

EIA: ФАКТОРЫ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ

Согласно прогнозам Управления энергетической информации (EIA), мировое предложение жидких топлив в 2014 году в течение года вырастет до 1,7 млн барр/сут. и 1,4 млн барр/сут. в 2015 году (см. «Мир: жидкое топливо» и «Мир: изъятие запасов»). Прогнозируемый рост мирового предложения стимулируется странами вне ОПЕК.

На прогнозируемые показатели могут повлиять:

(1) Незапланированные перебои в поставках. По оценкам EIA, в 2013 году незапланированные перебои с поставками нефти по всему миру составили в среднем 2,6 млн барр/сут., что примерно на треть выше показателей прошлого года. Перебои предложения нефти ОПЕК в 2013 году в среднем составили 1,8 млн барр/сут., к концу года приближаясь к показателю 2,6 млн ввиду возросших перебоев поставок из Ливии.

Вопросы, лежащие в основе перебоев с поставками во многих странах, остаются нерешенными, что в результате приводит к неопределенности прогноза добычи нефти в данных странах;

(2) Рост добычи нефти в США. Неопределенность прогноза показателей добычи на суше США возникает, прежде всего, в связи с возросшими рисками поставок. Технологические инновации могут привести к более быстрому росту производительности бурения, чем прогнозируется на данный момент. Если это произойдет, то текущие оценки EIA по добыче нефти в 48 береговых штатах, а именно: рост с 5,7 млн барр/сут. в 2013 году до 7,1 млн в 2015-м, могут занижать действительный рост добычи.

Согласно прогнозам, добыча нефти в Мексиканском заливе вырастет в среднем с 1,3 млн барр/сут. в 2013 году до 1,6 млн в 2015-м. Данный прогноз основан на информации о текущих и планируемых проектах бурения, в то время как существует существенная неопределенность из-за возможных задержек проектов, ураганов и простоев вследствие технического обслуживания;

(3) Кашаганское месторождение в Казахстане. По оценкам EIA, на каспийском Кашагане (впервые добыча на нем началась в сентябре 2013 года, но в следующем месяце была приостановлена из-за утечек трубопровода) будет возобновлена добыча во второй половине 2014 года. Ожидается, что Кашаганское месторождение нарастит объемы добычи к 2015 году, но не достигнет целевых показателей первой фазы в 0,37 млн барр/сут. ввиду технических трудностей и высоких затрат на разработку, которые могут ограничить развитие;

(4) Техническое обслуживание в Северном море. Основные неопределенности вокруг Северного моря связаны с продолжительностью периода технического обслуживания, с объемом добычи в режиме offline ввиду периодов обслуживания и с непредвиденными отключениями, которые могут возникнуть в течение обслуживания. 

