

УДК 339

В.И.Сафронов (3 курс, каф. МО), В.П.Тростинская, к.э.н., доц.

## МИРОВОЙ РЫНОК ТОПЛИВА. СОСТОЯНИЕ И ТЕНДЕНЦИИ РАЗВИТИЯ

Мировой топливно-энергетический комплекс является неотъемлемой частью мирового хозяйства, без которой невозможно функционирование всех его отраслей. Международная торговля продуктами мирового ТЭК образует мировой рынок топливно-энергетических ресурсов. По состоянию на конец 2004 г. структура потребления первичных источников энергии выглядела следующим образом: 1) нефть – 35%; 2) уголь – 25%; 3) природный газ – 21%; 4) биомасса – 10%; 5) вода, атомная энергия – 9%.

2004 год был отмечен высоким ростом на мировых энергетических рынках. Потребление первичной энергии возросло на 4,3% по сравнению с 2003 г. и составило 10225 млн. тонн нефтяного эквивалента. Наибольший рост был отмечен в Азиатско-тихоокеанском регионе (АТР) – 8,6% (3198,8 млн.т. н.э.), а наименьший в Северной Америке (СА) – 1,6% (2784,4 млн. т. н.э.). Быстрее всего в мире росло потребление угля – 6,3% (75% роста пришлось на долю Китая), которое составило 2778,2 млн. т. н.э. Потребление нефти выросло на 3,4% (самый высокий показатель с 1976 г.) и составило 3767,1 млн. тонн. В 2004 г. общемировая добыча нефти впервые превысила 80 млн. барр/день. ОПЕК (организация стран-экспортеров нефти) сохранила ведущую долю на рынке, увеличив добычу на 2,2 млн. барр/день (на 7,7%) до 32,9 млн. барр/день. Добыча в Саудовской Аравии (мировой лидер по достоверным запасам и добыче) достигла рекордного уровня 10,6 млн. барр/день. Россия вновь обеспечила наибольший прирост – почти на 750 тыс. барр/день, хотя к концу года рост замедлился. Самый крупный спад вновь наблюдался в Великобритании – на 230 тыс. барр/день и в США на 160 тыс. барр/день.

Потребление природного газа выросло на 3,3% (2689,3 млрд. куб.м.). Потребление в США, которые остаются крупнейшим в мире рынком, затормозилось в виду высоких цен и перестройки промышленной структуры. За пределами США потребление газа увеличилось на 4% с наибольшим приростом в России (мировой лидер по доказанным запасам и добыче), Китае и на Ближнем Востоке. Добыча газа выросла во всех регионах, за исключением Северной Америки – в США производство газа продолжало снижаться. В Европе рост добычи в Нидерландах, России и Норвегии более чем компенсировал продолжающийся спад добычи в ВБР.

Потребление атомной энергии возросло на 4,4% (624,3 млн.т. н.э.), где 50% роста пришлось на долю Японии. Потребление гидроэлектроэнергии возросло на 5% (634,4 млн.т. н.э.), в первую очередь в связи с вводом в эксплуатацию новых мощностей в Китае.

Нефть и газ составляют основу международной торговли энергоносителями. Цена за 1 баррель нефти (Brent) сейчас составляет порядка 58\$. В 2004 г. она в среднем составляла 38\$. Мировой экспорт (=импорт) в 2004 г. составил 48110 тыс. бар. Основными экспортёрами нефти являются: Ближний Восток – 19630; страны бывшего СССР (в том числе Россия) – 6440; Западная Африка – 4048; Южная и Центральная Америка – 3233; АТР – 3009. Основными импортерами являются: США – 12898; Европа – 12538; Япония – 5203. \_Объемы международной торговли природным газом возросли в 2004 г. на 9%, а транспортировки по трубопроводам – более чем на 10%. Наибольший прирост пришелся на долю России, однако, в целом рост был распределен по всему миру. Объем транспортировки сжиженного природного газа (СПГ) возрос в прошлом году на 5,4%.

Цена на СПГ в конце 2004 г. составляла 5,18 \$/ млн. Бте и около 4,7 \$/ млн. Бте за природный газ (ВБР). Мировой экспорт природного газа по трубопроводам в 2004 г.

составил 502,06 млрд. куб.м. Основными экспортерами природного газа (по трубопроводам) являются: Россия – 148, 44; Канада – 102, 05; Норвегия – 74, 86. Основными импортерами являются: США – 102, 05; Германия – 91,76; Италия – 61,40.

Рост населения земного шара, а также неуклонное развитие ведущих мировых экономик обуславливают рост потребности в топливно-энергетических ресурсах, несмотря на развитие энергосберегающих технологий и заботу об окружающей среде. По подсчетам специалистов потребление всех видов первичной энергии в 2020 г. может составить 14 – 15 млрд. т н.э. Этот рост потребности в энергоресурсах будет по большей части обеспечен странами АТР и, прежде всего, Китаем и Индией, которые обеспечат до 1/3 роста спроса на энергоресурсы. Рост потребления в Европе (Европейский Союз) составит 5%, то есть лишь 2,5% от общего роста спроса. Высокий рост спроса будет также отмечен в развивающихся странах Африки и Среднего Востока.

Самым востребованным источником ресурсов в 2020 г. останется нефть, однако газ покроет около 40% мирового потребления энергоресурсов в период с 2004 по 2020 гг. и, таким образом, может обойти уголь в структуре потребления, что связано, прежде всего, с его значительными мировыми запасами и относительной экологичностью. Доля нефти и угля в мировом энергопотреблении в этот период составит около ¼ по каждому энергоресурсу. Доля гидравлической и атомной энергии в мировом потреблении увеличатся не значительно. Что касается возобновляемых источников энергии (энергия ветра, солнца, биомассы), их вклад будет по-прежнему очень скромным, несмотря на развитие технологий.

Ресурсный потенциал нашей планеты по-прежнему достаточно велик. Большинство экспертов сходятся во мнении, что общемировая обеспеченность запасами нефти составляет 35-40 лет, а газа – 50-60 лет. Кроме того, оценки запасов на протяжении ряда последних лет продолжают увеличиваться в связи с открытием новых месторождений на суше и морских шельфах в различных регионах мира. Особенно это относится к России, странам Каспия и Западной Африки, месторождения которых, однако, требуют капиталоемкой разработки.

Перспективы России на мировом рынке топлива – вполне радужные, в первую очередь в связи с огромными запасами нефти и газа (доказанными и предполагаемыми) в нашей стране. Добыча и экспорт нефти и газа из России с 1999 г. продолжает расти, не в последнюю очередь благодаря крайне благоприятной конъюнктуре мирового рынка. Безусловно, в будущем Россия останется одним из крупнейших экспортеров нефти и природного газа, чье значение, возможно, даже будет повышаться в связи с истощенностью основных месторождений (в Северном Море, Мексиканском заливе). Однако имеющаяся инфраструктура нефтяной и газовой отрасли в России все больше выступает ограничителем дальнейшего развития добычи и экспорта нефти. Следовательно, по-прежнему, необходимо привлечение крупных инвестиций (отечественных и иностранных) для развития нефтяной и газовой инфраструктуры, разработки новых труднодоступных месторождений, для чего необходимо совершенствование нормативно-правовой базы недропользования. Необходима также грамотная экспортная политика государства, нацеленная на получение наибольшей прибыли, демонополизация внутреннего рынка (в смысле поощрения малого и среднего бизнеса), которая существенно сдерживает развитие добывающей отрасли.

В долгосрочной перспективе крупнейшим рынком сбыта энергетических ресурсов для России должен стать АТР, чьи потребности в энергоносителях с каждым годом все увеличиваются.