

36. ЭКОНОМИЧЕСКИЕ, ИНСТИТУЦИОНАЛЬНЫЕ И ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОБЛЕМЫ ВОВЛЕЧЕНИЯ В ХОЗЯЙСТВЕННЫЙ ОБОРОТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ, МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВЫХ, ЛЕСНЫХ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ СИБИРИ

**Программа 36.1. Энергетическая политика Азиатской части России
и институциональные проблемы нефтегазового сектора
(Координаторы докт. экон. наук В. А. Крюков, докт. техн. наук Б. Г. Санеев)**

В Институте систем энергетики разработаны новые и усовершенствованы существующие модели и методы исследования ключевых проблем стратегии энергетической кооперации России и стран Северо-Восточной Азии. Разработана оптимизационная динамическая модель ТЭК страны на период до 2020 г. по федеральным округам (ФО), учитывающая технологическую структуру производства и потребления топливно-энергетических ресурсов, межрегиональные потоки топлива и энергии, масштабы и структуру экспорта энергоносителей (рис. 1). Модель предназначена для выработки взаимосогласованных сценариев развития энергетики ФО, оценки долгосрочных последствий принимаемых решений в процессе реализации Энергетической стратегии России, оценки влияния изменения мировых цен на энергоносители на масштабы и структуру экспорта энергоресурсов из России. С использованием разработанной модели выявлена роль восточных регионов России (Сибирь, Дальний Восток) в формировании региональных энергетических рынков России и экспорте энергоресурсов в страны Северо-Восточной Азии на перспективу до 2020 г.

В том же Институте разработана методика оценки эффективности перевода энергетических объектов с проектных видов топлива на природный газ. Методика предназначена для оценки спроса на природный газ в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке при переводе энергетических объектов с мазута и угля на природный газ. С использованием разработанной модели были оценены рынки природного газа в ряде субъектов РФ на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока. Рынок природного газа в центральных районах Красноярского края приведен на рис. 2.

В Институте экономики и организации промышленного производства разработаны

методический подход и инструментарий (модельный комплекс) для прогнозирования развития нефтедобывающего района на зрелых и постзрелых стадиях добычи углеводородов, учитывающие особенности функционирования малых и средних нефтедобывающих компаний. Модельный комплекс включает в себя имитационные модели оценки инвестиционного проекта разработки месторождения, а также прогнозирования развития нефтедобывающей отрасли на региональном уровне. Имитационный тип моделей позволяет проанализировать развитие отрасли с точки зрения различных заинтересованных сторон: региона, федерального центра, нефтедобывающих компаний, и получить оценку возможностей развития малых и средних компаний при различных сценариях формирования институциональной среды (налоговые, ценовые, технологические, финансовые сценарии). Результаты расчетов показывают, что в настоящее время развитие малых и средних добывающих компаний в России обусловлено не особенностями активов сектора, а всецело определяется сформированной институциональной средой. О снижении роли независимых малых и средних компаний свидетельствует, в частности, то, что после максимального уровня, достигнутого в 2001 г., снижается доля «новых» (начавших производство в рассматриваемом году) компаний в совокупном объеме добычи компаний данного класса (рис. 3). При сохранении сложившихся тенденций государственного регулирования в нефтегазовом секторе роль малых и средних нефтедобывающих компаний будет сокращаться, что в первую очередь нанесет ущерб экономике регионов с сырьевой базой, характеризующейся высокой степенью истощения. Необходимым условием для развития малых и средних нефтедобывающих компаний является принятие со стороны государства комплекса

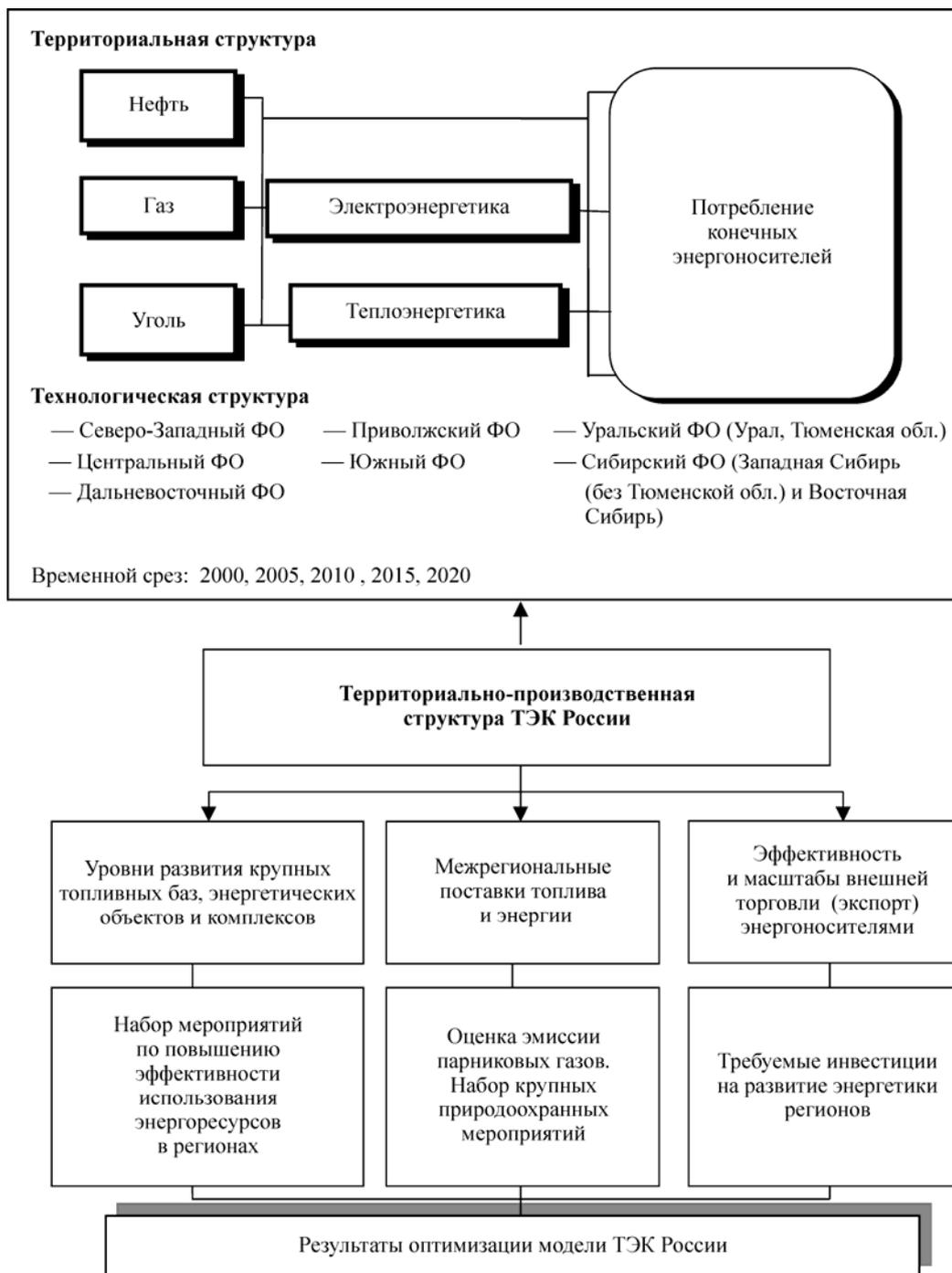


Рис. 1. Структура динамической модели ТЭК России.

Fig. 1. The structure of the dynamic model of the fuel and energy complex of Russia.

мер, учитывающих изменение экономических показателей освоения нефтегазовых месторож-

дений, обусловленное естественной динамикой сырьевой базы.

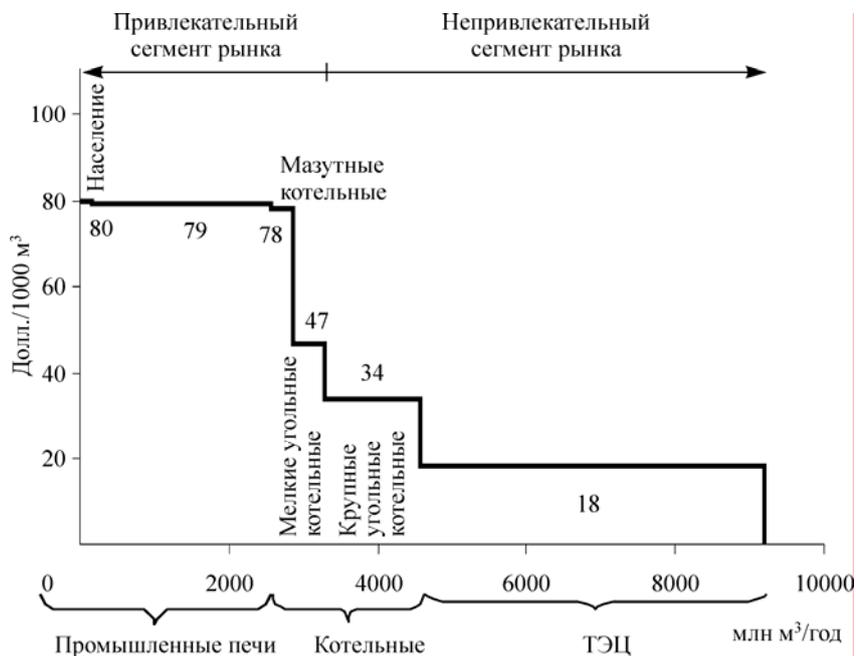


Рис. 2. Рынок природного газа в Красноярском крае (центральные районы).

Fig. 2. The market of natural gas in the Krasnoyarsk region (central areas).



Рис. 3. Динамика доли добычи «новых» и зависимых компаний в объеме добычи малых и средних нефтяных компаний (МСНК).

Fig. 3. Dynamics of output shares of «new» and dependent companies in the output of small and middle-size oil companies.