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

			Расчет фак	тических пр	едельных уг	оовнеи нерегулируемых цен	на розничн	ых рынках э	лектрической энергии (моц	цности) для і	<u> 10треоителе</u>	и ОАО "Новосиоирскэнерго	осоыт''		
Март 2018 г.				Для потребителей	с максимальной мог	цностью энергопринимающих устройств менее	Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до			Пля потребителей с максимальной монностью энергопринимающих устройств от 670			Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее		
Групны потребителей/ Уровень напряжения	Фактическая средневлениная нерегулируемая цена на электрическую энергию(конциость) на оптовом рынке	Плата за услуги но передаче электрической энергии, утв. приказаом ДТ НСО от 29.12.2017 г. № 708-ЭЭ	Плата за иные услуги, оказание котрым ивляется неотъемленой частью происса поставки электрической энергии потребительно, пираелается согласно и. 9(1) Правил определения и применения ПП перегулируемых иеи на электрическую энергию (мощность), ут. ПП РФ 29,12,2011 г. № 1179	150 кВт			деля потреовтелен с максимальном мощностью энергопринимающих устронеть от 130 до 670 кВт			кВт до 10 МВт			10 MBT		
				Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 29.12.2017 г. № 706-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня перетулируемых х цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 29.12.2017 г. № 706-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розинчных рынках	Расчет предельного уровня перегулируемых цен на розпичных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 29.12.2017 г. № 706-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розинчных рынках	Расчет предельного уровин нерегулируемых цен на розинчиых рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 29.12.2017 г. № 706-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня перегулируемых ден на розничных рынках
	руб./МВтч	руб/МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч Потреби	руб./МВтч гели, рассчитывающ	руб./МВтч иеся по I ценовой категории	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
ВН	1718,08	1 076,63	2,85	92,45	2 890,01	2890,01 = 1718,08 + 1076,63 + 92,45 + 2,85	87,86	2 885,42	2885,42 = 1718,08 + 1076,63 + 87,86 + 2,85	55,71	2 853,27	2853,27 = 1718,08 + 1076,63 + 55,71 + 2,85	30,34	2 827,90	2827,9 = 1718,08 + 1076,63 + 30,34 + 2,85
CH-I	1718,08	1 486,86	2,85	92,45	3 300,24	3300,24 = 1718,08 + 1486,86 + 92,45 + 2,85	87,86	3 295,65	3295,65 = 1718,08 + 1486,86 + 87,86 + 2,85	55,71	3 263,50	3263,5 = 1718,08 + 1486,86 + 55,71 + 2,85	30,34	3 238,13	3238,13 = 1718,08 + 1486,86 + 30,34 + 2,85
CH-II HH	1718,08 1718,08	1 537,50	2,85 2.85	92,45 92,45	3 350,88 3 593,72	3350,88 = 1718,08 + 1537,5 + 92,45 + 2,85 3593,72 = 1718,08 + 1780,34 + 92,45 + 2,85	87,86 87,86	3 346,29 3 589,13	3346,29 = 1718,08 + 1537,5 + 87,86 + 2,85 3589,13 = 1718,08 + 1780,34 + 87,86 + 2,85	55,71 55,71	3 314,14 3 556,98	3314,14 = 1718,08 + 1537,5 + 55,71 + 2,85 3556 98 = 1718 08 + 1780 34 + 55 71 + 2.85	30,34 30,34	3 288,77 3 531,61	3288,77 = 1718,08 + 1537,5 + 30,34 + 2,85 3531,61 = 1718,08 + 1780,34 + 30,34 + 2,85
- III	1/18,08	1 700,34	2,63	72,43	3 393,12	3393,72 - 1716,08 + 1760,34 + 92,43 + 2,63			3389,13 — 1718,08 т 1780,34 т 87,80 т 2,83 ням тепловых электростанций:	33,71	3 330,76	3330,96 - 1718,08 ± 1780,34 ± 33,71 ± 2,83	30,34	3,331,01	3331,01 - 1718,08 ± 1780,34 ± 30,34 ± 2,83
ВН	1718,08	956,12	2,85	92,45	2 769,50	2769,5 = 1718,08 + 956,12 + 92,45 + 2,85	87,86	2 764,91	2764,91 = 1718,08 + 956,12 + 87,86 + 2,85	55,71	2 732,76	2732,76 = 1718,08 + 956,12 + 55,71 + 2,85	30,34	2 707,39	2707,39 = 1718,08 + 956,12 + 30,34 + 2,85
			Орган	изации, оказывающи	услуги по передаче	электрической энергии, приобретающие ее в цел	ях компенсации потер	рь в сетях (согласно і	п.2 Правил определения и применения ГП нерег	улируемых цен на эле	ктрическую энергию	(мощность), утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1179)			
		0.00	205	60.96	1 781.89	В отношении величин непревы 1781.89 = 1718.08 + 60.96 + 2.85	шения фактических объе	мов потерь электричес 1 781.89	кой энергии над объемами потерь, учтенными в сводно 1781.89 = 1718.08 + 60.96 + 2.85	ом прогиозном балансе 60.96	1 701 00	1781.89 = 1718.08 + 60.96 + 2.85		1 781.89	1781,89 = 1718,08 + 60,96 + 2,85
BH CH-I	1718,08 1718,08	0,00	2,85	60,96	1 781,89	1781,89 = 1718,08 + 60,96 + 2,85 1781,89 = 1718,08 + 60,96 + 2,85	60,96	1 781,89	1781,89 = 1718,08 + 60,96 + 2,85 1781,89 = 1718,08 + 60,96 + 2,85	60,96	1 781,89	1781,89 = 1718,08 + 60,96 + 2,85 1781,89 = 1718,08 + 60,96 + 2,85	60,96	1 781,89	1781,89 = 1718,08 + 60,96 + 2,85 1781,89 = 1718,08 + 60,96 + 2,85
CH-II	1718,08	0.00	2,85	60.96	1 781.89	1781.89 = 1718.08 + 60.96 + 2.85	60.96	1 781,89	1781,89 = 1718,08 + 60,96 + 2,85	60.96	1 781.89	1781.89 = 1718.08 + 60.96 + 2.85	60.96	1 781.89	1781,89 = 1718,08 + 60,96 + 2,85
НН	1718,08	0,00	2,85	60,96	1 781,89	1781,89 = 1718,08 + 60,96 + 2,85	60,96	1 781,89	1781,89 = 1718,08 + 60,96 + 2,85	60,96	1 781,89	1781,89 = 1718,08 + 60,96 + 2,85	60,96	1 781,89	1781,89 = 1718,08 + 60,96 + 2,85
						В отношении величин превып			ой энергии над объемами потерь, учтенными в сводно						
ВН	1718,08	0,00	2,85	55,71 55,71	1 776,64	1776,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85 1776,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85	55,71 55,71	1 776,64	1776,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85 1776,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85	55,71 55,71	1 776,64	1776,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85 1776,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85	55,71 55,71	1 776,64	1776,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85 1776,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85
CH-II	1718,08 1718.08	0,00	2,85	55,71	1 776,64	17/6,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85 1776,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85	55,71 55,71	1 776,64	1776,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85 1776,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85	55,71	1 776,64	1776,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85 1776,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85	55,71	1 776,64	17/6,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85 1776,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85
CH-II	1718,08	0.00	2.85	55.71	1 776,64	1776,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85	55.71	1 776,64	1776,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85	55.71	1 776,64	1776.64 = 1718.08 + 55.71 + 2.85	55.71	1 776,64	1776,64 = 1718,08 + 55,71 + 2,85
									неся по II ценовой категории						
ночная зона		I		1	1		Це		ные по трем зонам суток:	1			1		
BH	889,92	1 076,63	2,85	47,89	2 017,29	2017,29 = 889,92 + 1076,63 + 47,89 + 2,85	45,51	2 014,91	2014,91 = 889,92 + 1076,63 + 45,51 + 2,85	28,86	1 998,26	1998,26 = 889,92 + 1076,63 + 28,86 + 2,85	15,71	1 985,11	1985,11 = 889,92 + 1076,63 + 15,71 + 2,85
CH-II	889.92 889.92	1 486,86 1 537 50	2,85 2.85	47,89 47.89	2 427,52 2 478,16	2427,52 = 889,92 + 1486,86 + 47,89 + 2,85 2478,16 = 889,92 + 1537,5 + 47,89 + 2,85	45,51 45.51	2 425,14 2 475,78	2425,14 = 889,92 + 1486,86 + 45,51 + 2,85 2475,78 = 889,92 + 1537,5 + 45,51 + 2,85	28,86 28,86	2 408,49 2 459.13	2408,49 = 889,92 + 1486,86 + 28,86 + 2,85 2459,13 = 889,92 + 1537.5 + 28,86 + 2,85	15,71 15,71	2 395,34 2 445,98	2395,34 = 889,92 + 1486,86 + 15,71 + 2,85 2445,98 = 889,92 + 1537.5 + 15,71 + 2,85
CH-II	889.92	1 780,34	2,85	47,89	2 721,00	2721 = 889,92 + 1780,34 + 47,89 + 2,85	45,51	2 718,62	2718,62 = 889,92 + 1780,34 + 45,51 + 2,85	28,86	2 701,97	2701,97 = 889,92 + 1780,34 + 28,86 + 2,85	15,71	2 688,82	2688,82 = 889,92 + 1780,34 + 15,71 + 2,85
полупиковая зона				97 33						58.65					
BH CH-I	1808,75 1808,75	1 076,63 1 486,86	2,85 2.85	97,33 97,33	2 985,56	2985,56 = 1808,75 + 1076,63 + 97,33 + 2,85 3395,79 = 1808,75 + 1486,86 + 97,33 + 2,85	92,50 92,50	2 980,73 3 390,96	2980,73 = 1808,75 + 1076,63 + 92,5 + 2,85 3390,96 = 1808,75 + 1486,86 + 92,5 + 2,85	58,65 58,65	2 946,88	2946,88 = 1808,75 + 1076,63 + 58,65 + 2,85 3357,11 = 1808,75 + 1486,86 + 58,65 + 2,85	31,94 31,94	2 920,17 3 330,40	2920,17 = 1808,75 + 1076,63 + 31,94 + 2,85 3330,4 = 1808,75 + 1486,86 + 31,94 + 2,85
CH-II	1808,75	1 537,50	2,85	97,33	3 446,43	3446,43 = 1808,75 + 1537,5 + 97,33 + 2,85	92,50	3 441,60	3441,6 = 1808,75 + 1537,5 + 92,5 + 2,85	58,65	3 407,75	3407,75 = 1808,75 + 1537,5 + 58,65 + 2,85	31,94	3 381,04	3381,04 = 1808,75 + 1537,5 + 31,94 + 2,85
НН	1808.75	1 780,34	2,85	97,33	3 689,27	3689,27 = 1808,75 + 1780,34 + 97,33 + 2,85	92,50	3 684,44	3684,44 = 1808,75 + 1780,34 + 92,5 + 2,85	58,65	3 650,59	3650,59 = 1808,75 + 1780,34 + 58,65 + 2,85	31,94	3 623,88	3623,88 = 1808,75 + 1780,34 + 31,94 + 2,85
пиковая зона ВН	5224.12	1 076.63	2,85	281,12	6 584.72	6584.72 = 5224.12 + 1076.63 + 281.12 + 2.85	267,15	6 570 75	6570.75 = 5224.12 + 1076.63 + 267.15 + 2.85	169.40	6 473.00	6473 = 5224.12 + 1076.63 + 169.4 + 2.85	92.25	6 395 85	6395.85 = 5224.12 + 1076.63 + 92.25 + 2.85
CH-I	5224,12	1 486,86	2,85	281,12	6 994,95	6994,95 = 5224,12 + 1486,86 + 281,12 + 2,85	267,15 267,15	6 980,98	6980,98 = 5224,12 + 1486,86 + 267,15 + 2,85	169,40	6 883,23	6883,23 = 5224,12 + 1486,86 + 169,4 + 2,85	92,25	6 806,08	6806,08 = 5224,12 + 1486,86 + 92,25 + 2,85
CH-II	5224,12	1 537,50	2,85	281,12	7 045,59	7045,59 = 5224,12 + 1537,5 + 281,12 + 2,85	267,15 267.15	7 031,62	7031,62 = 5224,12 + 1537,5 + 267,15 + 2,85	169,40	6 933,87	6933,87 = 5224,12 + 1537,5 + 169,4 + 2,85	92,25	6 856,72	6856,72 = 5224,12 + 1537,5 + 92,25 + 2,85
НН Цены, дифференцированны	5224.12	1 780,34	2,85	281,12	7 288,43	7288,43 = 5224,12 + 1780,34 + 281,12 + 2,85	267,15	7 274,46	7274,46 = 5224,12 + 1780,34 + 267,15 + 2,85	169,40	7 176,71	7176,71 = 5224,12 + 1780,34 + 169,4 + 2,85	92,25	7 099,56	7099,56 = 5224,12 + 1780,34 + 92,25 + 2,85
ночная зона															
BH	889,92	1 076,63	2,85	47,89	2 017,29	2017,29 = 889,92 + 1076,63 + 47,89 + 2,85	45,51	2 014,91	2014,91 = 889,92 + 1076,63 + 45,51 + 2,85	28,86	1 998,26	1998,26 = 889,92 + 1076,63 + 28,86 + 2,85	15,71	1 985,11	1985,11 = 889,92 + 1076,63 + 15,71 + 2,85
CH-II	889.92 889.92	1 486,86 1 537,50	2,85 2,85	47,89 47,89	2 427,52 2 478,16	2427,52 = 889,92 + 1486,86 + 47,89 + 2,85 2478,16 = 889,92 + 1537,5 + 47,89 + 2,85	45,51 45,51	2 425,14 2 475,78	2425,14 = 889,92 + 1486,86 + 45,51 + 2,85 2475,78 = 889,92 + 1537,5 + 45,51 + 2,85	28,86 28,86	2 408,49 2 459,13	2408,49 = 889,92 + 1486,86 + 28,86 + 2,85 2459,13 = 889,92 + 1537,5 + 28,86 + 2,85	15,71 15,71	2 395,34 2 445,98	2395,34 = 889,92 + 1486,86 + 15,71 + 2,85 2445,98 = 889,92 + 1537,5 + 15,71 + 2,85
нн	889.92	1 780,34	2,85	47,89	2 721,00	2721 = 889,92 + 1780,34 + 47,89 + 2,85	45,51	2 718,62	2718,62 = 889,92 + 1780,34 + 45,51 + 2,85	28,86	2 701,97	2701,97 = 889,92 + 1780,34 + 28,86 + 2,85	15,71	2 688,82	2688,82 = 889,92 + 1780,34 + 15,71 + 2,85
лиевная зона ВН	3224,33	1 076.63	2.85	173.50	4 477.31	4477.31 = 3224.33 + 1076.63 + 173.5 + 2.85	164.89	4 468 70	4468.7 = 3224.33 + 1076.63 + 164.89 + 2.85	104.56	4 408 37	4408.37 = 3224.33 + 1076.63 + 104.56 + 2.85	56.94	4 360 75	4360.75 = 3224.33 + 1076.63 + 56.94 + 2.85
CH-I	3224.33	1 486,86	2,85	173,50	4 887,54	4887,54 = 3224,33 + 1486,86 + 173,5 + 2,85	164,89	4 878,93	4878,93 = 3224,33 + 1486,86 + 164,89 + 2,85	104,56	4 818,60	4818,6 = 3224,33 + 1486,86 + 104,56 + 2,85	56,94	4 770,98	4770,98 = 3224,33 + 1486,86 + 56,94 + 2,85
CH-II	3224,33	1 537,50	2,85	173,50	4 938,18	4938,18 = 3224,33 + 1537,5 + 173,5 + 2,85	164,89	4 929,57	4929,57 = 3224,33 + 1537,5 + 164,89 + 2,85	104,56	4 869,24	4869,24 = 3224,33 + 1537,5 + 104,56 + 2,85	56,94	4 821,62	4821,62 = 3224,33 + 1537,5 + 56,94 + 2,85
НН	3224.33	1 780,34	2,85	173,50	5 181,02	5181,02 = 3224,33 + 1780,34 + 173,5 + 2,85	164,89 Потребите	5 172,41 ли, подключенные к ши	5172,41 = 3224,33 + 1780,34 + 164,89 + 2,85 инам тепловых электростанций:	104,56	5 112,08	5112,08 = 3224,33 + 1780,34 + 104,56 + 2,85	56,94	5 064,46	5064,46 = 3224,33 + 1780,34 + 56,94 + 2,85
ночная зона							IĮe	ны, дофференцировани	нае по трем зонам суток:						
ВН полупиковая зона	889,92	956,12	2,85	47,89	1 896,78	1896,78 = 889,92 + 956,12 + 47,89 + 2,85	45,51	1 894,40	1894,4 = 889,92 + 956,12 + 45,51 + 2,85	28,86	1 877,75	1877,75 = 889,92 + 956,12 + 28,86 + 2,85	15,71	1 864,60	1864,6 = 889,92 + 956,12 + 15,71 + 2,85
ВН пиковая зона	1808,75	956,12	2,85	97,33	2 865,05	2865,05 = 1808,75 + 956,12 + 97,33 + 2,85	92,50	2 860,22	2860,22 = 1808,75 + 956,12 + 92,5 + 2,85	58,65	2 826,37	2826,37 = 1808,75 + 956,12 + 58,65 + 2,85	31,94	2 799,66	2799,66 = 1808,75 + 956,12 + 31,94 + 2,85
ВН Цены, дифференцированны	5224,12 е по двум зонам суток:	956,12	2,85	281,12	6 464,21	6464,21 = 5224,12 + 956,12 + 281,12 + 2,85	267,15	6 450,24	6450,24 = 5224,12 + 956,12 + 267,15 + 2,85	169,40	6 352,49	6352,49 = 5224,12 + 956,12 + 169,4 + 2,85	92,25	6 275,34	6275,34 = 5224,12 + 956,12 + 92,25 + 2,85
ночная зона ВН	889.92	956,12	2,85	47,89	1 896,78	1896,78 = 889,92 + 956,12 + 47,89 + 2,85	45,51	1 894,40	1894,4 = 889,92 + 956,12 + 45,51 + 2,85	28,86	1 877,75	1877,75 = 889,92 + 956,12 + 28,86 + 2,85	15,71	1 864,60	1864,6 = 889,92 + 956,12 + 15,71 + 2,85
лиевная зона ВН	3224.33	956,12	2,85	173,50	4 356,80	4356,8 = 3224,33 + 956,12 + 173,5 + 2,85	164,89	4 348,19	4348,19 = 3224,33 + 956,12 + 164,89 + 2,85	104,56	4 287,86	4287,86 = 3224,33 + 956,12 + 104,56 + 2,85	56,94	4 240,24	4240,24 = 3224,33 + 956,12 + 56,94 + 2,85
			Справоч	но:											
Фактическая средовляещения перегулируемая цена на электрическую эпертию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходящиеся на единицу электрической эпертии за март 2018 г. (Определяется и публикуется гарантирующим поставщиком не поддвет 15 дной по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет), руб АВРч							r								
1718,08															
						ных счетчиков. (Определяется и публикуется	1								
коммерческим оператором AO "ATC" не поднее 10 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет. Рассчитывается согласно Приложению №16 к Договору о присоединении к торговой системе отполого ранка»;															
Applyanding to Law Solat CADA.															

889,92 1808,75 5224,12

889,92

3224,33

py6./MBrv py6./MBrv py6./MBrv py6./MBrv

руб./МВтч

ночная зона