

**Расчет фактических предельных уровней не регулируемых цен на розничных рынках электрической энергии (мощности) для потребителей АО "Новосибирскэнергобыт"**

Июль 2018 г.

Группы потребителей/ Уровень напряжения	Фактическая средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке	Плата за услуги по передаче электрической энергии, утв. приказом ДТ НСО от 29.12.2017 г. № 708-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 регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПП РФ от 29.12.2011 г. № 1179	Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт		
				Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, изложенная в Приказе ДТ НСО от 29.12.2017 г. № 706-ЭЭ	Предельный уровень не регулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня не регулируемых цен на розничных рынках
	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
<b>Потребитель, рассчитывающийся по I ценовой категории</b>						
ВН	1682,51	1 076,63	3,00	132,76	2 894,90	2894,9 = 1682,51 + 1076,63 + 132,76 + 3
СН-I	1682,51	1 486,86	3,00	132,76	3 305,13	3305,13 = 1682,51 + 1486,86 + 132,76 + 3
СН-II	1682,51	1 537,50	3,00	132,76	3 355,77	3355,77 = 1682,51 + 1537,5 + 132,76 + 3
НН	1682,51	1 780,34	3,00	132,76	3 598,61	3598,61 = 1682,51 + 1780,34 + 132,76 + 3

Организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях (согласно п.2 Правил определения и применения ГП регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1179)

<b>В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в своем прогнозируемом балансе</b>						
ВН	СН-I	СН-II	НН	55,16	1 740,67	1740,67 = 1682,51 + 37,87 + 3
1682,51	0,00	0,00	0,00	37,87	1 723,38	1723,38 = 1682,51 + 37,87 + 3
1682,51	0,00	0,00	0,00	37,87	1 723,38	1723,38 = 1682,51 + 37,87 + 3
1682,51	0,00	0,00	0,00	37,87	1 723,38	1723,38 = 1682,51 + 37,87 + 3
1682,51	0,00	0,00	0,00	37,87	1 723,38	1723,38 = 1682,51 + 37,87 + 3
<b>В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в своем прогнозируемом балансе</b>						
ВН	СН-I <td>СН-II <td>НН <td>55,16</td> <td>1 740,67 <th>1740,67 = 1682,51 + 55,16 + 3</th> </td></td></td>	СН-II <td>НН <td>55,16</td> <td>1 740,67 <th>1740,67 = 1682,51 + 55,16 + 3</th> </td></td>	НН <td>55,16</td> <td>1 740,67 <th>1740,67 = 1682,51 + 55,16 + 3</th> </td>	55,16	1 740,67 <th>1740,67 = 1682,51 + 55,16 + 3</th>	1740,67 = 1682,51 + 55,16 + 3
1682,51	0,00	0,00	0,00	55,16	1 740,67	1740,67 = 1682,51 + 55,16 + 3
1682,51	0,00	0,00	0,00	55,16	1 740,67	1740,67 = 1682,51 + 55,16 + 3
1682,51	0,00	0,00	0,00	55,16	1 740,67	1740,67 = 1682,51 + 55,16 + 3
1682,51	0,00	0,00	0,00	55,16	1 740,67	1740,67 = 1682,51 + 55,16 + 3

<b>Потребитель, рассчитывающийся по II ценовой категории</b>						
<b>Цены, дифференцированные по трем зонам суток:</b>						
ночная зона						
ВН	796,73	1 076,63	3,00	132,76	2 009,12	2009,12 = 796,73 + 1076,63 + 132,76 + 3
СН-I	796,73	1 486,86	3,00	132,76	2 419,35	2419,35 = 796,73 + 1486,86 + 132,76 + 3
СН-II	796,73	1 537,50	3,00	132,76	2 469,99	2469,99 = 796,73 + 1537,5 + 132,76 + 3
НН	796,73	1 780,34	3,00	132,76	2 712,83	2712,83 = 796,73 + 1780,34 + 132,76 + 3
полудневная зона						
ВН	1831,25	1 076,63	3,00	132,76	3 043,64	3043,64 = 1831,25 + 1076,63 + 132,76 + 3
СН-I	1831,25	1 486,86	3,00	132,76	3 453,87	3453,87 = 1831,25 + 1486,86 + 132,76 + 3
СН-II	1831,25	1 537,50	3,00	132,76	3 504,51	3504,51 = 1831,25 + 1537,5 + 132,76 + 3
НН	1831,25	1 780,34	3,00	132,76	3 747,35	3747,35 = 1831,25 + 1780,34 + 132,76 + 3
пиковая зона						
ВН	4494,18	1 076,63	3,00	132,76	5 706,57	5706,57 = 4494,18 + 1076,63 + 132,76 + 3
СН-I	4494,18	1 486,86	3,00	132,76	6 116,80	6116,8 = 4494,18 + 1486,86 + 132,76 + 3
СН-II	4494,18	1 537,50	3,00	132,76	6 167,44	6167,44 = 4494,18 + 1537,5 + 132,76 + 3
НН	4494,18	1 780,34	3,00	132,76	6 410,28	6410,28 = 4494,18 + 1780,34 + 132,76 + 3
Цены, дифференцированные по двум зонам суток:						
ночная зона						
ВН	796,73	1 076,63	3,00	132,76	2 009,12	2009,12 = 796,73 + 1076,63 + 132,76 + 3
СН-I	796,73	1 486,86	3,00	132,76	2 419,35	2419,35 = 796,73 + 1486,86 + 132,76 + 3
СН-II	796,73	1 537,50	3,00	132,76	2 469,99	2469,99 = 796,73 + 1537,5 + 132,76 + 3
НН	796,73	1 780,34	3,00	132,76	2 712,83	2712,83 = 796,73 + 1780,34 + 132,76 + 3
дневная зона						
ВН	3126,05	1 076,63	3,00	132,76	4 338,44	4338,44 = 3126,05 + 1076,63 + 132,76 + 3
СН-I	3126,05	1 486,86	3,00	132,76	4 748,67	4748,67 = 3126,05 + 1486,86 + 132,76 + 3
СН-II	3126,05	1 537,50	3,00	132,76	4 799,31	4799,31 = 3126,05 + 1537,5 + 132,76 + 3
НН	3126,05	1 780,34	3,00	132,76	5 042,15	5042,15 = 3126,05 + 1780,34 + 132,76 + 3

**Справочно:**

Фактическая средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходится на единицу электрической энергии за январь 2018 г. (Определяется и публикуется гарантирующим поставщиком не позднее 15 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет), руб./МВтч

1682,51

Фактическая средневзвешенная регулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интегральным учетом при наличии зональных счетчиков. (Определяется и публикуется коммерческим оператором АО "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	796,73
полудневная зона		руб./МВтч	1831,25
пиковая зона		руб./МВтч	4494,18
дифференцированная по двум зонам суток:			
ночная зона		руб./МВтч	796,73
дневная зона		руб./МВтч	3126,05