,17	3103,17 = 2226,55 + 771,59 + 102,06 + 2,97	96,99	3 098,10	3098,1 = 2226,55 + 771,59 + 96,99 + 2,97	61,50	3 062,61	3062,61 = 2226,55 + 771,59 + 61,5 + 2,97	33,49	3 034,60	3034,6 = 2226,55 + 771,59 + 33,49 + 2,97

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 август 2015 г. (Определяется и публикуется гарантирующим поставщиком не позднее 15 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет), руб./МВтч

1451,02

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 ОАО "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	783,75	
полупиковая зона	руб./МВтч	1500,33	
пиковая зона	руб./МВтч	3172,57	

дифференцированная по двум зонам суток:

ночная зона	руб./МВтч	783,75	
дневная зона	руб./МВтч	2226,55	