

замещающей схемой (Лукомльская ГРЭС). В среднем на 1 кВт установленной мощности приходится около 400...450 долларов США, тогда полные инвестиции составят порядка 71,12...80,1 миллионов долларов США. В целом эффективность инвестиций составит от 0.14 до 0.125, что больше нормативного коэффициента эффективности, который составляет $E_n = 0,12$.

УДК 620.9

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СИСТЕМЫ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ НА ЭНЕРГИЮ

Ю.П. Шкадун

Научный руководитель В.Н. НАГОРНОВ, канд. экон. наук, доцент

Ценообразование на энергию является сферой государственного регулирования в электроэнергетической отрасли. В действующих ныне тарифах на электрическую и тепловую энергию имеются серьёзные недостатки, которые могут быть устранены в рамках существующей системы ценообразования в энергетике с изменением в законодательные и нормативные акты.

Предлагаемые принципы и подходы при формировании тарифов:

- 1) учет рыночных ограничений в тарифах на микроэкономическом уровне через показатели альтернативных систем энергоснабжения;
- 2) принцип гибкого распределения затрат и топлива в комбинированном процессе между производством теплоты и электроэнергии;
- 3) принцип распределения экономического эффекта теплофикации между энергосистемой и потребителями энергии;
- 4) принцип учета в тарифах на энергоносители нормативных и сверхнормативных потерь энергии в процессах её генерации и транспорта;
- 5) принципы учета в тарифах на энергоносители экологических затрат и ущербов, обусловленных энергоснабжением;
- 6) дифференциация тарифов на энергию по зонам графика нагрузки.

Предлагается также внедрение многоставочных тарифов на тепловую энергию, которые будут рассчитаны по формуле:

$$T_{мэ} = \frac{Z_{унз} + П_1}{N_{уст}} + \frac{Z_{монл} + П_2 + H}{ПО},$$

где $Z_{унз}$ – условно-постоянные затраты на отпуск тепловой энергии;
 $П_1$ – минимально необходимая прибыль, приходящаяся на основную

плату; $N_{уст}$ – установленная тепловая мощность энергосистемы; $Z_{топл}$ – затраты на топливо на отпуск тепловой энергии; $П_2$ – прибыль, приходящаяся на дополнительную плату; H – налоги и сборы с выручки; $ПО$ – полезный отпуск тепловой энергии потребителям.

Полученная в результате внедрения рыночных подходов система тарифов на энергию может быть законодательно закреплена и использована при расчетах с потребителями в целях получения максимально-го макроэкономического эффекта энергоснабжения.

УДК 657.22

СПОСОБЫ НАЧИСЛЕНИЯ АМОРТИЗАЦИИ

Я.Л. Сушкевич, С.В. Ермоленко

Научный руководитель Т.Ф. МАНЦЕРОВА, канд. экон. наук, доцент

В настоящее время начисление амортизации на предприятиях производится на основании Положения о порядке начисления амортизации по основным средствам и нематериальным активам одним из следующих способов:

1. линейный способ;
2. нелинейный способ:
 - 2.1. суммы чисел лет,
 - 2.2. уменьшаемого остатка;
3. производительный способ.

При линейном способе годовая сумма амортизации определяется из амортизационной стоимости объекта и срока его полезного использования (СПИ) путем умножения амортизационной стоимости на принятую годовую норму амортизации.

При использовании метода суммы чисел лет, годовая сумма амортизации определяется на основании отношения, в числителе которого число лет, остающихся до конца СПИ, а в знаменателе – сумма чисел лет СПИ. Используя метод уменьшаемого остатка, годовая сумма амортизации рассчитывается исходя из определяемой на начало отчетного года недоамортизированной стоимости и нормы амортизационных отчислений, исчисленных при помощи СПИ, и коэффициента ускорения.

При производственном способе амортизация начисляется, исходя из амортизационной стоимости объекта и отношения натуральных показателей объема продукции, выпущенной в текущем периоде, к установленному ресурсу объекта.

Пример. Предприятие приобрело копировально-множительный аппарат стоимостью 724 000 руб., СПИ которого 4 года. Сумма чисел лет