

10.2. СПЕЦИФИКА МОДЕЛИРОВАНИЯ РЫНКА ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ В КОНТЕКСТЕ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ДИНАМИЧЕСКОЙ УСТОЙЧИ- ВОСТИ ВОСПРОИЗВОДСТВЕН- НЫХ ПРОЦЕССОВ

Гаврилов А.И., докторант кафедры мировой экономики
Кубанский государственный университет

Анализируются ключевые проблемы формирования, эволюции и трансформации инфраструктурных и сырьевых монополий Российской Федерации. Предложена комплексная концепция воспроизводства инновационной среды и ее базового элемента (монопольных структур в инфраструктурном и сырьевом секторах), ориентированная на обеспечение конкурентоспособности рыночного взаимодействия.

В практике ПРС конкурентные преимущества в настоящее время связаны с информационной революцией: телекоммуникационные фирмы вышли в лидеры капитализации, обойдя по этому показателю традиционные фирмы нефтяной, автомобильной и металлургической промышленности. Однако в России наблюдается противоположная картина: в десятке наиболее крупных компаний по капитализации в 2007 г. семь – энергетические корпорации.

Обратимся к конкурентному окружению и факторам риска ОАО «Кубаньэнерго» (далее – Общество). В 2005 г. на территории Краснодарского края, кроме ОАО «Кубаньэнерго», работали еще две независимые энергосбытовые компании – субъекты оптового рынка электроэнергии (ОРЭ):

- ООО «Транснефтьсервис С» осуществляет поставку электрической энергии для ОАО «Черноморские магистральные нефтепроводы» (3% от полезного отпуска по территории);
- ОАО «Нижноватомэнергосбыт» осуществляет поставку электрической энергии для МУП «Водоканал» г. Сочи и МП «Городские электрические сети» г. Славянска-на-Кубани (1% от полезного отпуска по территории).

Структура регионального электроэнергетического рынка на территории Краснодарского края представлена на рис. 1.

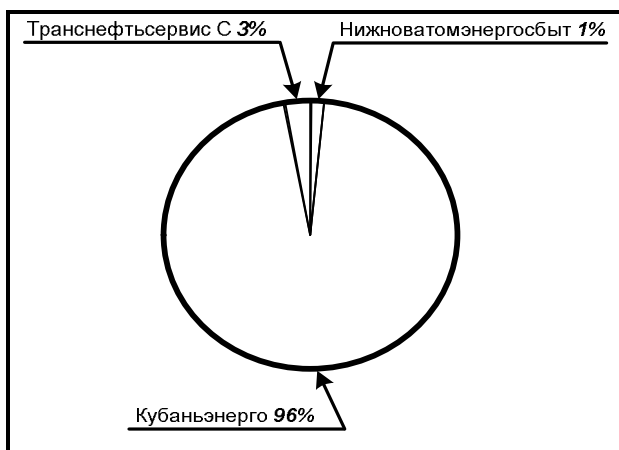


Рис. 1. Структура регионального рынка на территории Краснодарского края в 2005 г.

С 1 марта 2006 г. ЗАО «Дизаж М» осуществляет поставку электроэнергии для ФГУП «ВГТРК» – Краснодарский КРТПЦ в объеме не более 30% от полного потребления, приобретая ее в секторе свободной торговли ОРЭ. С 2006 г. ООО «Русэнергосбыт» организовано энергоснабжение филиала ОАО

«РЖД» – СКЖД за счет приобретения электроэнергии для данного потребителя на ОРЭ.

На территории Краснодарского края существует ряд потребителей ОАО «Кубаньэнерго», которые интересны для конкурентных сбытовых компаний – субъектов ОРЭ с точки зрения объемов потребления, присоединенной мощности и платежеспособности. Значительный риск для Общества представляет работающая в рамках регионального рынка электроэнергии ОАО «Независимая энергосбытовая компания» (ОАО «НЭСК»). ОАО «НЭСК» объединяет в своем составе 21 предприятие городских электрических сетей. До 30% полезного отпуска Общества приходится на данного потребителя.

Выход ОАО «НЭСК» на оптовый рынок электроэнергии позволяет нам иначе представить структуру розничного рынка электроэнергии (рис. 2).

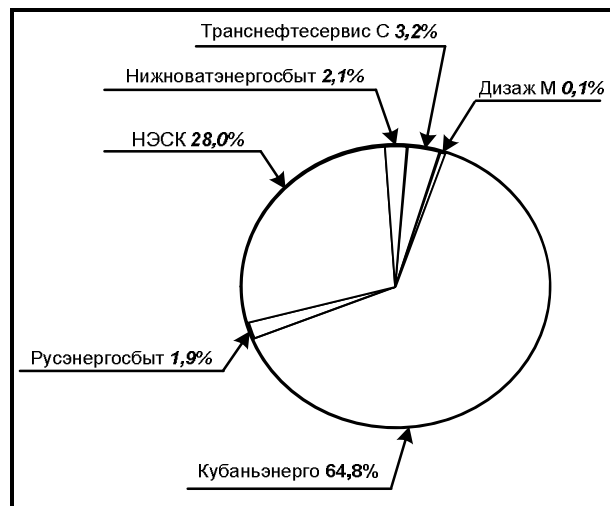


Рис. 2. Структура регионального рынка на территории Краснодарского края в 2006 г.

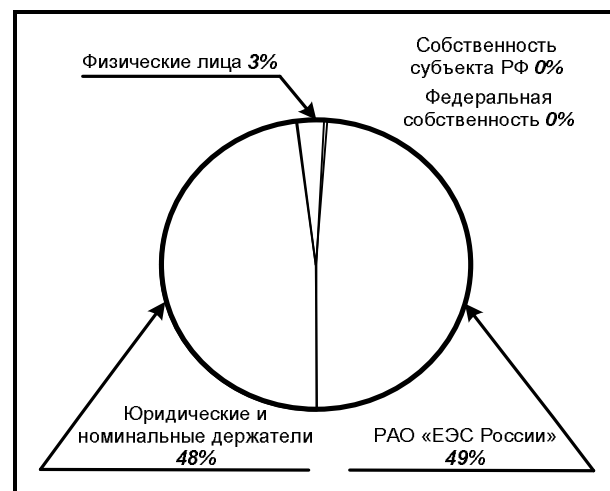


Рис. 3. Структура акционерного капитала ОАО «Кубаньэнерго» в 2006 г.

Анализ рис. 2 и 3 позволяет нам формализовать пути снижения финансовых потерь, связанных с переходом потребителей к другим энергосбытовым организациям через активную маркетинговую политику Общества, и расчет тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии через электрические сети ОАО «Кубаньэнерго» с учетом перекрестного субсидирования и выпадающих доходов Общества.

Уставный капитал ОАО «Кубаньэнерго» составляет 1 786 944 000 руб., он разделен на 17 869 440 обыкновенных именных голосующих акций. Номинальная стоимость одной акции – 100 руб. В обращении находится 9 113 415 акций (51%), 8 756 025 акций (49%) являются собственностью РАО «ЕЭС России». Количество акционеров, зарегистрированных в реестре на 1 января 2006 г., составляет 2 589 (рис. 3, табл. 1).

Таблица 1

АКЦИОНЕРЫ ОБЩЕСТВА В 2006 г.

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале, %
РАО «ЕЭС России»	48,99
Другие юридические лица	47,75
В том числе: владеющие свыше 5% акций от уставного капитала	42,51
Физические лица (владельцев свыше 5% акций от уставного капитала нет)	3,26
Федеральная собственность	0,00
Собственность субъекта РФ	0,003

Поставка угля электростанциям холдинга РАО «ЕЭС России» в 2005 г. производилась в большем объеме, чем в 2004 г., на 6,8%, в том числе российского угля – на 9,9% (табл. 2).

Таблица 2

ЗАПАСЫ, ПОСТАВКА И РАСХОД ТОПЛИВА ПО ХОЛДИНГУ РАО «ЕЭС РОССИИ» В 2005 г.

Топливо	Запасы на начало периода	Поставка	Расход	Запасы на конец периода
Уголь, тыс. т	14 117	104 857	104 359	14 556
Мазут, тыс. т	3 024	4 658	4 940	2 680
Газ, млн. м ³	-	142 624	142 624	-

В целях снижения цен на топливо в холдинге получила дальнейшее развитие практика конкурсных и регламентированных закупок, в частности, энергокомпании закупили мазут по результатам проведения конкурентных процедур. По итогам 2005 г. экономический эффект от проведенных торгов на закупку топлива по холдингу составил 1,5 млрд. руб. (табл. 3).

Таблица 3

ИЗМЕНЕНИЕ СРЕДНЕВЗВЕШЕННЫХ ЦЕН НА ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ТОПЛИВА ДЛЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ ХОЛДИНГА РАО «ЕЭС РОССИИ» В 2004-2005 гг.

Топливо	2004 г.	2005 г.	2005 / 2004, %
Уголь, руб./т	581,8	658,7	113,2
Мазут, руб./т	2 983,2	3 758,6	126,0
Газ, руб./тыс. м ³	1 143,6	1 388,4	121,4
В среднем, руб./тут	1 036,3	1 233,2	119,0

В результате реализации резервов тепловой экономичности ТЭС, улучшения структуры производства электроэнергии, роста ее выработки по теплофикационному циклу сэкономлено 556 тыс. т. условного топлива.

В 2005 г. электростанции холдинга РАО «ЕЭС России» закупили топлива на общую сумму 276 млрд. руб., в том числе угля – на 61 млрд. руб., мазута – 17 млрд. руб., газа – на 198 млрд. руб. [1, 2].

С учетом погашения задолженности прошлых лет, заключения договоров с поставщиками топлива (в основном угля) на условиях отсрочки платежей оплачено топлива на сумму 277 млрд. руб., в том числе угля – на 61 млрд. руб., мазута – 16 млрд. руб., газа – на 200 млрд. руб. за год. Размер общей задолженности за топливо на 1 января 2006 г. в целом по

холдингу сократился по сравнению с 1 января 2005 г. на 1 млрд. руб. (14,7%) и составил 6 млрд. руб.

Во второй половине января – начале февраля 2006 г., в пик морозов, значительно осложнилось положение с поставками газа на электростанции холдинга. В условиях резкого понижения температуры наружного воздуха в Европейской части Российской Федерации РАО «Газпром», начиная с 17 января 2006 г., снизило поставку газа на 12,5%. При этом потребление электроэнергии в Европейской части России за этот период возросло против плана, утвержденного ФСТ России, на 12,6%. Выработка электроэнергии на тепловых электростанциях увеличилась на 16,9%, отпуск теплоэнергии – на 22,0%. Ограничения поставок газа электростанциям составляли в отдельных регионах:

- Северо-Запада – от 51 до 83%;
- Средней Волги – от 48 до 72%;
- Центра – от 35 до 80%.

Для бесперебойного обеспечения стремительно возросшего потребления электро- и теплоэнергии электростанции РАО «ЕЭС России» использовали резервные виды топлива – мазут и уголь. Расход угля в Европейской части России во второй половине января 2006 г. возрос против запланированного в 2,4 раза. Всего угля израсходовано в январе 2006 г. больше плана на 2,7 млн. т.

Принятые РАО «ЕЭС России» и энергокомпаниями меры позволили в сложных условиях зимы 2005–2006 гг. обеспечить надежную работу электростанций холдинга, в том числе и за счет организации своевременных поставок резервных видов топлива, восполнения его нормативных запасов. Установленная мощность электростанций холдинга РАО «ЕЭС России» на конец 2005 г. составила 157,7 тыс. МВт, что на 1,2 тыс. МВт больше, чем в 2004 г. При этом суммарная установленная мощность электростанций холдинга, входящих в конфигурацию генерирующих компаний оптового рынка, составила 72,8 тыс. МВт (46,2% общей мощности электростанций холдинга); территориальных генерирующих компаний – 50,8 тыс. МВт (32,2%). Увеличение установленной мощности произошло за счет ввода мощностей на ТЭС и ГЭС холдинга, в том числе первого энергоблока на Калининградской ТЭЦ-2 и пуска очередного гидроагрегата на Бурейской ГЭС (табл. 4).

Таблица 4

УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ В 2003-2005 гг.

Электростанции	Тыс. МВт		
	2003 г.	2004 г.	2005 г.
Всего по Российской Федерации	216,0	216,6	219,0
ТЭС	148,1	148,4	149,2
ГЭС	45,2	45,5	46,1
АЭС	22,7	22,7	23,7
В том числе по холдингу РАО «ЕЭС России»	156,4	156,5	157,7
ТЭС	121,7	121,5	122,4
ГЭС	34,7	35,0	35,3

Таблица 5

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2003-2005 гг.

Электростанции	Млрд. кВт·ч		
	2003 г.	2004 г.	2005 г.
Всего по Российской Федерации	916,3	931,9	951,1
ТЭС	608,3	609,4	632,1
ГЭС	157,7	177,8	169,7
АЭС	150,3	144,7	149,3
В том числе по холдингу РАО «ЕЭС России»	635,8	651,9	665,4
ТЭС	520,6	521,4	540,8
ГЭС	115,2	130,5	124,6

Потребление электрической энергии в Российской Федерации в 2005 г. составило 939,0 млрд. кВт·ч, что превосходит объемы потребления 2004 г. на 1,6%. Увеличение потребления электроэнергии обусловлено подъемом экономики России, ВВП которой в 2005 г. вырос на 6,4% к уровню 2004 г. В 2005 г. наиболее высокие темпы прироста электропотребления по сравнению с 2004 г. отмечаются в энергосистемах Урала (2,4%) и Юга России (2,3%). Производство электроэнергии в целом по стране составило 951,1 млрд. кВт·ч, что выше уровня 2004 г. на 2,1% (табл. 5).

Производство электроэнергии энергокомпаниями холдинга составило 665,4 млрд. кВт·ч, что превышает аналогичный показатель 2004 г. на 2,1%. Доля холдинга в общероссийском производстве электроэнергии составила 70,0% (на уровне 2004 г.). Производство электроэнергии тепловыми электростанциями холдинга достигло 540,8 млрд. кВт·ч, что выше уровня 2004 г. на 3,7%. Гидравлические электростанции холдинга снизили производство электроэнергии до 124,6 млрд. кВт·ч, или на 4,5%, что объясняется снижением водности в бассейнах основных рек Европейской части России.

В 2005 г. электростанциями холдинга, входящими в конфигурацию генерирующих компаний оптового рынка, произведено 302,3 млрд. кВт·ч электроэнергии (45,4% общей выработки электростанций холдинга), территориальных генерирующих компаний – 230,7 млрд. кВт·ч (34,7%).

Значительно увеличили производство электроэнергии в 2005 г. по сравнению с 2004 г. следующие крупнейшие тепловые электростанции (см. табл. 6):

- Красноярская ГРЭС-2 – на 17,6%;
- Гусиноозерская ГРЭС – на 11,6%;
- Киришская ГРЭС – 10,7%;
- Березовская ГРЭС-1 – 7,7%;
- Невинномысская ГРЭС – 7,3%;
- Новочеркасская ГРЭС – 5,4%;
- Конаковская ГРЭС – на 3,6%.

Таблица 6

**ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
КРУПНЕЙШИМИ ТЕПЛОВЫМИ И
ГИДРАВЛИЧЕСКИМИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ ХОЛДИНГА В 2003-2005 гг.**

Млн. кВт·ч

Электростанции	Установленная мощность	2003 г.	2004 г.	2005 г.
Печорская ГРЭС	1 060 МВт	3 116,3	3 267,8	3 182,7
Гусиноозерская ГРЭС	1 100 МВт	2 944,5	3 039,9	3 391,5
Красноярская ГРЭС-2	1 250 МВт	3 932,3	3 066,1	3 604,8
Троицкая ГРЭС	2 059 МВт	5 721,7	5 873,1	4 930,8
Приморская ГРЭС	1 467 МВт	5 516,6	5 155,9	5 182,5
Киришская ГРЭС	2 100 МВт	3 907,2	5 445,5	6 028,0
Невинномысская ГРЭС	1 210 МВт	5 880,5	5 627,8	6 039,8
Рязанская ГРЭС	2 650 МВт	6 657,2	6 564,8	6 537,1
Конаковская ГРЭС	2 400 МВт	6 415,7	6 317,6	6 543,0
Березовская ГРЭС-1	1 440 МВт	7 558,4	6 197,2	6 674,9
Новочеркасская ГРЭС	2 112 МВт	7 361,5	7 300,3	7 691,8
Ставропольская ГРЭС	2 400 МВт	8 454,8	8 812,7	8 596,5
Костромская ГРЭС	3 600 МВт	12 438,8	11 955,5	11 987,2
Пермская ГРЭС	2 400 МВт	13 634,1	12 966,4	12 862,5
Бурейская ГЭС	1 005 МВт	541,3	1 984,1	2 901,7
Зейская ГЭС	1 330 МВт	4 054,0	4 146,9	4 294,9
Саратовская ГЭС	1 360 МВт	5 864,2	6 225,8	5 942,3
Жигулевская ГЭС	2 300 МВт	10 533,7	11 289,4	11 229,1
Волжская ГЭС, г. Волжский	2 541 МВт	12 499,9	13 016,3	12 853,7
Саяно-Шушенская ГЭС	6 721 МВт	23 770,0	25 378,9	23 647,7

Отпуск тепловой энергии предприятиями холдинга в 2005 г. составил 465,2 млн. Гкал, сохранившись на уровне 2004 г. (табл. 7). Доля холдинга в отпуске тепловой энергии в целом по стране составила 32,5%, что соответствует показателю за 2004 г.

Энергетическими предприятиями, входящими в конфигурацию территориальных генерирующих компаний холдинга, в 2005 г. отпущено 335,9 млн. Гкал теплоэнергии (72,2% в структуре отпуска по холдингу); входящими в конфигурацию генерирующих компаний оптового рынка – 19,3 млн. Гкал (4,1%) [1].

Таблица 7

ОТПУСК ТЕПЛА В 2003-2005 гг.

Млн. Гкал

Электростанции	2003 г.	2004 г.	2005 г.
Всего по Российской Федерации	1 447,9	1 434,4	1 432,5
В том числе по холдингу РАО «ЕЭС России»	468,8	465,8	465,2

Таковы основные показатели, иллюстрирующие эффективность функционирования РАО «ЕЭС России» как наиболее репрезентативной структуры в рамках естественной монополии.

Нам представляется, что эффективной формой государственного регулирования естественных монополий в российских условиях является сдача в аренду прав на занятие монопольной деятельностью. Такой подход применительно к естественным монополиям – объектам инфраструктуры – основан на идее дезинтеграции функций собственника и хозяйствующего субъекта. Дезинтеграция имеет принципиально другой характер, чем разделение функций акционера и менеджера в развитии корпоративном обществе.

Литература

1. Дерябина М. Реформирование естественных монополий: теория и практика // Вопросы экономики. 2006. №1.
2. Ильин М.С., Тихонов А.Г. О некоторых тенденциях в российской практике слияний и поглощений // Вестник МГУ. Сер. 6. Экономика. 2005. №3.

Гаврилов Александр Ильич

РЕЦЕНЗИЯ

В статье А.И. Гаврилова дан анализ ключевых проблем формирования, эволюции и трансформации инфраструктурных и сырьевых монополий Российской Федерации, предложена комплексная концепция воспроизводства инновационной среды и ее базового элемента, ориентированная на обеспечение конкурентоспособности рыночного взаимодействия.

Эффективной формой государственного регулирования естественных монополий в российских условиях, по мнению автора, является сдача в аренду прав на занятие монопольной деятельностью. Такой подход применительно к естественным монополиям – объектам инфраструктуры – основан на идее дезинтеграции функций собственника и хозяйствующего субъекта. Дезинтеграция имеет принципиально другой характер, чем разделение функций акционера и менеджера в развитии корпоративном обществе.

Полагаю, что рецензируемая статья может быть опубликована в открытой печати в академических реферируемых изданиях, поскольку автор излагает материал логично, доступно, с подробными математическими выкладками и репрезентативной статистической базой.

Вукович Г.Г., д.э.н., профессор кафедры экономики труда и управления персоналом Кубанского государственного университета

10.2. SPECIFICITY OF MODELING A POWER ENERGY MARKET IN PROVIDIRY DYNAMIC STABILITY

A.I. Gavrilov, Person Working for Doctor's Degree
Economic Chair

Kuban State University

Main problems of formation in transformation infrastructure and law monopolies are analysed. A complex conception of reproduction innovational surroundings and its basic element (monopoly structures in infrastructural and raw-material sectors) is suggested, orientated for providing a competition of a market interaction.