

## **МЕТОДИКА определения себестоимости продукции (работ, услуг) и формирования тарифов на тепловую энергию**

*(В редакции приказов Госагентства по регулированию ТЭК КР от 19 октября 2017 года № 2, Минэнерго КР от 20 октября 2022 года № 01-13/177, 2 декабря 2022 года № 01-13/204)*

### **1. Общие положения**

1. Настоящая Методика определения себестоимости продукции (работ, услуг) и формирования тарифов на тепловую энергию (далее - Методика) распространяется на деятельность ОАО "Электрические станции", ОАО "Бишкектепλοςеть", ГП "Кыргызтепλοςэнерго", КП "Бишкектепლოსэнерго", а также на прочие теплоснабжающие предприятия (далее - теплоснабжающие предприятия).

*(В редакции приказа Госагентства по регулированию ТЭК КР от 19 октября 2017 года № 2)*

### **2. Цели и задачи Методики**

2. Основной целью настоящей Методики является определение принципов формирования себестоимости продукции (работ и услуг) теплоснабжающих предприятий и установление тарифов на тепловую энергию.

3. Методика выполняет следующие задачи:

- обеспечение технического обоснования производственных затрат вырабатывающих, передающих и распределяющих теплоснабжающих предприятий в целях обеспечения безопасности, надежности и бесперебойности теплоснабжения потребителей;

- отражение реальной экономической стоимости продукции в процессе выработки, передачи и распределения тепловой энергии по стадиям технологического производственного процесса;

- обоснование планируемых, учитываемых и калькулируемых затрат на выработку, передачу и распределение энергии на теплоснабжающих предприятиях для определения тарифа на тепловую энергию (прочих видов продукции, работ и услуг);

- выражение общих принципов и правил по определению себестоимости тепловой энергии (прочих видов продукции, работ и услуг) на теплоснабжающих предприятиях.

### **3. Обзор Методики**

4. Настоящая Методика определяет порядок формирования государственным уполномоченным органом по регулированию топливно-энергетического комплекса (далее государственным уполномоченным органом по регулированию ТЭК) тарифов на теплоснабжение и горячее водоснабжение. На первом этапе проводится суммирование затрат. На втором этапе полученный результат делится на части с их закреплением за каждой группой потребителей. На третьем этапе разрабатываются тарифы, возмещающие затраты, отнесенные на различные группы потребителей.

Этапы Методики определения себестоимости продукции (работ, услуг) и формирования тарифов на тепловую энергию:

- 1) оценка требуемого дохода компании: требует охвата эксплуатационных расходов и капитальных затрат компании;
- 2) распределение требуемого дохода между группами потребителей;
- 3) при разработке тарифов для конечных потребителей тарифы для каждой группы потребителей должны покрывать распределенный требуемый доход.

Оценка требуемого дохода компании и разработка тарифов для конечных пользователей должны быть связаны с отражением всех затрат.

5. Решения, принятые в соответствии с настоящей Методикой должны быть следующими:

1) Требуемый доход суммируется с использованием "подхода на основе требуемого дохода". При "подходе на основе требуемого дохода", затраты на обслуживание долга (платежи по основной сумме и процентам), а также ежегодные затраты на ремонт относятся в требуемый доход. Потребность в денежных средствах ложится в основу подхода, так как использование фактически требуемой суммы, позволит четко обосновать понесенные затраты.

2) Процесс распределения затрат требует наличия данных. Затраты относятся на группы потребителей в процентном соотношении, рассчитанном из данных о потребителях, для пропорционального распределения статей затрат между группами потребителей. Факторами определяющими распределение затрат, являются общее потребление и количество потребителей.

3) Решения по тарифу принимаются с учетом социального воздействия и доступности. Тариф как цена на продукцию не включает в себя социальную составляющую или обеспечиваться за счет хозяйствующих субъектов.

#### 4. Требуемый доход

6. "Требуемый доход" - это планируемая выручка, достаточная для покрытия совокупных издержек, понесенных каждым теплоснабжающим предприятием. Величина требуемого дохода определяется следующим образом:

$$RR = DS + WC + CR + R + PC + AC - ELA - OR$$

где:

- RR - требуемый доход;
- DS - обязательства по обслуживанию долга;
- WC - расходы, связанные с обслуживанием средств, привлеченных для финансирования оборотного капитала;
- CR - предусмотренные сметой расходы по ремонту, капитальным вложениям и проведению технического обслуживания;
- R - Резервный счет для ремонта и замены;
- PC - производственные затраты;
- AC - административные затраты;
- ELA - корректировка, учитывающая сверхнормативные потери тепла;
- OR - общая сумма прочих видов дохода.

7. Базовый год.

Базовый год - это данные о затратах и объемах потребления за период, состоящий из 12 последовательных месяцев, данные за эти 12 месяцев и используются как база для исчисления тарифов. Фактический базовый год исчисляется на основе фактических данных за прошедшие 12 месяцев. Плановый базовый год - это прогнозируемые или запланированные данные на будущие

12 месяцев. В качестве основы для определения тарифов, используется плановый базовый год. Базовый год начинается 1 января и заканчивается 31 декабря.

#### 8. Обслуживание долга.

Теплоснабжающие предприятия формируют долговые обязательства через получение кредитов под финансирование своей хозяйственной деятельности. Ежегодная стоимость данных кредитов складывается, как из основной суммы, так и по начисленным процентам. Основная сумма и процентные платежи по любому одобренному кредиту должны быть включены в тарифы теплоснабжающих предприятий.

9. Теплоснабжающие предприятия используют заемный капитал краткосрочного и долгосрочного характера:

- долгосрочные займы получают в виде льготного финансирования, которое направляется на финансирование проектов капитальных инвестиций.

- краткосрочные займы используются для покрытия операционных затрат. Теплоснабжающие предприятия используют краткосрочное финансирование для покрытия дефицита денежных средств.

10. Затраты по основной сумме займов и ее процентам должны включаться в ежегодное заявление на формирование тарифа точно так, как они прописаны в условиях Соглашения о кредитовании.

11. Краткосрочные кредиты для покрытия дефицита денежных средств теплоснабжающих предприятий, используются в случае когда выплаты денежных средств превышают их поступление. Теплоснабжающие предприятия направляют отчет в государственный уполномоченный орган по регулированию ТЭК, с указанием цели привлечения дополнительного заемного капитала, а также ожидаемых условий финансирования.

#### 12. Оборотный наличный капитал.

Оборотный наличный капитал представляет собой установленную сумму средств, включенную в требуемую выручку, для покрытия разницы между понесенными затратами и полученной выручкой. Сумма оборотного наличного капитала, включаемого в требуемую выручку, будет установлена в размере выручки компании за 45 дней и процентным начислениям.

13. Расходы, связанные с обслуживанием средств, привлеченных для финансирования оборотного капитала рассчитываются с использованием следующей формулы:

$$WC = \left( \frac{AR}{365} \times 45 \right) \times (IR)$$

где:

- WC - расходы, связанные с обслуживанием средств, привлеченных для финансирования оборотного капитала, включаемые в требуемый доход;

- AR- прогнозируемая выручка за год, в котором тарифы вступят в силу;

- IR - средняя ставка кредитования коммерческих банков в КР.

#### 14. Ремонт, капитальные вложения и техническое обслуживание.

Ремонт - это комплекс операций по восстановлению исправности или работоспособности объекта и восстановлению ресурса объекта или его составных частей.

Техническое обслуживание - запланированная деятельность по поддержанию работоспособности или исправности оборудования при использовании по назначению, ожидании, хранении и транспортировании.

Капитальные вложения - расходы, понесенные в связи с вложением в новые активы, реконструкцию, модернизацию и замену существующих активов.

15. Для обоснования предлагаемых затрат теплоснабжающие компании предоставляют план капитальных вложений, описывающий запланированные на трехлетний период работы.

16. Трехлетний план должен содержать запланированные работы по ремонту и техническому обслуживанию, а также прогнозируемые расходы за трехлетний период. Каждый трехлетний план включает следующие разделы:

1) Аналитический обзор. Краткое обобщение недавних проектов капитального ремонта, основных ремонтных потребностей, а также задач на последующие три года.

2) Обзор активов компании. Информация об активах компании (мощность, линейный километраж, срок службы).

3) Резюме планируемых проектов. Таблица, показывающая все работы по техническому обслуживанию на планируемый период. Для каждого запланированного проекта, должны быть приведены следующие детали:

- номер проекта. Теплоснабжающие предприятия могут использовать собственный формат обозначения, если таковой остается систематичным;

- месторасположение. Конкретный адрес расположения, название предприятия, либо общей обслуживаемой территории, охватываемой проектом;

- сводная информация. Обобщение проекта, включая обоснование его проведения;

- бюджет проекта. Расчетная стоимость проекта, с указанием итоговой стоимости и разбивкой по годам;

- цели по уровню качества обслуживания. Теплоснабжающее предприятие разрабатывает цели по уровню качеству обслуживания для каждого года в плане. Распределительные и передающие компании устанавливают целевые показатели по сокращению потерь, вырабатываемые по работе ТЭЦ (котельных).

17. Сумма, осваиваемая ежегодно на цели ремонтных работ, должна быть привязана к стоимости используемого оборудования и сроку его службы. Предложение повысить бюджет на ремонт по сравнению с фактом предыдущего года, требует предоставления подробной информации, обосновывающей потребность в таком повышении.

18. Ремонт и замена.

В требуемый доход включается определенная сумма для отчислений средств для аварийного ремонта (работы) и замены оборудования. Объем средств на данном счете ограничивается процентной долей от первоначальной стоимости активов компании. Указанная процентная доля рассчитывается на основе данных о фактических затратах теплоснабжающих компаний на неплановый (аварийный) ремонт (работы) и техническое обслуживание на уровне среднего за последние 3 года.

В финансовых отчетах теплоснабжающих предприятий данные отчисления ведутся отдельной статьей. В ходе ежегодной подачи финансовой отчетности для формирования тарифа, предприятия представляют сводные данные по ежемесячному балансу таких статей.

19. Производственные затраты.

Затраты на производство, передачу распределение и сбыт тепловой энергии (работ, услуг) группируются в соответствии с их экономическим содержанием по следующим элементам:

- материальные затраты;

- затраты на оплату труда;

- отчисления на страхование;

- прочие расходы;

- налоги.

1) Материальные затраты

Стоимость материальных затрат формируется исходя из:

- цен приобретения (без учета налогов (НДС) и акцизов, кроме случаев, предусмотренных законодательством Кыргызской Республики);

- оплаты процентов за приобретение в кредит, предоставленный поставщиком этих ресурсов;

- стоимости таможенных пошлин;

- расходов на транспортировку, хранение и доставку, осуществляемых силами сторонних организаций.

Материальные затраты состоят из следующих статей:

#### **Статья "Услуги производственного характера"**

К элементу "Услуги производственного характера" относятся затраты на оплату услуг без учета налогов (НДС), оказываемых сторонними организациями производственного характера:

- выполнение сторонними организациями отдельных операций по ремонту оборудования, изготовлению продукции, обработке сырья и материалов, проведение испытаний для определения качества потребляемых сырья и материалов, контроля за соблюдением установленных технологических процессов, ремонта основных производственных фондов;

- транспортные услуги сторонних организаций по перевозкам грузов внутри предприятия (перемещение сырья, материалов, инструментов, деталей, заготовок, других видов грузов с базисного (центрального) склада в цеха (отделения) и доставка готовой продукции на склады хранения, до станции отправления).

#### **Статья "Вспомогательные материалы"**

Затраты на вспомогательные материалы складываются из стоимости:

- приобретаемых со стороны сырья и материалов, которые входят в состав вырабатываемой продукции, образуя ее основу, или являются необходимым компонентом при изготовлении продукции (проведении работ, оказании услуг);

- покупных материалов, используемых в процессе производства, продукции (работ, услуг) для обеспечения нормального технологического процесса, упаковки продукции или расходуемых на другие производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, контроля, содержание, ремонт и эксплуатация оборудования, зданий, сооружений, других основных фондов);

- запасных частей для ремонта оборудования, инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и прочих материалов, спецодежды не относимых к основным фондам;

- покупных комплектующих изделий и полуфабрикатов, подвергающихся в дальнейшем монтажу или дополнительной обработке на данном предприятии.

В стоимость материальных ресурсов включаются также затраты предприятий по приобретению тары и упаковки, полученных от поставщиков материальных ресурсов, за вычетом стоимости этой тары по цене ее возможного использования в тех случаях, когда цены на них установлены особо сверх цены на эти ресурсы. В тех случаях, когда стоимость тары, принятой от поставщика с материальным ресурсом, включена в его цену, из общей суммы затрат по его приобретению исключается стоимость тары по цене ее возможного использования или реализации (с учетом затрат на ее ремонт в части материалов).

Затраты, связанные с доставкой (включая погрузочно-разгрузочные работы) материальных ресурсов транспортом и персоналом теплоснабжающего предприятия, подлежат включению в соответствующие элементы затрат на производство (затраты на оплату труда, амортизация основных фондов, материальные затраты).

Из затрат на материалы, включаемых в себестоимость продукции вспомогательного производства, исключается стоимость возвратных отходов. Под возвратными отходами производства понимаются остатки сырья, материалов или полуфабрикатов, образовавшиеся в процессе превращения исходного материала в готовую продукцию, утратившие полностью или частично потребительские качества исходного материала (химические или физические свойства и т.п.) или вовсе не используемые по прямому назначению.

Не относятся к отходам остатки материалов, которые в соответствии с установленной технологией передаются в другие цеха субъекта в качестве полноценного материала для изготовления других деталей или изделий.

Не относится к отходам также попутная (сопряженная) продукция, перечень которой устанавливается учетной политикой теплоснабжающих предприятий.

Отходы подразделяются на возвратные (используемые и не используемые в производстве) и безвозвратные. Возвратными, используемыми в производстве, считаются отходы, которые могут быть потреблены самим субъектом для изготовления основного или вспомогательного производства. Безвозвратными считаются отходы, которые не могут быть использованы при данном состоянии техники, технологические потери: угары, усушка, улетучивание и т.п.

Возвратными, не используемыми в производстве, считаются отходы, которые могут быть потреблены самим субъектом лишь в качестве материалов, топлива, на другие хозяйственные нужды или реализованы в сторону.

Возвратные отходы оцениваются (безвозвратные отходы оценке не подлежат) в следующем порядке:

- по пониженной цене исходного сырья и материалов (по цене возможного использования), если отходы могут быть использованы для основного производства, но с повышенными затратами (пониженным выходом готовой продукции), или используются для нужд вспомогательного производства или изготовления предметов широкого потребления (товаров культурно-бытового назначения и хозяйственного обихода);

- по установленным ценам на отходы за вычетом расходов на их сбор и обработку, когда отходы, обрезки, стружка и другие идут в переработку внутри субъекта или сдаются на сторону;

- по полной цене исходного сырья или материалов, в случае если отходы реализуются на сторону для использования в качестве кондиционного сырья или полноценного (полноценного) материала).

#### **Статья "Топливо на технологические цели"**

По данной статье отражается стоимость только технологического топлива, расходуемого непосредственно на производство тепловой энергии.

Сюда включается стоимость только тех видов топлива, которые приобретаются со стороны без учета налогов. Затраты на топливо определяются исходя из установленных норм и его потребности:

- на технологические нужды по выработке тепловой энергии в соответствии с заданной выработкой, удельными расходами топлива на единицу продукции и цены одной тонны условного топлива;

- в расход топлива на технологические цели, также включаются все топливо, израсходованное в котельной с учетом расхода его на сушку котлов после ремонта, растопки и горячий резерв.

Израсходованное на производстве топливо в натуральных измерителях расценивается по средневзвешенной фактической цене (по стоимости приобретения и доставки на склад), а также по маркам топлива и угольным бассейнам, если такое хранение и отпуск на производстве обеспечены.

В полную стоимость топлива входит стоимость топлива по счетам поставщиков по договорным ценам, включая скидки (надбавки) цен за пониженное (повышенное) качества топлива (за отклонения от расчетных норм зольности и влажности), железнодорожный тариф, а также расходы по погрузке и доставке (если транспорт сторонних организаций), таможенные пошлины и другие расходы до склада хранения теплоснабжающего предприятия.

Расход газа на производство принимается по счетам поставщика газа и показаниям на конец месяца газосчетчиков, установленных на теплоэлектроцентралях и котельных.

#### **Статья "Горюче-смазочные материалы"**

В затратах на горюче-смазочные материалы отражается стоимость всех видов покупного топлива (бензина, дизтоплива, автотоплива, дизельного масла, солидола и прочих видов) без учета налогов (НДС), расходуемого на технологические цели и хозяйственные нужды в цехах основного, вспомогательного производства, обслуживающих производств, хозяйств.

#### **Статья "Электрическая энергия"**

В данной статье отражается стоимость всех видов покупной электроэнергии без учета налогов (НДС), расходуемой на технологические цели и хозяйственные нужды в цехах

Методика определения себестоимости продукции (работ, услуг) и формирования тарифов на тепловую энергию

вспомогательного производства и на хозяйственные нужды предприятия (освещение и отопление помещений, материальных складов и др. непромышленных зданий), оплачиваемой по счетам поставщиков.

**Статья "Тепло"**

В данной статье на тепловую энергию отражается стоимость всех видов покупного тепла без учета налогов (НДС), расходуемой на технологические цели и хозяйственные нужды в цехах вспомогательного производства и на хозяйственные нужды предприятия (освещение и отопление помещений, материальных складов и др. непромышленных зданий), оплачиваемой по счетам поставщиков.

**Статья "Подпиточная вода"**

Расходы, понесенные предприятием в связи с приобретением воды, для подпитки, потерянной в результате утечек либо реализованной воды в системе центрального отопления.

2) Фонд оплаты труда

Оплата труда основного производственного персонала теплоснабжающих предприятий состоит из:

- затрат на оплату труда основного производственного персонала предприятия выплачиваемых в соответствии с законодательством;
- компенсаций, выплачиваемые в установленных законодательством размерах женщинам, находящимся в частично оплачиваемом отпуске по уходу за ребенком до достижения им определенного возраста, в соответствии с законодательством.

В состав затрат на оплату труда включаются:

- выплаты заработной платы за фактически выполненную работу, исчисленные исходя из сдельных расценок, тарифных ставок и должностных окладов, в соответствии с принятыми на предприятии формами и системами оплаты труда;
- надбавки к тарифным ставкам и окладам в соответствии с законодательством;
- выплаты компенсирующего характера, связанные с режимом работы и условиями труда, в том числе надбавки и доплаты к тарифным ставкам и окладам за работу в ночное время, сверхурочную работу, работу в многосменном режиме, за совмещение профессий, расширение зон обслуживания, за работу в тяжелых, вредных, особо вредных условиях труда и т.д., в соответствии с законодательством;
- выплаты работникам, высвобождаемым с предприятий и из организаций в связи с их реорганизацией и сокращением численности работников;
- вознаграждения за выслугу лет (надбавки за стаж работы по специальности в данном хозяйстве) в соответствии с действующим законодательством;
- выплаты, обусловленные районным регулированием оплаты труда, производимые в соответствии с действующим законодательством, в том числе выплаты по районным коэффициентам и коэффициентам за работу высокогорных местностях, надбавки к заработной плате, предусмотренные за непрерывный стаж работы в отдельных регионах республики, где предусматривается компенсация к заработной плате за неблагоприятные условия работы в районах с особыми природно-климатическими условиями (высокогорье, труднодоступность, необходимость, пустыньность, безводье, отдаленность);
- суммы, выплачиваемые при выполнении работ вахтовым методом, в размере тарифной ставки, оклада за дни в пути от места нахождения предприятия (пункта сбора) к месту работы и обратно, предусмотренные графиком работы на вахте, а также за дни задержки работников в пути по метеорологическим условиям;
- суммы, начисленные за выполненную работу лицам, привлеченным для работы на предприятии согласно специальным договорам с государственными организациями (на предоставление рабочей силы), как выданные непосредственно этим лицам, так и перечисленные государственным организациям, в соответствии с законодательством;

## Методика определения себестоимости продукции (работ, услуг) и формирования тарифов на тепловую энергию

- заработная плата по основному месту работы во время обучения сотрудников с отрывом от работы в системе повышения квалификации и переподготовки кадров.

### 3) Отчисления на социальное страхование

Отражаются обязательные отчисления по установленным законодательством Кыргызской Республики нормам, органам государственного социального страхования: Социальному фонду Кыргызской Республики и Фонду обязательного медицинского страхования при Правительстве Кыргызской Республики, от затрат на оплату труда работников, включаемых в стоимость товаров (работ, услуг) по статье "Заработная плата" (кроме тех видов оплаты, на которые страховые взносы не начисляются).

### 4) Прочие расходы

В состав прочих расходов, не распределяемых по элементам, включаются все расходы, которые по своему характеру не могут быть прямо отнесены ни к одному из ранее перечисленных элементов.

В частности, в эту статью включаются:

- арендная плата;
- отчисления на научно-исследовательские работы, стандартизацию и нормализацию, освоение новых технологий;
- расходы по страхованию движимого и недвижимого имущества предприятия, учитываемого в составе производственных фондов, а также отдельных категорий работников, занятых в производстве продукции (работ, услуг), в соответствии с законодательством;
- курсовые разницы по операциям, произведенные теплоснабжающими предприятиями в иностранной валюте;
- командировочные расходы, связанные с производственной деятельностью;
- оплата проезда к месту назначения по маршрутным листам, компенсация за разъездной характер работ;
- услуги сторонних организаций по пожарной и сторожевой охране предприятий, услуги связи, банков, типографские, работы по испытаниям, лабораторным анализам;
- услуги своих обслуживающих хозяйств, таких как стирка спецодежды и ее ремонт;
- оплата работникам - донорам за дни обследования, сдачи крови и отдыха, предоставляемого после каждого дня сдачи крови;
- затраты, входящие в состав себестоимости производства тепловой энергии (работ, услуг) и услуг по сбору оплаты за тепловую энергию.

Эти расходы обосновываются расчетами и фактическими затратами по содержанию и эксплуатации оборудования, цеховых расходов, общехозяйственных расходов, расходов по содержанию цехов вспомогательного производства.

### 5) Налоги

Данный элемент включает в себя налоги, сборы и обязательные отчисления в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

### 20. Административные расходы.

Административные расходы не зависят от объема производства и определены как постоянные расходы, не связанные с конкретными видами реализованной продукции или услуг. Теплоснабжающие предприятия несут данные расходы даже в том случае, когда в течение определенного периода они ничего не реализовали.

21. К данным расходам административного назначения, следует отнести:

- оплату труда работников, относящихся к административному персоналу;
- отчисления от оплаты труда административного персонала по установленным законодательством нормам в органы государственного социального страхования;
- содержание административного аппарата управления работников, обслуживающих структурные подразделения теплоснабжающих предприятий, их материально-техническое и



Методика определения себестоимости продукции (работ, услуг) и формирования тарифов на тепловую энергию

транспортное обслуживание. В том числе расходы на содержание служебного легкового автотранспорта и компенсации за использование для служебных поездок личных легковых автомобилей, в соответствии с техническими нормами и параметрами;

- расходы на содержание и обслуживание технических средств управления, узлов связи, средств сигнализации, вычислительных центров и других технических средств управления, не относящихся к производству (износ основных средств общехозяйственного назначения, расходы на содержание и ремонт зданий, сооружений и инвентаря общехозяйственного назначения);

- расходы по созданию (строительству, модернизации) и совершенствованию системы и средств административного управления капитализируются и относятся на увеличение их балансовой стоимости;

- оплата услуг, осуществляемых сторонними организациями по общехозяйственному управлению, в тех случаях, когда штатным расписанием субъекта не предусмотрены те или иные функциональные службы;

- расходы на командировки административного персонала управления;

- налоги, сборы и отчисления;

- расходы на коммунальные услуги, охрану труда работников (аппарата управления), расходы на охрану теплоснабжающего предприятия, расходы по проведению мероприятий по охране труда;

- доплаты в случае временной утраты трудоспособности по больничным листам;

- вознаграждения за выслугу лет непроизводственным работникам (аппарат управления);

- оплата консультационных (аудиторских) и информационных услуг, включая расходы на проведение тендера;

- выплаты работникам (аппарат управления), высвобождаемым из организаций в связи с их реорганизацией, сокращением численности работников и штатов;

- ежегодная плата регулируемых субъектов.

*(В редакции приказа Минэнерго КР от 2 декабря 2022 года № 01-13/204)*

## 22. Корректировка на потери.

Корректировка на потери равна значению единиц потерянного тепла выше определенного порогового значения, умноженному на среднее значение затрат по производству и приобретению тепла. При корректировке требуемая выручка сокращается на величину избыточных потерь.

Объемы и проценты нормативных потерь определяются компетентными государственными органами в соответствии с законодательством. Объемы и проценты потерь, превышающие нормативные считаются сверхнормативными.

## 23. Прочие доходы.

Теплоснабжающие предприятия должны показывать все источники прочих доходов, которые получены ими в результате использования каких-либо объектов инфраструктуры или сотрудников, затраты по которым включаются в состав той основной себестоимости (прямых издержек) тепловой энергии, которая используется для формирования тарифов. Объем дохода, не связанного с оказанием услуг отечественным потребителям теплоснабжения, вычитывается из состава требуемого дохода.

Потребителям напрямую начисляются расходы, связанные с приобретением воды, понесенные компанией. Стоимость подпиточной воды учитывается в требуемом доходе. Вычет таких поступлений из требуемого дохода позволяет избежать взимания средств для покрытия расходов на подпиточную воду дважды.

## 24. Распределение затрат теплоэлектростанций.

Размер требуемого дохода определяется отдельно для тепловой и отдельно для электрической энергии. Размер требуемого дохода по тепловой энергии должен отражать те затраты, которые понесены в связи с оказанием этого вида услуг. Затраты, которые несет теплоэлектростанция в связи с оказанием энергоуслуг, делятся на три подразделения - гидроэлектростанции, теплоэлектростанции и административные функции.

1) Гидроэлектростанции

Все расходы, связанные с гидроэнергетикой относятся на услуги по электроэнергии. Доход, поступающий от экспорта гидроэлектроэнергии, используется для субсидирования затрат, которые несут теплоэлектростанции. Размер субсидирования распределяется пропорционально между электро- и тепловой энергией в соответствии с тем, какую долю в совокупном объеме производства теплоэлектростанции составляет электрическая, а какую долю составляет тепловая энергия.

2) Теплоэлектростанции

Теплоэлектростанции предоставляют как тепловую, так и электроэнергию. Затраты теплоэлектростанций должны относиться согласно выработке с привязкой к конкретной статье затрат. Методы распределения на основе переменных затрат (производственные затраты) и постоянной выработки (обслуживание долговых обязательств, а также капитальный ремонт и техническое обслуживание).

25. Производственные затраты теплоэлектростанций.

Переменные расходы (включая топливо) относятся на тепловую или электрическую энергию пропорционально, в соответствии с объемами вырабатываемой тепловой и электрической энергии. Для упрощения, выработка как электрической, так и тепловой энергии измеряется в одних и тех же единицах. Количество выработанной тепловой энергии перемножается на тепловой коэффициент (1 ГКалл = 1163 кВтч) и переводится в кВтч. Общий объем выработанной электростанцией энергии рассчитывается через следующую формулу:

$$W = E + Q$$

где:

- W - общий объем выработанной энергии (в кВтч);
- E - выработка электрической энергии;
- Q - выработка тепловой энергии.

Доли электрической и тепловой энергии в разрезе общей выработки будут использоваться для отнесения переменных затрат. Затраты будут отнесены согласно следующих коэффициентов долей:

$$P_e = E/W$$

$$P_w = Q/W$$

где:

- $P_e$  - коэффициент доли электричества;
- $P_w$  - коэффициент доли тепловой энергии.

Учитывая, что вышеуказанный подход приведет к резкому подорожанию себестоимости тепловой энергии, до внедрения тарифов на тепловую энергию обеспечивающих самокупаемость, распределение затрат необходимо производить пропорционально расходу условного топлива.

26. Обслуживание долга, ремонт и работы по техническому обслуживанию.

Все постоянные расходы (обслуживание долга и расходы по ремонту) распределяются на основе установленной мощности по каждому виду энергии.

$$C_w = C_e + C_q$$

где:

- $C_w$  - совокупная установленная мощность;
- $C_e$  - установленная мощность выработки электричества;
- $C_q$  - установленная мощность выработки тепловой энергии.

Все затраты распределяются согласно следующих коэффициентов долей:

$$P_e = C_e / Q_w$$

$$P_w = Q / W$$

где:

- $P_e$  - коэффициент доли электричества;
- $P_q$  - коэффициент доли тепловой энергии.

27. Административные доходы.

Административные затраты должны распределяться между тепловой и электрической энергией на основе установленной мощности (в данном случае, установленная мощность по электроэнергии - это сумма мощностей по гидроэнергии и электрической составляющей выработки теплоэлектростанций).

## 5. Формирование тарифа и распределение требуемого дохода

28. Распределение требуемого дохода.

Распределение требуемого дохода это процесс закрепления части требуемого дохода за каждой группой потребителей. Показатели требуемого дохода по группам определяются исходя из происхождения затрат. Требование к доходу по конкретной группе устанавливается расчетом стоимости обслуживания данной группы. Распределенный по каждой группе потребителей требуемый доход отражает понесенные теплоснабжающим предприятием издержки в виде мощности, теплоэнергии и административных расходов для обслуживания этих групп. Расчет объема дохода в перечете на каждую группу потребителей является распределением затрат.

29. Процесс распределения затрат состоит из трех этапов: распределение прямых затрат, классификация затрат, и само распределение затрат.

1) Распределение прямых затрат

Процесс распределения заключается в точном и пропорциональном соотношении затрат по группам потребителей соответственно тому, каким образом эти затраты были понесены. Большая часть затрат складывается из обслуживания всех потребителей и не ассоциируется с той или иной группой потребителей. В случаях, когда имеются инфраструктурные объекты, созданные для обслуживания конкретной группы потребителей, инвестиционные затраты и расходы на техническое обслуживание, связанные с данной инфраструктурой, относятся непосредственно на данную группу потребителей.

2) Классификация затрат

Затраты подпадают под одну из трех представленных ниже классификаций:

- Товарные либо энергетические затраты, которые варьируют в зависимости от произведенного объема тепла. К товарным затратам относится топливо, приобретенное тепло и ряд расходов на эксплуатацию и техническое обслуживание своих мощностей.

- Затраты на объявленный максимум нагрузки либо мощность, которые варьируют в зависимости от уровня спроса на тепловую энергию со стороны потребителей. Затраты на

Методика определения себестоимости продукции (работ, услуг) и формирования тарифов на тепловую энергию

объявленный максимум нагрузки включают в себя любое оборудование либо производственные объекты, требующиеся для удовлетворения уровней выше средне-системных нагрузок.

- Затраты на обслуживание потребителей. Затраты на обслуживание потребителей складываются из предоставления услуги потребителям и не зависят от объемов услуги либо норм использования тепловой энергии. Затраты на обслуживание потребителей включают в себя, базу данных, затраты, связанные с приборами учета и съемом их показаний, а также большинство затрат, связанных с учетом потребителей и собираемостью по счетам.

Классификация затрат зависит от вида предоставляемой услуги. Классификационный подход, который используется для компонентов требуемого дохода.

**Таблица 1: Классификация компонентов требуемого дохода**

Компоненты требуемого дохода	Выработка	Распределение
Обслуживание долга	Спрос	Спрос
Капитальный ремонт	Спрос	Спрос
Оборотный наличный капитал	Спрос	Спрос
Резервы	Спрос	Спрос
Материальный затраты	Товар	Товар
Фонд заработной платы	Спрос	Потребитель
Отчисления в Социальный фонд	Спрос	Потребитель
Прочие расходы	Спрос	Потребитель
Налоги	Спрос	Потребитель
Прочие доходы	Спрос	Товар

3) Распределение затрат

Расчет распределения затрат производится по следующей формуле:

$$CAF_i^j = \frac{CCD_i}{\sum_i^n CCD_i}$$

где:

-  $CAF_i^j$  - распределение затрат "j" для группы потребителей "i";

-  $CCD_i$  - данные о характеристике потребителей на потребителя "i" (количество потребителей, кВт, гКал, калории, мегаватты и пр.);

-  $\sum_i^n CCD_i$  - сумма CCD для всех потребителей от класса "i" до "n".

Сумма распределения затрат для этого же требования к обслуживанию равна 100%. Результат представлен в следующей формуле:

$$\sum_i^n CAF_i^j = 100\%$$

где:

$\sum_i^n CAF_i^j$  - распределение затрат "j" для группы потребителей "i";

Вид данных о характеристиках потребителей, используемых в расчетах распределения затрат, зависит от присвоенной классификации:

Методика определения себестоимости продукции (работ, услуг) и формирования тарифов на тепловую энергию

- каждой из категорий для определения распределения затрат (существует одинаковый тариф на тепло и горячую воду для небытовых потребителей или тариф для каждой услуги остается одним и тем же. Такой тариф охватывает как услуги теплоснабжения, так и горячего водоснабжения, потребители в данной категории учитываются дважды при расчете распределения затрат);

- затраты на потребление используют объем тепла, потребляемый каждой группой (Гкал) для распределения затрат.

На основе распределения затрат, каждый компонент требуемого дохода должен быть соотнесен к каждой группе потребителей. За каждой группой закрепляется часть требуемого дохода, который называется распределенным требуемым доходом. Расчет распределенного требуемого дохода производится по формуле:

$$ARR_i = DS \times SAF_i^j + CI \times SAF_i^j + WS \times SAF_i^j + PC \times SAF_i^j + AC \times SAF_i^j - ELA \times SAF_i^j - OR \times SAF_i^j$$

где:

-  $ARR_i$  - распределенный требуемый доход для потребителя "i";

-  $DS$  - обязательства по обслуживанию долга;

-  $CI$  - занесенные в бюджет расходы на капитальный ремонт и техническое обслуживание;

-  $PC$  - производственные расходы;

-  $AC$  - административные расходы;

-  $ELA$  - корректировка для учета ненормативных потерь электроэнергии;

-  $OR$  - общая сумма прочих доходов;

-  $SAF_i^j$  - любой фактор распределения "j" для потребителя "i", примененный к компоненту требуемой выручки.

Сумма распределенного требуемого дохода для всех групп является общим требуемым доходом:

$$RR = \sum_i^n ARR_i$$

где:

$RR$  (требуемый доход) - сумма всего распределенного требуемого дохода для потребителей от группы "i" до "n".

### 30. Формирование тарифа.

Основная задача разработки тарифа заключается в установке тарифов, обеспечивающих теплоснабжающим предприятиям требуемый доход.

При разработке тарифов Уполномоченный государственный орган по регулированию ТЭК учитывает фактор "постепенности". "Постепенность" - подход, который сводит к минимуму резкие повышения тарифов, для защиты потребителей от скачкообразного роста счетов за тепловую энергию.

#### 1) Структура тарифа

Тарифы для всех потребителей с приборами учета устанавливаются на основе замеренного расхода.

В отсутствии приборов учета, оплата конечным бытовым потребителям начисляется по нормативному тарифу за единицу для установленного уровня потребления.

#### 2) Расчет окупаемых тарифов

Самоокупаемые тарифы отражают издержки на единицу продукции при теплоснабжении различных групп потребителей. Расчет самоокупаемых тарифов производится по следующей формуле:

$$T_i = \frac{ARR_i}{BD_i}$$

где:

- T - тариф за единицу тепловой энергии для потребителей группы "i";
- $ARR_i$  - распределенный требуемый доход для потребителей группы "i";
- BD - объем потребления для потребителей группы "i".

Расчет тарифа, по вышеприведенной формуле, выполняется для средней цены отдельно взятой компании или услуги теплоснабжения.

Процедура определения тарифов и окончательное формирование тарифа могут отличаться от самоокупаемых тарифов.

Ежегодная корректировка курса валют и уровня инфляции производится на основании официальных данных.

### 3) Тариф на тепловую энергию для бытовых потребителей

Тариф на тепловую энергию для бытовых потребителей устанавливается в одинаковом размере для всех бытовых потребителей Кыргызской Республики, в независимости от того, какой теплоснабжающей компанией они обслуживаются. Единый тариф устанавливается на уровне, эквивалентном самоокупаемому тарифу, рассчитанному для бытовых потребителей, обслуживаемых ОАО "Бишкектеплосеть" и ОАО "Электрические станции". Данный тариф включает в себя затраты на выработку тепловой энергии на ТЭЦ, а также затраты по эксплуатации системой центрального отопления. Формула для расчета единого тарифа на тепловую энергию для бытовых потребителей выглядит следующим образом:

$$R = T^{EPP} + T_R^{BTS}$$

где:

- R - общий тариф на тепловую энергию, установленный для бытовых потребителей;
- $T^{EPP}$  - самоокупаемый тариф, рассчитанный для ОАО "Электрические станции";
- $T_R^{BTS}$  - самоокупаемый тариф, рассчитанный для бытовых потребителей, обслуживаемых ОАО "Бишкектеплосеть".

Самоокупаемость тарифов на тепловую энергию для бытовых потребителей может быть достигнута в поэтапном порядке. Уполномоченный государственный орган по регулированию ТЭК будет придерживаться тарифных планов, установленных в рамках тарифной политики на тепловую энергию.

### 4) Тариф на горячую воду для бытовых потребителей

Тариф на горячее водоснабжение для бытовых потребителей устанавливается в одинаковом размере для всех бытовых потребителей Кыргызской Республики, в независимости от того, какой теплоснабжающей компанией они обслуживаются. Единый тариф устанавливается на уровне, эквивалентном самоокупаемому тарифу, рассчитанному для бытовых потребителей, обслуживаемых ОАО "Бишкектеплосеть" и ОАО "Электрические станции". Данный тариф включает в себя затраты на выработку тепловой энергии на ТЭЦ, а также затраты по эксплуатации системой центрального отопления.

Расчет тарифа на горячее водоснабжение на основе Гкал производится по следующей формуле:

$$RHW^{GCAL} = T^{EPP} + T_{RHW}^{BTS}$$

где:

- RHW - тариф на горячее водоснабжение из расчета Гкал;

-  $T^{EPP}$  - самокупаемый тариф, рассчитанный для ОАО "Электрические станции";

-  $T_{RHW}^{BTS}$  - самокупаемый тариф, рассчитанный для бытовых потребителей, обслуживаемых ОАО "Бишкектеплосеть".

Оплата потребителям горячего водоснабжения начисляется согласно количеству кубических метров потребленной горячей воды.

Тариф на горячую воду для бытовых потребителей, рассчитываемый на основе кубических метров определяется по следующей формуле:

$$RHW^{m3} = RHW^{GCAL} \times K$$

где:

-  $RHW^{m3}$  - общий тариф на горячую воду, установленный для бытовых потребителей из расчета кубических метров;

- K - теплосодержание горячей воды (Гкал/куб. метр).

5) Тариф на тепловую энергию и горячее водоснабжение для небытовых потребителей, обслуживаемых ОАО "Электрические станции" и ОАО "Бишкектеплосеть".

Тарифы на тепловую энергию и горячее водоснабжение для небытовых потребителей, обслуживаемых ОАО "Электрические станции" и ОАО "Бишкектеплосеть", устанавливаются на уровне эквивалентном самокупаемому тарифам. Данный тариф включает затраты на тепловую энергию, выработанной на ТЭЦ, а также затраты на эксплуатацию системы центрального отопления. Тариф из расчета Гкал определяется по следующей формуле:

$$NR_{CHP}^{GCAL} = T^{EPP} + T_{NR}^{BTS}$$

где:

-  $NR_{CHP}^{GCAL}$  - тариф на тепловую энергию и горячую воду, рассчитываемый по количеству Гкал, для небытовых потребителей, обслуживаемых ТЭЦ;

-  $T^{EPP}$  - самокупаемый тариф, рассчитанный для небытовых потребителей, обслуживаемых ОАО "Электрические станции";

-  $T_{NR}^{BTS}$  - самокупаемый тариф, рассчитанный для небытовых потребителей, обслуживаемых ОАО "Бишкектеплосеть".

Оплата за горячее водоснабжение, выставляется из расчета за кубический метр потребленной горячей воды. Тариф за горячую воду для небытовых потребителей из расчета за кубический метр определяется по следующей формуле:

$$NR_{CHP}^{m3} = NR_{CHP}^{GCAL} \times K$$

где:

-  $NR_{CHP}^{m3}$  - общий тариф на горячую воду для небытовых потребителей, рассчитываемый за кубический метр;

- К - среднее теплосодержание горячей воды (Гкал/м<sup>3</sup>).

6) Тарифы на тепловую энергию и горячее водоснабжение для небытовых потребителей, обслуживаемых прочими теплоснабжающими предприятиями.

Тарифы для небытовых потребителей, обслуживаемых прочими теплоснабжающими предприятиями, устанавливаются для конкретного теплоснабжающего предприятия индивидуально. Тарифы, устанавливаемые каждой компанией-владельцем котельной, должны формироваться в соответствии с настоящей методикой. Тарифы для небытовых потребителей должны быть установлены на уровне, обеспечивающем самоокупаемость при выработке и доставке тепла.

7) Затраты на подпиточную воду

Данные затраты представляют собой прямой перенос на потребителей затрат теплоснабжающего предприятия в виде затрат за приобретаемую им воду.

8) Решение по окончательному тарифу

При установлении тарифов осуществляется в соответствии со следующими принципами:

- Соблюдение нормативных правовых актов в рамках текущей политики, ограничивающих повышение тарифов, либо требующих определенных механизмов социальной защиты.

- Простота. Преимущества создания единого тарифа для нескольких категорий потребителей или компаний.

- Постепенность. Годовое повышение тарифа для любой категории потребителей не должно превышать 25%.

- Справедливость. Группе потребителей устанавливается тариф, пропорциональный затратам, понесенным при его обслуживании.

9) Распределение дефицита между ОАО "Бишкектеплосеть" и ОАО "Электрические станции"

Дефицит появляется когда тарифы для конечных потребителей устанавливаются ниже уровня самоокупаемости:

$$\sum_i^n T_i \times BD_i < RR_j$$

где:

-  $T_i$  - тариф за единицу тепловой энергии для потребителей класса "i";

-  $BD_i$  - общие объемы потребления для потребителей группы "i";

-  $\sum_i^n T_i \times BD_i$  - общий доход, полученный с потребителей всех групп от "i" до "n";

-  $RR_j$  - требуемый доход для компании "j".

До достижения уровня стоимости тепловой энергии, распределение доли дефицита ОАО "Бишкектеплосеть" производится с постепенным ежегодным увеличением.

После достижения стоимости тепловой энергии для конечных потребителей прогнозируемый дефицит распределяется пропорционально требуемой выручке от тепловой энергии, по следующей формуле:

$$DA_j = D \times \frac{RR_j}{\sum_j^k RR}$$

где:

-  $DA_j$  - часть дефицита, отнесенного на компанию "j";

-  $D$  - прогнозируемый совокупный дефицит ОАО "Бишкектеплосеть" и ОАО "Электрические Станции";



-  $RR_j$  - требуемый доход для компании "j";

-  $\sum_j^k RR$  - сумма отраслевого требуемого дохода для ОАО "Бишкектеплосеть" и ОАО "Электрические Станции".

Суммы распределенного дефицита учитываются при определении тарифа, оплачиваемого распределительной компанией вырабатывающей компании.

10) Покрытие дефицита по прочим теплоснабжающим предприятиям

Субсидирование для покрытия убытков от отпуска тепловой энергии прочими теплоснабжающими предприятиями бытовым потребителям покрывается за счет республиканского и местного бюджетов.

11) Скорректированный тариф на выработку ТЭЦ

Скорректированный тариф для выработки на ТЭЦ рассчитывается по формуле:

$$T_{Adj} = \frac{RR_j - DA_j}{BD_j}$$

где:

-  $T_{Adj}$  - скорректированная цена выработки за единицу тепловой энергии;

-  $RR_j$  - требуемая выручка вырабатывающей компании "i";

-  $DA_j$  - сумма дефицита, отнесенная на вырабатывающую компанию "j";

-  $BD_j$  - суммарный объем тепловой энергии, доставленный компанией "i" всем потребителям.

Тариф для конечного потребителя остается неизменным.

Тариф для выработки на ТЭЦ используется исключительно для транзакций между распределительной и вырабатывающей компаниями. В результате, прогнозируемый доход компаний-владельцев ТЭЦ распределяется так, что все вырабатывающие и распределительные компании, по расчетам выходят на требуемый доход за минусом любых корректировок дефицита.

## 6. Процедура отчетности

31. Ежегодно теплоснабжающие предприятия представляют определенную документацию, которая используется уполномоченным государственным органом по регулированию ТЭК для установления тарифов. В рамках процесса установления тарифов предприятия должны представить следующие виды отчетов:

- Информация о компании;
- Детализация затрат;
- Сводные затраты;
- Резервный счет.

32. Одна печатная копия всех форм представляется в уполномоченный государственный орган по регулированию ТЭК наряду с сопроводительным письмом, подписанным руководителем и главным бухгалтером предприятия и заверенным печатью данного юридического лица. Предоставляемые данные должны быть также подписаны курирующими руководителями и ответственными исполнителями, а также заверены печатью предприятия. Все документы также представляются в электронном формате.

33. Информация о компании

Предприятия предоставляют различные данные о деятельности и характеристиках потребителей. Данные отчеты должны включать в себя следующее:

- оценка активов компании в сомах (на конец последнего финансового года);
- технические потери;
- нетехнические потери;

- собственное потребление;
- произведенная тепловая энергия;
- полученная тепловая энергия (от вышестоящих источников);
- тепловая энергия (для отопительных целей);
- поставленная тепловая энергия с разбивкой по группам потребителей;
- тепловая энергия (для горячего водоснабжения) с разбивкой по группам потребителей.

34. Если данные недоступны, предприятие делает соответствующее уведомление об отсутствии информации, при подаче документов. Если не указано иное, единицами измерения являются Гкал.

Отчет с указанием информации о компании представляется с отражением прогнозов на испытательный год. Кроме того, представляются отдельные подробные отчеты, охватывающие показатели деятельности за два предыдущих финансовых года (при этом каждый год с разбивкой по плановым и фактическим показателям).

#### 35. Детализация затрат.

Сводные таблицы необходимо составлять с указанием детализации затрат. Наряду с предусмотренными в бюджете расходами, представляется динамика затрат по каждой категории за предыдущие три года. Предусматривается подача отдельных таблиц для каждой из следующих категорий:

- Стоимость активов компании в сомах (по состоянию на конец последнего финансового года);
- Обслуживание долга;
- Ремонт и техническое обслуживание;
- Материальные затраты;
- Фонд оплаты труда;
- Отчисления на социальное страхование;
- Прочие расходы;
- Налоги;
- Административные расходы;
- Прочие доходы.

#### 36. Сводные затраты.

В отчете о сводных затратах представляется краткое изложение предлагаемого необходимого уровня требуемого дохода для установления тарифов. В ведомости требуемый доход следует представлять в виде совокупности итога по отчетам с детализацией затрат.

## 7. Рассмотрение и утверждение тарифов

37. После представления всей необходимой информации, уполномоченный государственный орган по регулированию ТЭК проводит анализ всех затрат/статей затрат, в том числе расходов которые не согласуются с отчетными расходами компании за предыдущие годы.

38. Уполномоченный государственный орган по регулированию ТЭК устанавливает тарифы на тепловую энергию для конечных потребителей ежегодно. Тарифы устанавливаются решениями Уполномоченного государственного органа по регулированию ТЭК, в соответствии с тарифной политикой на тепловую энергию.

## 8. Ответственность и контроль за исполнением

39. Нарушения. К нарушениям относятся:

- завышение (занижение) регулируемых тарифов (цен) на продукцию (работы, услуги), установленные в ходе мониторинга (проверки) затрат, проводимых уполномоченным государственным органом по регулированию ТЭК;

Методика определения себестоимости продукции (работ, услуг) и формирования тарифов на тепловую энергию

- применение непредусмотренных надбавок, наценок к тарифам (ценам) при наличии установленных;
- включение в стоимость продукции (работ, услуг) фактически невыполненных работ или выполненных не в полном объеме;
- применение тарифов (цен) без учета удешевления сырья, материалов и других технологических изменений;
- использование не в полном объеме или не по назначению средств, начисленных за счет себестоимости продукции (работ, услуг) и части прибыли, предназначенной на расходы по ремонту, капитальным вложениям и проведению технического обслуживания, резервного счета для ремонта и замены, обязательства по обслуживанию долга;
- включение в стоимость продукции (работ, услуг) затрат выше утвержденных норм и/или фактически сложившихся за ряд лет;
- преднамеренное завышение статей затрат при формировании стоимости продукции (работ, услуг) установленное в ходе мониторинга (проверки) затрат, проводимых уполномоченным государственным органом по регулированию ТЭК;
- занижение удельного веса фактической зарплаты на единицу продукции (работ, услуг) по сравнению с закладываемыми объемами при согласовании, установленное в ходе мониторинга (проверки) затрат, проводимых уполномоченным государственным органом по регулированию ТЭК;
- непредставление государственному уполномоченному органу по регулированию ТЭК материалов на установление тарифов (цен) или представление с нарушением требований, установленных настоящей Методикой;
- реализация продукции (работ, услуг) по тарифам (ценам), не установленным государственным уполномоченным органом по регулированию ТЭК;
- отсутствие отдельного учета затрат, доходов и активов, задействованных по каждому виду регулируемой продукции (работ, услуг).

40. Правоприменение.

- 1) В случае нарушения настоящей Методики сумма незаконно полученного дохода, подлежит перечислению в республиканский бюджет в 30-дневный срок со дня вручения решения, или срок, установленный решением уполномоченного органа по регулированию ТЭК.
- 2) Решение о перечислении незаконно полученного дохода принимается руководителем государственного органа. В случае несвоевременного перечисления указанных сумм начисляется пеня в размере, равном 0,09 процента размера недоимки за каждый день просрочки. Общая сумма начисленной пени не может превышать 100 процентов размера суммы начисленного взыскания. Пени могут не начисляться в случаях, предусмотренных статьей 37 Кодекса Кыргызской Республики о неналоговых доходах.
- 3) Факты нарушений настоящей Методики, выявленные другими контролирующими органами, и материалы по ним направляются в уполномоченный государственный орган по регулированию ТЭК для принятия решения.
- 4) В случае невозможности определения суммы незаконно полученного дохода в результате нарушения настоящей Методики, по решению государственного уполномоченного органа по регулированию ТЭК подлежат взысканию 25 процентов от суммы среднемесячного дохода.
- 5) За непредоставление материалов для установления тарифов (цен) уполномоченный государственный орган по регулированию ТЭК выдает соответствующее предписание, в котором указывается срок устранения нарушения. В случае невыполнения требований предписания подлежат взысканию 5 процентов от суммы месячного дохода.
- 6) Решение уполномоченного государственного органа по регулированию ТЭК о перечислении незаконно полученного дохода может быть обжаловано в суде.

*(В редакции приказа Минэнерго КР от 20 октября 2022 года № 01-13/177)*