

Жыргалбек кызы Н.

**КЫРГЫЗ РЕСПУБЛИКАСЫНЫН РЫНОКТУК
МАМИЛЕЛЕР ШАРТЫНДА ЖЫЛУУЛУК ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯЛАРЫН
ИНВЕСТИЦИЯЛОО СУРООЛОРУ**

Жыргалбек кызы Н.

**ВОПРОСЫ ИНВЕСТИРОВАНИЯ ТЕПЛОЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ В УСЛОВИЯХ
РЫНОЧНЫХ ОТНОШЕНИЙ В КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКЕ**

Zhyrgalbek kyzy N.

**INVESTMENT ISSUES OF TEP IN MARKET CONDITIONS
IN THE KYRGYZ REPUBLIC**

УДК: 662.6: 338.45

Аталган макалада Кыргыз Республикасынын жылуулук-энергетикалык комплексине (ЖЭК) инвестицияларды тартуу суроолору, атап айтканда жылуулук электростанцияларынын (ЖЭС) модернизациясына салым кошуу жолдорун кароо менен бирге, рыноктогу атаандаштыкка кирешени жогорулатуу учун бөлүштүрүү баасын төмөндөтүү бул бирден бир шарт болуп эсептелинет, жылуулук жана электр энергиясы социалдык багытталган товар болгондуктан анын кымбаттоосу социалдык коомду курчутууга жана товар менен кызматтардын кымбаттоосуна алып келүү менен бирге мамлекеттин атаандаштыгынын төмөндөшүнө өбөлгө түзүлөт.

Негизги сөздөр: инвестиция, электр чордондору, жылуулук энергетикалык комплекси, ачык акционердик коом, мамлекеттик ишкана.

В данной статье рассматриваются вопросы инвестирования Топливо-энергетического комплекса (ТЭК) Кыргызской Республики, а именно пути вливания инвестиций для модернизации ТЭЦ, что является одной из условий конкурентно-рыночных отношений, для получения наибольшей прибыли путем снижения издержек, так как тепло и электроэнергия в первую очередь является социально-ориентированным товаром, подорожание которой приведёт к социальным катаклизмам в обществе и подорожанию товаров и услуг, снижая конкурентоспособность страны в целом.

Ключевые слова: инвестиция, электрические станции, открытое акционерное общество, государственное предприятие, коммунальное предприятие, население.

The article considers the issues of investing thermal power plants under market conditions. Leaving the state investing in thermal power plants, the author notes that this is the creation of industries with quick return on investment and short construction times. The heat of the power station, directly related to the social sphere, is a priority for the development of the national economy.

Key words: investment, power plants, open joint-stock company, state enterprise, municipal enterprise, population.

Темпы и глубина экономических преобразований в республике во многом определяются государственной инвестиционной политикой. основополагающим принципом этой политики является выбор приоритетных направлений, куда в первую очередь необходимо направить вложения, с упором на мероприятия, которые определяют успех экономической реформы. Разумеется, приоритетные направления

должны корректироваться по мере проведения экономических преобразований. Государство должно определенное время оставаться одним из основных инвесторов в базовых отраслях экономики. Однако дефицит бюджета, отсутствие национальных инвестиционных ресурсов могут вызвать дальнейшее снижение объемов производства и, соответственно, налоговой базы. Это еще более увеличит масштабы инфляции. А относительное снижение темпов роста заработной платы по сравнению с темпами роста инфляции приведет к спаду потребления населением, что неизбежно скажется на производительности труда, следовательно, и на экономическом развитии республики. Исходя из сказанного, следует, что необходимо разнообразие источников инвестиционных ресурсов с использованием принципа многоканальности финансирования. Одним из таких каналов в переходный к рыночной экономике период может быть государственное инвестирование. Оставляя за государством инвестирование ТЭЦ, по нашему мнению, надо выделить и второе направление государственных вложений – это создание производств с быстрой отдачей вложений и небольшими сроками строительства – отраслей, непосредственно связанных с социальной сферой, – предприятия по переработке сельскохозяйственного сырья, легкой промышленности, промышленности строительных материалов для жилищного строительства, производство товаров народного потребления и др. Третье направление использования государственных вложений – на развитие оборонной промышленности. Такой порядок инвестирования имеет под собой основу: если государственное инвестирование распространить на всех производителей, то появилась бы опасность недостаточного обеспечения.

Как показывает анализ, на данном этапе экономического развития перейти на новый технологический уровень без помощи государства ни одно крупное предприятие не может. Однако если начать инвестировать в ключевые отрасли, то можно будет вывести страну на новый технологический уровень.

Исследование показало, что, теплоснабжением в Кыргызской Республике занимаются следующие структуры:

– открытое акционерное общество "Электрические станции" (ТЭЦ г.Бишкек, Ош и Кызыл-Кыя);

– государственное предприятие «Кыргызжилкоммунсоюз»;
– коммунальное предприятие «Бишкектеплоэнерго».

Производство тепловой энергии осуществляется неравномерными темпами. Удельный вес его в общем объеме продукции ТЭК составляет 5,6%, в промышленности – 1,0% и 14,3% численности персонала ТЭК (табл. 1).

Как видно из таблицы, объем производства продукции тепловой энергии в 2010г. вырос в 1,2 раза по сравнению с 1998 годом, в то же время удельный вес производства тепловой энергии в общем объеме промышленности уменьшился с 2,8% в 1998 году до 1,0% в 2010 году, в ТЭК – с 27,1% в 1998 года до 5,6% в 2010 году.

Таблица 1 - Производство тепловой энергии и его удельный вес [3]

| Годы | Произведено тепловой энергии (млн сомов) | Удельный вес (в %) | |
|---------------|--|--------------------|-------|
| | | в промышленности | в ТЭК |
| 1998 | 1031,0 | 2,8 | 27,1 |
| 1999 | 797,7 | 2,4 | 14,4 |
| 2000 | 943,5 | 2,1 | 14,5 |
| 2001 | 1224,2 | 2,5 | 13,3 |
| 2002 | 1101,0 | 2,5 | 10,4 |
| 2003 | 1192,7 | 2,4 | 10,0 |
| 2004 | 1153,5 | 2,1 | 9,7 |
| 2005 | 1189,4 | 2,3 | 9,8 |
| 2006 | 1144,3 | 2,1 | 9,0 |
| 2007 | 1141,0 | 1,9 | 8,0 |
| 2008 | 1507,6 | 1,8 | 9,0 |
| 2009 | 1326,6 | 1,4 | 7,3 |
| 2010 | 1251,2 | 1,0 | 5,6 |
| 2010/1995 в % | 121 | -36 | |

**Источник: таблица составлена по данным Нацстаткома Кыргызской Республики «Кыргызстан в цифрах». - Бишкек, 2000-2014. - С.68-83.*

В настоящее время централизованное теплоснабжение существует в четырех городах республики и охватывает в Бишкеке 85%, Оше – 35-40%, Кызыл-Кие – 60% и Караколе – 26% жилого фонда.

Предприятиями теплоэнергетики республики за 2009 г. выработано 2979,27 тыс. Гкал тепловой энергии, в том числе ТЭЦ г.Бишкек – 2110,7 (70,85%), ТЭЦ г.Ош – 4,14%, ТЭЦ г.Кызыл-Кия – 0,51%, ГП «Кыргызжилкоммунсоюз» – 19,1%, КП «Бишкектеплоэнерго» 5,4%. За аналогичный период 2008 года выработка тепловой энергии составила 3102,76 тыс. Гкал, что на 123,5 тыс. Гкал, или 4,0% больше, чем в 2009 году.

Диаграмма производства тепловой энергии в Кыргызской Республике показано на рисунке 1.

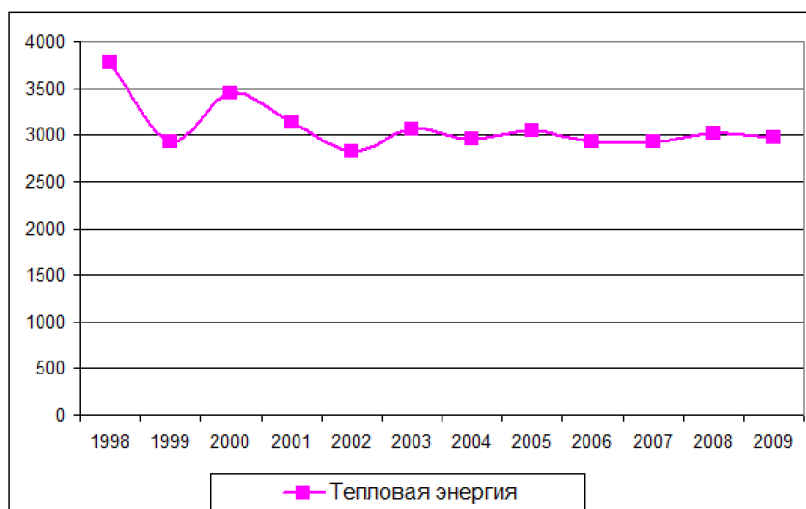


Рис. 1. Диаграмма производства тепловой энергии в Кыргызской Республике с 1998 по 2009 годы*.

Общие потери тепловой энергии на предприятиях теплоэнергетики составили в среднем 733,02 тыс. Гкал, или 24,6%, в том числе по предприятию ОАО «Бишкектепосеть» 514,39 тыс. Гкал (26,02%), ТЭЦ г.Ош 43,33 тыс. Гкал (35,09%), ГП «Кыргызжилкоммунсоюз» 146,4 тыс. Гкал (25,73%), КП «Бишкектеплоэнерго» 28,9 тыс. Гкал (17,95%). За аналогичный период 2008 года потери тепловой энергии составили 722,32 тыс. Гкал, или 23,28%, что в 10,69 или на 1,32% меньше, чем в 2009 году (табл. 2) [1].

Реализация тепловой энергии по предприятиям теплоэнергетики составила 1326,56 млн сом, в том числе реализовано ОАО «Бишкектепосеть» на 791,15 млн сом, ТЭЦ г. Ош - 49,44 млн сом, ГП «Кыргызжилкоммунсоюз» - 331,45 млн сом, КП «Бишкектеплоэнерго» - 154,53 млн сом. За аналогичный период 2008 года реализовано тепловой энергии на сумму 1099,67 млн сом, что на 226,89 млн сом меньше аналогичного периода 2009 года.

Таблица 2 - Выработка тепловой энергии предприятиями в Кыргызской Республике за 2010 год [2].

| Показатели | Ед. изм. | ТЭЦ г. Бишкек | ТЭЦ г. Ош | ТЭЦ г. Кызыл-Кия | ГП «Кыргызжилкоммунсоюз» | КП «Бишкектеплоэнерго» | Всего |
|------------|-----------|---------------|-----------|------------------|--------------------------|------------------------|-------|
| Выработано | тыс. Гкал | 2110,7 | 123,5 | 15,2 | 568,9 | 161,0 | 2979 |
| | % | 70,85 | 4,14 | 0,51 | 19,1 | 5,4 | 100 |
| Потреблено | тыс. Гкал | 1924,8 | 49,4 | 11,8 | 331,5 | 154,5 | 1327 |
| | тыс. Гкал | 514,4 | 43,3 | 3,4 | 146,4 | 28,9 | 733 |
| Потери | тыс. Гкал | 514,4 | 43,3 | 3,4 | 146,4 | 28,9 | 733 |
| | % | 26,02 | 35,1 | 20 | 25,73 | 17,95 | 24,6 |

Источник: Таблица составлена по данным Министерства энергетики КР.

На производство тепловой энергии всеми теплогенерирующими источниками расходуется порядка

600 тыс. т условного топлива, в том числе природного газа 53%, угля 29%, топочного мазута 18%. Сложившаяся структура топливо потребления, 80% которого составляет импортируемое топливо по ценам, близким к мировым, является высокзатратной и экономически невыгодной.

Городские тепловые сети строились и вводились в эксплуатацию параллельно с вводом тепловых мощностей; в настоящее время большинство трубопроводов отработали нормативный срок и требуют замены. Их старение ведет к снижению надежности работы, что приводит к росту тепловых потерь и утечек сетевой воды.

Изменение структуры потребления тепловой энергии в промышленности, в коммунально-бытовом секторе и среди населения произошло из-за сокращения количества потребителей, перевода части их на электро-теплоснабжение при повышении тарифов на тепловую энергию (рис. 2).

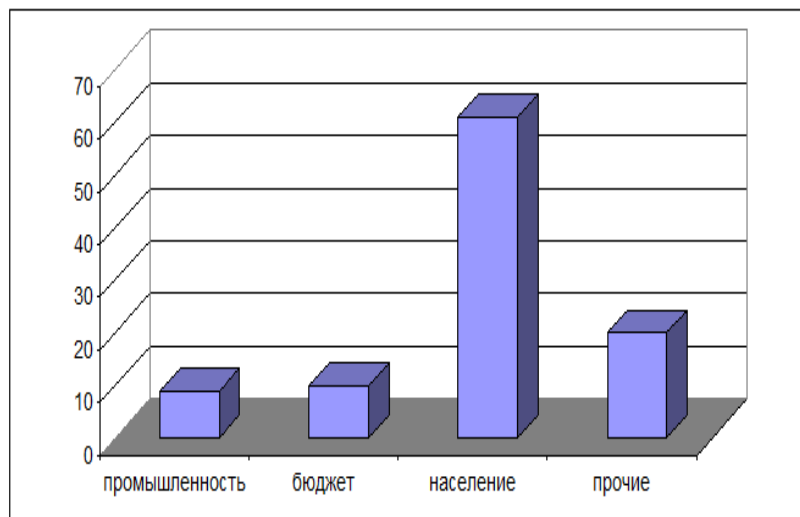


Рис. 2. Структура потребления тепловой энергии в Кыргызстане по группам потребителей.

Из рисунка 2 видно, что население республики потребляет свыше 60% тепловой энергии, промышленность и бюджетные организации около 10%. Прочие потребители занимают второе место и составляют около 20%.

Помимо тепловых станций и крупных котельных, тепловую энергию (главным образом, на отопление) вырабатывают ведомственные котельные и котельные промышленных предприятий, а также котельные управления «Кыргызжилкоммунсоюза», в структуру которого входят 6 областных управлений.

На производство тепла расходуется порядка 600 тыс. т условного топлива. Себестоимость производства 1 Гкал тепловой энергии, вырабатываемой котельными, складывается в пределах 2000-4000 сомов

(в зависимости от вида топлива). Затраты на импортируемое топливо оцениваются более чем в 1 млрд сом в год. Разница между низкими отпускными ценами на тепловую энергию и высокими затратами на ее производство покрывается государством дотационными выплатами.

В производстве тепловой энергии значительное место занимают электрические котельные (около 3000) с суммарной тепловой мощностью 4200 Гкал/ч, что в 3,5 раза больше тепловой мощности ТЭЦ № 1 города Бишкек. Средняя себестоимость выработки тепловой энергии по электрическим котельным составляет 700-800 сом/Гкал.

В Кыргызстане продолжается модернизация Бишкекской ТЭЦ-1 на средства льготного кредита. В результате модернизации столичная ТЭЦ будет вырабатывать еще больше тепла и электроэнергии и, как уверяют энергетики, полностью перейдет на местный уголь. Связи с этим между ОАО «Электрические станции» и китайской компанией «ТВЕА» 16 июля 2013 года было заключено контрактное соглашение на реализацию проекта «Модернизация ТЭЦ г. Бишкек», на сумму 386 млн. долларов США.

В рамках первого этапа модернизации были выполнены работы по переносу оборудования и перетрассировке трубопроводов, а также установлено два автотрансформатора АТ-7,8 мощностью 250 МВт, каждый.

В рамках второго этапа был произведен демонтаж реконструируемого оборудования ТЭЦ. Также были выполнены работы по демонтажу 8 котлоагрегатов, 4 турбоагрегатов и дымовой трубы высотой 100 метров, подготов-

лена площадка для строительства новых блоков и дымовой трубы высотой 150 метров.

Инвестирования и модернизация ТЭЦ Бишкека является одной из приоритетных задач Кыргызской Республики, включенных в Национальную стратегию устойчивого развития на 2013-2017 годы, которая позволит создать на севере страны базовый источник мощности, обеспечит энергетическую безопасность страны, снизит зависимость энергосистемы от складывающейся гидрометеорологической ситуации и маловодных периодов.

Литература:

1. Годовой отчет Открытого акционерного общества «Электрические станции» за 2014г.
2. Годовой отчет Министерства энергетики КР за 2014г.
3. Нацстатком КР. Кыргызстан в цифрах. - Б.: 2015г.

Рецензент: д.э.н., профессор Джумабаев К.Дж.