

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

Сентябрь 2013 г.

Группы потребителей/ Уровень напряжения	Фактическая средняя повременная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке	Плата за услуги по передаче электрической энергии, установленные Приказом ДТ НСО от 30.05.2012 г. №106 ЭЭ в ред. Приказа ДТ НСО от 28.12.2012 г. №845-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 розничную электрическую энергию (мощность), утв. ПН РФ от 29.12.2011 № 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 гарантированного поставщика исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 838 ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантированного поставщика исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 838 ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантированного поставщика исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835 ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантированного поставщика исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835 ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках
ВН	826,88	696,13	2,48	163,03	1 688,52	1 688,52 = 826,88 + 696,13 + 163,03 + 2,48	154,95	1 680,44	1 680,44 = 826,88 + 696,13 + 154,95 + 2,48	98,28	1 623,77	1 623,77 = 826,88 + 696,13 + 98,28 + 2,48	53,52	1 579,01	1 579,01 = 826,88 + 696,13 + 53,52 + 2,48
СН-I	826,88	965,31	2,48	163,03	1 957,70	1 957,70 = 826,88 + 965,31 + 163,03 + 2,48	154,95	1 949,62	1 949,62 = 826,88 + 965,31 + 154,95 + 2,48	98,28	1 892,95	1 892,95 = 826,88 + 965,31 + 98,28 + 2,48	53,52	1 848,19	1 848,19 = 826,88 + 965,31 + 53,52 + 2,48
СН-II	826,88	1 002,28	2,48	163,03	1 994,67	1 994,67 = 826,88 + 1 002,28 + 163,03 + 2,48	154,95	1 986,59	1 986,59 = 826,88 + 1 002,28 + 154,95 + 2,48	98,28	1 929,67	1 929,67 = 826,88 + 1 002,28 + 98,28 + 2,48	53,52	1 885,16	1 885,16 = 826,88 + 1 002,28 + 53,52 + 2,48
НН	826,88	1 083,22	2,48	163,03	2 077,61	2 077,61 = 826,88 + 1 083,22 + 163,03 + 2,48	154,95	2 069,53	2 069,53 = 826,88 + 1 083,22 + 154,95 + 2,48	98,28	2 012,86	2 012,86 = 826,88 + 1 083,22 + 98,28 + 2,48	53,52	1 968,10	1 968,10 = 826,88 + 1 083,22 + 53,52 + 2,48
ВН	826,88	529,23	2,48	163,03	1 521,62	1 521,62 = 826,88 + 529,23 + 163,03 + 2,48	154,95	1 513,54	1 513,54 = 826,88 + 529,23 + 154,95 + 2,48	98,28	1 456,87	1 456,87 = 826,88 + 529,23 + 98,28 + 2,48	53,52	1 412,11	1 412,11 = 826,88 + 529,23 + 53,52 + 2,48
<b>Потребитель, подключенный к шинам типовых энергоустановок:</b>															
<b>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. ПН РФ от 29.12.2011 № 1179)</b>															
<b>В отношении величины невыплаты фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном энергетическом балансе:</b>															
ВН	826,88	0,00	2,48	140,78	970,14	970,14 = 826,88 + 140,78 + 2,48	140,78	970,14	970,14 = 826,88 + 140,78 + 2,48	140,78	970,14	970,14 = 826,88 + 140,78 + 2,48	140,78	970,14	970,14 = 826,88 + 140,78 + 2,48
СН-I	826,88	0,00	2,48	140,78	970,14	970,14 = 826,88 + 140,78 + 2,48	140,78	970,14	970,14 = 826,88 + 140,78 + 2,48	140,78	970,14	970,14 = 826,88 + 140,78 + 2,48	140,78	970,14	970,14 = 826,88 + 140,78 + 2,48
СН-II	826,88	0,00	2,48	140,78	970,14	970,14 = 826,88 + 140,78 + 2,48	140,78	970,14	970,14 = 826,88 + 140,78 + 2,48	140,78	970,14	970,14 = 826,88 + 140,78 + 2,48	140,78	970,14	970,14 = 826,88 + 140,78 + 2,48
НН	826,88	0,00	2,48	140,78	970,14	970,14 = 826,88 + 140,78 + 2,48	140,78	970,14	970,14 = 826,88 + 140,78 + 2,48	140,78	970,14	970,14 = 826,88 + 140,78 + 2,48	140,78	970,14	970,14 = 826,88 + 140,78 + 2,48
<b>В отношении величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном энергетическом балансе:</b>															
ВН	826,88	0,00	2,48	98,28	927,64	927,64 = 826,88 + 98,28 + 2,48	98,28	927,64	927,64 = 826,88 + 98,28 + 2,48	98,28	927,64	927,64 = 826,88 + 98,28 + 2,48	98,28	927,64	927,64 = 826,88 + 98,28 + 2,48
СН-I	826,88	0,00	2,48	98,28	927,64	927,64 = 826,88 + 98,28 + 2,48	98,28	927,64	927,64 = 826,88 + 98,28 + 2,48	98,28	927,64	927,64 = 826,88 + 98,28 + 2,48	98,28	927,64	927,64 = 826,88 + 98,28 + 2,48
СН-II	826,88	0,00	2,48	98,28	927,64	927,64 = 826,88 + 98,28 + 2,48	98,28	927,64	927,64 = 826,88 + 98,28 + 2,48	98,28	927,64	927,64 = 826,88 + 98,28 + 2,48	98,28	927,64	927,64 = 826,88 + 98,28 + 2,48
НН	826,88	0,00	2,48	98,28	927,64	927,64 = 826,88 + 98,28 + 2,48	98,28	927,64	927,64 = 826,88 + 98,28 + 2,48	98,28	927,64	927,64 = 826,88 + 98,28 + 2,48	98,28	927,64	927,64 = 826,88 + 98,28 + 2,48
<b>ОАО "Оборонэнергобыт" (согласно п.2 Правил определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПН РФ от 29.12.2011 № 1179)</b>															
ВН	826,88	696,13	2,48	0,00	1 525,49	1 525,49 = 826,88 + 696,13 + 2,48	0,00	1 525,49	1 525,49 = 826,88 + 696,13 + 2,48	0,00	1 525,49	1 525,49 = 826,88 + 696,13 + 2,48	0,00	1 525,49	1 525,49 = 826,88 + 696,13 + 2,48
СН-I	826,88	965,31	2,48	0,00	1 794,67	1 794,67 = 826,88 + 965,31 + 2,48	0,00	1 794,67	1 794,67 = 826,88 + 965,31 + 2,48	0,00	1 794,67	1 794,67 = 826,88 + 965,31 + 2,48	0,00	1 794,67	1 794,67 = 826,88 + 965,31 + 2,48
СН-II	826,88	1 002,28	2,48	0,00	1 831,64	1 831,64 = 826,88 + 1 002,28 + 2,48	0,00	1 831,64	1 831,64 = 826,88 + 1 002,28 + 2,48	0,00	1 831,64	1 831,64 = 826,88 + 1 002,28 + 2,48	0,00	1 831,64	1 831,64 = 826,88 + 1 002,28 + 2,48
НН	826,88	1 083,22	2,48	0,00	1 914,58	1 914,58 = 826,88 + 1 083,22 + 2,48	0,00	1 914,58	1 914,58 = 826,88 + 1 083,22 + 2,48	0,00	1 914,58	1 914,58 = 826,88 + 1 083,22 + 2,48	0,00	1 914,58	1 914,58 = 826,88 + 1 083,22 + 2,48
<b>Потребитель, подключенный к шинам типовых энергоустановок:</b>															
ВН	826,88	529,23	2,48	0,00	1 358,59	1 358,59 = 826,88 + 529,23 + 2,48	0,00	1 358,59	1 358,59 = 826,88 + 529,23 + 2,48	0,00	1 358,59	1 358,59 = 826,88 + 529,23 + 2,48	0,00	1 358,59	1 358,59 = 826,88 + 529,23 + 2,48
<b>Потребитель, рассчитывающийся по П ценовой категории</b>															
<b>Цена, дифференцирующая по трем зонам суток:</b>															
вспомог. зона															
ВН	560,79	696,13	2,48	110,57	1 369,97	1 369,97 = 560,79 + 696,13 + 110,57 + 2,48	105,09	1 364,49	1 364,49 = 560,79 + 696,13 + 105,09 + 2,48	66,65	1 326,05	1 326,05 = 560,79 + 696,13 + 66,65 + 2,48	36,30	1 295,70	1 295,70 = 560,79 + 696,13 + 36,30 + 2,48
СН-I	560,79	965,31	2,48	110,57	1 639,15	1 639,15 = 560,79 + 965,31 + 110,57 + 2,48	105,09	1 633,67	1 633,67 = 560,79 + 965,31 + 105,09 + 2,48	66,65	1 595,23	1 595,23 = 560,79 + 965,31 + 66,65 + 2,48	36,30	1 564,88	1 564,88 = 560,79 + 965,31 + 36,30 + 2,48
СН-II	560,79	1 002,28	2,48	110,57	1 676,12	1 676,12 = 560,79 + 1 002,28 + 110,57 + 2,48	105,09	1 670,64	1 670,64 = 560,79 + 1 002,28 + 105,09 + 2,48	66,65	1 632,20	1 632,20 = 560,79 + 1 002,28 + 66,65 + 2,48	36,30	1 601,85	1 601,85 = 560,79 + 1 002,28 + 36,30 + 2,48
НН	560,79	1 083,22	2,48	110,57	1 759,06	1 759,06 = 560,79 + 1 083,22 + 110,57 + 2,48	105,09	1 753,58	1 753,58 = 560,79 + 1 083,22 + 105,09 + 2,48	66,65	1 715,14	1 715,14 = 560,79 + 1 083,22 + 66,65 + 2,48	36,30	1 684,79	1 684,79 = 560,79 + 1 083,22 + 36,30 + 2,48

