

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

Ноябрь 2013 г.

Группы потребителей/ Уровень напряжения	Фактическая средневзвешенная неперегулируемая цена на электрическую энергию(мощность) на оптовом рынке	Плата за услуги по передаче электрической энергии, установлены 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 согласно п. 9(1) Правил определения и применения ГП неперегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПИ 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 гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835- Э/Э	Предельный уровень неперегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня неперегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835- Э/Э	Предельный уровень неперегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня неперегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835- Э/Э	Предельный уровень неперегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня неперегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835-Э/Э	Предельный уровень неперегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня неперегулируемых цен на розничных рынках
ВН	982.54	696.13	2.48	193.72	1 874.87	1874.87 = 982.54 + 696.13 + 193.72 + 2.48	184.12	1 865.27	1865.27 = 982.54 + 696.13 + 184.12 + 2.48	116.78	1 797.93	1797.93 = 982.54 + 696.13 + 116.78 + 2.48	63.60	1 744.75	1744.75 = 982.54 + 696.13 + 63.60 + 2.48
СН-I	982.54	965.31	2.48	193.72	2 144.05	2144.05 = 982.54 + 965.31 + 193.72 + 2.48	184.12	2 134.45	2134.45 = 982.54 + 965.31 + 184.12 + 2.48	116.78	2 067.11	2067.11 = 982.54 + 965.31 + 116.78 + 2.48	63.60	2 013.93	2013.93 = 982.54 + 965.31 + 63.60 + 2.48
СН-II	982.54	1 002.28	2.48	193.72	2 181.02	2181.02 = 982.54 + 1002.28 + 193.72 + 2.48	184.12	2 171.42	2171.42 = 982.54 + 1002.28 + 184.12 + 2.48	116.78	2 104.08	2104.08 = 982.54 + 1002.28 + 116.78 + 2.48	63.60	2 050.90	2050.90 = 982.54 + 1002.28 + 63.60 + 2.48
НН	982.54	1 085.22	2.48	193.72	2 263.96	2263.96 = 982.54 + 1085.22 + 193.72 + 2.48	184.12	2 254.36	2254.36 = 982.54 + 1085.22 + 184.12 + 2.48	116.78	2 187.02	2187.02 = 982.54 + 1085.22 + 116.78 + 2.48	63.60	2 133.84	2133.84 = 982.54 + 1085.22 + 63.60 + 2.48
ВН	982.54	529.23	2.48	193.72	1 707.97	1707.97 = 982.54 + 529.23 + 193.72 + 2.48	184.12	1 698.37	1698.37 = 982.54 + 529.23 + 184.12 + 2.48	116.78	1 631.03	1631.03 = 982.54 + 529.23 + 116.78 + 2.48	63.60	1 577.85	1577.85 = 982.54 + 529.23 + 63.60 + 2.48
<b>Потребители, подключаемые к шинам тепловых электростанций:</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 неперегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПИ РФ от 29.12.2011 № 1179)</b>															
<b>В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемых в едином прогнозном балансе</b>															
ВН	982.54	0.00	2.48	140.78	1 125.80	1125.8 = 982.54 + 140.78 + 2.48	140.78	1 125.80	1125.8 = 982.54 + 140.78 + 2.48	140.78	1 125.80	1125.8 = 982.54 + 140.78 + 2.48	140.78	1 125.80	1125.8 = 982.54 + 140.78 + 2.48
СН-I	982.54	0.00	2.48	140.78	1 125.80	1125.8 = 982.54 + 140.78 + 2.48	140.78	1 125.80	1125.8 = 982.54 + 140.78 + 2.48	140.78	1 125.80	1125.8 = 982.54 + 140.78 + 2.48	140.78	1 125.80	1125.8 = 982.54 + 140.78 + 2.48
СН-II	982.54	0.00	2.48	140.78	1 125.80	1125.8 = 982.54 + 140.78 + 2.48	140.78	1 125.80	1125.8 = 982.54 + 140.78 + 2.48	140.78	1 125.80	1125.8 = 982.54 + 140.78 + 2.48	140.78	1 125.80	1125.8 = 982.54 + 140.78 + 2.48
НН	982.54	0.00	2.48	140.78	1 125.80	1125.8 = 982.54 + 140.78 + 2.48	140.78	1 125.80	1125.8 = 982.54 + 140.78 + 2.48	140.78	1 125.80	1125.8 = 982.54 + 140.78 + 2.48	140.78	1 125.80	1125.8 = 982.54 + 140.78 + 2.48
<b>В отношении величин превышения фактической объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учитываемых в едином прогнозном балансе</b>															
ВН	982.54	0.00	2.48	116.78	1 101.80	1101.8 = 982.54 + 116.78 + 2.48	116.78	1 101.80	1101.8 = 982.54 + 116.78 + 2.48	116.78	1 101.80	1101.8 = 982.54 + 116.78 + 2.48	116.78	1 101.80	1101.8 = 982.54 + 116.78 + 2.48
СН-I	982.54	0.00	2.48	116.78	1 101.80	1101.8 = 982.54 + 116.78 + 2.48	116.78	1 101.80	1101.8 = 982.54 + 116.78 + 2.48	116.78	1 101.80	1101.8 = 982.54 + 116.78 + 2.48	116.78	1 101.80	1101.8 = 982.54 + 116.78 + 2.48
СН-II	982.54	0.00	2.48	116.78	1 101.80	1101.8 = 982.54 + 116.78 + 2.48	116.78	1 101.80	1101.8 = 982.54 + 116.78 + 2.48	116.78	1 101.80	1101.8 = 982.54 + 116.78 + 2.48	116.78	1 101.80	1101.8 = 982.54 + 116.78 + 2.48
НН	982.54	0.00	2.48	116.78	1 101.80	1101.8 = 982.54 + 116.78 + 2.48	116.78	1 101.80	1101.8 = 982.54 + 116.78 + 2.48	116.78	1 101.80	1101.8 = 982.54 + 116.78 + 2.48	116.78	1 101.80	1101.8 = 982.54 + 116.78 + 2.48
<b>ОАО "Объединенная энергосбыт" (согласно п.2 Правил определения и применения ГП неперегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПИ РФ от 29.12.2011 № 1179)</b>															
ВН	982.54	696.13	2.48	0.00	1 681.15	1681.15 = 982.54 + 696.13 + 2.48	0.00	1 681.15	1681.15 = 982.54 + 696.13 + 2.48	0.00	1 681.15	1681.15 = 982.54 + 696.13 + 2.48	0.00	1 681.15	1681.15 = 982.54 + 696.13 + 2.48
СН-I	982.54	965.31	2.48	0.00	1 950.33	1950.33 = 982.54 + 965.31 + 2.48	0.00	1 950.33	1950.33 = 982.54 + 965.31 + 2.48	0.00	1 950.33	1950.33 = 982.54 + 965.31 + 2.48	0.00	1 950.33	1950.33 = 982.54 + 965.31 + 2.48
СН-II	982.54	1 002.28	2.48	0.00	1 987.30	1987.3 = 982.54 + 1002.28 + 2.48	0.00	1 987.30	1987.3 = 982.54 + 1002.28 + 2.48	0.00	1 987.30	1987.3 = 982.54 + 1002.28 + 2.48	0.00	1 987.30	1987.3 = 982.54 + 1002.28 + 2.48
НН	982.54	1 085.22	2.48	0.00	2 070.24	2070.24 = 982.54 + 1085.22 + 2.48	0.00	2 070.24	2070.24 = 982.54 + 1085.22 + 2.48	0.00	2 070.24	2070.24 = 982.54 + 1085.22 + 2.48	0.00	2 070.24	2070.24 = 982.54 + 1085.22 + 2.48
ВН	982.54	529.23	2.48	0.00	1 514.25	1514.25 = 982.54 + 529.23 + 2.48	0.00	1 514.25	1514.25 = 982.54 + 529.23 + 2.48	0.00	1 514.25	1514.25 = 982.54 + 529.23 + 2.48	0.00	1 514.25	1514.25 = 982.54 + 529.23 + 2.48
<b>Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории</b>															
<b>Цены, дифференцированные по трем зонам суток:</b>															
<b>пиковая зона</b>															
ВН	659.54	696.13	2.48	130.03	1 488.18	1488.18 = 659.54 + 696.13 + 130.03 + 2.48	123.59	1 481.74	1481.74 = 659.54 + 696.13 + 123.59 + 2.48	78.39	1 436.54	1436.54 = 659.54 + 696.13 + 78.39 + 2.48	42.69	1 400.84	1400.84 = 659.54 + 696.13 + 42.69 + 2.48
СН-I	659.54	965.31	2.48	130.03	1 757.36	1757.36 = 659.54 + 965.31 + 130.03 + 2.48	123.59	1 750.92	1750.92 = 659.54 + 965.31 + 123.59 + 2.48	78.39	1 705.72	1705.72 = 659.54 + 965.31 + 78.39 + 2.48	42.69	1 670.02	1670.02 = 659.54 + 965.31 + 42.69 + 2.48
СН-II	659.54	1 002.28	2.48	130.03	1 794.33	1794.33 = 659.54 + 1002.28 + 130.03 + 2.48	123.59	1 787.89	1787.89 = 659.54 + 1002.28 + 123.59 + 2.48	78.39	1 742.69	1742.69 = 659.54 + 1002.28 + 78.39 + 2.48	42.69	1 706.99	1706.99 = 659.54 + 1002.28 + 42.69 + 2.48
НН	659.54	1 085.22	2.48	130.03	1 877.27	1877.27 = 659.54 + 1085.22 + 130.03 + 2.48	123.59	1 870.83	1870.83 = 659.54 + 1085.22 + 123.59 + 2.48	78.39	1 825.63	1825.63 = 659.54 + 1085.22 + 78.39 + 2.48	42.69	1 789.93	1789.93 = 659.54 + 1085.22 + 42.69 + 2.48

