

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

Июнь 2020 Новосибирская область.

Группы потребителей/ Уровень напряжения	Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке	Плата за услуги по передаче электрической энергии, утв. приказом ДТ НСО от 30.12.2019 г. № 769-ЭЭ	Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителю, определяется согласно п. 9(1) Правил определения и применения ГП нерегулируемых 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, исходя из Приказа ДТ НСО от 23.12.2019 г. № 751-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках
	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
<b>Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории</b>						
ВН	1798,95	1112,65	3,18	283,06	3197,84	3197,84 = 1798,95 + 1112,65 + 283,06 + 3,18
СН-I	1798,95	1536,14	3,18	283,06	3621,33	3621,33 = 1798,95 + 1536,14 + 283,06 + 3,18
СН-II	1798,95	1580,62	3,18	283,06	3665,81	3665,81 = 1798,95 + 1580,62 + 283,06 + 3,18
НН	1798,95	1823,06	3,18	283,06	3908,25	3908,25 = 1798,95 + 1823,06 + 283,06 + 3,18

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 отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	1798,95	0,00	3,18	109,08	1911,21	1911,21 = 1798,95 + 109,08 + 3,18
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	1798,95	0,00	3,18	110,39	1912,52	1912,52 = 1798,95 + 110,39 + 3,18

**Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории**

**Цены, дифференцируемые по трем зонам суток:**

ночная зона	891,58	1112,65	3,18	283,06	2290,47	2290,47 = 891,58 + 1112,65 + 283,06 + 3,18
ВН	891,58	1536,14	3,18	283,06	2713,96	2713,96 = 891,58 + 1536,14 + 283,06 + 3,18
СН-I	891,58	1580,62	3,18	283,06	2758,44	2758,44 = 891,58 + 1580,62 + 283,06 + 3,18
СН-II	891,58	1823,06	3,18	283,06	3000,88	3000,88 = 891,58 + 1823,06 + 283,06 + 3,18
НН	891,58	1823,06	3,18	283,06	3000,88	3000,88 = 891,58 + 1823,06 + 283,06 + 3,18
дневная зона	2096,83	1112,65	3,18	283,06	3495,72	3495,72 = 2096,83 + 1112,65 + 283,06 + 3,18
ВН	2096,83	1536,14	3,18	283,06	3829,21	3829,21 = 2096,83 + 1536,14 + 283,06 + 3,18
СН-I	2096,83	1580,62	3,18	283,06	3873,69	3873,69 = 2096,83 + 1580,62 + 283,06 + 3,18
СН-II	2096,83	1823,06	3,18	283,06	4116,13	4116,13 = 2096,83 + 1823,06 + 283,06 + 3,18
НН	2096,83	1823,06	3,18	283,06	4116,13	4116,13 = 2096,83 + 1823,06 + 283,06 + 3,18
пиковая зона	5508,85	1112,65	3,18	283,06	6907,74	6907,74 = 5508,85 + 1112,65 + 283,06 + 3,18
ВН	5508,85	1536,14	3,18	283,06	7331,23	7331,23 = 5508,85 + 1536,14 + 283,06 + 3,18
СН-I	5508,85	1580,62	3,18	283,06	7375,71	7375,71 = 5508,85 + 1580,62 + 283,06 + 3,18
СН-II	5508,85	1823,06	3,18	283,06	7618,15	7618,15 = 5508,85 + 1823,06 + 283,06 + 3,18
НН	5508,85	1823,06	3,18	283,06	7618,15	7618,15 = 5508,85 + 1823,06 + 283,06 + 3,18

**Цены, дифференцируемые по двум зонам суток:**

ночная зона	891,58	1112,65	3,18	283,06	2290,47	2290,47 = 891,58 + 1112,65 + 283,06 + 3,18
ВН	891,58	1536,14	3,18	283,06	2713,96	2713,96 = 891,58 + 1536,14 + 283,06 + 3,18
СН-I	891,58	1580,62	3,18	283,06	2758,44	2758,44 = 891,58 + 1580,62 + 283,06 + 3,18
СН-II	891,58	1823,06	3,18	283,06	3000,88	3000,88 = 891,58 + 1823,06 + 283,06 + 3,18
НН	891,58	1823,06	3,18	283,06	3000,88	3000,88 = 891,58 + 1823,06 + 283,06 + 3,18
дневная зона	3488,52	1112,65	3,18	283,06	4887,41	4887,41 = 3488,52 + 1112,65 + 283,06 + 3,18
ВН	3488,52	1536,14	3,18	283,06	5310,90	5310,90 = 3488,52 + 1536,14 + 283,06 + 3,18
СН-I	3488,52	1580,62	3,18	283,06	5355,38	5355,38 = 3488,52 + 1580,62 + 283,06 + 3,18
СН-II	3488,52	1823,06	3,18	283,06	5597,82	5597,82 = 3488,52 + 1823,06 + 283,06 + 3,18
НН	3488,52	1823,06	3,18	283,06	5597,82	5597,82 = 3488,52 + 1823,06 + 283,06 + 3,18

**Справочно:**

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

1798,95

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интегральным учетом при наличии зонных счетчиков (определяется и публикуется коммерческим оператором АО "АО" 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)

дифференцируемая по трем зонам суток:

ночная зона	руб./МВтч	891,58
дневная зона	руб./МВтч	2096,83
пиковая зона	руб./МВтч	5508,85

дифференцируемая по двум зонам суток:

ночная зона	руб./МВтч	891,58
дневная зона	руб./МВтч	3488,52