

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

Март 2022 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 29.12.2020 г. № 665-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 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 24.12.2020 г. № 656-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

**Потребители, рассчитывающиеся по I ценовой категории**

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 29.12.2020 г. № 665-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 электрическую энергию (мощность), утв. ПП РФ от 29.12.2011 г. № 1179	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 24.12.2020 г. № 656-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках
ВН	2337,53	1 185,32	5,09	365,14	3 893,08	3893,08 = 2337,53 + 1185,32 + 365,14 + 5,09
СН-I	2337,53	1 635,90	5,09	365,14	4 343,66	4343,66 = 2337,53 + 1635,9 + 365,14 + 5,09
СН-II	2337,53	1 713,00	5,09	365,14	4 420,76	4420,76 = 2337,53 + 1713 + 365,14 + 5,09
НН	2337,53	1 946,67	5,09	365,14	4 654,43	4654,43 = 2337,53 + 1946,67 + 365,14 + 5,09

**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 неперевышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	2337,53	0,00	5,09	123,95	2 466,57	2466,57 = 2337,53 + 123,95 + 5,09
В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе						
ВН-НН	2337,53	0,00	5,09	135,21	2 477,83	2477,83 = 2337,53 + 135,21 + 5,09

**Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории**

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

Зона	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 29.12.2020 г. № 665-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 электрическую энергию (мощность), утв. ПП РФ от 29.12.2011 г. № 1179	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 24.12.2020 г. № 656-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках
ночная зона	ВН	1 137,99	1 185,32	5,09	365,14	2 693,54	2693,54 = 1137,99 + 1185,32 + 365,14 + 5,09
	СН-I	1 137,99	1 635,90	5,09	365,14	3 144,12	3144,12 = 1137,99 + 1635,9 + 365,14 + 5,09
	СН-II	1 137,99	1 713,00	5,09	365,14	3 221,22	3221,22 = 1137,99 + 1713 + 365,14 + 5,09
	НН	1 137,99	1 946,67	5,09	365,14	3 454,89	3454,89 = 1137,99 + 1946,67 + 365,14 + 5,09
полудневная зона	ВН	2 512,88	1 185,32	5,09	365,14	4 068,43	4068,43 = 2512,88 + 1185,32 + 365,14 + 5,09
	СН-I	2 512,88	1 635,90	5,09	365,14	4 519,01	4519,01 = 2512,88 + 1635,9 + 365,14 + 5,09
	СН-II	2 512,88	1 713,00	5,09	365,14	4 596,11	4596,11 = 2512,88 + 1713 + 365,14 + 5,09
	НН	2 512,88	1 946,67	5,09	365,14	4 829,78	4829,78 = 2512,88 + 1946,67 + 365,14 + 5,09
пиковая зона	ВН	8 210,89	1 185,32	5,09	365,14	9 766,44	9766,44 = 8210,89 + 1185,32 + 365,14 + 5,09
	СН-I	8 210,89	1 635,90	5,09	365,14	10 217,02	10217,02 = 8210,89 + 1635,9 + 365,14 + 5,09
	СН-II	8 210,89	1 713,00	5,09	365,14	10 294,12	10294,12 = 8210,89 + 1713 + 365,14 + 5,09
	НН	8 210,89	1 946,67	5,09	365,14	10 527,79	10527,79 = 8210,89 + 1946,67 + 365,14 + 5,09

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

Зона	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 29.12.2020 г. № 665-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 электрическую энергию (мощность), утв. ПП РФ от 29.12.2011 г. № 1179	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 24.12.2020 г. № 656-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках
ночная зона	ВН	1 137,99	1 185,32	5,09	365,14	2 693,54	2693,54 = 1137,99 + 1185,32 + 365,14 + 5,09
	СН-I	1 137,99	1 635,90	5,09	365,14	3 144,12	3144,12 = 1137,99 + 1635,9 + 365,14 + 5,09
	СН-II	1 137,99	1 713,00	5,09	365,14	3 221,22	3221,22 = 1137,99 + 1713 + 365,14 + 5,09
	НН	1 137,99	1 946,67	5,09	365,14	3 454,89	3454,89 = 1137,99 + 1946,67 + 365,14 + 5,09
дневная зона	ВН	4 513,65	1 185,32	5,09	365,14	6 069,20	6069,2 = 4513,65 + 1185,32 + 365,14 + 5,09
	СН-I	4 513,65	1 635,90	5,09	365,14	6 519,78	6519,78 = 4513,65 + 1635,9 + 365,14 + 5,09
	СН-II	4 513,65	1 713,00	5,09	365,14	6 596,88	6596,88 = 4513,65 + 1713 + 365,14 + 5,09
	НН	4 513,65	1 946,67	5,09	365,14	6 830,55	6830,55 = 4513,65 + 1946,67 + 365,14 + 5,09

**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

2337,53

Фактическая средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интегральным учетом (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	1 137,99
	полудневная зона	руб./МВтч	2 512,88
	пиковая зона	руб./МВтч	8 210,89
дифференцированная по двум зонам суток:			
	ночная зона	руб./МВтч	1 137,99
	дневная зона	руб./МВтч	4 513,65