

Информация для потребителей – юридических лиц по применению нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)

Уважаемые потребители – юридические лица !

Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии утверждены Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

В соответствии с п.78 Основных положений функционирования розничных рынков расчеты за электрическую энергию (мощность) осуществляются с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения включает:

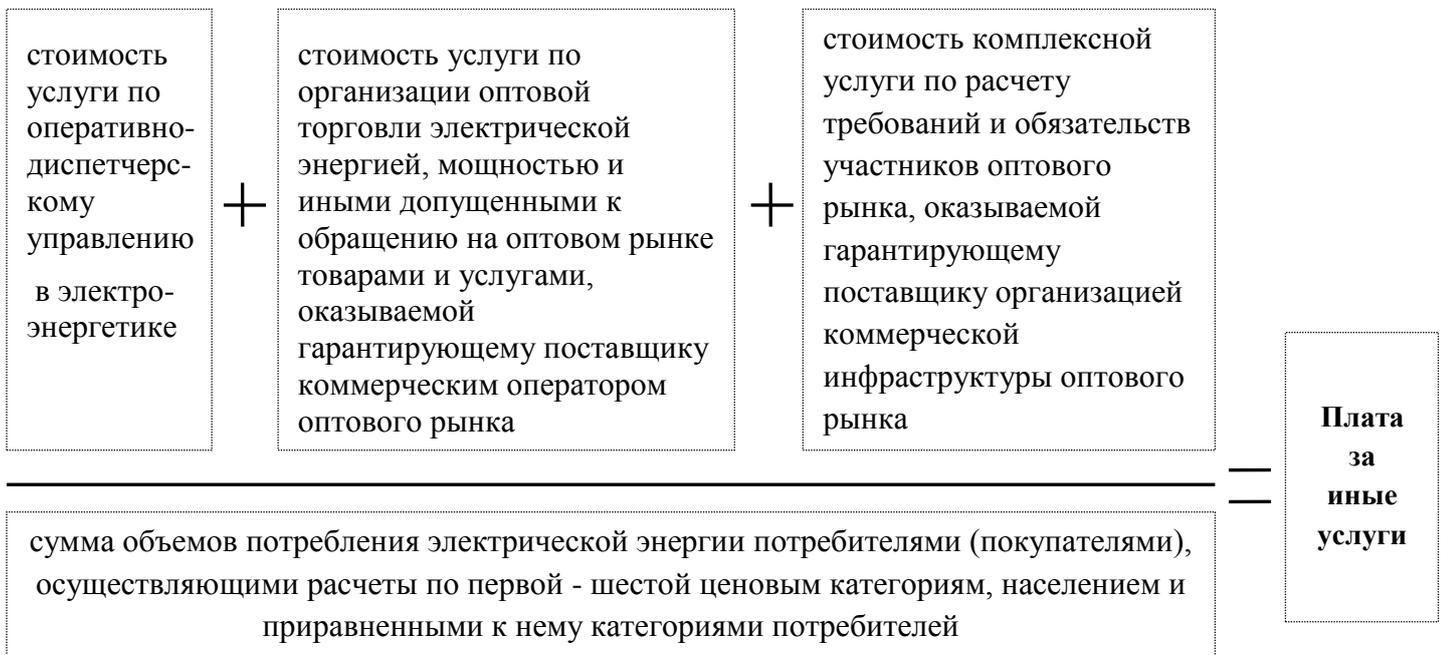
1. стоимость объема покупки электрической энергии (мощности);
2. стоимость услуг по передаче электрической энергии;
3. сбытовую надбавку;
4. стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Стоимость электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) не включает стоимость услуг по передаче электрической энергии.

Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) определяется исходя из цен на электрическую энергию и мощность, рассчитанных для каждой ценовой категории в соответствии с нормами раздела V Основных положений функционирования розничных рынков (www.karelia.tns-e.ru, разд. «Цены и тарифы / Цены для потребителей - юридических лиц»).

Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из тарифов, установленных Постановлениями Государственного комитета РК по ценам и тарифам (www.karelia.tns-e.ru, разд. «Раскрытие информации / Цены и тарифы / Цены для потребителей - юридических лиц»). Постановления Государственного комитета РК по ценам и тарифам размещаются на сайте Общества (www.karelia.tns-e.ru, разд. «Раскрытие информации / Цены и тарифы / Документы для бизнес-клиентов») и на официальном интернет-портале правовой информации (<http://publication.pravo.gov.ru/>).

Стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям (плата за иные услуги), определяется исходя из размера платы за иные услуги, рассчитанного гарантирующим поставщиком в соответствии с п.101 Основных положений функционирования розничных рынков (www.karelia.tns-e.ru, разд. Раскрытие информации/ Цены и тарифы / 2016 год / Цены для потребителей-юридических лиц):



Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика на текущий год утверждается Постановлением Государственного комитета РК по ценам и тарифам (www.karelia.tns-e.ru, Отчётность субъекта рынка электрической энергии (мощности) / Раскрытие информации/ Раскрытие информации субъектом рынков электроэнергетики/ 1. Информация о размере регулируемой сбытовой надбавки). Постановления Государственного комитета РК по ценам и тарифам размещаются на сайте Общества (www.karelia.tns-e.ru, разд. «Раскрытие информации / Цены и тарифы / Документы для бизнес-клиентов») и на официальном интернет-портале правовой информации (<http://publication.pravo.gov.ru/>).

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств.

Сбытовые надбавки для всех групп (подгрупп) потребителей и сетевых организаций устанавливаются в руб/кВтч.

В случае, если потребитель не уведомил гарантирующего поставщика о согласованной с сетевой организацией величине максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя в точках поставки, в отношении которых заключен соответствующий договор энергоснабжения (купли-продажи), при применении предельных уровней нерегулируемых цен отнесение данного потребителя к подгруппам группы "прочие потребители" осуществляется в соответствии с величиной мощности, оплачиваемой потребителем на розничном рынке:

для потребителей **первой ценовой категории** – равной произведению объема потребления электрической энергии и коэффициента оплаты мощности потребителями;

для потребителей **второй ценовой категории** – равной сумме по всем зонам суток расчетного периода произведений объемов потребления электрической энергии для соответствующей зоны суток потребителем и коэффициента оплаты мощности для соответствующей зоны суток, определяемого коммерческим оператором оптового рынка.

При определении предельных уровней нерегулируемых цен в отношении объемов потерь, приобретаемых сетевыми организациями:

для величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации, используется сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная ГК РК по ценам и тарифам в отношении сетевых организаций;

для величин превышения – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы "прочие потребители" с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт.

Расчет предельных уровней нерегулируемых цен производится в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) ($C_{j,k}^{э(М)}$), утвержденными Постановлением Правительства от 29.12.2011г. №1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)», исходя из ценовой категории, применяемой для расчетов с потребителем.

Для первой ценовой категории (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период) предельный уровень нерегулируемых цен гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

1. средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
2. одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;
3. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;
4. плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Указанные составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час.

Предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории определяется в одноставочном выражении как сумма указанных составляющих предельного уровня нерегулируемых цен.

Для второй ценовой категории (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода) предельный уровень нерегулируемых цен гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

1. дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
2. одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;
3. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;
4. плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Указанные составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час.

Предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории дифференцируется по зонам суток расчетного периода и определяется в одноставочном выражении как сумма указанных составляющих предельного уровня нерегулируемых цен.

Отнесение часов расчетного периода к зонам суток производится в соответствии с решением федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов об

интервалах тарифных зон суток. (Интервалы тарифных зон суток утверждаются приказом ФАС России, который размещается на официальном интернет-портале правовой информации (<http://publication.pravo.gov.ru/>)).

Для третьей ценовой категории (для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении) предельный уровень нерегулируемых цен гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

1. дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;
2. средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
3. одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;
4. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;
5. плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Указанные в пунктах 1, 3, 4, 5 настоящего пункта составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час. Указанная в пункте 2 составляющая предельного уровня нерегулируемых цен определяется в рублях за мегаватт.

Предельный уровень нерегулируемых цен для третьей ценовой категории включает:

- ставку за электрическую энергию, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в пунктах 1, 3, 4, 5;

- ставку за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), величина которой определяется равной составляющей, указанной в пункте 2.

Для четвертой ценовой категории (для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении) предельный уровень нерегулируемых цен гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

1. дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;
2. средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
3. ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
4. ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
5. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

6. плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Указанные в пунктах 1, 3, 5, 6 настоящего пункта составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час. Указанные в пунктах 2, 4 составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт.

Предельный уровень нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории включает:

- ставку за электрическую энергию, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в пунктах 1, 3, 5, 6;
- ставку за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), величина которой определяется равной составляющей, указанной в пункт 2;
- ставку тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей, величина которой определяется равной составляющей, указанной в пункте 4.

Для пятой ценовой категории (для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении) предельный уровень нерегулируемых цен гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

1. 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;
2. средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
3. дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;
4. дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;
5. приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;
6. приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;
7. одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;
8. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;
9. плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Указанные в пунктах 1, 3-8, 9 настоящего пункта составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час. Указанная в пункте 2 составляющая предельного уровня нерегулируемых цен определяется в рублях за мегаватт.

Предельный уровень нерегулируемых цен для пятой ценовой категории включает:

- ставку за электрическую энергию, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в пунктах 1, 7, 8, 9;

- ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в расчетный период, определяемую гарантирующим поставщиком в отношении часа расчетного периода, величина которой определяется равной составляющей, указанной в пункте 3;

- ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в расчетный период, определяемую гарантирующим поставщиком в отношении часа расчетного периода, величина которой определяется равной составляющей, указанной в пункте 4;

- ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемую гарантирующим поставщиком равной абсолютному значению составляющей, указанной в пункте 5. В случае если составляющая, указанная в пункте 5 имеет положительный знак, то ставка должна применяться в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период. Если же составляющая, указанная в пункте 5 имеет отрицательный знак, ставка должна применяться в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период;

- ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемую гарантирующим поставщиком равной абсолютному значению составляющей, указанной в пункте 6. В случае если составляющая, указанная в пункте 6 имеет положительный знак, ставка должна применяться в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период. Если же составляющая, указанная в пункте 6 имеет отрицательный знак, то ставка должна применяться в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период;

- ставку за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), величина которой определяется равной составляющей, указанной в пункте 2.

Для шестой ценовой категории (для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении) предельный уровень нерегулируемых цен гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

1. 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;
2. средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
3. дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;
4. дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;
5. приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;
6. приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;
7. ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
8. ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
9. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;
10. плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Указанные в пунктах 1, 3-7, 9, 10 настоящего пункта составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час. Указанные в пунктах 2, 8 составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт.

Предельный уровень нерегулируемых цен для шестой ценовой категории включает:

- ставку за электрическую энергию, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в пунктах 1, 7, 9, 10;

- ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя

(покупателя) в расчетный период, определяемую гарантирующим поставщиком в отношении часа расчетного периода, величина которой определяется равной составляющей, указанной в пункте 3;

- ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в расчетный период, определяемую гарантирующим поставщиком в отношении часа расчетного периода, величина которой определяется равной составляющей, указанной в пункте 4;

- ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемую гарантирующим поставщиком равной абсолютному значению составляющей, указанной в пункте 5. В случае если составляющая, указанная в пункте 5 имеет положительный знак, то ставка должна применяться в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период. Если же составляющая, указанная в пункте 5 имеет отрицательный знак, ставка должна применяться в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период;

- ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемую гарантирующим поставщиком равной абсолютному значению составляющей, указанной в пункте 6. В случае если составляющая, указанная в пункте 6 имеет положительный знак, ставка должна применяться в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период. Если же составляющая, указанная в пункте 6 имеет отрицательный знак, то ставка должна применяться в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период;

- ставку за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), величина которой определяется равной составляющей, указанной в пункте 2;

- ставку тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей, величина которой определяется равной составляющей, указанной в пункте 8.

Предельные уровни нерегулируемых цен для третьей - шестой ценовых категорий применяются в следующем порядке:

- ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены в рамках ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории применяется к почасовому объему покупки электрической энергии потребителем (покупателем), из которого исключен объем покупки в целях обеспечения потребления электрической энергии

населением и приравненными к нему категориями потребителей в соответствии с настоящим пунктом;

- ставка за мощность нерегулируемой цены в рамках ставки за мощность предельного уровня применяется к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) на розничном рынке за расчетный период;

- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей для четвертой и шестой ценовых категорий применяется к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) в части услуг по передаче электрической энергии.