

**Порядок определения объемов и стоимости электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком
ОАО «СибирьЭнерго» «Абоненту» по нерегулируемым ценам
(с изменениями, связанными с вступлением в силу Постановления Правительства РФ №1242 от 31.12.2010 г.)**

Основной особенностью новой системы ценообразования на розничном рынке электрической энергии (РРЭ) является синхронизация с процессом либерализации цен на оптовом рынке энергии (мощности) (ОРЭМ).

В соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» (утв. Постановлением Правительства РФ №530 от 31.08.2006 г., в ред. Постановления Правительства РФ №1242 от 31.12.2010 г.) поставка электрической энергии (мощность) для потребителей за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей с 01 января 2011 г. в полном объеме осуществляется **по свободным рыночным (нерегулируемым) ценам**, отражающим стоимость электрической энергии на конкурентном оптовом рынке **в рамках предельных уровней нерегулируемых цен.**

Во исполнение Постановления Правительства РФ № 530 от 31 августа 2006 г. Федеральной службой по тарифам России разработаны и утверждены «Правила определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии» (Приказ ФСТ России от 21 августа 2007 г. № 166-э/1).

Для обеспечения наиболее полной информацией об алгоритмах, используемых при расчётах за потребленную электроэнергию и мощность, в **«Порядке определения объемов и стоимости электрической энергии, поставляемой «Гарантирующим поставщиком» «Абоненту»**, представлены также формулы определения стоимости электроэнергии и мощности, отпускаемой по регулируемым тарифам.

При расчетах по одноставочным тарифам (ценам) в цене на электрическую энергию учитывается приведенная цена мощности.

Средневзвешенные свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию и (или) мощность на оптовом рынке для потребителей ОАО «СибирьЭнерго» рассчитываются ОАО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (Приложение 16 – Регламент финансовых расчётов на оптовом рынке электрической энергии).

ОГЛАВЛЕНИЕ:

1. Население.....	3
2. Сетевая организация, покупающая электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь (n)	3
3. Одноставочные потребители (k)	4
4. Двухставочные потребители (d)	5
5. Потребители, рассчитывающиеся по зонным ценам (z).....	7
6. Потребители, в договорах которых установлено условие почасового планирования объемов потребления (i)	8
7. Порядок определения числа часов использования мощности абонентов.....	11
8. Определение уровня напряжения для целей определения стоимости услуг по передаче электрической энергии.....	13

1. Население

$S_{\text{потр.}} = \frac{V_{\text{нас.}}^{\text{пост.}} \cdot T_{\text{нас.}}}{1000}$	
$S_{\text{потр.}}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
$V_{\text{нас.}}^{\text{пост.}}$	Фактический объем поставки электрической энергии населению, кВтч
$T_{\text{нас.}}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения, руб./МВтч

2. Сетевая организация, покупающая электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь (n)

$S_{\text{приобр.},n} = \frac{V_{\text{факт}}^{\text{потери}} \cdot P_{\text{нрц.одн.},n}}{1000}$	
$P_{\text{нрц.одн.},n} = P_{\text{своб.орэм.одн.}} + P_{\text{усл.},n}$	
$S_{\text{приобр.},n}$	Стоимость приобретаемой электрической энергии, руб.
$V_{\text{факт}}^{\text{потери}}$	Фактический объем поставки электрической энергии сетевой организации на компенсацию потерь в расчетном периоде, кВтч.
$P_{\text{нрц.одн.}}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для одноставочных потребителей. Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.sibirenergo.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб/МВтч.
$P_{\text{своб.орэм.одн.}}$	Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для одноставочных потребителей с интегральным учетом. Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.
$P_{\text{усл.},n}$	Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, а также инфраструктурные платежи. Публикуется Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВтч.

3. Одноставочные потребители (k)

$S_{\text{потр.},k} = \frac{V_{\text{нас.},k}^{\text{пост.}} \cdot T_{\text{нас.}} + V_{\text{нерег.},k} \cdot P_{\text{нрц.одн.}}}{1000}$	
$V_{\text{нерег.},k} = V_k^{\text{факт}} - V_{\text{нас.},k}^{\text{пост.}}$	
$P_{\text{нрц.одн.}} = P_{\text{своб.орэм.одн.}} + P_{\text{усл.},k}$	
$S_{\text{потр.},k}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
$V_{\text{нас.},k}^{\text{пост.}}$	Объем поставки электрической энергии, фактически поставленный населению k -тым покупателем, кВтч
$V_{\text{нерег.},k}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, кВтч
$V_k^{\text{факт}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный k -тому покупателю в соответствующем расчетном периоде, кВтч
$T_{\text{нас.}}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения, руб./МВтч
$P_{\text{нрц.одн.}}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу. Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.sibirenergo.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.
$P_{\text{своб.орэм.одн.}}$	Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для одноставочных потребителей с интегральным учетом. Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.
$P_{\text{усл.},k}$	Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, услуги по передаче электрической энергии, а также инфраструктурные платежи. Публикуется Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВтч.

4. Двухставочные потребители (d)

$$S_{\text{потр.},d} = S_{\text{эл.эн.},d} + S_{\text{мощн.},d}$$

$$S_{\text{эл.эн.},d} = \frac{V_{\text{нас.},d}^{\text{пост}} \cdot T_{\text{нас.}} + V_{\text{нерег.},d} \cdot P_{\text{нрц.двухст}}^{\text{ээ}}}{1000}.$$

$$V_{\text{нерег.},d} = V_d^{\text{факт}} - V_{\text{нас.},d}^{\text{пост}}$$

$$S_{\text{мощн.},d} = \frac{N_d^{\text{факт}} \cdot P_{\text{нрц.двухст}}^{\text{мощн}}}{1000}.$$

$$P_{\text{нрц.двухст}}^{\text{ээ}} = P_{\text{своб.орэм.двухст.}}^{\text{ээ}} + P_{\text{усл.},d}^{\text{ээ}}$$

$$P_{\text{нрц.двухст}}^{\text{мощн}} = P_{\text{своб.орэм.двухст.}}^{\text{мощн}} + P_{\text{усл.},d}^{\text{мощн}}$$

$S_{\text{потр.},d}$	Стоимость потребленной электрической энергии и мощности, руб.
$S_{\text{эл.эн.},d}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
$S_{\text{мощн.},d}$	Стоимость мощности, приобретаемой у гарантирующего поставщика за расчетный период, руб.
$V_{\text{нерег.},d}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, кВтч
$V_d^{\text{факт}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный d -тому покупателю, рассчитывающемуся по двухставочному тарифу, кВтч
$V_{\text{нас.},d}^{\text{пост.}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению d -тым покупателем, рассчитывающимся по двухставочному тарифу в соответствующем расчетном периоде, кВтч
$N_d^{\text{факт}}$	Фактическая величина потребленной мощности в расчетном периоде определяется как отношение суммы максимальных почасовых объемов потребления электрической мощности розничным потребителем d (без учёта поставки населению) в рабочие дни в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки к количеству рабочих дней в расчетном периоде. В случае неисправности или утраты интервальных приборов учёта у d -того розничного покупателя, фактическое почасовое потребление электрической мощности этим покупателем определяется путем разбивки суммарного объема потребления электрической энергии покупателем за расчетный период (без учёта поставки населению) пропорционально почасовым значениям суммарного профиля потребления электрической энергии гарантирующего поставщика (ГП второго уровня, ЭСО, ЭСК) с оптового и

	розничного рынков, определенного по итогам расчетного периода, кВт.
$T_{нас.}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения, руб./МВтч
$R_{нрц.двухст.}^{ээ}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу. Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.sibirenergo.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.
$R_{своб.орэм.двухст}^{ээ}$	Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом, рассчитывающихся по двухставочному тарифу. Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.
$R_{нрц.двухст.}^{мощн}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на мощность для потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу, руб./МВт в месяц. Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.sibirenergo.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВт в мес.
$R_{своб.орэм.двухст}^{мощн}$	Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на мощность на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом, рассчитывающихся по двухставочному тарифу. Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВт в месяц.
$R_{усл.,d}^{мощн}$	Размер платы за услуги в отношении мощности, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включая услуги по передаче электрической энергии (в случае поставки по договору энергоснабжения). Публикуется Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВт в месяц.
$R_{усл.,d}^{ээ}$	Размер платы за услуги в отношении электрической энергии, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, услуги по передаче электрической энергии (в случае поставки по договору энергоснабжения), а также инфраструктурные платежи. Публикуется Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВтч.

5. Потребители, рассчитывающиеся по зонным ценам (z)

$$S_{\text{потр.},z} = \frac{\sum_z (V_{\text{нас.},z}^{\text{пост.}} \cdot T_{\text{нас.},z}) + \sum_z (V_{\text{нерег.},z} \cdot P_{\text{нрц.},z})}{1000}.$$

$$V_{\text{нерег.},z} = V_z^{\text{факт}} - V_{\text{нас.},z}^{\text{пост.}}$$

$$P_{\text{нрц.},z} = P_{\text{своб.орэм.},z} + P_{\text{усл.},z}$$

$S_{\text{потр.}}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
$V_{\text{нерег.},z}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, в соответствующую зону суток, кВтч.
$V_z^{\text{факт}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю по зонам суток в расчетном периоде, кВтч.
$V_{\text{нас.},z}^{\text{пост.}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению z-тым покупателем в расчетном периоде в соответствующую зону суток, кВтч.
$T_{\text{нас.},z}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения в соответствующей зоне суток, руб./МВтч
$P_{\text{нрц.},z}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по зонному тарифу. Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.sibirenergo.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.
$P_{\text{своб.орэм.},z}$	Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом, рассчитывающихся по зонам суток. Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.
$P_{\text{усл.},z}$	Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергии (мощности) данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, услуги по передаче электрической энергии (в случае поставки по договору энергоснабжения), а также инфраструктурные платежи. Публикуется Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВтч.

6. Потребители, в договорах которых установлено условие почасового планирования объемов потребления (i)

$$S_{потр.,i} = S_{эл.эн.,i} + S_{мощн.,i}$$

$$S_{эл.эн.,i} = \frac{\sum_t V_{нас.,i_t}^{пост.} \cdot T_{нас.} + \sum_t V_{нерег.,i_t}^{запл.} \cdot P_{нрц.,i_t}^{ээ,запл.} + \sum_t V_{нерег.,i_t}^{незапл.} \cdot P_{нрц.,i_t}^{ээ,незапл.} + \sum_t S_{откл.,i_t}}{1000}.$$

$$S_{откл.,i_t} = \frac{V_{откл.,i_t} \cdot T_t^{откл}}{1000}.$$

$$V_{нерег.,i_t}^{запл.} = \min(V_{i_t}^{факт}; V_{i_t}^{запл.}).$$

$$V_{нерег.,i_t}^{незапл.} = \max(V_{i_t}^{факт} - V_{i_t}^{запл.}; 0).$$

$$V_{откл.,i_t} = \max(V_{i_t}^{запл.} - V_{i_t}^{факт}; 0).$$

$$S_{мощн.,i} = \frac{N_i^{факт} \cdot P_{нрц.,i}^{мощн}}{1000}.$$

$S_{потр.,i}$	Стоимость потребленной электрической энергии и мощности, руб.
$S_{эл.эн.,i}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
$S_{мощн.,i}$	Стоимость мощности, приобретаемой у гарантирующего поставщика за расчетный период, руб.
$S_{откл.,i_t}$	Изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения почасового потребления электрической энергии ниже запланированного объема за расчетный период, руб.
$V_{нас.,i_t}^{пост.}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению i -тым покупателем расчетном периоде, кВтч

$V_{i_t}^{запл.}$	Запланированный объем поставки электрической энергии на час t расчетного периода, заявленный i -тым покупателем, кВтч	
$V_{i_t}^{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный i -тому покупателю в час t расчетного периода, кВтч	
$V_{нерег.,i_t}^{запл.}$	Запланированный объем поставки электрической энергии на час t расчетного периода, заявленный i -тым покупателем по нерегулируемым ценам, кВтч	
$V_{нерег.,i_t}^{незапл.}$	Незапланированный объем поставки электрической энергии в час t расчетного периода i -тому покупателю по нерегулируемым ценам, кВтч	
$N_i^{факт}$	Фактическая величина потребленной мощности в расчетном периоде определяется как отношение суммы максимальных почасовых объемов потребления электрической мощности розничным потребителем i (без учёта поставки населению) в рабочие дни в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки к количеству рабочих дней в расчетном периоде. В случае неисправности или утраты интервальных приборов учёта у i -того розничного покупателя, фактическое почасовое потребление электрической мощности этим покупателем определяется путем разбивки суммарного объема потребления электрической энергии покупателем за расчетный период (без учёта поставки населению) пропорционально почасовым значениям суммарного профиля потребления электрической энергии гарантирующего поставщика (ГП второго уровня, ЭСО, ЭСК) с оптового и розничного рынков, определенного по итогам расчетного периода, кВт.	
$T_{нас.}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения, руб./МВтч	
$P_{нрц.,i_t}^{ээ,запл}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию на запланированный объем потребления электрической энергии по нерегулируемым ценам. $P_{нрц.,i_t}^{ээ,запл} = P_t^{э/э} + P^{предел_небаланс_PCB} + P_{усл.,i}^{ээ}$ Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.sibirenergo.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.	
	$P_t^{э/э}$	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперед для потребителя электроэнергии i , осуществляющего планирование почасового объема потребления электроэнергии. Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.
	$P^{предел_небаланс_PCB}$	Приходящаяся на один киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперед для потребителя электроэнергии, осуществляющего планирование почасового объема потребления электроэнергии. Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит

		опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.
$P_{нрц.,i}^{ээ,незапл}$	<p>Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию на незапланированный объем потребления электрической энергии по нерегулируемым ценам, руб./МВтч</p> $P_{нрц.,i}^{ээ,незапл} = P_t^{э/э} + P_t^{э/э(факт>план)} + P_{предел_небаланс\ BP} + P_{усл.,i}^{ээ}$ <p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.sibirenergo.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.</p>	
	$P_t^{э/э(факт>план)}$	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым, для потребителя электроэнергии i, осуществляющего планирование почасового объема потребления электроэнергии.</p> <p>Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>
	$P_{предел_небаланс\ BP}$	<p>Приходящаяся на один киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора для балансирования системы для потребителя электроэнергии, осуществляющего планирование почасового объема потребления электроэнергии.</p> <p>Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>
$P_{усл.,i}^{ээ}$		<p>Размер платы за услуги в отношении электрической энергии, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, услуги по передаче электрической энергии (в случае поставки по договору энергоснабжения), а также инфраструктурные платежи</p> <p>Публикуется Департаментом по тарифам Новосибирской области. Публикуется Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВтч.</p>
$P_{нрц.,i}^{мощн}$	<p>Предельный уровень нерегулируемой цены на мощность</p> $P_{нрц.,i}^{мощн} = P_{своб.орэм.}^{мощн} + P_{усл.,i}^{мощн}$ <p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.sibirenergo.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВт в мес.</p>	
	$P_{своб.орэм.}^{мощн}$	<p>Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на мощность на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом, рассчитывающихся по двухставочному тарифу.</p>

		Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВт в мес.
	$R_{\text{усл.},i}^{\text{мощн}}$	Размер платы за услуги в отношении электрической мощности, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), услуги по передаче электрической энергии (в случае поставки по договору энергоснабжения). Публикуется Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВт в мес.
$T_i^{\text{ОТКЛ}}$	<p>Предельный уровень цены, применяемой в случае отклонения почасового потребления электрической энергии ниже запланированного объема в час t расчетного периода.</p> $T_t^{\text{ОТКЛ}} = P_t^{\text{э/э(факт<план)}} + P^{\text{предел_небаланс_PCB}} + P^{\text{предел_небаланс_БР}}$ <p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.sibirenergo.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб/МВтч.</p>	
	$P_t^{\text{э/э(факт<план)}}$	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим, для потребителя электроэнергии i , осуществляющего планирование почасового объема потребления электроэнергии. Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб/МВтч.

7. Порядок определения числа часов использования мощности абонентов

7.1. Отнесение абонента к диапазону числа часов использования мощности (далее – ЧЧИМ) необходимо для определения предельного уровня нерегулируемой цены в случае, если абонент рассчитывается по одноставочному предельному уровню нерегулируемой цены (первой ценовой категории).

7.2. Отнесение абонентов к диапазонам ЧЧИМ производится на основании расчётного ЧЧИМ. Расчётное ЧЧИМ может быть дифференцировано по объектам абонента. Расчётное ЧЧИМ субабонентов определяется по тому же принципу, что и расчётное ЧЧИМ абонентов.

7.3. Расчётное ЧЧИМ (за исключением определения по методу, указанному в п. 7.10, а также за исключением абонентов, являющихся организациями, указанными в п. 7.11) определяется как частное от фактического годового электропотребления (определенного по приборам учета) абонента к величине предельной (максимальной) потребленной мощности с учетом особенностей предусмотренных настоящим Порядком.

7.4. Расчётное ЧЧИМ не определяется в отношении электропотребления населения и приравненных к нему категорий потребителей. В связи с этим, при определении ЧЧИМ по объектам Абонентов из фактического годового электропотребления абонента исключается электропотребление населения, а также приравненных к нему категорий потребителей, и из предельной (максимальной) потребленной мощности Абонента исключается разрешенная (максимальная) мощность населения. При отсутствии в договоре указания на величину разрешенной (максимальной) мощности населения, данная мощность определяется исходя из электропотребления населения и ЧЧИМ населения в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ.

7.5. Расчётное ЧЧИМ определяется на каждый календарный год по данным предыдущего календарного года.

7.6. Предельная (максимальная) потребленная мощность определяется в режимный зимний день рассматриваемого календарного года как максимальное из почасовых значений электропотребления абонента в плановые часы пиковой нагрузки, определённые ОАО «СО ЕЭС» для режимного зимнего дня (декабрь, вторая ценовая зона) и опубликованные на его официальном сайте (в соответствии с Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетики, утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №854, контрольные измерения значений мощности, нагрузок на объектах электроэнергетики производятся в режимный зимний день: 3-ю среду декабря).

7.7. Почасовые значения электропотребления абонента в режимный зимний день определяются по данным автоматических систем контроля и учёта электроэнергии (далее – АСКУЭ), либо на основании контрольного замера в режимный зимний день.

7.8. В случае отсутствия информации об электропотреблении абонента согласно показаниям АСКУЭ, а также информации по контрольному замеру предельная (максимальная) потребленная мощность принимается равной разрешённой (максимальной) мощности, определённой в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) с абонентом. В случае отсутствия в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) с абонентом величины разрешённой (максимальной) мощности предельная (максимальная) потребленная мощность принимается равной присоединённой мощности, определённой в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) с абонентом. В случае изменения разрешённой (максимальной) или присоединённой мощности в течение календарного года, на основании которой рассчитывается величина предельной (максимальной) потребленной мощности, значение разрешённой (максимальной) или присоединённой мощности определяется как средневзвешенное из значений по соответствующему количеству месяцев её действия в рассматриваемом календарном году.

7.9. В случае отсутствия фактического электропотребления абонента за часть месяцев предыдущего календарного года фактическое электропотребление недостающих месяцев предыдущего календарного года определяется через фактическое среднемесячное потребление имеющихся месяцев данного года.

В случае отсутствия фактического электропотребления абонента за весь предыдущий календарный год расчётное ЧЧИМ объекта определяется как частное от договорного объема электропотребления абонента к величине разрешенной (максимальной) мощности.

В случае не предоставления абонентом данных об объемах потребления по объектам, ЧЧИМ для данных объектов при их включении в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) принимается менее 4500 часов.

7.10. Для бюджетных потребителей, а также сельскохозяйственных товаропроизводителей диапазон ЧЧИМ может быть определен гарантирующим поставщиком на основании суточного графика нагрузки группы бюджетных потребителей и сельскохозяйственных товаропроизводителей соответственно согласно п. 69 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (утв. Приказом ФСТ России №20-э/2 от 06.08.2004 г). В случае отсутствия суточного графика нагрузки применяется общий порядок определения ЧЧИМ.

7.11. В отношении организаций, оказывающих услуги по передаче электроэнергии и приобретающих её в целях компенсации потерь в сетях, расчётное ЧЧИМ определяется исходя из ЧЧИМ гарантирующего поставщика в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий календарный год.

7.12. Для определения стоимости объема безучетного потребления применяется диапазон ЧЧИМ покупателя (абонента), действующий на момент выявления безучетного потребления для данного покупателя (абонента). В случае предъявления стоимости безучетного потребления при подключении к сетям абонента нового объекта, не включенного в договор, применяется ЧЧИМ менее 4500 часов.

7.13. Сообщая о идеально равномерных графиках нагрузки, абонентам необходимо подтверждать их соответствующими данными измерений, а не просто обосновывать 24-х часовым режимом работы, так как в разные моменты времени потребляется разное количество энергии (т.е. ЧЧИМ не может быть равным 8760 часов в год).

8. Определение уровня напряжения для целей определения стоимости услуг по передаче электрической энергии

8.1. Уровень напряжения для целей определения стоимости услуг по передаче электрической энергии определяется в точке присоединения энергопринимающих устройств потребителя к электрическим сетям сетевой организации. В случае если точка присоединения расположена в пределах границ балансовой принадлежности центра питания (подстанции), для целей определения стоимости услуг по передаче электрической энергии за уровень напряжения принимается значение питающего (высшего) напряжения этого центра питания (подстанции).