

Тяжёлые высокосернистые нефти Китая: необыкновенные перспективы развития добычи и переработки

Вильнер Роман Михайлович

студент

Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, Москва, Россия

E-mail: roman_yilner@mail.ru

[1] Всеобщее мнение (по крайней мере среди неспециалистов) таково, что переработчики стараются пренебречь высокосернистыми нефтями в пользу малосернистых, - и пренебрегают, ежели такая возможность есть. Но дело в том, что в современном мире такой возможности...нет. Почему? (Ответы)

[2] Добыча легких сортов нефти падает: с каждым годом она сокращается в Северном море и в Северной Америке. Добыча же российской нефти марки Siberian Light в Западной Сибири растет очень медленными темпами, а из-за того, что в нефтепроводах значительная ее часть смешивается с более тяжелой и сернистой нефтью марки Urals, на рынок попадает лишь та сибирская нефть, которую транспортируют железной дорогой. Таким образом внимание производителей и переработчиков автоматически перемещается на тяжёлые нефти. И тут в поле зрения появляется Китай с его каждый год растущим гомерическими темпами потреблением нефти.

[3] Здесь-то, наверно, и станет ясно, почему Китай, используя различные препятствия(налоговые и т.д.), не подпускает иностранцев к материковым месторождениям.

[4] Следуя логике, Китай внутри материка должен действовать по отношению к нефтяным компаниям совсем иначе, нежели так, как мы наблюдаем сейчас. По данным солидного аналитического агентства The Boston Consulting Group за сентябрь 2006 года, которое, в свою очередь, ссылается на Научно-исследовательский центр геологической службы Китая, -подтверждённые и неподтверждённые запасы тяжёлой нефти в песчаниках и известниках, а также в горючих сланцах уже в 2004 году доходили до 286,2 млрд. баррелей.

[5] По сведениям сайта gasandoil.com за 7 июля 2006 года, чистый импорт Китая к 2010 году вероятно достигнет величины в 4,8 миллиона баррелей сырой нефти в день, где уже более половины будет приходиться на высокосернистую нефть. Следовательно, Китай должен воспользоваться (как и на шельфовых месторождениях) поддержкой ведущих нефтяных компаний и крупных международных энергетических предприятий, обладающих большими технологическими и инвестиционными возможностями, которые смогут оказать помощь в оптимизации разведки и добычи в Китае, глубокой разработке нетрадиционных ресурсов, таких как битуминозные сланцы и нефтеносные пески.

[6] Для переработки битуминозных сланцев и нефтеносных песков в очищенные нефтепродукты требуются новые проекты по разведке и добыче, а также дополнительные перерабатывающие мощности. По подсчётам The Boston Consulting Group объём нетрадиционных запасов в 16 раз превышает объём традиционных, а к 2015 году разработка битуминозных сланцев и нефтеносных песков могла бы дать 1,8 миллионов баррелей сырой нефти в сутки.

[7] Следуя прямым логическим выкладкам, Китай (теоретически, конечно) должен привлекать иностранных операторов... Но, как ясно видно на примере рекомендаций компаниям США (приведены в докладе), он этого не делает. Более того, чинит самые различные препятствия для иностранного проникновения внутрь материка. Возможные объяснения сложившейся ситуации: (приведены в докладе)

Литература

- 1. buyusa.gov US commercial service, *Industry Overview* 25.02.2006**
- 2. crc.mofcom.gov.cn 15.11.2006**

3. **gasandoil.com** *China's energy demand offers good scope for Middle East investors*
7.07.2006
4. **uofaweb.ualberta.ca** (University of Alberta) *China eyes incentives for heavy oil exploration*
12.11.2006
5. **Bloomberg News** *China plans \$3-billion refinery expansion to cut their import cost by 20%*
20.04.2005
6. **opec.ru** *50 долларов навсегда* 2006
7. **The Boston Consulting Group** *Раскрытие энергетического потенциала Китая*
сентябрь 2006