

На основании приведенных расчетов и полученных результатов можно сделать вывод, что при оценке инвестиционной привлекательности в Тюменском регионе и при формировании эффективной инвестиционной политики необходимо учитывать в первую очередь факторы, которые оказывают наибольшее влияние на объем капиталовложений, такие как: источники финансирования (собственные и заемные средства предприятий), удельный вес прибыльных организаций, валовой региональный продукт и индекс потребительских цен.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Госстатистика : «Инвестиции в основной капитал», «Основные тенденции развития экономики и социальной сферы Тюменской области в 2005 году», 2006.
2. Бард В. С., Бузулуков С. Н., Дрогобыцкий И. Н. Инвестиционный потенциал российской экономики. М.: ЭКЗАМЕН, 2003. 320 с.
3. Валинурова Л. С., Казакова О. Б. Управление инвестиционной деятельностью. М.: КНОРУС, 2005. 384 с.
4. Разработка системы методических рекомендаций по оценке основных компонентов инвестиционного климата субъектов Российской Федерации / Научный отчет по теме НИР 6.12, 21.9.2004 г.

*Мария Александровна РАДИОН —
ассистент кафедры экономики
и мирохозяйственных связей
Тюменского государственного института
мировой экономики, управления и права*

УДК 338.45 (571.12)

МЕТОДОЛОГИЧЕСКИЕ ПОДХОДЫ К ОЦЕНКЕ ВЛИЯНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ НА РАЗВИТИЕ РЕГИОНА (НА ПРИМЕРЕ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ)

АННОТАЦИЯ. В статье представлены методологические подходы к оценке степени влияния электроэнергетики на развитие промышленности и благосостояние населения региона, а также эмпирическое исследование данной проблемы в Тюменской области.

The article represents some approaches towards the way how the electricity influences the social and economic regional development, particularly in the Tyumen region.

Электроэнергетика является основой функционирования национальной экономики страны, т. к. электроэнергия является базовым ресурсом для эффективной организации хозяйственной деятельности, создания национального богатства страны, повышения качества жизни ее жителей. Основным содержанием системной трансформации и главным направлением, по которому идет современное развитие энергетических систем, являются либерализация, радикальные преобразования в механизме функционирования и формирование новой институциональной среды, основанной на партнерских отношениях государства с частным бизнесом. Данные изменения осуществляются и на региональном уровне. Как показывает международная практика, эффект от данных преобразований не всегда является положительным. Поэтому именно сейчас актуально выявить степень влияния электроэнергетики на социально-экономическое развитие региона.

Специфические условия технологического процесса электроснабжения породили отраслевые традиции в организации электроэнергетики, при этом главной особенностью является создание и функционирование единой энергетической системы страны.

Анализ методологических подходов к определению статуса электроэнергетики как системы позволил нам сделать следующие выводы.

Начавшиеся в 60-х г. XX столетия активные системные исследования претерпели значительные изменения в настоящее время. На начальном этапе электроэнергетика изучалась исключительно с технической и технологической точек зрения, как «совокупность объединенных для параллельной работы электрических станций, линий электропередачи, подстанций и тепловых сетей, имеющих общий резерв мощности и централизованное оперативно-диспетчерское управление для координации работы станций и сетей по единому диспетчерскому графику» [1; 4]. Однако отнесение электроэнергетики к производственной системе не позволяет рассматривать также такие важные структурные аспекты, как рыночная, экономическая, социальная и инновационная составляющие, которые становятся особенно актуальными в связи с мировой тенденцией либерализации отрасли.

В ходе развития системных исследований электроэнергетики одной из основных научных проблем стала разработка, углубление и усовершенствование использования инструментов прогнозирования и планирования в отрасли.

Учитывая тот факт, что электроэнергетическая отрасль, охватывающая не только генерацию, транспортировку и распределение, но и сбыт электрической энергии, является важнейшим элементом инфраструктуры народного хозяйства, гарантирующей целостность воспроизводственного процесса в общественном масштабе, необходимо рассматривать ее как социально-экономическую систему (СЭС).

На уровне народного хозяйства страны экономические и социальные преимущества электроэнергетики наглядно проявляются в тесной корреляционной связи между такими показателями, как производство валового национального (внутреннего) продукта в расчете на душу населения и электропотребление на одного жителя (коэффициент корреляции, рассчитанный на основе данных по 31 стране за 2004 год, составил 0,805).

Статистические данные по разным странам мира показывают, что в общем случае там, где выше душевое потребление или производство электроэнергии, наблюдается и более высокий уровень экономического развития (рис. 1).

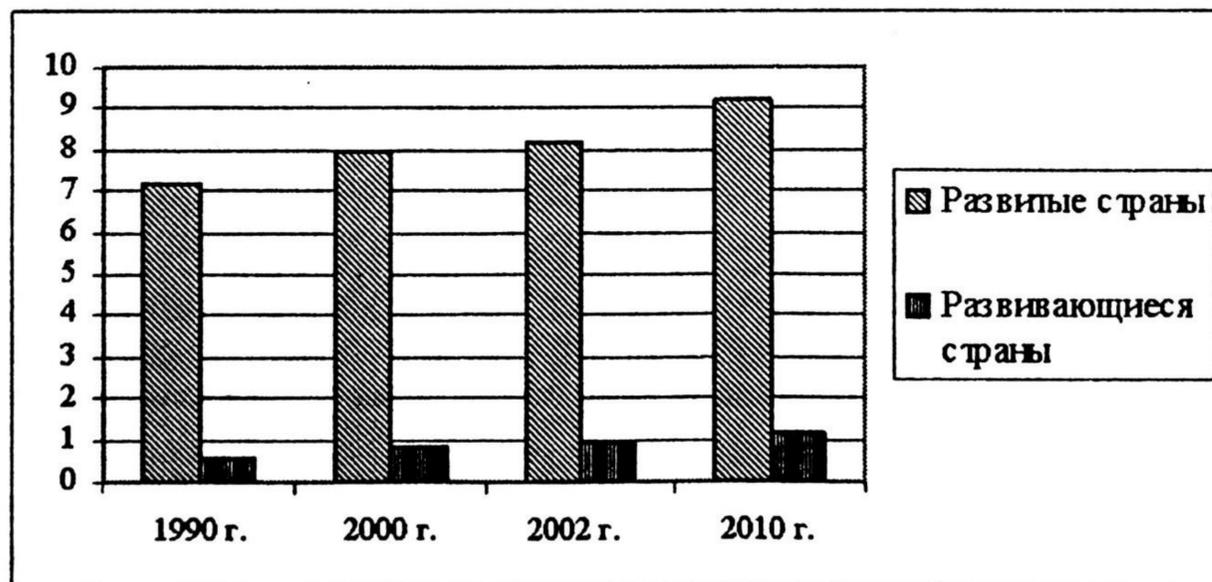


Рис. 1. Динамика и прогноз душевого потребления электроэнергии в мире, тыс. кВтч.

Источник: International Energy Outlook 2003. P. 120.

Все вышесказанное позволяет рассматривать электроэнергетику как большую открытую социально-экономическую на макроуровне и производственно-экономическую на микроуровне систему в диалектическом единстве ее объектного и субъектного составов, а также функционального назначения.

В России в связи с большой протяженностью и неравномерной обеспеченностью территорий энергетическими ресурсами особую значимость приобрел региональный аспект энергетических исследований. Проанализировав отечественную практику исследования развития энергетики регионов, мы пришли к выводу, что основными направлениями здесь являются либо оценка развития региональных энергосистем с точки зрения выполнения ими народнохозяйственной функции, т. е. обеспечении всех сфер экономики и населения региона энергией (анализ выработки и потребления электроэнергии, или электробаланс), либо рассмотрение ценового фактора (анализ динамики тарифов).

Изучив данные статистики, различных официальных программ, отчетов и прогнозов, мы предлагаем методический подход к оценке влияния электроэнергетики на социально-экономическое развитие региона, основанный на том положении, что данная отрасль как ведущее звено энергетики региона может выполнять три функции.

Во-первых, электроэнергетика — это инфраструктурная часть экономики, обеспечивающая энергетические потребности всех родов региональной экономики (промышленности, строительства, сельского хозяйства и др.).

Во-вторых, как социально-экономическая система электроэнергетика является неотъемлемым элементом благоприятной социальной среды для жизни и работы населения.

В-третьих, как производственно-экономическая система электроэнергетика представляет собой комплекс хозяйствующих субъектов различных форм собственности, которые осуществляют коммерческую деятельность, создавая специфический товар «электроэнергия». В этом смысле электроэнергетика представляет собой самостоятельную, конкурентоспособную отрасль промышленности, продукция которой может поставляться на экспорт.

Исходя из этих положений, нами был проведен комплексный анализ влияния электроэнергетики на развитие Тюменской области.

Тюменская область (включая автономные округа) является одним из крупнейших регионов страны, занимающим лидирующие позиции по уровню социально-экономического развития, что подтверждается растущим объемом душевого валового регионального продукта области.

Становление региональной энергосистемы проходило очень долгий период. Первый турбоагрегат Тюменской ТЭЦ-1, мощностью 25 МВт, был пущен в 1959 г., но крупномасштабное развитие энергетики области началось в 1966, когда стало известно, что на севере Тюменской области, в Урайском, Сургутском и Нижневартовском районах имеются крупные залежи нефти. Развитие электроэнергетики происходило вслед за стремительным ростом электропотребления и электрических нагрузок энергоемких предприятий и охватывало прежде всего зоны их размещения. За исключительно короткий срок электроэнергетика Тюменской области превратилась в крупнейший энергокомплекс, уступающий в России по мощности и выработке электроэнергии только Московской энергосистеме.

Сегодня электроэнергетика области характеризуется следующими производственными показателями (на 1 января 2005 г.): суммарная установленная мощность на десяти тепловых электростанциях — 11389 МВт., протяженность линий электропередачи напряжением 110-1150 кВ (в одноцепном исчислении) — 35264,6 км [2; 5].

5 марта 2005 г. Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» было принято решение реорганизовать ОАО «Тюменьэнерго» путем выделения следующих обществ: ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания» — на базе активов Тобольской ТЭЦ, Тюменских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Тюменских тепловых сетей и тепловых сетей г. Сургута. В результате реформирования с 1 июля 2005 г. ОАО «Тюменьэнерго» является компанией, осуществляющей распределительно-сетевой вид деятельности.

Тюменская область является одним из немногих энергоизбыточных регионов РФ, т. е. объемы выработанной в регионе электроэнергии значительно превышают внутреннее потребление. Избыток электроэнергии (региональный экспорт) отпускается за пределы области, в основном ТЭС продает электроэнергию Курганской, Свердловской и Омской областям. Планируется экспортировать электроэнергию в Казахстан.

Производство электроэнергии в Тюменской области растет с каждым годом, обеспечивая ежегодный экспорт энергии в размере более 500 млн кВтч, что наглядно представлено на рисунке 2 [3; 128].

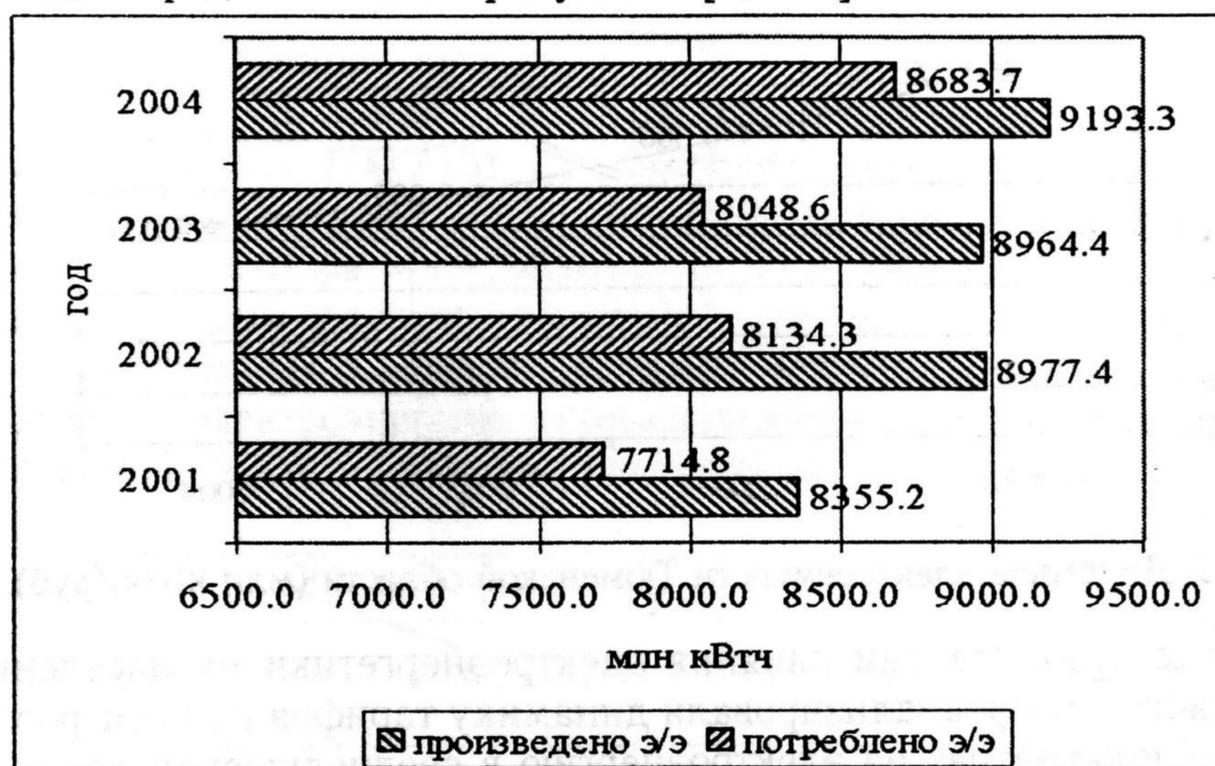


Рис. 2. Электробаланс Тюменской области, 2001-2004 гг. (млн кВтч).

Для выявления степени влияния электроэнергетики на социально-экономическое развитие Тюменской области мы провели анализ множественной регрессии на основе данных за 2000-2005 гг. с помощью программного продукта SPSS-14.

В качестве эндогенной переменной (Y) был выбран показатель валового регионального продукта на душу населения, за независимые, экзогенные переменные — показатели, характеризующие функционирование электроэнергетической отрасли региона, а именно потребление электроэнергии на душу населения (X₁), полезный отпуск электроэнергии (X₂) и установленная мощность станций (X₃).

Полученные коэффициенты корреляции подтвердили наличие тесной связи между эндогенной и экзогенными показателями. Уравнение множественной регрессии для выявления степени влияния электроэнергетики на развитие Тюменской области имеет следующий вид:

$$Y = 117,7X_1 - 9,2X_2 - 21,5X_3 - 11493,9.$$

Согласно полученным результатам, уровень душевого ВРП в большей степени зависит от душевого нетто-потребления электроэнергии, т. к. при увеличении последнего на 1 кВтч первый вырастет на 117,7 рублей. С остальными переменными результирующий показатель находится в обратно пропорциональной зависимости, т. е. их рост приводит к сокращению ВРП на душу населения Тюменской области.

В структуре электропотребления лидируют промышленность и население, на долю которых в 2004 г. приходилось соответственно 64,2% и 15,8% от общего объема потребленной электроэнергии в регионе, поэтому дальнейший анализ проведен с точки зрения влияния именно на эти группы.

Согласно официальным данным, с 2001 г. в Тюменской области наблюдается постепенный рост темпов прироста потребления электроэнергии населением, который в 2004 г. составил 7,6%, что обусловлено естественным приростом численности населения области. Что касается промышленности, то здесь ситуация переменчивая: в 2003 году спад темпов прироста до 5,3% сменился значительным его ростом в 2004 до 16,2%.

Для оценки степени влияния электроэнергетики на развитие промышленности Тюменской области мы рассчитали показатель электроемкости, который показывает объем электроэнергии, необходимый для производства 1 рубля валового регионального продукта. По итогам подсчетов можно сделать вывод о снижении уровня электроемкости промышленности Тюменской области, что говорит о более эффективном использовании электроэнергии (рис. 3).

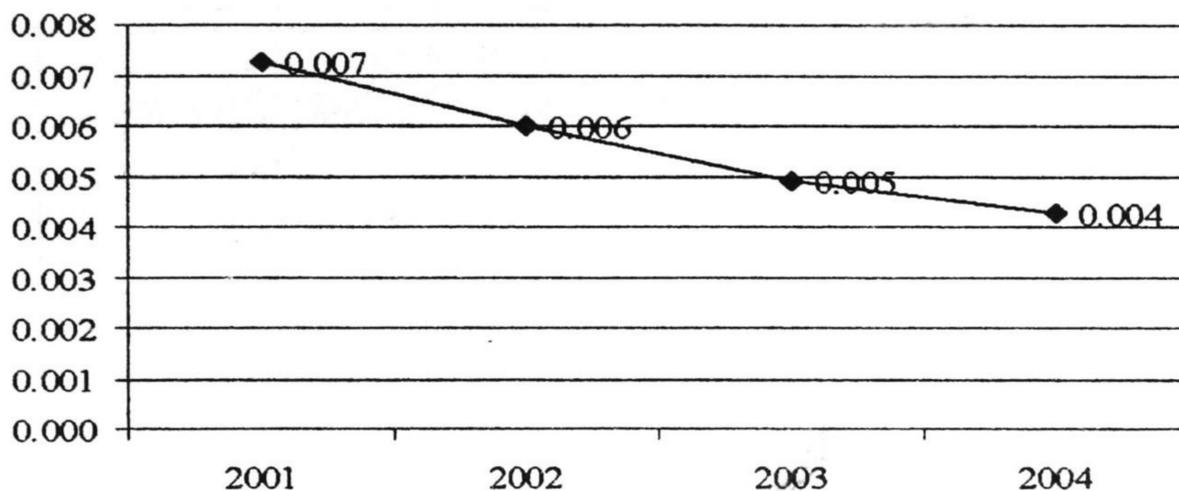


Рис. 3. Динамика электроемкости Тюменской области (млн кВтч/руб).

Для определения степени влияния электроэнергетики на население Тюменской области мы проанализировали динамику тарифов на электроэнергию и рассчитали долю затрат на электроэнергию в среднедушевом доходе населения.

С 2000 г. в Тюменской области наблюдается стабильное увеличение размера среднедушевого месячного денежного дохода (рис. 4) [4; 241].

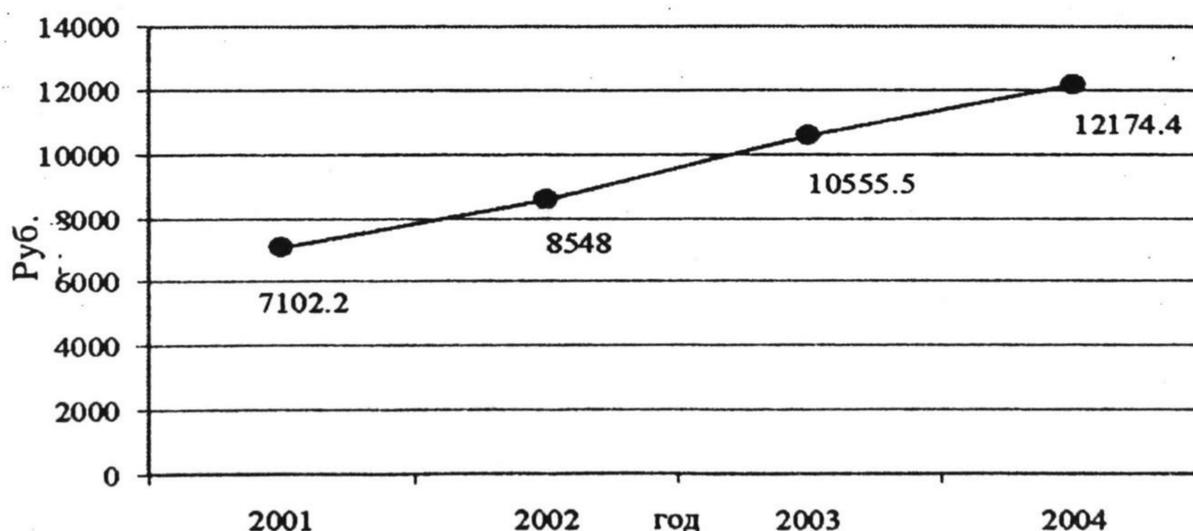


Рис. 4. Динамика среднедушевого месячного денежного дохода населения Тюменской области, 2001-2004 гг.

Динамика тарифов на электроэнергию для населения представлена на рис. 5.

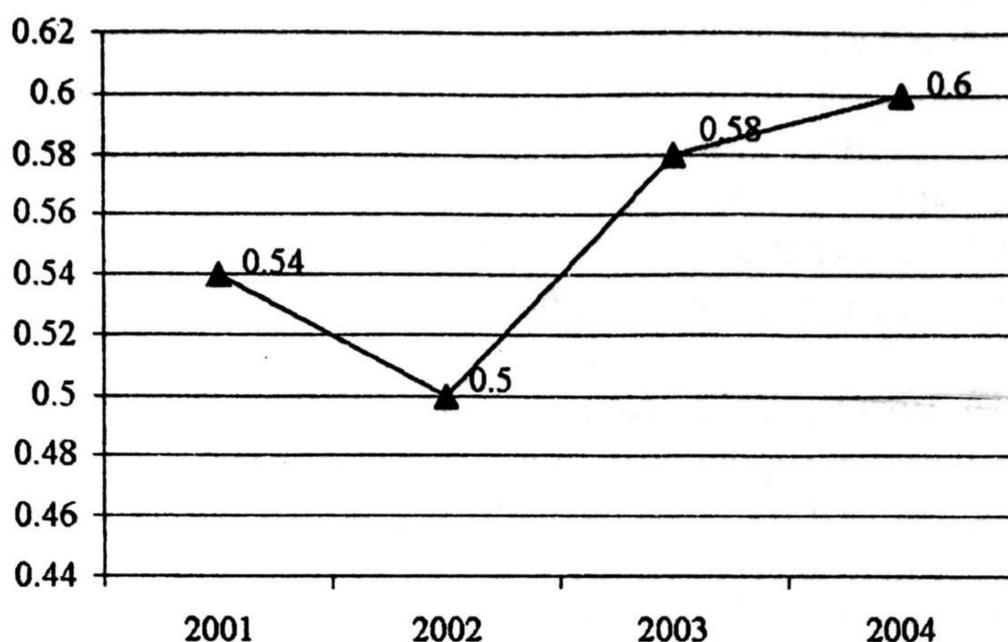


Рис. 5. Динамика энерготарифа, установленного для населения Тюменской области, 2001-2004 гг., руб.

Согласно полученным данным, с 2002 г. наблюдается рост энерготарифов, это связано с тем, что в 2003 г. был запущен второй энергоблок Нижневартовский ГРЭС мощностью 800 МВт. По сравнению с другими регионами в Тюменской области тарифы растут медленнее. Рост тарифов, по оценке специалистов, сдерживается благодаря модернизации и внедрению технологий, за счет того потенциала, который заложен в энергетику региона.

На основе данных о доходах населения и уровнях тарифов мы рассчитали долю затрат на электроэнергию в среднедушевом доходе населения Тюменской области за 2001-2004 гг., динамика которой представлена на рис. 6.

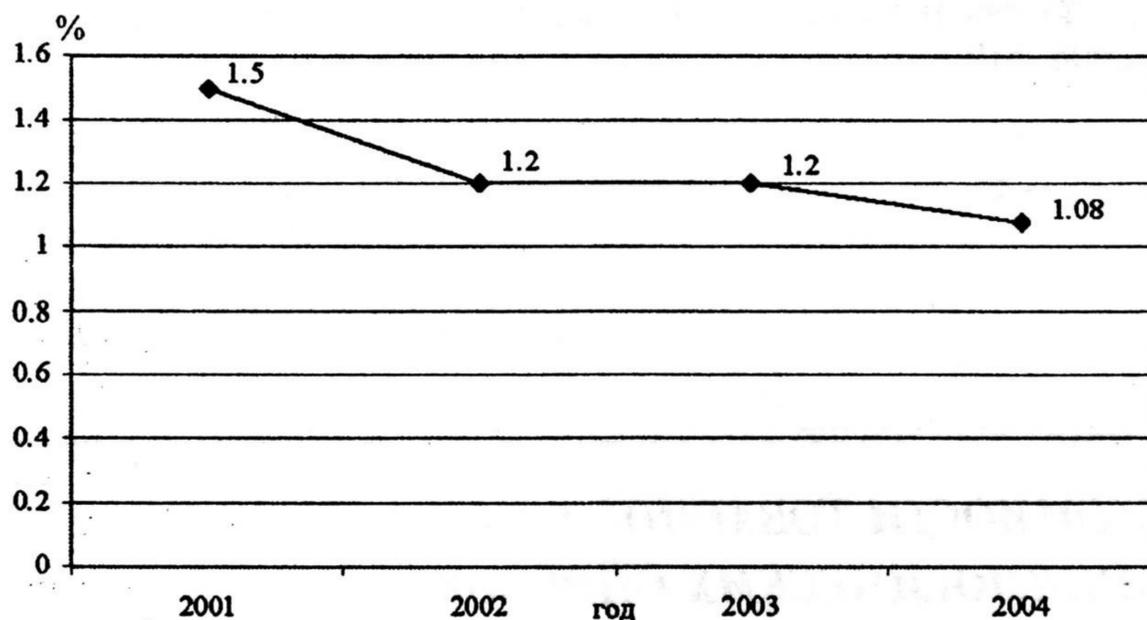


Рис. 6. Динамика доли затрат на электроэнергию в среднедушевом доходе населения Тюменской области, 2001-2004 гг.

Несмотря на рост тарифов на электроэнергию для населения в Тюменской области за 2001-2004 гг., доля энергозатрат в общей сумме доходов сокращается. Согласно нашим расчетам, в 2001 г. доля затрат на электроэнергию в среднедушевом доходе населения составляла 1,5%, а по итогам 2004 г. стала 1,08%. Это говорит об относительном снижении степени влияния электроэнергетики на благосостояние населения области.

Таким образом, степень влияния электроэнергетики на социально-экономическое развитие Тюменской области, согласно рассчитанным аналитическим показателям, снижается, что является положительной тенденцией для региона, которую необходимо поддерживать путем разработки грамотной энергетической политики, учитывающей особенности, потенциал и риски данного региона.

Для стимулирования электроэнергетики в Тюменской области мы считаем необходимым разработку и применение следующих мероприятий в рамках региональной энергетической политики:

- привлечение частных инвесторов на конкурсной основе, за счет использования различных льгот, в том числе налоговых;
- применение лизинговых схем инвестирования;
- контроль регулируемых энергосбытовых компаний в отношении структуры генераторов покупаемой электроэнергии;
- специальная мотивация взаимодействия ТГК и потребителей электроэнергии и тепла в рамках «программ управления спросом»;
- в связи с ростом цен на ПЭР разработать новые технологии малой электроэнергетики, таких как биогаз, ВИЭ, энергия ветра.

Учет предложенных рекомендаций при разработке региональной энергетической политики позволит повысить эффективность электроэнергетической отрасли, а соответственно и улучшить социально-экономическое положение Тюменской области.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Огороков В. Р. Управление электроэнергетическими системами. Л.: Изд-во ЛГУ, 1976. С. 224.
2. Шпомер В. В. Плану ГОЭЛРО-85 лет! // Энергетика Тюменского региона. 2005. № 4. С. 5.
3. Промышленность Тюменской области (2000-2004): Стат. сб. / Территориальный орган Федеральной службы Государственной статистики по Тюменской области. Тюмень: 2005. 315 с.
4. Уровень жизни населения в Тюменской области (2001-2004): Стат. сб. / Территориальный орган Федеральной службы Государственной статистики по Тюменской Области. Тюмень: 2005. 519 с.

*Олег Александрович ТАРАСОВ —
доцент кафедры экономики
и управления собственностью,
кандидат физико-математических наук*

УДК 339.138

ОЦЕНКА СТОИМОСТИ ТОВАРНОГО ЗНАКА ПУТЕМ СОЦИОЛОГИЧЕСКИХ ОПРОСОВ

«Знаки и символы управляют миром».

Конфуций

АННОТАЦИЯ. Предложен метод оценки стоимости товарных знаков, вклада в эту стоимость качества товара и его рекламы, а также величины необходимых для поддержания доли рынка рекламных затрат. Опросом выявляются проценты мягких, жестких и безразличных к товарным знакам потребителей, доли производителей на рынке и темп ухода мягких потребителей от производителей при прекращении их рекламы. Стоимость товарного знака определяют как современную стоимость доходов от продаж, которую он принесет с момента прекращения рекламы.

It is proposed a new method for estimation of trade mark value, of a share in this value a goods quality and advertising, and also of a required value of advertising