

Справочник номенклатуры	Справочник номенклатуры
1 Материалы кожгалантереи	1.5 НЕЛИКВИДЫ
1.1 Основные материалы	1.5.1 Основные материалы
1.1.1 Кожа натуральная	1.5.1.1 Кожа натуральная
Кожа черная	
Кожа белая	
....
1.1.2 Искусственная кожа	1.5.1.2 Искусственная кожа
Искусственная кожа змея	
Искусственная кожа крокодил	
....
1.1.3 Фурнитура	1.5.1.3 Фурнитура
Замок	
Карабин	
Пряжка	
Хольнитен	
.....

Рисунок 1 – Реклассификация материалов по группам
Составлено автором.

В результате в системном учете эти материалы будут фигурировать как неликвидные, что позволяет решить несколько задач:

- в режиме онлайн получить точную информацию о наличии «неликвидов»;
- обеспечить менеджеров качественной информацией для принятия эффективных управленческих решений о замене «ликвидных» материалов на «неликвидные» на некоторых операциях (например, заменить нитки для сшивания внутренних деталей);
- обеспечить менеджеров качественной информацией для принятия эффективных управленческих решений о возможных вариантах по реализации «неликвидов»;
- ускорить оборачиваемость материалов и, как следствие, высвободить оборотные средства организации.

Список использованных источников

1. О бухгалтерском учете и отчетности: Закон Республики Беларусь от 12 июля 2013 г. № 57 З (ред. от 17 июля 2017 г. № 52-З) // Илех [Электронный ресурс] / ООО «ЮрСпектр». – Минск, 2022.
2. Об утверждении Инструкции по бухгалтерскому учету запасов: утв. постановлением М-ва финансов Республики Беларусь 12.11.2010 г. № 133 [Электронный ресурс] // Онлайн-сервис Илех ООО «ЮрСпектр». – Режим доступа: <https://ilex.by>.

УДК 620.9

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ НА ЭНЕРГОРЕСУРСЫ В РЕСПУБЛИКЕ БЕЛАРУСЬ

**Юркевич О.И., асп.¹, начальник сектора бизнес-планирования
отдела бизнес-планирования²**

¹Белорусский государственный экономический университет,
г. Минск, Республика Беларусь

²РУП «Витебскэнерго», г. Витебск, Республика Беларусь

Реферат. В статье рассмотрены факторы, оказывающие влияние на формирование тарифной политики на энергоресурсы в Республике Беларусь, и проанализированы

основные направления её совершенствования. Предложены рекомендации по совершенствованию комплексной тарифной политики на энергоресурсы с учетом ввода в эксплуатацию БелАЭС и особенностей электроэнергетики стран ЕАЭС.

Ключевые слова: тарифная политика, энергетика, энергоресурсы, тарифы, электроэнергия, промышленность.

Тарифная политика в электроэнергетике – совокупность регулирующих мероприятий государства в области производства, передачи и распределения электрической и тепловой энергии, направленных на формирование тарифов, которые обеспечивают баланс экономических интересов поставщиков и потребителей данной энергии. Тарифная политика на энергоресурсы напрямую влияет как на состояние энергосистемы, так и на социально-экономические показатели развития страны. Изменение тарифной политики должно учитывать изменение ситуации в топливно-энергетическом комплексе, потенциал топливно-энергетических ресурсов, ввод новых энергетических мощностей, прогноз потребности в энергоносителях на среднесрочный и долгосрочный периоды с учётом социально-экономического развития страны в перспективе.

Можно выделить следующие основные факторы, определяющие направления изменения тарифной политики на энергоресурсы в Республике Беларусь.

1. Высокий уровень тарифов для промышленных потребителей при значительном уровне энергоёмкости ВВП.

Существующие тарифы на электрическую энергию для промышленных предприятий в Республике Беларусь находятся на уровне выше стран Евразийского союза и Европы (рис. 1), что ставит энергоёмкие предприятия республики в не конкурентоспособное положение.

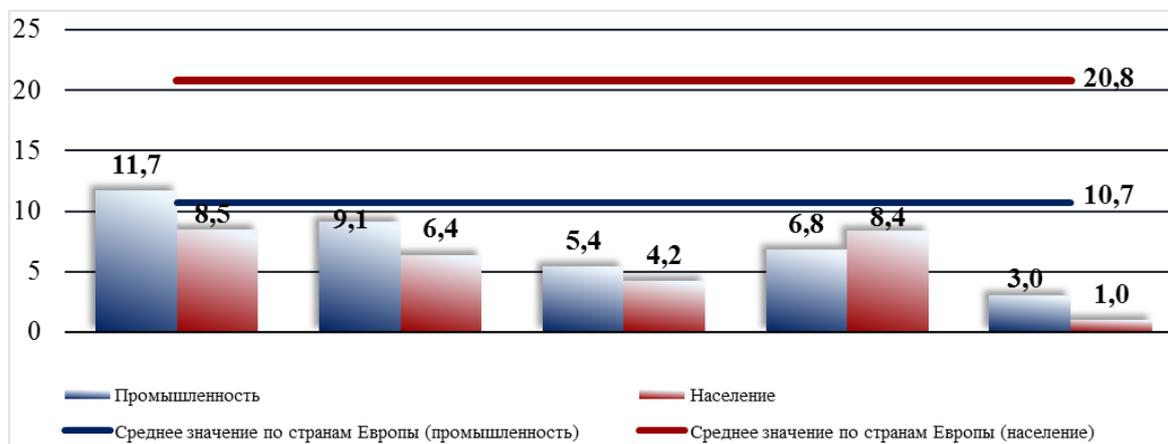


Рисунок 1 – Уровень тарифов на электроэнергию для бытовых абонентов и промышленности, цент. США

При этом энергоёмкость ВВП в Республике Беларусь достаточно высокая, и основные предприятия, формирующие ВВП страны, являются электроёмкими: доля потребления электроэнергии I тарифной группы (промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью 750 кВт·А и выше) составляет около 45 % от всего объема валового отпуска электроэнергии по Республике Беларусь.

Здесь следует отметить и обратное явление: тарифы для бытовых потребителей, то есть для населения, в большинстве стран Европы в 1,5–3 раза выше тарифов для промышленности, в то время как в Республике Беларусь они почти на 40 % ниже промышленных тарифов. Это обусловлено субсидированием тарифов для населения за счет реального сектора экономики, приводящим опять-таки к существенному снижению конкурентоспособности предприятий на внешних рынках.

Уровень возмещения затрат по электроэнергии и теплоэнергии тарифами для населения снизился со 107 % и 98 % в 2003 г. до 32 % и 18 % в 2012 году соответственно и, несмотря на заявленный в 2016 году план правительства по ликвидации перекрестного субсидирования к 2020 году, вследствие негативной реакции населения реализация данного плана была приостановлена. Тарифная политика остается социально-ориентированной, уровень возмещения затрат по электроэнергии составляет 99 %, по теплоэнергии всего 23 % (рис. 2).

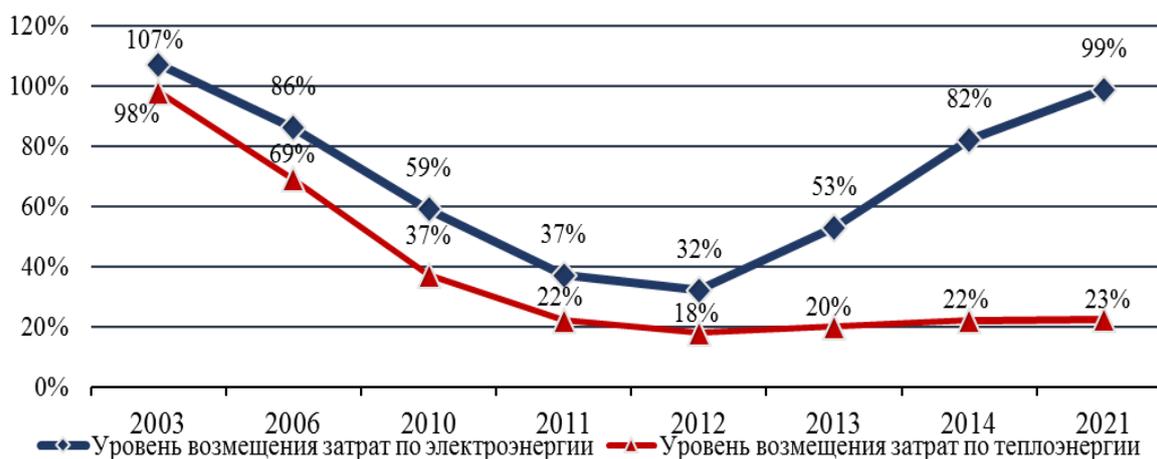


Рисунок 2 – Уровень покрытия затрат тарифом для населения

Необходимо отметить, что высокий уровень тарифов для населения в развитых странах определяется высоким уровнем доходов населения – энергоснабжающие организации могут себе позволить держать тарифы на высоком уровне, не опасаясь социальных потрясений. Республика Беларусь, несмотря на достаточно невысокие тарифы для бытовых потребителей, по количеству электроэнергии, доступному на среднюю зарплату, находится на уровне почти в 2 раза более низком, чем большинство стран ЕАЭС и тем более Европы.

2. Ввод БелАЭС, приводящий к избыточности производственных мощностей.

В настоящее время потребление электроэнергии в Республике Беларусь составляет порядка 36–38 млрд кВтч в год, при этом прогнозируемая выработка БелАЭС составляет около 18 млрд кВтч в год. При этом, поскольку на протяжении достаточно продолжительного периода объемы полезного отпуска остаются практически неизменными, с учетом ввода БелАЭС в дальнейшем потребуются либо консервация значительной части существующих генерирующих мощностей, либо существенное стимулирование прироста потребления энергии.

Основные направления решения данной задачи, выработанные правительством, отражены в Межотраслевом комплексе мер по увеличению потребления электроэнергии до 2025 года, утвержденном постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 01.03.2016 г. №169 и дополнительно включают мероприятия комплексного плана по установке электродкотлов в организациях, входящих в состав ГПО «Белэнерго», однако данные мероприятия по прогнозам не дадут прироста потребления более 4,6 млрд кВтч.

Поскольку прирост экспорта на сегодняшний момент проблематичен, основным направлением увеличения потребления электроэнергии является стимулирование внутреннего потребления. Прирост внутреннего потребления электроэнергии может быть обеспечен за счет создания новых производств, развития электрифицированного транспорта и зарядной инфраструктуры для него, увеличения использования электроэнергии для целей нагрева (установка электродкотлов, строительство жилых домов с электрообогревом), но это, в свою очередь, требует тарифов, выгодных потребителям.

3. Создание общего энергетического рынка в рамках ЕАЭС.

Объединение рынков энергетических ресурсов отражено в основных стратегических целях развития Евразийского Союза и закреплено в базовом соглашении стран-участниц – Договоре о Евразийском союзе. Создание общего энергетического рынка предполагает соблюдение баланса экономических интересов всех участников с учетом особенностей национальных электроэнергетических рынков.

Формирование общего рынка позволит оптимизировать стоимость электроэнергии и создаст возможности для экспорта профицита электроэнергии в третьи страны. Однако модели функционирования рынков электроэнергии, степень их либерализации и стоимость электроэнергии в странах ЕАЭС на текущий момент существенно различаются, при этом разница в стоимости электроэнергии наиболее ощутима для Республики Беларусь с более высокими тарифами. К тому же монополия с полным государственным регулированием большинству стран Евразийского союза не свойственна, а объединенный рынок требует корректировки национальных законодательств таким образом, чтобы все субъекты рынка

могли участвовать в трансграничной торговле электрической энергией на принципах добровольности и конкурентности.

С учетом обозначенных факторов, Республике Беларусь в ближайшие годы предстоит провести значительные изменения в тарифной политике на энергоресурсы. Можно выделить основные направления совершенствования тарифной политики:

1. Установление сбалансированных тарифов на все виды энергетических ресурсов, в частности на электрическую и тепловую энергию, с последующей отменой перекрестного субсидирования между видами энергии. При этом снижение потребления тепловой энергии, возможное в результате значительного роста тарифов на тепловую энергию, будет стимулировать прирост электропотребления на цели нагрева и в перспективе приведет к снижению финансовой нагрузки, которую несет энергосистема по обслуживанию теплотрасс.

2. Установление более глубоко дифференцированных тарифов по потребителям, областям, зонам суток, дням недели. Международный опыт организации рынков электрической энергии показывает тенденцию к максимальной детализации структуры потребителей, при которой учитываются все основные параметры: потребляемая мощность, напряжение сетей, расстояние до источников генерации, техническое состояние сетей и оборудования, объемы потребления, характер использования мощности во времени (базовая или пиковая) и прочее. Данный подход позволяет достигнуть большей объективности в процессе формирования тарифов, а дифференциация тарифов по временным периодам способствует выравниванию графиков нагрузки и, как следствие, затрат на электроэнергию путем стимулирования роста электропотребления в периоды ночных провалов и уменьшения в периоды пиков.

3. Установление специальных тарифов при реализации мероприятий по увеличению потребления электроэнергии. Тарифы на электроэнергию должны стимулировать создание и развитие электроемких производств, переход юридических лиц и населения на электрообогрев и др.

4. Частичная либерализация рынка с разграничением энергетической отрасли на несколько уровней и сохранением государственного регулирования на определенных уровнях, приводящая к государственно-рыночному регулированию, характерному для стран ЕАЭС.

Список использованных источников

1. Зорина, Т. Г. Формирование комплексной тарифной политики на энергоресурсы в Беларуси / Т. Г. Зорина, С. Г. Прусов // Белорусский экономический журнал. – 2019. – № 4. С. 86–99.
2. Системное тарифное регулирование в энергетической отрасли: теория, методология, практика: коллективная монография. – Москва : Издательство МЭИ, 2021. – 649 с.

UDC 332.05

METHODOLOGY FOR ASSESSING THE INNOVATION POTENTIAL OF LATVIAN, LITHUANIAN AND BELARUSIAN REGIONS

Jevgenij Gladevich, applicant for a scientific degree of Economic Sciences

Daugavpils University, Latvia

Abstract. *There are very many methodologies for assessing innovative potential, but almost all of them are designed to assess the innovative potential of a state or study large regions. It is very difficult to find a methodology for assessing innovation potential at the level of smaller regions (NUTS 3), so the author offers his own integral indicator for assessing the small regions. Using this methodology, the author evaluates the innovative potential of the regions of Latvia, Lithuania and Belarus and establishes the regularities of its development.*

Keywords: *integral indicator, data unification, reduction of dimensions, sum method.*

The potential for innovation at the regional level is a strategic factor in the market as part of an overall business development strategy aimed at gaining or maintaining the leading position in the sector. Without the development of innovation potential, it is almost impossible to create