

**Порядок определения объемов и стоимости электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком
ОАО «Новосибирскэнергосбыт» «Абоненту» по нерегулируемым ценам
(с изменениями, связанными с вступлением в силу Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442)**

В соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» (утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442) поставка электрической энергии (мощность) для потребителей за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей осуществляется **по свободным рыночным (нерегулируемым) ценам**, отражающим стоимость электрической энергии на конкурентном оптовом рынке **в рамках предельных уровней нерегулируемых цен**, рассчитываемых гарантирующим поставщиком по шести ценовым категориям.

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

При расчетах по ценовым категориям, в которых в конечной цене присутствует одноставочная составляющая (отражающая покупку гарантирующим поставщиком на оптовом рынке или отражающая оплату услуг по передаче), в цене на электрическую энергию в части данной составляющей учитывается приведенная цена мощности.

Средневзвешенные свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию и (или) мощность на оптовом рынке для потребителей ОАО «Новосибирскэнергосбыт» 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. Потребители, рассчитывающиеся по первой ценовой категории (k)	7
4. Потребители, рассчитывающиеся по второй ценовой категории (d)	8
5. Потребители, рассчитывающиеся по третьей ценовой категории (i)	10
6. Потребители, рассчитывающиеся по четвертой ценовой категории (m)	12
7. Потребители, рассчитывающиеся по пятой ценовой категории (l)	15
8. Потребители, рассчитывающиеся по шестой ценовой категории (j)	19
9. Определение уровня напряжения для целей определения стоимости услуг по передаче электрической энергии.....	23

1. Население

$S_{\text{потр.}} = \frac{V_{\text{нас.}} \cdot T_{\text{нас.}}}{1000}$	
$S_{\text{потр.}}$	Стоимость потребленной электрической энергии населением за расчётный период, руб.
$V_{\text{нас.}}$	Фактический объем поставки электрической энергии населению в расчётном периоде, 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)

$S_{\text{приобр.,n}} = \frac{V_{\text{факт}}^{\text{потери}} \cdot P_{\text{нрц.одн.,n}}}{1000}$	
$P_{\text{нрц.одн.,n}} = P_{\text{орэм.одн.}} + P_{\text{пу}} + P_{\text{сн}}$	
$P_{\text{орэм.одн.(1)}} = \text{MIN} \left\{ P^{\text{СВНЦЭ}} + \lambda \times P^{\text{СВНЦМ}} + \Delta P^{\text{ЭМ, перерасчет}}; P^{\text{СВНЦЭ}} + 0,002087 \times P^{\text{СВНЦМ}} \right\}$	
$P_{\text{орэм.одн.(2)}} = P^{\text{СВНЦЭ}} + \lambda \times P^{\text{СВНЦМ}} + \Delta P^{\text{ЭМ, перерасчет}}$	
$\lambda = \begin{cases} 0, & \text{если } (V_{\text{ГП}}^{\text{Э,опт}} + V_{\text{ГП}}^{\text{Э,розн}} - (V^{\text{Э,2-6ЦК}} + V^{\text{Э,нас_баланс}})) \leq 0, \\ \frac{\text{MAX}(N_{\text{ГП}}^{\text{опт}} + N_{\text{ГП}}^{\text{розн}} - (N_{\text{ГП}}^{\text{2-6ЦК}} + N^{\text{нас_баланс}}); 0)}{V_{\text{ГП}}^{\text{Э,опт}} + V_{\text{ГП}}^{\text{Э,розн}} - (V^{\text{Э,2-6ЦК}} + V^{\text{Э,нас_баланс}})} \end{cases}$	
$\Delta P^{\text{ЭМ, перерасчет}} = \text{MIN} \left\{ \Delta P^{\text{ЭМ}}; 0,1 \times (P^{\text{СВНЦЭ}} + \lambda \times P^{\text{СВНЦМ}}) \right\}$	
$\Delta P^{\text{ЭМ}} = \frac{\sum_{t \in M} (P_t^{\text{СВНЦЭМ_перерасчет}} \times V_t^{\text{Э_перерасчет, 1ЦК}} - P_{\text{орэм.одн.,t}} \times V_t^{\text{Э, 1ЦК}})}{V^{\text{Э, 1ЦК}}}$	
$P_t^{\text{СВНЦЭМ_перерасчет}} = P_t^{\text{СВНЦЭ}} + \lambda_t^{\text{перерасчет}} \times P_t^{\text{СВНЦМ}},$	

$P_{ny} = \frac{C_{m-1}^{CO} + C_{m-1}^{KO} + C_{m-1}^{ЦФР}}{V_m^{\mathcal{E}/\mathcal{E}}}$	
$S_{приобр.,n}$	Стоимость приобретаемой электрической энергии за расчетный период, руб.
$V_{потери\ факт}$	Фактический объем поставки электрической энергии сетевой организации на компенсацию потерь в расчетном периоде, кВтч.
$P_{прц.одн.,n}$	Одноставочный предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях сетевых организаций, руб./МВтч.
$P_{орэм.одн.}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории. Рассчитывается гарантирующим поставщиком до 1 июля 2013 г. - $P_{орэм.одн.(1)}$, с 1 июля 2013 г. - $P_{орэм.одн.(2)}$ и подлежит опубликованию им на своем сайте в сети Интернет, руб./МВтч.
$P^{СВНЦЭ}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, руб./МВтч.
$P^{СВНЦМ}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика, руб./МВт.
$\Delta P^{ЭМ,перерасчет}$	Величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии от 04.05.2012 г. № 442, определяемая гарантирующим поставщиком, руб./МВтч.
λ	Коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый гарантирующим поставщиком, 1/час.
$N_{ГП}^{опт}$	Объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, определенный коммерческим оператором, опубликованный на официальных сайтах коммерческого оператора и гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт.
$N_{ГП}^{розн}$	Величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт.

$N_{\text{ГП}}^{2-6\text{ЦК}}$	Сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, опубликованная на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт.
$N_{\text{нас_баланс}}$	Объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, равный установленным значениям для соответствующего гарантирующего поставщика в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, МВт. До 1 января 2013 г. объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей принимается равным указанному значению, уменьшенному на величину покупки резервной мощности, учтенной в утвержденном на 2012 год сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, МВт.
$V_{\text{ГП}}^{\text{Э,опт}}$	Фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, определяемый коммерческим оператором и опубликованный на официальных сайтах коммерческого оператора и гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт·ч.
$V_{\text{ГП}}^{\text{Э,розн}}$	Объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч.
$V^{2-6\text{ЦК}}$	Сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, опубликованных на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт·ч.
$V^{\text{Э,нас_баланс}}$	Объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, равный установленным значениям для соответствующего гарантирующего поставщика в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, МВт·ч.
$\Delta P^{\text{ЭМ}}$	Расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), определяемая гарантирующим поставщиком, руб./МВт·ч.
M	Множество всех расчетных периодов (t) с апреля 2012 г., за которые необходимо осуществить перерасчет.
$P_t^{\text{СВНЦЭМ_перерасчет}}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определяемая с учетом данных, известных в расчетный период, руб./МВт·ч.

$V_t^{\text{Э_перерасчет, 1 ЦК}}$	Сумма объемов потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период (t) потребителями (покупателями), осуществлявшими расчеты с гарантирующим поставщиком по первой ценовой категории, определенных с учетом данных, известных в расчетный период, МВт·ч.
$P_{\text{орэм.одн.}t}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определяемая гарантирующим поставщиком и опубликованная на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет, руб./МВт·ч.
$V_t^{\text{Э, 1 ЦК}}$	Сумма объемов потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период (t) потребителями (покупателями), осуществлявшими расчеты по первой ценовой категории, с учетом данных, известных в расчетный период (t), МВт·ч.
$V^{\text{Э, 1 ЦК}}$	Сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, с учетом данных, известных в расчетный период, МВт·ч.
$P_t^{\text{СВНЦЭ}}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении предыдущего расчетного периода (t), руб./МВт·ч.
$\lambda_t^{\text{перерасчет}}$	Коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, за предыдущий расчетный период (t), определяемый гарантирующим поставщиком с учетом данных, известных в расчетный период, 1/час.
$P_t^{\text{СВНЦМ}}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика в отношении предыдущего расчетного периода (t), руб./МВт.
$P_{\text{пу}}$	Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, руб./МВтч.
$P_{\text{сн}}$	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, руб./МВтч.
$C_{m-1}^{\text{СО}}$	Стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком за предыдущий расчетный период, руб.

$C_{m-1}^{КО}$	Стоимость услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемой гарантирующему поставщику коммерческим оператором оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком за предыдущий расчетный период, руб.
$C_{m-1}^{ЦФР}$	Стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком за предыдущий расчетный период, руб.
$V_m^{\mathcal{E}/\mathcal{E}}$	Объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика за расчетный период (m), МВт·ч.

3. Потребители, рассчитывающиеся по первой ценовой категории (*k*)

$S_{потр.,k} = \frac{V_{нас.k} \cdot T_{нас.} + V_{нерег.,k} \cdot P_{нрц.одн.,k}}{1000}$ $V_{нерег.,k} = V_k^{факт} - V_{нас.k}^{пост.}$ $P_{нрц.одн.,k} = P_{орэм.одн.} + P_{пу} + P_{сет} + P_{сн}$	
$S_{потр.,k}$	Стоимость потребленной электрической энергии за расчётный период, руб.
$V_{нас.k}$	Объем поставки электрической энергии, фактически поставленный населению <i>k</i> -тым покупателем в расчётном периоде, кВтч.
$V_{нерег.,k}$	Объем потребленной электрической энергии в расчетном периоде <i>k</i> -тым покупателем по нерегулируемым ценам в расчётном периоде, кВтч.
$V_k^{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный <i>k</i> -тому покупателю в расчетном периоде, кВтч.
$T_{нас.}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения, руб./МВтч.

$P_{\text{нрц.одн.,k}}$	Одноставочный предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность). Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 15 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.
$P_{\text{орэм.одн.}}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории. Рассчитывается гарантирующим поставщиком и подлежит опубликованию им на своем сайте в сети Интернет, руб./МВтч.
$P_{\text{пу}}$	Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, руб./МВтч.
$P_{\text{сн}}$	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, руб./МВтч.
$P_{\text{сет}}$	Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВтч.

4. Потребители, рассчитывающиеся по второй ценовой категории (d)

$S_{\text{потр.,d}} = \frac{\sum_z (V_{\text{нас.,d}_z} \cdot T_{\text{нас.,z}}) + \sum_z (V_{\text{нерег.,d}_z} \cdot P_{\text{нрц.,d}_z})}{1000}$ $V_{\text{нерег.,d}_z} = V_{d_z}^{\text{факт}} - V_{\text{нас.,d}_z}^{\text{пост.}}$ $P_{\text{нрц.,d}_z} = P_{\text{орэм.,d}_z} + P_{\text{пу}} + P_{\text{сет}} + P_{\text{сн}}$	
$S_{\text{потр.,d}}$	Стоимость потребленной электрической энергии за расчетный период, руб.
$V_{\text{нерег.,d}_z}$	Объем поставки электрической энергии d -му покупателю в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, в соответствующую зону суток z , кВтч.

$V_{d_z}^{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный d -му потребителю в расчетном периоде в соответствующую зону суток z , кВтч.
$V_{нас.d_z}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению d -тым покупателем в расчётном периоде в соответствующую зону суток z , кВтч.
$T_{нас.z}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения в соответствующей зоне суток z , руб./МВтч.
$P_{прц.d_z}$	Одноставочный предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию, дифференцированный по зонам суток z . Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 15 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.
$P_{орэм.d_z}$	Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток z . Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.
$P_{пу}$	Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, руб./МВтч.
$P_{сн}$	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, руб./МВтч.
$P_{сет}$	Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВтч.

5. Потребители, рассчитывающиеся по третьей ценовой категории (*i*)

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

$$S_{\text{эл.эн.},i} = \frac{\sum V_{\text{нас.},i_t} \cdot T_{\text{нас.}} + \sum V_{\text{нерег.},i_t} \cdot P_{\text{нрц.},i_t}^{\text{ээ}}}{1000}$$

$$V_{\text{нерег.},i_t} = V_{i_t}^{\text{факт}} - V_{\text{нас.},i_t}$$

$$P_{\text{нрц.},i_t}^{\text{ээ}} = P_{\text{СВНЦЭ,БР}_t} + P_{\text{сет}} + P_{\text{пу}} + P_{\text{сн}}$$

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

$$P_{\text{нрц.},i}^{\text{мощн}} = P_{\text{орэм.}}^{\text{мощн}}$$

$S_{\text{потр.},i}$	Стоимость потребленной электрической энергии и мощности за расчётный период, руб.
$S_{\text{эл.эн.},i}$	Стоимость потребленной электрической энергии за расчётный период, руб.
$S_{\text{мощн.},i}$	Стоимость мощности, приобретаемой у гарантирующего поставщика за расчетный период, руб.
$V_{\text{нас.},i_t}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению <i>i</i> -тым покупателем в час <i>t</i> расчетного периода, кВтч.
$V_{i_t}^{\text{факт}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный <i>i</i> -тому покупателю в час <i>t</i> расчетного периода, кВтч.
$N_i^{\text{факт}}$	Фактическая величина мощности, приобретаемая покупателем <i>i</i> на розничном рынке в расчётном периоде, определяется как среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления электрической энергии потребителем (покупателем) в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для определения объема фактического пикового потребления гарантирующего поставщика, обслуживающего этого потребителя (покупателя), и опубликованные коммерческим оператором в соответствии с Правилами

	<p>оптового рынка, кВт.</p> <p>В случае неисправности или утраты интервальных приборов учёта у i-того розничного покупателя, фактическая величина мощности определяется в соответствии с условиями договора, кВт.</p>
$T_{нас.}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения, руб./МВтч.
$P_{нрц..i}^{ээ}$	<p>Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для третьей ценовой категории в час t расчетного периода.</p> <p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 15 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.</p>
$P_{СВНЦЭ, БР t}$	<p>Дифференцированная по часам (t) расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы.</p> <p>Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>
$P_{пу}$	Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, руб./МВтч.
$P_{сн}$	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, руб./МВтч.
$P_{сет}$	Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВтч.
$P_{нрц..i}^{мощн}$	<p>Предельный уровень нерегулируемой цены на мощность для третьей ценовой категории.</p> <p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 15 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВт в мес.</p>
$P_{орэм.}^{мощн}$	<p>Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.</p> <p>Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит</p>

6. Потребители, рассчитывающиеся по четвертой ценовой категории (m)

$S_{\text{потр.},m} = S_{\text{эл.эн.},m} + S_{\text{мощн.},m} + S_{\text{сети.},m}$ $S_{\text{эл.эн.},m} = \frac{\sum_t V_{\text{нас.},m,t} \cdot T_{\text{нас.}} + \sum_t V_{\text{нерег.},m,t} \cdot P_{\text{нрц.},m,t}^{\text{ээ}}}{1000}$ $V_{\text{нерег.},m,t} = V_{m,t}^{\text{факт}} - V_{\text{нас.},m,t}$ $P_{\text{нрц.},i,t}^{\text{ээ}} = P_{\text{СВНЦЭ,БР } t} + P_{\text{сет}} + P_{\text{пу}} + P_{\text{сн}}$ $S_{\text{мощн.},m} = \frac{N_m^{\text{факт}} \cdot P_{\text{орэм}}^{\text{мощн}}}{1000}$ $S_{\text{сети.},m} = \frac{N_m^{\text{сети}} \cdot P_{\text{сети}}^{\text{мощн}}}{1000}$	
$S_{\text{потр.},m}$	Стоимость потребленной электрической энергии и мощности за расчётный период, руб.
$S_{\text{эл.эн.},m}$	Стоимость потребленной электрической энергии за расчётный период, руб.
$S_{\text{мощн.},m}$	Стоимость мощности, приобретаемой у гарантирующего поставщика за расчетный период, руб.
$S_{\text{сети.},m}$	Стоимость мощности, отражающая оплату за услуги по передаче, руб.
$V_{\text{нас.},m,t}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению m -тым покупателем в час t расчетного периода, кВтч.
$V_{m,t}^{\text{факт}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный m -тому покупателю в час t расчетного периода, кВтч.
$N_m^{\text{факт}}$	Фактическая величина мощности, приобретаемая покупателем i на розничном рынке в расчётном периоде, определяется как среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления

	<p>электрической энергии потребителем (покупателем) в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для определения объема фактического пикового потребления гарантирующего поставщика, обслуживающего этого потребителя (покупателя), и опубликованные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка.</p> <p>В случае неисправности или утраты интервальных приборов учёта у m-того розничного покупателя, фактическая величина мощности определяется в соответствии с условиями договора, кВт.</p>
$T_{нас.}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения, руб./МВтч.
$P_{нрц.,m_t}^{ээ}$	<p>Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для четвертой ценовой категории в час t расчетного периода.</p> <p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 15 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.</p>
$P_{СВНЦЭ, БР t}$	<p>Дифференцированная по часам (t) расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы.</p> <p>Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>
$P_{пу}$	Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, руб./МВтч.
$P_{сн}$	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, руб./МВтч.
$P_{сет}$	Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВтч.
$P_{орэм}^{мощн}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке. Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию на

	<p>официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru)</p> <p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 15 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч., руб./МВт в мес.</p>
$N_{t}^{сети}$	<p>Фактическая величина мощности, приобретаемая покупателем i на розничном рынке в расчётном периоде, определяется как среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, кВт.</p>
$P_{сети}^{мощн}$	<p>Дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов</p> <p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 15 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч., руб./МВт.</p>

7. Потребители, рассчитывающиеся по пятой ценовой категории (I)

$$S_{\text{потр.},l} = S_{\text{эл.эн.},l} + S_{\text{моцн.},l}$$

$$S_{\text{эл.эн.},l} = \frac{\sum_t V_{\text{нас.},l_t} \cdot T_{\text{нас.}} + \sum_t V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{факт.}} \cdot P_{\text{нрц.},l_t}^{\text{ээ,факт.}} + \sum_t V_{\text{нерег.},l_t}^{\phi > n} \cdot P_{\text{нрц.},l_t}^{\text{ээ,}\phi > n} + \sum_t V_{\text{нерег.},l_t}^{n > \phi} \cdot P_{\text{нрц.},l_t}^{\text{ээ},n > \phi} + \sum_t S_{l_t}^{\text{нб}}}{1000}$$

$$P_{\text{нрц.},l_t}^{\text{ээ}} = P_{\text{СВНЦЭ,РСВ}t} + P_{\text{сет}} + P_{\text{пу}} + P_{\text{сн}}$$

$$S_{l_t}^{\text{нб}} = \frac{V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{план.}} \cdot P_t^{\text{нб,рсв}} + \left| V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{факт.}} - V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{план.}} \right| \cdot P_t^{\text{нб,бр}}}{1000}$$

$$V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{факт.}} = V_{l_t}^{\text{факт.}} - V_{\text{нас.},l_t}$$

$$V_{\text{нерег.},l_t}^{\phi > n} = \max(V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{факт.}} - V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{план.}}; 0)$$

$$V_{\text{нерег.},l_t}^{n > \phi} = \max(V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{план.}} - V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{факт.}}; 0)$$

$$S_{\text{моцн.},l} = \frac{N_l^{\text{факт.}} \cdot P_{\text{нрц.},l}^{\text{моцн}}}{1000}$$

$S_{\text{потр.},l}$	Стоимость потребленной электрической энергии и мощности за расчётный период, руб.
$S_{\text{эл.эн.},l}$	Стоимость потребленной электрической энергии за расчётный период, руб.
$S_{\text{моцн.},l}$	Стоимость мощности, приобретаемой у гарантирующего поставщика за расчетный период, руб.
$S_{l_t}^{\text{нб}}$	Стоимость разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперед и для балансирования системы за расчетный период, руб.
$V_{\text{нас.},l_t}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению l -тым покупателем расчетном периоде, кВтч.
$V_{l_t}^{\text{факт.}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный l -тому покупателю в час t расчетного периода, кВтч.

$V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{факт.}}$	Фактический объем поставки электрической энергии l -тому покупателю в час t расчетного периода по нерегулируемым ценам, кВтч.
$V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{план.}}$	Плановый объем поставки электрической энергии l -тому покупателю в час t расчетного периода по нерегулируемым ценам, кВтч.
$N_l^{\text{факт}}$	Фактическая величина мощности, приобретаемая покупателем i на розничном рынке в расчётном периоде, определяется как среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления электрической энергии потребителем (покупателем) в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для определения объема фактического пикового потребления гарантирующего поставщика, обслуживающего этого потребителя (покупателя), и опубликованные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка. В случае неисправности или утраты интервальных приборов учёта у l -того розничного покупателя, фактическая величина мощности определяется в соответствии с условиями договора, кВт.
$T_{\text{нас.}}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения, руб./МВтч.
$P_{\text{нри.},l_t}^{\text{ээ,факт.}}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для фактических объемов покупки электрической энергии по нерегулируемым ценам. Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 15 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.
$P_{\text{СВНЦЭ,РСВ}_t}$	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час (t) объема электрической энергии, руб./МВтч.
$P_{\text{пу}}$	Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, руб./МВтч.
$P_{\text{сн}}$	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, руб./МВтч.

$P_{сет}$	Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВт·ч.	
$P_{нрц.,l_t}^{ээ,ф>n}$	Дифференцированная по часам расчетного периода ставка за электрическую энергию для превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом (приобретаемых по нерегулируемым ценам), руб./МВтч. $P_{нрц.,l_t}^{ээ,ф>n} = P_t^{свнц+}$. Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 15 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.	
	$P_t^{свнц+}$	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении объема превышения фактического над плановым. Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.
$P_{нрц.,l_t}^{ээ,n>ф}$	Дифференцированная по часам расчетного периода ставка за электрическую энергию для превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом (приобретаемых по нерегулируемым ценам), руб./МВтч. $P_{нрц.,l_t}^{ээ,n>ф} = P_t^{свнц-}$. Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 15 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.	
	$P_t^{свнц-}$	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора

		<p>для балансирования системы в отношении объема превышения планового над фактическим.</p> <p>Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>
$P_t^{нб,рsv}$	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода приходящаяся на 1 киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперед.</p> <p>Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>	
$P_t^{нб,бр}$	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода приходящаяся на 1 киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора для балансирования системы.</p> <p>Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>	
$P_{нрц..l}^{мощн}$	<p>Предельный уровень нерегулируемой цены на мощность для пятой ценовой категории.</p> $P_{нрц..l}^{мощн} = P_{орэм.}^{мощн}$ <p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 15 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВт в мес.</p>	
	$P_{орэм.}^{мощн}$	<p>Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.</p> <p>Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВт в мес.</p>

8. Потребители, рассчитывающиеся по шестой ценовой категории (j)

$$S_{\text{потр.,j}} = S_{\text{эл.эн.,j}} + S_{\text{моцн.,j}} + S_{\text{сети.,j}}$$

$$S_{\text{эл.эн.,j}} = \frac{\sum_t V_{\text{нас.,j}_t} \cdot T_{\text{нас.}} + \sum_t V_{\text{нерег.,j}_t}^{\text{факт.}} \cdot P_{\text{нрц.,j}_t}^{\text{ээ,факт.}} + \sum_t V_{\text{нерег.,j}_t}^{\phi > n} \cdot P_{\text{нрц.,j}_t}^{\text{ээ,}\phi > n} + \sum_t V_{\text{нерег.,j}_t}^{n > \phi} \cdot P_{\text{нрц.,j}_t}^{\text{ээ,}n > \phi} + \sum_t S_{j_t}^{\text{нб}}}{1000}$$

$$P_{\text{нрц.,j}_t}^{\text{ээ,факт.}} = P_{\text{СВНЦЭ,РСВ}_t} + P_{\text{сет}} + P_{\text{ну}} + P_{\text{сн}}$$

$$S_{j_t}^{\text{нб}} = \frac{V_{\text{нерег.,j}_t}^{\text{план.}} \cdot P_t^{\text{нб,рв}} + \left| V_{\text{нерег.,j}_t}^{\text{факт.}} - V_{\text{нерег.,j}_t}^{\text{план.}} \right| \cdot P_t^{\text{нб,бр}}}{1000}$$

$$V_{\text{нерег.,j}_t}^{\text{факт.}} = V_{j_t}^{\text{факт.}} - V_{\text{нас.,j}_t}$$

$$V_{\text{нерег.,j}_t}^{\phi > n} = \max(V_{\text{нерег.,j}_t}^{\text{факт.}} - V_{\text{нерег.,j}_t}^{\text{план.}}; 0)$$

$$V_{\text{нерег.,j}_t}^{n > \phi} = \max(V_{\text{нерег.,j}_t}^{\text{план.}} - V_{\text{нерег.,j}_t}^{\text{факт.}}; 0)$$

$$S_{\text{моцн.,j}} = \frac{N_j^{\text{факт.}} \cdot P_{\text{орэм.}}^{\text{моцн.}}}{1000}$$

$$S_{\text{сети.,j}} = \frac{N_j^{\text{сети.}} \cdot P_{\text{сети.}}^{\text{моцн.}}}{1000}$$

$S_{\text{потр.,j}}$	Стоимость потребленной электрической энергии и мощности за расчётный период, руб.
$S_{\text{эл.эн.,j}}$	Стоимость потребленной электрической энергии за расчётный период, руб.
$S_{\text{моцн.,j}}$	Стоимость мощности, приобретаемой у гарантирующего поставщика за расчетный период, руб.
$S_{\text{сети.,j}}$	Стоимость мощности, отражающая оплату за услуги по передаче, руб.

$S_{j_t}^{нб}$	Стоимость разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперед и для балансирования системы за расчетный период, руб.
$V_{нас.,j_t}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению j -тым покупателем расчетном периоде, кВтч.
$V_{j_t}^{факт.}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный j -тому покупателю в час t расчетного периода, кВтч.
$V_{нерег.,j_t}^{факт.}$	Фактический объем поставки электрической энергии j -тому покупателю в час t расчетного периода по нерегулируемым ценам, кВтч.
$V_{нерег.,j_t}^{план.}$	Плановый объем поставки электрической энергии j -тому покупателю в час t расчетного периода по нерегулируемым ценам, кВтч.
$N_j^{факт}$	Фактическая величина мощности, приобретаемая покупателем i на розничном рынке в расчетном периоде, определяется как среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления электрической энергии потребителем (покупателем) в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для определения объема фактического пикового потребления гарантирующего поставщика, обслуживающего этого потребителя (покупателя), и опубликованные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка. В случае неисправности или утраты интервальных приборов учёта у m -того розничного покупателя, фактическая величина мощности определяется в соответствии с условиями договора, кВт.
$T_{нас.}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения, руб./МВтч.
$P_{нрц.,j_t}^{ээ,факт.}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для фактических объемов покупки электрической энергии по нерегулируемым ценам. Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 15 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.

$P_{\text{СВНЦЭ, РСВ } t}$	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час (t) объема электрической энергии, руб./МВт·ч.	
$P_{\text{пу}}$	Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, руб./МВт·ч.	
$P_{\text{сн}}$	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, руб./МВт·ч.	
$P_{\text{сет}}$	Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВт·ч.	
$P_{\text{нрц}, j_t}^{\text{ээ}, \phi > n}$	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода ставка за электрическую энергию для превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом (приобретаемых по нерегулируемым ценам), руб./МВт·ч.</p> $P_{\text{нрц}, j_t}^{\text{ээ}, \phi > n} = P_t^{\text{свнц}+}$ <p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 15 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВт·ч.</p>	
	$P_t^{\text{свнц}+}$	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении объема превышения фактического над плановым.</p> <p>Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВт·ч.</p>
$P_{\text{нрц}, j_t}^{\text{ээ}, n > \phi}$	Дифференцированная по часам расчетного периода ставка за электрическую энергию для превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом (приобретаемых по нерегулируемым ценам), руб./МВт·ч.	

	$P_{нрц.,j_t}^{ээ,п>ф} = P_t^{свнц-}$	<p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 15 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.</p>
	$P_t^{свнц-}$	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении объема превышения планового над фактическим. Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>
$P_t^{нб,рсв}$	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода приходящаяся на 1 киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперед. Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>	
$P_t^{нб,бр}$	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода приходящаяся на 1 киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора для балансирования системы. Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию в на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>	
$P_{орэм.}^{мощн}$	<p>Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке. Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru) Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 15 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВт в мес.</p>	

$R_{\text{усл.}}^{\text{мощн.}}$	<p>Дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов.</p> <p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 15 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.</p>
$N_t^{\text{сети}}$	<p>Фактическая величина мощности, приобретаемая покупателем i на розничном рынке в расчётном периоде, определяется как среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, кВт.</p>

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

9.1. 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).