Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков

1. Общие положения
2. Настоящие Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков (далее - Методические указания) разработаны в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=21F5A998F91E18495B8227620309DC0EB0280B678D09E5014788795C0DD4B07D4502A371B72C00E0v3pAG) от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть I), ст. 37; 2006, № 52 (часть I), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть I), ст. 3418; № 52 (часть I), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156; № 31, ст. 4157; № 31, ст. 4160; …), [Основами](consultantplus://offline/ref=21F5A998F91E18495B8227620309DC0EB32109668902E5014788795C0DD4B07D4502A371B72D00EDv3pEG) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Основы ценообразования) и [Правилами](consultantplus://offline/ref=21F5A998F91E18495B8227620309DC0EB32109668902E5014788795C0DD4B07D4502A371B72D05E1v3p0G) государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Правила регулирования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; …), а также в соответствии с [Основными положениями](consultantplus://offline/ref=21F5A998F91E18495B8227620309DC0EB3210F628109E5014788795C0DD4B07D4502A371B72D00EFv3p8G) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 04.06.2012, № 23, ст. 3008; …) (далее - Основные положения).
3. Методические указания определяют основные положения расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии и предназначены для использования органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – региональные регулирующие органы) и гарантирующими поставщиками (далее - ГП).
4. Понятия, используемые в настоящих Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном [законе](consultantplus://offline/ref=28D3EA4C6C32AC69A63C91D23C0664CC3AB2D6EE40882E0492879A5CBAI4X3N) от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлении](consultantplus://offline/ref=28D3EA4C6C32AC69A63C91D23C0664CC39BBD4EF44832E0492879A5CBAI4X3N) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" и в [постановлении](consultantplus://offline/ref=28D3EA4C6C32AC69A63C91D23C0664CC39BBD2EB4C882E0492879A5CBAI4X3N) Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".
5. Основные методические положения по расчету сбытовых надбавок ГП

4. Сбытовые надбавки ГП устанавливаются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);

- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);

- прочие потребители.

Гарантирующие поставщики ведут раздельный учет доходов и расходов по указанным группам потребителей, порядок ведения которого устанавливается в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете учетной политикой гарантирующего поставщика.

5. Сбытовые надбавки ГП для каждой из групп потребителей устанавливаются региональными регулирующими органами в рублях за киловатт-час (далее – руб./кВтч).

6. Сбытовые надбавки ГП для населения рассчитываются к объемам электрической энергии, учтенным в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс) на расчетный период регулирования. Объемы электрической энергии, к которым рассчитываются сбытовые надбавки ГП для прочих потребителей и сетевых организаций, определяются исходя из объемов электрической энергии, учтенных в сводном прогнозном балансе.

7. В случае, если необходимая валовая выручка, определяемая методом экономически обоснованных затрат в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 №703-э "Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков" (Зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012 № 25975), отличается от эталонной выручки ГП на 5 и более процентов, то при расчете сбытовых надбавок ГП учитывается доля необходимой валовой выручки ГП, определяемой методом экономически обоснованных затрат, и доля эталонной выручки ГП.

Доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, устанавливается:

на 2017 год - 0,7;

на 2018 год - 0,5;

на 2019 год - 0,3;

на 2020 год и далее - 0.

Сумма долей расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, и эталонной выручки ГПв каждый из указанных расчетных периодов должна составлять единицу.

В иных случаях сбытовые надбавки ГП устанавливаются исходя из эталонной выручки ГП.

8. Эталонная выручка ГП определяется на основе эталонов затрат ГП, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп потребителей:

население, проживающее в городских населенных пунктах;

население, проживающее в сельских населенных пунктах;

исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);

прочие потребители, приравненные к населению;

прочие потребители;

сетевые организации.

9. Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

10. При определении количества точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи), заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями (покупателями, за исключением сетевых организаций), используемого для целей применения настоящих методических указаний, учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия поступает на энергопринимающие устройства или в электрические сети потребителя (покупателя), и не учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей на энергопринимающие устройства или в электрические сети других потребителей (покупателей).

При определении количества точек поставки по договорам купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь электрической энергии учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия поступает в электрические сети сетевой организации, и не учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей сетевой организации на энергопринимающие устройства потребителей или в электрические сети других сетевых организаций.

При поставке электрической энергии для оказания коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах точкой поставки является место исполнения обязательств, расположенное на границе балансовой принадлежности электрических сетей сетевой организации и внутридомовых электрических сетей.

11. Значения эталонов затрат ГП дифференцируются по субъектам Российской Федерации.

12 Расчет сбытовых надбавок ГП для населения осуществляется в соответствии с разделом III настоящих методических указаний.

13. Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей осуществляется в соответствии с разделом IV настоящих методических указаний.

14. Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций осуществляется в соответствии с разделом V настоящих методических указаний.

1. Расчет сбытовых надбавок ГП для населения

15. Сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие расчетного периода регулирования (i) рассчитывается по формуле:

= (1)

где:

- сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие расчетного периода регулирования (i), руб./кВтч;

– необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), руб.;

– объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в расчетном периоде регулирования (i), определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие года, предшествующего расчетному периоду регулирования (i-1) (далее – базовый период), руб./кВтч.

16. Сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие расчетного периода регулирования (i) рассчитывается по формуле:

, (2)

где:

- сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие расчетного периода регулирования (i), руб./кВтч;

– объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в первом полугодии расчетного периода регулирования (i), определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч;

– объем электрической энергии, поставляемой ГП населению во втором полугодии расчетного периода регулирования (i), определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч.

17. Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

= ,(3)

где:

–необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), определенная методом экономически обоснованных затрат в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 №703-э "Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков" (Зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012 № 25975), руб.;

– эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), руб.;

- доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), устанавливаемая в соответствии с пунктом 7 настоящих методических указаний;

- доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), определяемая по формуле:

= 1 - (4);

- необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2017 год, определенная методом экономически обоснованных затрат в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 №703-э "Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков" (Зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012 № 25975), руб.;

– эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2017 год, руб.

18. Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

=+

++

++

++

++++

+++ (5),

где:

-эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), руб.;

l – уровень качества обслуживания (базовый, повышенный или высокий);

k – количество постоянных компонентов эталона затрат ГП, установленного для групп потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах», «население, проживающее в сельских населенных пунктах», «исполнители коммунальных услуг», «прочие потребители, приравненные к населению», определяемое в соответствии с пунктом 19 настоящих методических указаний;

– постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для группы потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах» в соответствии с пунктом 19 настоящих методических указаний, руб./шт.;

– постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для группы потребителей «население, проживающее в сельских населенных пунктах» в соответствии с пунктом 19 настоящих методических указаний, руб./шт.;

- постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для группы потребителей «исполнители коммунальных услуг» в соответствии с пунктом 19 настоящих методических указаний, руб./шт.;

- постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для группы потребителей «прочие потребители, приравненные к населению» в соответствии с пунктом 19 настоящих методических указаний, руб./шт.;

- повышающий коэффициент, применяемый к эталону затрат при заданном качестве обслуживания населения l на расчетный период i, определяемый в соответствии с приложениями №№1-7 к настоящим методическим указаниям;

– количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в городских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний, в отношении которого задан уровень качества обслуживания l в расчетном периоде i, шт.;

- количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в сельских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний, в отношении которого задан уровень качества обслуживания l в расчетном периоде i, шт.;

- количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «исполнители коммунальных услуг», определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний, в отношении которого задан уровень качества обслуживания l в расчетном периоде i, шт.;

- количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «прочие потребители, относящиеся к населению», определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний, в отношении которого задан уровень качества обслуживания l в расчетном периоде i, шт.;

– индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (i), выраженный в долях, рассчитываемый по формуле:

=, (6)

где:

- прогнозный индекс потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год j (фактический индекс потребительских цен, опубликованный Минэкономразвития России, если за год j известны фактические значения), в долях;

- год, следующий за годом, в ценах которого были определены эталонные затраты;

– расходы на уплату процентов по кредитам в году (i) в отношении населения, руб.

Расходы на уплату процентов по кредитам в году (i) в отношении населения рассчитываются по формуле (7):

=, (7)

- переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны населения, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяемый в соответствии с пунктом 24 настоящих методических указаний, выражаемый в процентах;

- планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования (i);

– определяемые по формуле (8) расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, учитываемые при расчете эталонной выручки на год (i), руб.;

=, (8)

где:

- переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, определяемый в соответствии с пунктом 25 настоящих методических указаний, выражаемый в процентах;

– расчетная предпринимательская прибыль ГП, равная полутора процентам от валовой выручки гарантирующего поставщика по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

- валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению, определенная при установлении тарифов на электрическую энергию для населения на базовый период (i-1), руб.;

– стоимость услуг по передаче электрической энергии населению, оказываемых ГП на базовый период (i-1), руб.;

– неподконтрольные расходы ГП, относимые на население, включающие в себя амортизацию, налоги, расходы на финансирование капитальных вложений в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой ГП;

- стоимость иных услуг, оказание которых ГП является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии населению, определенная при установлении тарифов на электрическую энергию для населения на базовый период (i-1), руб.;

– недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 27 методических указаний;

– недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 9 месяцев базового периода (i-1), рассчитываемые в соответствии с пунктом 28 методических указаний.

19. Постоянные компоненты эталона затрат ГП для групп потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах», «население, проживающее в сельских населенных пунктах», «исполнители коммунальных услуг», «прочие потребители, приравненные к населению», включают в себя:

а) постоянный компонент эталона затрат ГП на оплату труда согласно приложению №1 к настоящим методическим указаниям;

б) постоянный компонент эталона затрат ГП на содержание помещений согласно приложению №2 к настоящим методическим указаниям;

в) постоянный компонент эталона затрат ГП на печать и доставку документов согласно приложению №3 к настоящим методическим указаниям;

г) постоянный компонент эталона затрат ГП на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет» согласно приложению №4 к настоящим методическим указаниям;

д) постоянный компонент эталона затрат ГП на организацию сбора и обработки показаний приборов учета согласно приложению №5 к настоящим методическим указаниям;

е) постоянный компонент эталона затрат ГП на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно гарантирующему поставщику без оплаты комиссии, согласно приложению №6 к настоящим методическим указаниям;

ж) постоянный компонент эталона затрат ГП на накладные расходы согласно приложению №7 к настоящим методическим указаниям.

Перечисленные постоянные компоненты эталона затрат ГП не учитывают расходы на амортизацию, налоги, расходы на финансирование капитальных вложений в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой ГП.

20. Установленные приложениями №№ 1-7 к настоящим методическим указаниям постоянные компоненты эталона затрат ГП обеспечивают базовый уровень качества обслуживания населения.

21. Базовым уровнем качества обслуживания населения ГП признается обслуживание ГП населения, организованное в соответствии с требованиями пункта 11 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 №442, с учетом следующих особенностей:

наличие не менее одного центра очного обслуживания потребителей (покупателей), обслуживающего население, на территории каждого муниципального района, городского округа, но не менее одного на 300  тысяч человек населения, в городах федерального значения – не менее одного на 500 тысяч человек населения, функционирующих не менее 8 часов в рабочие дни и не менее 7 часов в предпраздничные дни;

снятие показаний приборов учета один раз в 6 месяцев;

22. Повышенный уровень качества обслуживания дополнительно к требованиям, установленным для базового уровня качества обслуживания, предусматривает:

наличие не менее одного центра очного обслуживания потребителей, обслуживающего население, на территории каждого муниципального района, городского округа, но не менее одного на 150 тысяч человек населения, функционирующего не менее 6 дней в неделю (за исключением праздничных дней) и не менее 10 часов в день, а в предпраздничные дни – не менее 9 часов в день; в городах федерального значения – не менее одного на 500 тысяч человек населения, функционирующих не менее 12 часов в рабочие дни и не менее 10 часов в предпраздничные дни;

время ожидания в очереди в центре очного обслуживания потребителей (покупателей) не более 15 минут;

время ожидания ответа оператора колл-центра не более 30 секунд.

снятие показаний приборов учета каждый расчетный период, в том числе дистанционно с использованием автоматизированных информационно-измерительных систем.

Повышающие коэффициенты к постоянным компонентам эталона затрат применяются к тому количеству точек поставки, которые удовлетворяют перечисленным в настоящем пункте критериям повышенного уровня качества обслуживания.

23. Высокий уровень качества обслуживания дополнительно к требованиям, установленным для повышенного уровня качества обслуживания, предусматривает отсутствие за год, предшествующий базовому году, фактов нарушения ГП действующего законодательства о защите прав потребителей и (или) антимонопольного законодательства, и (или) законодательства о государственном регулировании цен (тарифов), стандартов раскрытия информации, подтвержденных вступившими в законную силу актами соответствующих органов государственного контроля (надзора) и (или) решениями суда.

24. Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к населению, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяется по формуле:

=, (9)

где:

- средняя ставка рефинансирования, установленная Центральным банком Российской Федерации на базовый период регулирования.

25. Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, устанавливается в размере полутора процентов от валовой выручки ГП на расчетный период регулирования.

26. Неподконтрольные расходы ГП учитываются при определении необходимой валовой выручки ГП в объеме экономически обоснованных расходов на амортизацию, налогов, расходов на финансирование капитальных вложений в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой ГП.

Неподконтрольные расходы ГП, относимые на население, учитываются в соответствии с данными раздельного учета расходов.

Расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов. Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы ГП.

Расходы на уплату налогов в планируемом периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший год.

27. Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2), рассчитывается по формуле:

=()+

+()+

+(-)+(-)+

++

++

+

+

--

--

--

--

++-- (10)

где:

- сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВтч;

– объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВтч;

– объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч;

– объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), кВтч;

– объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом кВтч;

– объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), кВтч;

– объем электрической энергии, поставляемой ГП населению во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом кВтч;

- повышающий коэффициент, применяемый к эталону затрат при достигнутом качестве обслуживания населения l за период (i-2), определяемый в соответствии с приложениями №№1-7 к настоящим методическим указаниям;

– количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в городских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний, в отношении которого достигнут уровень качества обслуживания l в периоде, предшествующем базовому (i-2), шт.;

– количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в сельских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний, в отношении которого достигнут уровень качества обслуживания l в периоде, предшествующем базовому (i-2), шт.;

– количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «исполнители коммунальных услуг», определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний, в отношении которого достигнут уровень качества обслуживания l в периоде, предшествующем базовому (i-2), шт.;

– количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «прочие потребители, относящиеся к населению», определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний, в отношении которого достигнут уровень качества обслуживания l в периоде, предшествующем базовому (i-2), шт.;

– индекс потребительских цен, выраженный в долях, определенный по формуле (6) при расчете сбытовых надбавок на год (i-2);

– фактический индекс потребительских цен за год, предшествующий базовому году (i-2), выраженный в долях, рассчитываемый по формуле:

=, (11)

где:

- фактический индекс потребительских цен, опубликованный Минэкономразвития России, на год j, в долях;

- год, следующий за годом, в ценах которого были определены эталонные затраты;

= -, (12)

– фактические неподконтрольные расходы ГП за год (i-2), относимые на население, руб;

– неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок для населения на год (i-2), руб.;

– расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание населения в году (i-2) в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, руб.;

– восстановление резерва по сомнительным долгам в отношении задолженности населения, определяемое по формуле:

=-, (13)

где:

– расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, учтенные при расчете необходимой валовой выручки (эталонной выручки) на год (i-2), руб.;

– списанная в году (i-2) дебиторская задолженность населения, руб;

- отклонение величины понесенных экономически обоснованных расходов на обслуживание заемных средств от учтенных при установлении сбытовых надбавок для населения в расчетном периоде (i-2), определяемое по формуле:

, (14)

где:

- расчетная величина расходов на обслуживание заемных средств в периоде (i-2), определяемая исходя из величины привлеченных заемных средств, относимых на население, и процентной ставки

- учтенные при установлении сбытовых надбавок для населения на расчетный период (i-2) расходы на обслуживание заемных средств, руб;

- недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за 9 месяцев периода, предшествующего базовому периоду, относимые на население, которые учитывались при установлении сбытовых надбавок базового периода, руб.

28. Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 9 месяцев базового периода () определяются по формуле:

=()+

+()+

+( - )+( - )+

++

++

+

+

--

--

--

-+ (15)

где:

- сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие базового периода (i-1), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие года базового периода (i-1), установленная для ГП, руб./кВтч;

– объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в первом полугодии базового периода (i-1) с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие базового периода (i-1), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие базового периода (i-1), установленная для ГП, руб./кВтч;

– объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в третьем квартале базового периода (i-1), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч;

– объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в первом полугодии базового периода (i-1), кВтч;

– объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в первом полугодии базового периода (i-1), определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч;

– объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в третьем квартале базового периода (i-1), кВтч;

– объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в третьем квартале базового периода (i-1), определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом кВтч;

- повышающий коэффициент, применяемый к эталону затрат при достигнутом качестве обслуживания населения l за базовый период (i-1), определяемый в соответствии с приложениями №№1-7 к настоящим методическим указаниям;

– количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в городских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний, в отношении которого достигнут уровень качества обслуживания l в базовом периоде (i-1), шт.;

– количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в сельских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний, в отношении которого достигнут уровень качества обслуживания l в базовом периоде (i-1), шт.;

– количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «исполнители коммунальных услуг», определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний, в отношении которого достигнут уровень качества обслуживания l в базовом периоде (i-1), шт.;

– количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «прочие потребители, относящиеся к населению», определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний, в отношении которого достигнут уровень качества обслуживания l в базовом периоде (i-1), шт.;

– индекс потребительских цен, выраженный в долях, определенный по формуле (6) при установлении сбытовых надбавок на год (i-1);

– фактический индекс потребительских цен за базовый год (i-1), выраженный в долях, рассчитываемый по формуле:

=, (16)

где:

- фактический индекс потребительских цен, опубликованный Минэкономразвития России, на год j, в долях;

- год, следующий за годом, в ценах которого были определены эталонные затраты;

– расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание населения за 9 месяцев базового периода (i-1) в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, руб.

1. Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей

29. Сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей на первое полугодие расчетного периода регулирования (i) рассчитывается по формуле:

= (17)

где:

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей на первое полугодие расчетного периода регулирования (i), руб./кВтч;

– необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчетный период регулирования (i), руб.;

– объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в расчетном периоде регулирования (i), кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей на второе полугодие базового периода (i-1), руб./кВтч.

30. Сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей на второе полугодие расчетного периода регулирования (i) рассчитывается по формуле:

, (18)

где:

– объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в первом полугодии расчетного периода регулирования (i), кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей на второе полугодие расчетного периода регулирования (i), руб./кВтч;

– объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям во втором полугодии расчетного периода регулирования (i), кВтч.

31. Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

= ,(19)

где:

–необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчетный период регулирования (i), рассчитанная как разность между необходимой валовой выручкой ГП, определяемой в отношении всех групп потребителей, и необходимой валовой выручкой для населения, определенных методом экономически обоснованных затрат в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 №703-э "Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков" (Зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012 № 25975), руб.;

– эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), руб.;

- доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), устанавливаемая в соответствии с пунктом 7 настоящих методических указаний;

- доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), определяемая по формуле (4);

- необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на 2017 год, рассчитанная как разность между необходимой валовой выручкой ГП, определяемой в отношении всех групп потребителей, и необходимой валовой выручкой для населения, определенных методом экономически обоснованных затрат в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 №703-э "Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков" (Зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012 № 25975), руб.;

– эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на 2017 год, руб.

32. Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

=+

++++++ (20),

где:

-эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), руб.;

l – уровень качества обслуживания (базовый, повышенный или высокий);

k – количество постоянных компонентов эталона затрат ГП, установленного для прочих потребителей, определяемое в соответствии с пунктом 33 настоящих методических указаний;

– постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для прочих потребителей в соответствии с пунктом 33 настоящих методических указаний, руб./шт.;

- повышающий коэффициент, применяемый к эталону затрат при заданном качестве обслуживания прочих потребителей l на расчетный период i, определяемый в соответствии с приложением № 8 к настоящим методическим указаниям;

– количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний, в отношении которого задан уровень качества обслуживания l в расчетном периоде i, шт.;

– индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (i), выраженный в долях, рассчитываемый по формуле (6);

– расходы на уплату процентов по кредитам в году (i) в отношении прочих потребителей, руб.

Расходы на уплату процентов по кредитам в году (i) в отношении прочих потребителей рассчитываются по формуле (21):

=, (21)

- переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны прочих потребителей, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяемый в соответствии с пунктом 38 настоящих методических указаний, выражаемый в процентах от валовой выручки ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям;

- планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на расчетный период регулирования (i);

– определяемые по формуле (22) расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей, учитываемые при расчете эталонной выручки на год (i), руб.;

=, (22)

где:

- переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, определяемый в соответствии с пунктом 39 настоящих методических указаний, выражаемый в процентах от валовой выручки ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям;

– расчетная предпринимательская прибыль ГП, равная полутора процентам от валовой выручки гарантирующего поставщика по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

– планируемые расходы ГП на покупку электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынке для целей ее реализации прочим потребителям в расчетном периоде регулирования (i), руб.;

– неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей, включающие в себя амортизацию, налоги, расходы на финансирование капитальных вложений в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой гарантирующего поставщика;

– недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за период, предшествующий базовому периоду (i-2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 41 методических указаний;

– недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за 9 месяцев базового периода (i-1), рассчитываемые в соответствии с пунктом 42 методических указаний.

33. Постоянные компоненты эталона затрат ГП для прочих потребителей включают в себя постоянный компонент эталона затрат гарантирующего поставщика на оплату труда, на содержание помещений, на печать и доставку документов, на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет», на организацию сбора и обработки показаний приборов учета, на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно гарантирующему поставщику без оплаты комиссии, на накладные расходы согласно приложению № 8 к настоящим методическим указаниям.

Перечисленные постоянные компоненты эталона затрат гарантирующего поставщика не учитывают расходы на амортизацию, налоги, расходы на финансирование капитальных вложений в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой ГП.

34. Установленные приложением № 8 к настоящим методическим указаниям постоянные компоненты эталона затрат ГП обеспечивают базовый уровень качества обслуживания прочих потребителей.

35. Базовым уровнем качества обслуживания потребителей (покупателей) ГП признается обслуживание ГП, организованное в соответствии с требованиями пункта 11 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 №442, с учетом следующих особенностей:

наличие не менее одного центра очного обслуживания потребителей (покупателей), обслуживающего прочих потребителей, на территории каждого муниципального района, городского округа, функционирующего не менее 8 часов в рабочие дни и не менее 7 часов в предпраздничные дни.

36. Повышенный уровень качества обслуживания дополнительно к требованиям, установленным для базового уровня качества обслуживания, предусматривает:

наличие не менее одного центра очного обслуживания потребителей, обслуживающего прочих потребителей, на территории каждого муниципального района, городского округа, функционирующего не менее 10 часов в рабочие дни, а в предпраздничные дни – не менее 9 часов в день; в городах федерального значения – функционирующих не менее 12 часов в рабочие дни и не менее 10 часов в предпраздничные дни;

время ожидания в очереди в центре очного обслуживания потребителей (покупателей) не более 15 минут;

время ожидания ответа оператора колл-центра не более 30 секунд;

превышение фактического почасового потребления гарантирующего поставщика над плановым почасовым потреблением, сформированным по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в среднем за каждый час за 2 истекших периода регулирования менее 4 процентов.

37. Высокий уровень качества обслуживания дополнительно к требованиям, установленным для повышенного уровня качества обслуживания, предусматривает:

отсутствие за год, предшествующий базовому году, фактов нарушения гарантирующим поставщиком антимонопольного законодательства и (или) законодательства о государственном регулировании цен (тарифов), подтвержденных вступившими в законную силу актами соответствующих органов государственного контроля (надзора) и (или) решениями суда;

превышение фактического почасового потребления гарантирующего поставщика над плановым почасовым потреблением, сформированным по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в среднем за каждый час за 2 истекших периода регулирования менее 2 процентов.

38. Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к прочим потребителям, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяется по формуле:

=, (23)

где:

- средняя ставка рефинансирования, установленная Центральным банком Российской Федерации на базовый период регулирования.

39. Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей, устанавливается в размере полутора процентов от валовой выручки ГП на расчетный период регулирования.

40. Неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей, определяются в порядке, установленном пунктом 25 настоящих методических указаний, и учитываются в соответствии с данными раздельного учета расходов.

41. Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за период, предшествующий базовому периоду (i-2), рассчитывается по формуле:

=()+

+()+

+( - )+( - )+

+

-+

++-- (24)

где:

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции гарантирующего поставщика, руб./кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВтч;

– объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВтч;

– объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч;

– объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), кВтч;

– объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), учтенный при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей, кВтч;

– объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), кВтч;

Объемы потребления прочих потребителей, перешедших на обслуживание к ГП в течение периода регулирования (i-2), не учитываются при определении и .

и не уменьшаются на объемы потребления прочих потребителей, которые стали самостоятельно приобретать электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке или перешли на обслуживание от ГП к энергосбытовой организации в течение периода регулирования (i-2).

– объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), учтенный при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей, кВтч;

- повышающий коэффициент, применяемый к эталону затрат при достигнутом качестве обслуживания прочих потребителей l за период (i-2), определяемый в соответствии с приложением №8 к настоящим методическим указаниям;

– количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным гарантирующим поставщиком с прочими потребителям, определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний, в отношении которого достигнут уровень качества обслуживания l в периоде, предшествующем базовому (i-2), шт.;

– индекс потребительских цен, выраженный в долях, определенный по формуле (6) при расчете сбытовых надбавок на год (i-2);

– фактический индекс потребительских цен за год, предшествующий базовому году (i-2), выраженный в долях, рассчитываемый по формуле (11);

= -, (25)

– фактические неподконтрольные расходы ГП за год (i-2), относимые на прочих потребителей, руб;

– неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей на год (i-2), руб.;

– расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание прочих потребителей в году (i-2) в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, руб.;

– восстановление резерва по сомнительным долгам в отношении задолженности прочих потребителей, определяемое по формуле:

=-, (26)

где:

– расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей, учтенные при расчете необходимой валовой выручки (эталонной выручки) на год (i-2), руб.;

– списанная в году (i-2) дебиторская задолженность прочих потребителей, руб;

- отклонение величины понесенных экономически обоснованных расходов на обслуживание заемных средств от учтенных при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей в расчетном периоде (i-2), определяемое по формуле:

, (27)

где:

- расчетная величина расходов на обслуживание заемных средств в периоде (i-2), определяемая исходя из величины привлеченных заемных средств, относимых на прочих потребителей, и процентной ставки

- учтенные при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей на расчетный период (i-2) расходы на обслуживание заемных средств, руб;

- недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за 9 месяцев периода, предшествующего базовому периоду, относимые на прочих потребителей, которые учитывались при установлении сбытовых надбавок базового периода, руб.

42. Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за 9 месяцев базового периода () определяются по формуле:

()+

+()+

+(-)+(- -)+

+

-+ (28)

где:

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей на первое полугодие базового периода (i-1), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции гарантирующего поставщика, руб./кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей на первое полугодие года базового периода (i-1), установленная для ГП, руб./кВтч;

– объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям в первом полугодии базового периода (i-1) с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей на второе полугодие базового периода (i-1), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей на второе полугодие базового периода (i-1), установленная для ГП, руб./кВтч;

– объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям в третьем квартале базового периода (i-1), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч;

– объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям в первом полугодии базового периода (i-1), кВтч;

– объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в первом полугодии базового периода (i-1), учтенный при установлении сбытовых надбавок, кВтч;

– объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям в третьем квартале базового периода (i-1), кВтч;

– объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в третьем квартале базового периода (i-1), учтенный при установлении сбытовых надбавок, кВтч;

Объемы потребления прочих потребителей, перешедших на обслуживание к ГП в течение 9 месяцев базового периода (i-1), не учитываются при определении и .

и не уменьшаются на объемы потребления прочих потребителей, которые стали самостоятельно приобретать электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке или перешли на обслуживание от ГП к энергосбытовой организации в течение 9 месяцев базового периода регулирования (i-1).

- повышающий коэффициент, применяемый к эталону затрат при достигнутом качестве обслуживания прочих потребителей l за базовый период (i-1), определяемый в соответствии с приложением №8 к настоящим методическим указаниям;

– количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с прочими потребителям, определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний, в отношении которого достигнут уровень качества обслуживания l в базовом периоде (i-1), шт.;

– индекс потребительских цен на год (i-1), выраженный в долях, рассчитываемый по формуле (6);

– фактический индекс потребительских цен за базовый год (i-1), выраженный в долях, рассчитываемый по формуле (16);

– расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание прочих потребителей за 9 месяцев базового периода (i-1) в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, руб.

1. Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций

43. Сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие расчетного периода регулирования (i) рассчитывается по формуле:

= (29)

где:

- сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие расчетного периода регулирования (i), руб./кВтч;

– необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), руб.;

– объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями в расчетном периоде регулирования (i), кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие базового периода (i-1), руб./кВтч.

44. Сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие расчетного периода регулирования (i) рассчитывается по формуле:

, (30)

где:

– объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями в первом полугодии расчетного периода регулирования (i), кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие расчетного периода регулирования (i), руб./кВтч;

– объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями во втором полугодии расчетного периода регулирования (i), кВтч.

45. Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

=+, (31)

где:

– эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), руб.;

– выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций в периоде (i) и определяемые в соответствии с пунктом 51 настоящих методических указаний.

46. Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

=+++ (32),

где:

-эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), руб.;

–эталон затрат гарантирующего поставщика, установленный на одну точку поставки для сетевых организаций в соответствии с пунктом 47 настоящих методических указаний, руб./шт.;

– количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным гарантирующим поставщиком с сетевыми организациями, определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний в расчетном периоде i, шт.;

– индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (i), выраженный в долях, рассчитываемый по формуле (6);

– неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика, относимые на сетевые организации, включающие в себя амортизацию, налоги, расходы на финансирование капитальных вложений в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой ГП;

– недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду (i-2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 49 настоящих методических указаний;

– недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика в отношении сетевых организаций за 9 месяцев базового периода (i-1), рассчитываемые в соответствии с пунктом 50 настоящих методических указаний.

47. Эталон затрат гарантирующего поставщика для сетевых организаций, установленный приложением №9 к настоящим методическим указаниям, включает в себя затраты гарантирующего поставщика, связанные с куплей-продажей потерь электрической энергии сетевым организациям, кроме расходов на амортизацию, налоги, на финансирование капитальных вложений в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой ГП.

48. Неподконтрольные расходы ГП, относимые на сетевые организации, определяются в порядке, установленном пунктом 25 настоящих методических указаний, и учитываются в соответствии с данными раздельного учета расходов.

49. Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду (i-2), рассчитывается по формуле:

=()+

+()+

+( - )+( - )+

+-+- (33)

где:

- сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции гарантирующего поставщика, руб./кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВтч;

– объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки для сетевых организаций, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВтч;

– объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки для сетевых организаций, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч;

– объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), но не выше объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе, кВтч;

– объем потерь электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), учтенный при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций, кВтч;

– объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), но не выше объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе, кВтч;

– объем потерь электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), учтенный при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций, кВтч;

– количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь электрической энергии, заключенным гарантирующим поставщиком с сетевыми организациями, определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний, в периоде, предшествующем базовому периоду (i-2), шт.;

– индекс потребительских цен, выраженный в долях, определенный по формуле (6) при расчете сбытовых надбавок на год (i-2);

– фактический индекс потребительских цен за год, предшествующий базовому году (i-2), выраженный в долях, рассчитываемый по формуле (11);

= -, (34)

– фактические неподконтрольные расходы ГП за год (i-2), относимые на сетевые организации, руб;

– неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на год (i-2), руб.;

- недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за 9 месяцев периода, предшествующего базовому периоду, относимые на сетевые организации, которые учитывались при установлении сбытовых надбавок базового периода, руб.

50. Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 9 месяцев базового периода () определяются по формуле:

()+

+()+

+( - )+( - )+

+- (35)

где:

- сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие базового периода (i-1), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие года базового периода (i-1), установленная для ГП, руб./кВтч;

– объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в первом полугодии базового периода (i-1) с применением сбытовой надбавки для сетевых организаций, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие базового периода (i-1), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВтч;

- сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие базового периода (i-1), установленная для ГП, руб./кВтч;

– объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевых организациям в третьем квартале базового периода (i-1), с применением сбытовой надбавки для сетевых организаций, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВтч;

– объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в первом полугодии базового периода (i-1), но не выше объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе, кВтч;

– объем потерь электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям в первом полугодии базового периода (i-1), учтенный при установлении сбытовых надбавок, кВтч;

– объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в третьем квартале базового периода (i-1), но не выше объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе,кВтч;

– объем потерь электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям в третьем квартале базового периода (i-1), учтенный при установлении сбытовых надбавок, кВтч;

– количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь электрической энергии, заключенным ГП с сетевыми организациями, определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящих методических указаний, в базовом периоде (i-1), шт.;

– индекс потребительских цен, выраженный в долях, определенный по формуле (6) при расчете сбытовых надбавок на год (i-1);

– фактический индекс потребительских цен за базовый год (i-1), выраженный в долях, рассчитываемый по формуле (16).

51. Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период (i) определяются по формуле:

=+

++, (36)

где:

– расходы ГП на покупку электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемые по формуле:

, (37)

где:

– ставка за электрическую энергию индикативной цены на электрическую энергию, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВтч;

- ставка за мощность индикативной цены на электрическую энергию, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВтч;

– прогнозный объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВтч;

- прогнозный объем мощности в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВтч;

- прогнозный объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в расчетном периоде регулирования (i), кВтч;

– сбытовая надбавка ГП для населения на период регулирования (i), к которому относится месяц (m), руб./кВтч;

– тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), для группы потребителей, в отношении которой применяется l-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВтч;

– плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВтч;

– установленный на расчетный период регулирования (i), к которому относится месяц (m), l-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВтч;

- прогнозный объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода (i) по l-ому виду тарифа, кВтч;

– отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период регулирования (i-2), от сложившихся за период регулирования (i-2), определяемое в соответствии с пунктом 52 настоящих методических указаний, руб.;

- отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период регулирования (i-2), от сложившихся за 9 месяцев базового периода (i-1), определяемое в соответствии с пунктом 53 настоящих методических указаний, руб.

52. Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период регулирования (i-2), от сложившихся за период регулирования (i-2), рассчитывается по формуле:

+ - , (38)

где:

– расходы ГП на покупку электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) периода, предшествующему базовому периоду (i-2), определяемые по формуле (37);

– сбытовая надбавка ГП для населения на период регулирования, предшествующий базовому периоду (i-2), к которому относится месяц (m), руб./кВтч;

– тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду (i-2), для группы потребителей, в отношении которой применяется l-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВтч;

– плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду (i-2), руб./кВтч;

– установленный на период регулирования, предшествующий базовому периоду (i-2), к которому относится месяц (m), l-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВтч;

- объем электрической энергии, поставленной ГП населению в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду (i-2), по l-ому виду тарифа, кВтч;

- объем электрической энергии, поставляемой ГП населению, учтенный при установлении сбытовых надбавок ГП, в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду (i-2), по l-ому виду тарифа, кВтч;

– отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период регулирования (i-2), от сложившихся за 9 месяцев периода регулирования (i-2), которое учитывалось при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на базовый период, руб.

53. Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на базовый период (i-1), от сложившихся за 9 месяцев базового периода (i-1), рассчитывается по формуле:

+ (39)

где:

– расходы ГП на покупку электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) базового периода (i-1), определяемые по формуле (37);

– сбытовая надбавка ГП для населения на базовый период (i-1), к которому относится месяц (m), руб./кВтч;

– тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) базового периода (i-1), для группы потребителей, в отношении которой применяется l-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВтч;

– плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (m) базового периода (i-1), руб./кВтч;

– установленный на базовый период (i-1), к которому относится месяц (m), l-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВтч;

- объем электрической энергии, поставленной ГП населению в месяце (m) базового периода (i-1), по l-ому виду тарифа, кВтч;

- объем электрической энергии, поставляемой ГП населению, учтенный при установлении сбытовых надбавок ГП, в месяце (m) базового периода (i-1), по l-ому виду тарифа, кВтч.