

УДК 338.45:620.9(575.3)

А.Ф. Шуплецов*Байкальский государственный университет,
г. Иркутск, Российская Федерация***В.И. Бураков***Байкальский государственный университет,
г. Иркутск, Российская Федерация***Ф.М. Буриев***Байкальский государственный университет,
г. Иркутск, Российская Федерация*

ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА В ГИДРОЭНЕРГЕТИКЕ И ЕЕ ВЛИЯНИЯ НА ЭКОНОМИКУ ТАДЖИКИСТАНА

АННОТАЦИЯ. Текущая энергетическая политика в Таджикистане заключается в увеличении производства объемов электроэнергии, получения максимальных выгод от существующего гидроэнергетического потенциала в ближайшие годы и удовлетворения нарастающей потребностей населения и предприятий страны. Кроме этого в ближайшем будущем после застройки ГЭС Рогун и Сангтуда Правительство республики планирует экспортировать избыток электроэнергии соседним странам. В Таджикистане использование всех видов энергоресурсов будет способствовать развитию экономике, но наиболее осуществимой и устойчивой возобновляемой энергией является гидроэнергетика, которая обеспечит самое высокое социально-экономическое благополучие в стране. В данной статье анализируется роль гидроэнергетики в системе экономических отношений Таджикистана. Производится анализ влияния тарифной политики в сфере гидроэнергетического комплекса Таджикистана на основные социально-экономические процессы государства. Формируются модели регрессии в рамках зависимости экономики государства от изменений в структуре тарифной политики в гидроэнергетическом комплексе.

КЛЮЧЕВЫЕ СЛОВА. Гидроэнергетический комплекс Таджикистана, гидроэнергетика, тарифная политика, энергетическая отрасль, себестоимость тарифов, производство электроэнергии.

ИНФОРМАЦИЯ О СТАТЬЕ. Дата поступления 9 апреля 2019 г.; дата принятия к печати 21 июня 2019 г.; дата онлайн-размещения 15 июля 2019 г.

A.F. Shupletsov*Baikal State University,
Irkutsk, Russian Federation***V.I. Burakov***Baikal State University,
Irkutsk, Russian Federation***F.M. Buriyev***Baikal State University,
Irkutsk, Russian Federation*

TARIFF POLICY IN HYDROENERGETICS AND ITS IMPACT ON TAJIKISTAN'S ECONOMY

ABSTRACT. The current energy policy in Tajikistan is to increase the production of electricity, to maximize the benefits from the existing hydropower potential in the coming years and to meet the growing needs of the population and enterprises of the country. In addition, in the near future, after the construction of the Rogun and Sangtuda HPPs, the Government of the Republic plans to export excess electricity

© Шуплецов А.Ф., Бураков В.И., Буриев Ф.М., 2019

Baikal Research Journal

электронный научный журнал Байкальского государственного университета

to neighboring countries. In Tajikistan, the use of all types of energy resources will contribute to the development of the economy, but the most feasible and sustainable renewable energy is hydropower, which will ensure the highest socio-economic well-being in the country. This article analyzes the role of hydroenergetics in the system of economic relations of Tajikistan. It carries out an analysis of the tariff policy impact in the field of Tajikistan hydropower complex on the main socio-economic processes of the state. It develops regression models within the framework of the dependence of the governmental economy on the changes in the tariff policy structure in the hydropower complex.

KEYWORDS. Hydroenergetic complex of Tajikistan, hydroenergetics, tariff policy; energy industry, cost of tariffs, electricity production.

ARTICLE INFO. Received April 09, 2019; accepted June 21, 2019; available online July 15, 2019.

На сегодняшнем этапе развития экономика Таджикистана сталкивается с существенными преобразованиями вызванными особенностями внутренних экономических и политических, процессов происходящими на территории государства. В связи, с чем особенное значение приобретает обеспечение должного уровня внутренней экономической безопасности государства [1].

Не высокие доходы населения Таджикистана формируют проблему в сфере формирования справедливых рыночных тарифов на электроэнергию. Данный процесс во многом предопределил отсутствие инфраструктурных изменений в электроэнергетической сфере, что в конечном итоге привело к угрозе в системе энергетической безопасности страны [2].

Энергетический комплекс Таджикистана требует значительного преобразования и структурного реформирования, однако, как отмечалось выше ограниченность в финансовых ресурсах требует формирования справедливых рыночных тарифов на электроэнергию для потребителей [3].

Актуальность темы данного исследования обуславливается тем, что в условиях рыночных отношений и стремительно развивающегося мирового экономического рынка, важным элементом в системе стабильного развития реального сектора страны является всесторонний анализ и мониторинг межотраслевой зависимости ключевых социально-экономических процессов. В условиях энергетического рынка Таджикистана, где 95 % вырабатываемой электроэнергии приходится на гидроэнергетический сектор, существует острая необходимость в исследовании, анализе и всестороннем мониторинге этой отрасли [4].

Целью статьи является оценка влияния тарифной политики Таджикистана в системе гидроэнергетики на общий уровень социально-экономических процессов в республике. В рамках данной цели формируются следующие задачи данного исследования:

- 1) Произвести теоретическое изучение важности влияния гидроэнергетического комплекса на экономику Таджикистана;
- 2) Определить основные структурные составляющие тарифов на электроэнергию, ключевые зависимости в сфере социально-экономических отношений в рамках республики от тарифов на гидроэлектроэнергию;
- 3) Проанализировать влияние данных зависимостей на основе моделей регрессионного анализа в рамках зависимости данных показателей.

В развитии рыночной экономики Таджикистана, существует проблема в действующем энергетическом комплексе страны. Учитывая специфику территории государства и историческое развитие процессов в экономике, ключевую роль в энергетическом комплексе республики играют гидроресурсы и соответственно гидроэнергетика.

Обладая развитой системой водных ресурсов, еще со времен СССР, в стране были реализованы ряд проектов в сфере строительства ГЭС. После распада союзного государства, правительство Таджикистана продолжило энергетическую политику, направленную на развитие гидроэнергетического комплекса страны. В то же время Таджикистан является импортером электроэнергии (докупая недостаток в данной сфере у соседних государств) [5]. В связи, с чем необходимо понимать существующую проблему в сфере экономических отношений, вызванную тарифной политикой гидроэнергетического комплекса в республике.

Все без исключения отрасли народного хозяйства напрямую связывают свою деятельность с потреблением энергоресурсов в целом и продукции гидроэнергетического комплекса в частности. Изменение тарифов на электроэнергию существенно влияет на экономическую ситуацию в стране в том числе на финансовые ресурсы домохозяйств, в расходах бюджетов которых существенную долю занимают коммунальные платежи [6]. Следует отметить тот факт, что с октября 2018 г. цена за использование 1 Квт/ч для населения страны выросла с 16,85 до 19,37 дирам, т.е. рост составил 15 %¹. Это и обуславливает необходимость проведения данного исследования в рамках определения существующей зависимости ключевых экономических показателей страны от тарифной политики в сфере гидроэнергетического комплекса.

Энергетический комплекс Таджикистана имеет существенную долю влияния на экономическое развитие республики. Он во многом определяет экономическую политику субъектов предпринимательской деятельности в рамках управления затратами и финансовыми инструментами предприятий. Бюджетная политика домохозяйств во многом определяется изменениями тарифов коммунальных платежей, которые напрямую зависят от изменения тарифов на электроэнергию.

В связи, с чем можно определить существующую зависимость прямую (или опосредованную) в рамках изменений тарифной политики страны на экономические показатели функционирования государства в целом и отдельных элементов его социально-экономической политики, в частности.

Учитывая, что на сегодняшний день, Таджикистан является импортером электроэнергии необходимо понимать, что данный фактор негативно отражается на общей структуре тарифов, на электроэнергию². Проанализируем структуру себестоимости внутреннего потребления электроэнергии в ОАХК «Барки Точик» за период с 2015 по 2017 г. включительно, для этого воспользуемся нижеприведенной табл. 1, в которой наглядно отображены данные показатели в денежном выражении (млн сомони) и их долевое участие в общей структуре стоимости электроэнергии.

Как можно увидеть из вышеприведенной таблицы за отчетные три года ряд показателей претерпел изменения в структуре себестоимости при ценообразовании в энергетическом комплексе. Так ключевыми элементами в структуре себестоимости электроэнергии в ОАХК «Барки Точик» Таджикистана на данный момент являются:

1) Импорт электроэнергии — вырос с 19 % в 2015 г. до 27 % в 2017 г., что является негативным показателем, особенно учитывая ежегодное возрастание данного показателя.

2) Прочие затраты снизились с 31,5 % в 2015 г. до 28,3 % в 2017 г.

¹ О тарифах на электрическую и тепловую энергию : постановление Правительства Республики Таджикистан от 25 сент. 2018 г. № 473. URL: http://continent-online.com/Document/?doc_id=35473090.

² Концепция тарифного регулирования в электроэнергетической отрасли : постановление Республики Таджикистан от 27 мая 2017 г. № 259. URL: http://www.adlia.tj/show_doc.fwx?rgn=129542.

Таблица 1

Структура себестоимости внутреннего потребления электроэнергии в ОАХК «Барки Точик» (млн. сомони) в 2015–2017 гг.

	2015	Доля, %	2016	Доля, %	2017	Доля, %
Услуги производственного характера	21,92	1,08	25,28	1,21	45,68	1,75
Вспомогательные материалы	133,61	6,58	130,05	6,21	156,82	6,01
Топливо на технологические цели	126,80	6,25	182,18	8,71	256,50	9,84
Электроэнергия на хозяйственные нужды	1,99	0,10	3,00	0,14	2,96	0,11
Заработная плата	178,50	8,80	175,54	8,39	214,96	8,24
Отчисления на социальное страхование	44,52	2,19	44,14	2,11	53,96	2,07
Амортизация	483,16	23,81	399,89	19,11	418,63	16,05
Ремонтный фонд	11,58	0,57	12,81	0,61	12,71	0,49
Прочие затраты	640,36	31,55	600,61	28,70	738,86	28,33
Покупная электроэнергия	387,04	19,07	519,11	24,81	706,79	27,10
Всего затрат	2029,50	100,00	2092,60	100,00	2607,86	100,00

3) Существенно снизилась доля амортизации с 23,8 % в 2015 г. до 16 % в 2017 г. Что является негативным фактором и становится проблемным в рамках возобновления основных фондов гидроэнергетического комплекса Таджикистана.

4) Ни одна из остальных структурных составляющих не превышает 10 % долевого участия в структуре формирования себестоимости электроэнергии в Таджикистане.

Следует отметить тот факт, что для определения цены за 1 кВт/ч электроэнергии в ОАХК «Барки Точик» используется затратный метод ценообразования³. По данным этой компании рентабельность 1 кВт/ч электроэнергии в 2016 г. составила 13,85 дирам, в 2017 г. этот показатель составил 16,39 дирам. Если учитывать тот факт, что строительство ГЭС Сангтуда и Рогун закончится в ближайшие годы, то ОАХК «Барки Точик» откажется от импорта электроэнергии и тогда себестоимость, цена электроэнергии за 1 кВт/ч существенно снизятся.

Используя данные таблицы 1, которая показывает существенную долю (24,8 % в 2016 г. и 27,1 % в 2017 г.) покупной электроэнергии в себестоимости продукта, можно сделать вывод без учета покупной электроэнергии себестоимость за 1 кВт/ч электроэнергии в 2016 г. составила бы около 10,4 дирам, а в 2017 г. 11,95 дирам.

³ Министерство энергетики и водных ресурсов Республики Таджикистан. URL: <http://mewr.gov.tj/ru/>.

Для эффективного использования электроэнергии населением страны и бизнесом предлагаю использовать дифференцированную систему оплаты [7]. Для населения страны до 300 кВт/ч в месяц по цене 11,5 дирам свыше 300 кВт/ч по цене 19,37 дирам, аналогично для малого и частного бизнеса до 500 кВт/ч по цене 29,0 дирам и свыше 500 кВт/ч по цене 49 дирам. Эти меры позволяют, во-первых, эффективно использовать электроэнергию; во-вторых, себестоимость товаров и услуг снизятся, что в свою очередь повысит конкурентоспособность отечественных предприятий на внутреннем и внешних рынках; в-третьих, появятся новые рабочие места, что очень актуально в нынешних условиях республики Таджикистан.

Для анализа зависимости экономики Таджикистана от изменений в сфере тарифной политики в электроэнергетическом комплексе сформируем регрессионные модели на основе данных в рамках случайной выборки. Для этого отберем следующие показатели:

- тариф на электроэнергию для промышленности;
- валовой внутренний продукт;
- стоимость продукции промышленности по итогам года;
- среднедушевые денежные доходы.

Показатели по данным за последние десять лет приведены в табл. 2.

Таблица 2

Выборка показателей экономического развития республики и средних цен на электроэнергию для промышленности в Таджикистане в 2008–2017 гг. ⁴

Годы	Тариф на электроэнергию для промышленности, сомони / кВт/ч	ВВП Таджикистана, млн сомони	Продукция промышленности, млн сомони	Среднедушевые денежные доходы, сомони в месяц
2008	0,195	17706,9	8078	153,16
2009	0,195	20628,5	7553	155,72
2010	0,213	24707,1	8253	190,18
2011	0,213	30071,1	8724	225,62
2012	0,213	36163,1	9666	258,81
2013	0,24	40526	9951,8	293,58
2014	0,27	45605	10529	323,64
2015	0,33	48409	12196	297,61
2016	0,37	54491	15071	351,44
2017	0,49	61094	20002	311,42

⁴ Отчет об исполнении бюджета Таджикистана 2013 г. URL: http://minfin.tj/downloads/otchet%20po%20ispol_2013god.pdf; Отчет об исполнении бюджета Таджикистана 2014 г. URL: http://minfin.tj/downloads/isp%20budjet_2014.pdf; Отчет об исполнении бюджета Таджикистана 2015 г. URL: http://minfin.tj/downloads/otjet_po_ispolneniy_bydjet_4_kvartala_2015g4.pdf; Отчет об исполнении бюджета Таджикистана 2016 г. URL: <http://minfin.tj/downloads/hisobot%204%20kv%202016..pdf>; Отчет об исполнении бюджета Таджикистана 2017 г. URL: http://minfin.tj/downloads/otchet%20po%20ispol_2017god.pdf; Таджикистан в цифрах 2013 г. URL: <https://www.stat.tj/ru/>; Таджикистан в цифрах 2014 г. URL: <https://www.stat.tj/ru/>; Таджикистан в цифрах 2015 г. URL: <https://www.stat.tj/ru/>; Таджикистан в цифрах 2016 г. URL: <https://www.stat.tj/ru/>; Таджикистан в цифрах 2017 г. URL: <https://www.stat.tj/ru/>.

На основе вышеприведенных данных построим регрессионные модели зависимости социально-экономических показателей развития Таджикистана от среднегодовых тарифов на электроэнергию.

На рис. 1 приведена регрессионная модель зависимости ВВП Таджикистана от среднегодового тарифа на электроэнергию для промышленных предприятий.

Как следует из анализируемой зависимости, прослеживается прямая зависимость между ростом цен на электроэнергию и ростом ВВП Таджикистана. Это

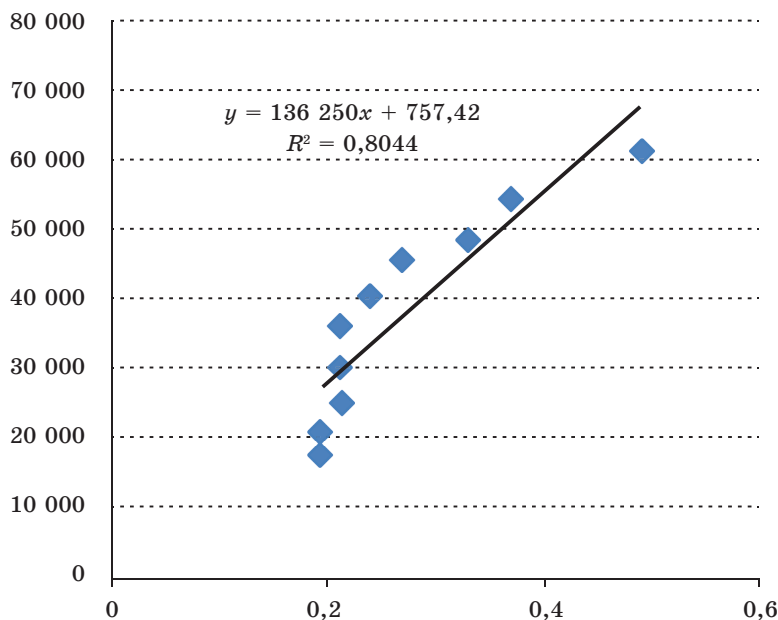


Рис. 1. Регрессионная модель зависимости ВВП Таджикистана от среднегодового тарифа на электроэнергию для промышленных предприятий за 2008–2017 гг.

объясняется тем что определенная доля изготавливаемых продуктов, товаров и услуг включает в себестоимость затраты на электроэнергию. Коэффициент аппроксимации R^2 в нашей модели равен 0,8044, что показывает сильную связь между переменными, и говорит о хорошем качестве модели [8, с. 121].

На рис. 2, проанализируем зависимость стоимости промышленной продукции от среднегодовых цен на электроэнергию.

Данная диаграмма показывает еще более высокий уровень связи между ростом цен на электроэнергию и ростом стоимости промышленной продукции Таджикистана. Это обуславливается, высоким уровнем зависимости промышленности от объемов потребления и среднегодовых цен на электроэнергию в государстве. Коэффициент аппроксимации R^2 в нашей модели равен 0,9777, что показывает очень сильную связь между переменными, и говорит об отличном качестве модели.

Далее построим регрессионную модель зависимости среднедушевых доходов населения Таджикистана от среднегодового тарифа на электроэнергию для промышленных предприятий. Можно изначально определить, что данные факторы имеют минимальную прямую связь и могут лишь опосредовано влиять друг на друга. Для анализа данных показателей воспользуемся нижеприведенным рис. 3, на котором представлена данная регрессионная модель.

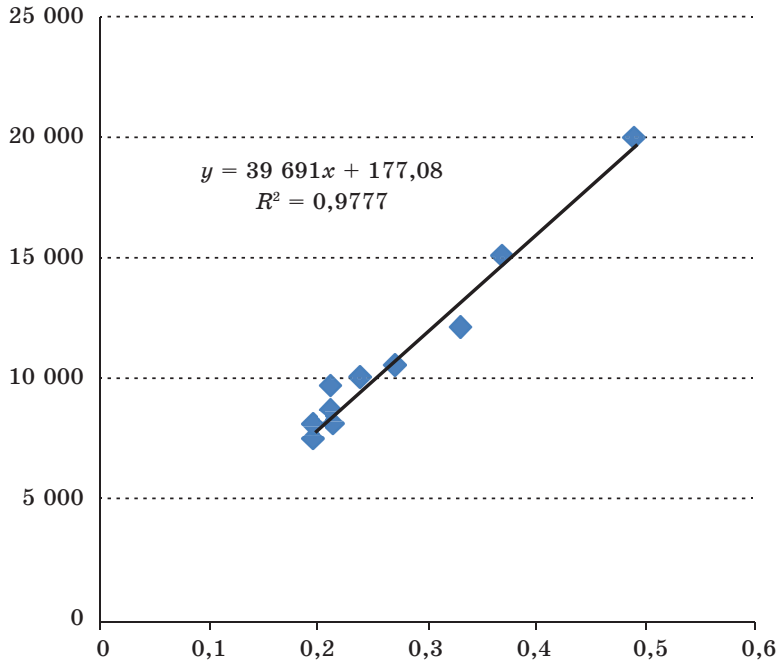


Рис. 2. Регрессионная модель зависимости стоимости промышленной продукции Таджикистана от среднегодового тарифа на электроэнергию для промышленных предприятий

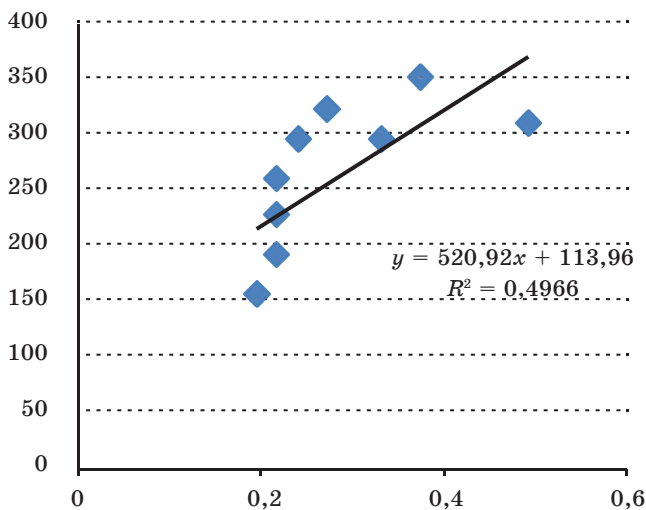


Рис. 3. Регрессионная модель зависимости среднедушевых доходов населения Таджикистана от среднегодового тарифа на электроэнергию для промышленных предприятий

Исходя из вышеприведенной диаграммы, можно определить, что не существует прямой зависимости между среднедушевыми доходами населения Таджикистана от среднегодового тарифа на электроэнергию. А учитывая значение коэффи-

циента аппроксимации (0,4966) можно определить, что как таковой связи между данными показателями не существует.

Безусловно, существует опосредованная зависимость между тарифами на электроэнергию и большинством социально-экономических процессов в экономике Таджикистана. Однако если на уровень ВВП и цену продукции промышленности цены на электроэнергию в Таджикистане оказывают прямое влияние, то на динамику среднедушевых доходов это воздействие опосредованное, не дающее возможности проследить существующую зависимость.

В итоге вышеприведенного исследования можно сделать следующие выводы:

1. Гидроэнергетика Таджикистана является ведущей отраслью энергетического комплекса республики. Она формирует львиную долю поступлений электроэнергии на промышленные предприятия и в домохозяйства. Это вызвано с одной стороны природными условиями (большое количество гидроресурсов) и историческим развитием экономических отношений (массовое строительство ГЭС во времена СССР) с другой [9];

2. В то же время существующая ситуация, не позволяет обеспечить должный уровень энергетической безопасности республики. Вследствие чего Таджикистан вынужден осуществлять импорт электроэнергии из соседних стран. Это существенно влияет на рост тарифов на электроэнергию, как для населения, так и промышленности;

3. В рамках данной работы было определено существование стойкой зависимости между ростом цен на тарифы на электроэнергию и ростом ВВП и цен на продукцию промышленного комплекса республики. В то же время не было выявлено зависимости между ростом тарифов на электроэнергию и динамикой среднедушевых доходов населения Таджикистана;

4. Это дает возможность определить, что тарифная политика в гидроэнергетическом комплексе республики, так или иначе, влияет на систему социально-экономических показателей Таджикистана. Прямую зависимость она оказывает на сферы и отрасли где формируемый продукт, товар или услуга включают в свою себестоимость затраты на электроэнергию;

5. Предложен дифференцированный метод ценообразования электроэнергии для населения и предприятий республики.

Список использованной литературы

1. Байматов А.А. Рогунская ГЭС и пути использования водно-энергетических ресурсов Таджикистана / А.А. Байматов // Вестник Таджикского государственного университета права, бизнеса и политики. Серия общественных наук. — 2018. — Т. 77, № 4. — С. 53–61.

2. Акишев У.У. Энергетический потенциал и энергетическая инфраструктура республик Центральной Азии / У.У. Акишев // Постсоветские исследования. — 2019. — Т. 2. — № 1. — С. 829–844.

3. Бекирова К.Н., Чоршанбиев С.Р. Принципы и предпосылки формирования и развития региональной энергетической инфраструктуры Республики Таджикистан // Вестник Адыгейского государственного университета. Серия 5: Экономика. — 2015. — № 2 (160). — С. 74–81.

4. Петров Г. Проблемы развития энергетики Таджикистана в современных условиях Центральной Азии / Г. Петров // Центральная Азия и Кавказ. — 2013. — Т. 16, № 4. — С. 162–174.

5. Ахророва А.Д. Энергетика Таджикистана: стратегия устойчивого развития / А.Д. Ахророва, Ф. Бобоев // Таджикистан и современный мир. — 2016. — № 5. — С. 57–67.

6. Родин А.В. Факторы, влияющие на формирование тарифной политики в электроэнергетике, и социально-экономические последствия ее реализации / А.В. Родин // Вестник Мурманского государственного технического университета. — 2011. — Т. 14, № 1. — С. 210–212.

7. Ловыгина А.Б. Особенности современного ценообразования в электроэнергетике / А.Б. Ловыгина // Управленческое консультирование. — 2015. — № 3. — С. 178–186.

8. Леонова О.В. Эконометрика. Курс лекций и методические указания по выполнению расчетно-графических работ : учеб. пособие / О.В. Леонова, Н.П. Шерстянкина. — Иркутск : Изд-во БГУ, 2017. — 155 с.

9. Кунтувдый Н.А. Региональное политико-экономическое значение реализации гидроэнергетического потенциала республики Таджикистан в контексте интеграционных процессов в евразийском пространстве / Н.А. Кунтувдый // Известия Института философии, политологии и права им. А. Баховадиноа Академии наук Республики Таджикистан. — 2014. — № 2. — С. 77–85.

References

1. Baimatov A.A. Rogun Heps and the Ways of Utilization of Water-energy Resources of Tajikistan. *Vestnik Tadjikskogo gosudarstvennogo universiteta prava, biznesa i politiki. Seriya obshchestvennykh nauk = Bulletin of the Tajik State University of Law, Business and Politics. Series of Social Sciences*, 2018, vol. 77, no. 4, pp. 53–61. (In Russian).

2. Akishev U.U. Energy Potential and Energy Infrastructure of the Republic of Central Asia. *Postsovetskie issledovaniya = Post Soviet Studies*, 2019, vol. 2, no. 1, pp. 829–844. (In Russian).

3. Bekirova K.N., Chorshanbiev S.R. Principles and Prerequisites for the Formation and Development of Tajikistan Regional Energy Infrastructure. *Vestnik Adygeiskogo gosudarstvennogo universiteta. Seriya 5: Ekonomika = The Bulletin of Adyge State University. Series 5: Economics*, 2015, no. 2 (160), pp. 74–81. (In Russian).

4. Petrov G. The Development of Tajikistan's Energy Industry in Central Asia Today. *Tsentr'al'naya Aziya i Kavkaz = Central Asia and the Caucasus*, 2013, vol. 16, no. 4, pp. 162–174. (In Russian).

5. Akhrorova A.D., Boboev F. Energy Tajikistan: Sustainable Development Strategy. *Tadjikistan i sovremennyi mir = Tajikistan and the Modern World*, 2016, no. 5, pp. 57–67. (In Russian).

6. Rodin A.V. Factors that influence development of tariff policy in electroenergetics and socio-economic consequences of its implementation. *Vestnik Murmanskogo gosudarstvennogo tekhnicheskogo universiteta = Vestnik of Murmansk State Technical University*, vol. 14, no. 1, pp. 210–212. (In Russian).

7. Lovygina A.B. Features Modern Tariff-Making in the Electricity Sector. *Upravlencheskoe konsultirovanie = Administrative Consulting*, 2015, no. 3, pp. 178–186. (In Russian).

8. Leonova O.V., Sherstyankina N.P. *Ekonometrika. Kurs lektzii i metodicheskie ukazaniya po vypolneniyu raschetno-graficheskikh rabot* [Econometrics. The Course of Lectures and Guidelines for the Implementation of Settlement and Graphic Works]. Irkutsk, Baikal State University Publ., 2017. 155 p.

9. Kuntuvdyi N.A. Regional Political and Economic Importance Implementation of the hydropower potential of the Republic of Tajikistan in the context of integration processes in the Eurasian space. *Izvestiya Instituta filosofii, politologii i prava im. A. Bakhovaddinova Akademii nauk Respubliki Tadjikistan = Proceedings of the Institute of Philosophy, Political Science and Law after A. Bakhovaddinov of the Academy of Sciences of the Republic of Tajikistan*, 2014, no. 2, pp. 77–85. (In Russian).

Информация об авторах

Шуплецов Александр Федорович — доктор экономических наук, профессор, заведующий кафедрой экономики предприятия и предпринимательской деятельности, Байкальский государственный университет, Российская Федерация, г. Иркутск, e-mail: ShupletsovAF@mail.ru

Бураков Валерий Иванович — доктор экономических наук, профессор, Байкальский государственный университет, Российская Федерация, г. Иркутск, e-mail: val194815@yandex.ru.

Буриев Фирдавс Махмадсолехович — аспирант, кафедра экономика предприятия и предпринимательской деятельности, Байкальский государственный университет, Российская Федерация, г. Иркутск, e-mail: yavan@mail.ru.

Authors

Alexander F. Shupletsov — Doctor habil. in Economics, Professor, Head of Chair of Enterprise Economics and Entrepreneurship, Baikal State University, Irkutsk, Russian Federation, e-mail: ShupletsovAF@mail.ru.

Valery I. Burakov — Doctor habil. in Economics, Professor, Baikal State University, Irkutsk, Russian Federation; e-mail: val194815@yandex.ru.

Firdavs M. Buriev — Postgraduate Student, Chair of Enterprise Economics and Entrepreneurship, Baikal State University, Irkutsk, Russian Federation, e-mail: yavan@mail.ru.

Для цитирования

Шуплецов А.Ф. Тарифная политика в гидроэнергетике и ее влияния на экономику Таджикистана / А.Ф. Шуплецов, В.И. Бураков, Ф.М. Буриев // *Baikal Research Journal*. — 2019. — Т. 10, № 2. — DOI : 10.17150/2411-6262.2019.10(2).17.

For Citation

Shupletsov A.F., Burakov V.I., Buriev F.M. Tariff Policy in Hydropower and Its Impact on the Economy of Tajikistan. *Baikal Research Journal*, 2019, vol. 10, no. 2. DOI: 10.17150/2411-6262.2019.10(2).17. (In Russian).