

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

Апрель 2014 г.

Группы потребителей/ Уровень напряжения	Прогнозная средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию(мощность) на оптовом рынке	Плата за услуги по передаче электрической энергии, ут. приказом ДТ НСО от 30.05.2012 г. № 80-ЭЭ, от 06.06.2013 г. № 80-ЭЭ, от 30.12.2013 г. № 463-ЭЭ	Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, определяется справочно, п. 9(1) Правил поставки электрической энергии, утв. Постановлением ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПП 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 изделия гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 23.12.2013 г. № 441-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на различных рынках	Сбытовая изделия гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 23.12.2013 г. № 441-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на различных рынках	Сбытовая изделия гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 23.12.2013 г. № 441-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на различных рынках	Сбытовая изделия гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 23.12.2013 г. № 441-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на различных рынках	Сбытовая изделия гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 23.12.2013 г. № 441-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на различных рынках	Сбытовая изделия гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 23.12.2013 г. № 441-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на различных рынках	Сбытовая изделия гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 23.12.2013 г. № 441-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на различных рынках	Сбытовая изделия гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 23.12.2013 г. № 441-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на различных 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	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч		
ВН 1062,60 665,43 2,73 141,92 1872,68 1872,68 - 1062,6 + 665,43 + 141,92 + 2,73 134,89 1865,65 1865,65 - 1062,6 + 665,43 + 134,89 + 2,73 85,55 1816,31 1816,31 - 1062,6 + 665,43 + 85,55 + 2,73 46,59 1777,35 1777,35 - 1062,6 + 665,43 + 46,59 + 2,73																			
СН-I 1062,60 922,09 2,73 141,92 2129,34 2129,34 - 1062,6 + 922,09 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73																			
СН-II 1062,60 922,09 2,73 141,92 2129,34 2129,34 - 1062,6 + 922,09 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73																			
ИИ 1062,60 1085,22 2,73 141,92 2292,47 2292,47 - 1062,6 + 1085,22 + 141,92 + 2,73 134,89 2285,44 2285,44 - 1062,6 + 1085,22 + 134,89 + 2,73 85,55 2236,10 2236,10 - 1062,6 + 1085,22 + 85,55 + 2,73 46,59 2197,14 2197,14 - 1062,6 + 1085,22 + 46,59 + 2,73																			
Потребители, подключенные к новым тепловым электростанциям:																			
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 отнесении величин превышения фактических объемов потерь, электрической энергии над объемами потерь, учтенных в своем прогнозном балансе:																			
ВН 1062,60 0,00 2,73 141,92 140,78 140,78 - 1062,6 + 0,00 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73																			
СН-I 1062,60 0,00 2,73 141,92 140,78 140,78 - 1062,6 + 0,00 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73																			
СН-II 1062,60 0,00 2,73 141,92 140,78 140,78 - 1062,6 + 0,00 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73																			
ИИ 1062,60 0,00 2,73 141,92 140,78 140,78 - 1062,6 + 0,00 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73																			
В отнесении величин превышения фактических объемов потерь, электрической энергии над объемами потерь, учтенных в своем прогнозном балансе:																			
ВН 1062,60 0,00 2,73 141,92 140,78 140,78 - 1062,6 + 0,00 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73																			
СН-I 1062,60 0,00 2,73 141,92 140,78 140,78 - 1062,6 + 0,00 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73																			
СН-II 1062,60 0,00 2,73 141,92 140,78 140,78 - 1062,6 + 0,00 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73																			
ИИ 1062,60 0,00 2,73 141,92 140,78 140,78 - 1062,6 + 0,00 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73 140,78 1206,11 1206,11 - 1062,6 + 140,78 + 2,73																			
В отнесении величин превышения фактических объемов потерь, электрической энергии над объемами потерь, учтенных в своем прогнозном балансе:																			
ВН 1062,60 502,87 2,73 141,92 140,78 140,78 - 1062,6 + 502,87 + 2,73 90,05 1467,57 1467,57 - 709,36 + 665,43 + 94,74 + 2,73 90,05 1467,57 1467,57 - 709,36 + 665,43 + 94,74 + 2,73 90,05 1467,57 1467,57 - 709,36 + 665,43 + 94,74 + 2,73 90,05 1467,57 1467,57 - 709,36 + 665,43 + 94,74 + 2,73																			
СН-I 1062,60 922,09 2,73 141,92 140,78 140,78 - 1062,6 + 922,09 + 2,73 90,05 1724,33 1724,33 - 709,36 + 922,09 + 90,05 + 2,73 90,05 1724,33 1724,33 - 709,36 + 922,09 + 90,05 + 2,73 90,05 1724,33 1724,33 - 709,36 + 922,09 + 90,05 + 2,73 90,05 1724,33 1724,33 - 709,36 + 922,09 + 90,05 + 2,73																			
СН-II 1062,60 922,09 2,73 141,92 140,78 140,78 - 1062,6 + 922,09 + 2,73 90,05 1724,33 1724,33 - 709,36 + 922,09 + 90,05 + 2,73 90,05 1724,33 1724,33 - 709,36 + 922,09 + 90,05 + 2,73 90,05 1724,33 1724,33 - 709,36 + 922,09 + 90,05 + 2,73 90,05 1724,33 1724,33 - 709,36 + 922,09 + 90,05 + 2,73																			
ИИ 1062,60 1085,22 2,73 141,92 140,78 140,78 - 1062,6 + 1085,22 + 2,73 90,05 1892,05 1892,05 - 709,36 - 108,52 + 90,05 + 2,73 90,05 1892,05 1892,05 - 709,36 - 108,52 + 90,05 + 2,73 90,05 1892,05 1892,05 - 709,36 - 108,52 + 90,05 + 2,73 90,05 1892,05 1892,05 - 709,36 - 108,52 + 90,05 + 2,73																			
Потребители, подключенные к новым тепловым электростанциям:																			
В отнесении величин превышения фактических объемов потерь, электрической энергии над объемами потерь, учтенных в своем прогнозном балансе:																			
ВН 709,36 502,87 2,73 141,92 140,78 140,78 - 709,36 + 502,87 + 2,73 90,05 1305,01 1305,01 - 709,36 + 502,87 + 90,05 + 2,73 90,05 1305,01 1305,01 - 709,36 + 502,87 + 90,05 + 2,73 90,05 1305,01 1305,01 - 709,36 + 502,87 + 90,05 + 2,73 90,05 1305,01 1305,01 - 709,36 + 502,87 + 90,05 + 2,73																			
СН-I 709,36 502,87 2,73 141,92 140,78 140,78 - 709,36 + 502,87 + 2,73 90,05 1724,33 1724,33 - 709,36 + 922,09 + 90,05 + 2,73 90,05 1724,33 1724,33 - 709,36 + 922,09 + 90,05 + 2,73 90,05 1724,33 1724,33 - 709,36 + 922,09 + 90,05 + 2,73 90																			