

### Exploration and Production

In 2003, total UK offshore oil production (including crude and NGLs) was 2.29 million bbl/d, a 6.5% decrease year-on-year, and significantly lower than record level of offshore oil production achieved in 1999 -- 2.84 million bbl/d. During the first half of 2004, total offshore oil production continued to slip, averaging 2.04 million bbl/d. Offshore crude oil production averaged only 1.86 million bbl/d. Seasonal offshore rig maintenance accounted for some of this decline, but the first half of 2004 offshore oil production numbers were lower than the same period in 2003. According to reports, new field start-ups for 2004 and 2005 are few and of small production volumes and will likely not be sufficient to stabilize the country's current oil production. The only large field development on the horizon remains EnCana's Buzzard field, projected to produce up to 200,000 bbl/d from 2006. According to the Department of Trade and Industry's (DTI) most recent forecasts, oil production (including crude, condensate and NGLs for both onshore and offshore), is projected to decline to a level ranging between 1.38 million bbl/d and 1.59 million bbl/d by 2009.

Despite declining production and pessimistic forecasts, there have been some recent indications that petroleum activity on the United Kingdom Continental Shelf (UKCS) will remain strong, at least in the near term. First, the UK government experienced one of the more successful licensing rounds in recent years in regards to number of applicants. Second, the DTI reported that 11 new oil and gas projects had been started on the UKCS as of July 2004. Of the projects, 8 were associated with oil production. Only one of the projects, known as Callanish (operator ConocoPhillips), is a new oil development, while the others are considered second phase developments of fields already in production. In all of 2003, there were only five oil field projects. Finally, recent high crude oil prices have increased incentives for companies to develop fields which were previously considered borderline in terms of commercial viability.

### Розробка та видобуток

У 2003 р. загальний видобуток із морських родовищ Великобританії (включаючи видобуток сирої нафти і газоконденсатних рідин) склав 2,29 млн. бар./д, при щорічному зменшенні на 6,5%, що значно менше, ніж зафіксований рівень видобутку нафти із морських родовищ, досягнутий у 1999 р. – 2,84 млн. бар./д. Протягом першої половини 2004 р. загальний обсяг видобутку нафти із морських родовищ продовжував падати, у середньому складаючи 2,04 млн. бар./д. Середні показники видобутку сирої нафти із морських родовищ дорівнювали лише 1,86 млн. бар./д. Це зменшення об'ємів видобутку нафти пояснювалося проведенням сезонних робіт по технічному обслуговуванні морських бурових установок, проте у першій половині 2004 р. Показники видобутку нафти із морських родовищ були меншими, ніж за той же період минулого року. За даними звітів, у 2004 та 2005 рр. в експлуатацію вводиться невелика кількість нових родовищ, видобуток нафти на них не буде досягати значних об'ємів, і тому, мало ймовірно, що це призведе до стабілізації поточного видобутку нафти. У регіоні здійснюється розробка лише одного нафтового родовища ЕнКаназ Буззард, починаючи з 2006 р. на ньому планується видобуток 200 тис. бар./д. Згідно даних Міністерства торгівлі та промисловості (МТП) до 2009 р. передбачається зменшення об'ємів видобутку нафти (у т.ч. сирої нафти, конденсату та газоконденсатних рідин як на морських, так і на берегових родовищах) до рівня, що складає 1,38-1,59 млн. бар./д.

Незважаючи на зменшення об'ємів виробництва та песимістичні прогнози, принаймні найближчим часом спостерігається поживлена діяльність у нафтовидобувній сфері Континентального шельфу Об'єднаного Королівства (КШОК). По-перше, за минулі роки Уряд Великобританії набув успішний досвід отримання ліцензій. По-друге, представники МТП повідомили, що у липні 2004 р. у КШОК було розпочато роботу над 11 новими проектами по видобутку нафти і природного газу. 8 із цих проектів пов'язані із видобутком нафти. Лише один з них, під назвою Калланіш (власник – компанія ConocoPhillips (КонокоФіліпс) є новою розробкою, в той час як усі інші знаходяться вже на другому етапі розробки родовищ. У 2003 р. планувалося лише 5 проектів нафтових родовищ. І, нарешті, високі ціни на сиру нафту стимулювали розробку компаніями родовищ, які раніше вважалися ризикованими в плані торгівельної життєздатності.