

Х Всероссийский симпозиум «Стратегическое планирование и развитие предприятий»

Москва, ЦЭМИ РАН, 14-15 апреля 2009 г.

Лебедев К.К.
Старший аналитик ИФИ, Москва

Тезисы выступления на тему «Механизмы ресурсно-технологической ренты»

«Газпром» занимает в мировых запас природного газа почти 17%, в мировой добыче – 18%, в мировом экспорте почти 28%. На европейском рынке природного газа доля «Газпрома» превышает 25%. После покупки нефтяной компании «СибНефть» (дочерняя структура «ГазпромНефть») сильно возросла доля на мировом рынке нефти.

Такой большой вес «Газпрома» в мировой газовой индустрии должен принести гораздо более существенную выгоду России. Благодаря уникальным запасам природных энергоресурсов, Россия может претендовать на получение необходимых ей технологий. В первую очередь это касается технологий в нефтегазовой и газоперерабатывающей промышленности.

Суть ресурсно-технологической ренты состоит в обмене ресурсов, которые есть у России на технологии, которое есть у европейских потребителей. Технология самого обмена может иметь вид простого обмена ценными бумагами, пакетами акций в тех или иных проектах, которые интересуют стороны сделки.

Сегодня необходимыми являются следующие технологии:

- Технологии бурения на шельфе северных морей.
- Промышленная технология сжижения метана.

Обе эти технологии могут быть получены от норвежского концерна StatOilHydro в рамках сотрудничества при разработке Штокмановского месторождения. Напомним, что акционерами проекта, кроме «Газпрома» являются франко-бельгийский концерн Total и StatOilHydro. Вполне вероятно, что обе компании, обладающие интересующими нас технологиями, были допущены в проект на условиях обмена технологиями.

Технология извлечения такой ренты может быть описана шестью этапами (см. рис. 1), которые должны реализовываться последовательно, а некоторые из них параллельно для экономии времени.

Шаг 1. Базисом технологии реализации ренты являются запасы ресурсов, технологии и процесс обмен между «Газпромом» и компанией-лицензиаром интересующей технологии.

Шаг 2. Реализация производственной части проекта. В нашем случае это строительство газоперерабатывающего предприятия. Доля владения в данном случае не является основополагающей. Нет необходимости управлять, есть необходимость импорта технологий.

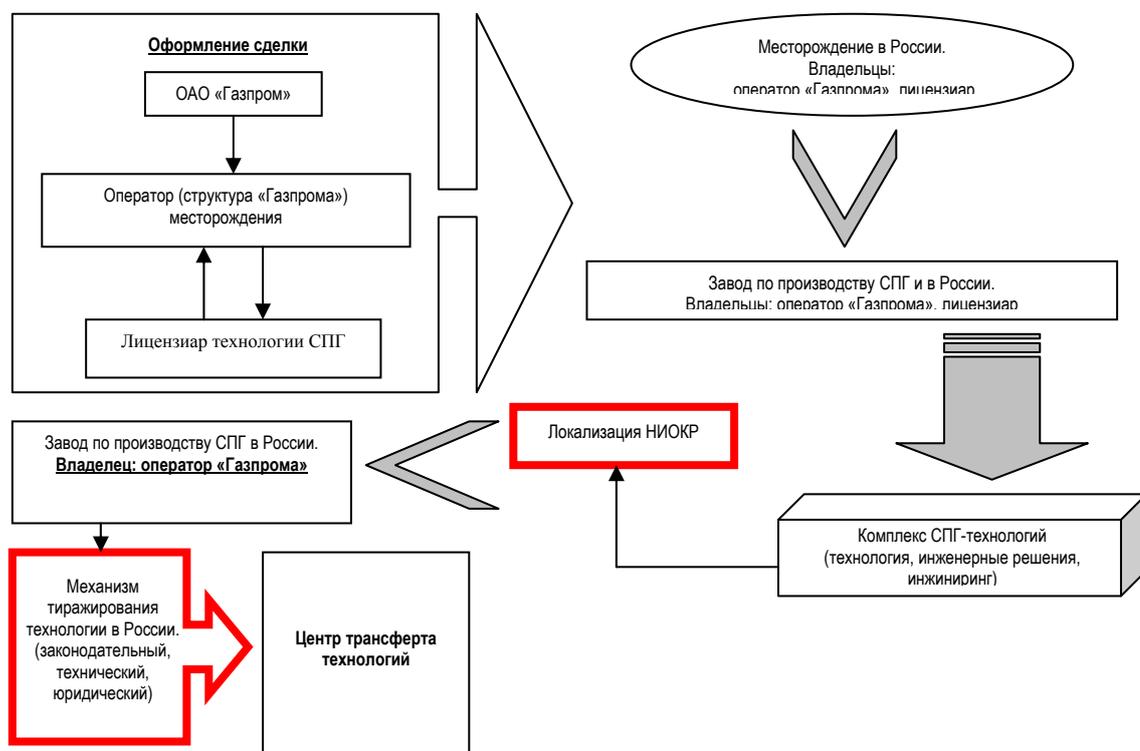
Шаг 3. Локализация НИОКР для тщательного исследования всего комплекса технологии, от производства до организации инжиниринга.

Шаг 4. Строительство собственного производства и научного центра на базе зарубежных технологий, пусть и с рядом обязательств и ограничений (при условии соблюдения экономической целесообразности и возможности дальнейших исследований) по их использованию.

Шаг 5. Разработка механизма тиражирования технологий (законодательная, техническая, юридическая).

Шаг 6. Адаптация технологий для независимых производителей и создание центра трансферта технологий.

Механизм ресурсно-технологической ренты



В результате в России должен быть создан мощный научно-производственный комплекс, который будет аккумулировать, потом разрабатывать, внедрять, тиражировать, и коммерциализировать технологии. Создание первого такого комплекса, по нашим оценкам займет не менее 15 лет.

Главным же результатом освоением технологической ренты станет формирование в России новых «точек» роста. Ведь технологическое обновление, скажем газопереработки, увеличит выпуск продукции, объем созданной добавленной стоимости, ВВП.