

Министерство образования Российской Федерации
ГОУ ВПО «Уральский государственный технический университет-УПИ»

Дню российской науки посвящается

Вестник УГТУ-УПИ

Серия «Экономика и управление»

Выпуск второй

Издание, рекомендуемое ВАК
Минобрзования РФ,
для публикации результатов
диссертаций на соискание
ученой степени доктора наук

Екатеринбург
2003

О.И. Никонов, проф., д-р физ.-мат. наук
Я.Е. Минудлин
ГОУ УГГУ-УПИ, Екатеринбург

РАВНОВЕСНЫЕ МОДЕЛИ РАЗВИТИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ИНФРАСТРУКТУР¹

Введение. Настоящая работа продолжает исследования [1-3] по моделированию энергетических инфраструктур и посвящена экономико-математическому моделированию и анализу рынка природного газа. Особенности подобных рынков и их роль в энергетическом комплексе исследовались многими авторами. В отмеченных работах [1-3] была предложена и развита динамическая модель, сформулированная в терминах математической теории управления и теории игр. Развитый в указанных работах подход основан на использовании классической модели рыночного механизма ценообразования, описываемой функцией типа Кобба-Дугласа. Апробация модели на данных развивающегося рынка природного газа Турции показала достаточную адекватность и применимость модели. Вместе с тем, использование разработанного инструментария для анализа иных энергетических инфраструктур, развивающихся в специфических, не вполне рыночных условиях, сдавали возможно без серьезной модификации. Сказанное в полной мере относится к рынку природного газа Китая, моделированию которого, в основном, и посвящена настоящая работа.

В работе рассматривается локально равновесная экономико-математическая модель, сочетающая использование рыночного механизма ценообразования с учетом прогнозных значений ключевых параметров. Апробация модели проведена на данных рынка природного газа Китая. Дальнейшее развитие полученных результатов ориентировано на создание инструмента поддержки принятия решений для менеджеров проектов по строительству и поставкам газа – удобного для пользователя программного продукта, позволяющего оценивать экономические перспективы оперирования на рынке природного газа, учитывать изменения финансовых показателей деятельности в зависимости от изменения основных экономических параметров.

В работе использованы элементы теории игр, линейной и нелинейной оптимизации, а также понятия и методы экономической теории. При моделировании учитывался опыт проведенных исследований – общий подход к формулированию задачи в теоретико-игровых терминах и ряд элементов модели соответствующих положениям работ [1-3].

В заключительной части статьи представлены результаты симуляций с различными сценариями возможного развития рыночной конъюнктуры, проведенных с помощью программного продукта, являющегося компьютерной реализацией модели.

¹ Работа выполнена в рамках проекта "Перспективы энергетических инфраструктур в Евразии", осуществляемого в Международном Институте Природного Системного Анализа (IASA, Laxenburg, Austria).

Серия

1. Рын

По пр
из главных и
дующими пр

- увел
- жела
- огра

В наст
его потребле
обеспечивает
что уголь и я

индустриальн
выбросы в ат
рею. Поэтому
обусловлена,
ментом в пол
является не то

В после
Китая. Подтве
может служит
рый соединит

гионом с цеп
в 2020 году бу
объема потреб

тем поставок с

Таким об
появятся новы

производители

Как уже

положены на

восточный с ц

тавшиеся проф

специалистов, в

возникнет ве

о. Далее в работе

рактеризующи

2. Эконом

В целях

игровых постро

рок ассоциируе

вода, соответст

вует $i, i=1,2$.