



Á hesum áhugaverda kortinum, sum verður almannakunngjört fyrir fyrstu ferð, síggja vit ein tvöskurð av teimum ymsu fláunum í undirgrundini báðumegin Heilandsrennuna. Til høgru síggja vit eina av nýggju bretsku oljukeldunum. Til vinstri síggja vit boringar í Lopra, sum næstan er komin niður gjøgnum basaltid. Møguleiki tykist vera fyrri, at løgini báðu megin rennuna eru tey somu - í hvussu er tykjast tey at hava sedimenti, sum kunnu goyma olju. Á bretsku síðuni er hetta longu váttað, tí har er einki basalt, sum tarnar leitningini.



Birgir Christiansen

ABERDEEN

# At bora í tað ókenda

*Nakrar av fráboðanunum um oljuævintýr í Atlantshavi hava verið alt ov hjartskygðar, men oljuíðnaðurin fer so líðandi at flyta fleiri og fleiri útreiðslur vestur eftir við tí í hyggju at vinna olju vestanfyri Hetland*

Aberdeen 19. okt. 1994

Um nakrar fáar vikur fara versnandi veðurlíkindini at stöðga leitningini eður olju vestanfyri Hetland fyrri í ár. Tað at boripallarnir verða tiknir til lands fer tó ikki at stöðga spekulatiónum, hvørki í London ella í Norðurskotlandi, hvørt møguleiki veruliga er fyrri einum oljuævintýri afturat.

Hóast leitingarvirkssemi hevur verið so nógv sum ongantíð áður, er ikki líkt til at nakað nýtt óki er funnið í ár. Øll oljan, sum er vunnin vestanfyri Hetland í ár, er komin frá royndum í økjum, sum oljufelgini kendu til. Boripallar hava verið beindir á leiðir av jarðfrøðingum, við vón um at fáa meira at vita um skap av økjum og í hvørjum mongdum olja fanst.

Tann besti møguleikin um eitt týðandi nýtt óki í ár, hóast tað enn ikki er vist, kemur frá einum brunni, sum BP borar á í vestara kantinum av royndarøkinum, ið BP og Shell hava í felag.

Henda roynd er tó mett sum »tutt«, so at skilja, at einki verður sagt hart úr royndarhvuðsstøðini hjá BP í Dyce, nærhendis Aberdeen, um annaðhvørt olja ella gass verður funnið áðrenn lok verður sett á brunnin fyrri veturin.

Tað, at júst henda boriroyndin er mestsum í hoynd – og sum hevur fingið nógv fólk at telja hvønn nýggjan brunn sum eitt óki í sær sjálvum – er vanligur atburður í oljuíðnaðinum og

serstakliga tá tað finnst leiðir nærhendis, ið einki felag enn hevur loyvi til at royndarborar í. Hvør fær loyvi at gera royndarboringar fæst kanska at vit í næsta útbjóðingarfarnum.

Einans vitan um bygningin í grótinum, fyrri ikki at tala um hvussu nógv kann framleiðast úr einum óki, kann geva kappingameyrum møguleika fyrri at koma upp í tað, sum verður metið sum tað besta kanningarókið í løtuni, síðani BP fann Foinaven og Schiehallion fyrri tveimum árum síðani.

Lítil ivi tykist vera um, at leitingarvirkssemið í 1994 verður skift væleydnað, orsakað av allari vitanini, leitingarvirkssemið hevur givið um verandi økini vestanfyri Hetland. Hvørt BP er í ferð við at leita í skotskum fjøllum um eftir einum nýggjum navni – bæði Foinaven og Schiehallion eru nevnið á skotskum fjøllum, ið BP nýtir at doypa oljuøki vestanfyri Hetland – er í løtuni óvist.

BP hevur við vilja lagt størstan dentin á Foinaven-ókið, sum BP hevur sett umleið 5 milliardir krónur av til í fyrstu atøgu, har BP ætlar at flótandi boripallar í besta føri skulu vinna olju seint næsta ár. Boringin rundan um Foinaven-ókið í ár var fyrri at fáa meira at vita um møguleikarnar at byggja ókið út til ein fastur boripallur kann nýtast seinni.

Orskað av einum dýpi uppá yvir 300 metrar, er tað ikki møguligt at nýta kavarar til at seta saman og við-

líkahalda útgerð á havbotninum. Tøknifrøðin viðvíkjandi fjarstýring er í dag so mikið framkomin, at ventilskipanir og onnur útgerð kann setast á havbotnin.

BP hevur sum sagt lagt størsta dentin á Foinaven-ókið, men møguleikarnir at gera nakað við Schiehallion-ókið batnaðu fyrri nøkrum vikum síðani, tá Amerada Hess boðaði frá, at Schiehallion-ókið breiddi seg suður eftir inn í ein av kanningarblokkunum hjá Amerada Hess.

Mongdin uppá 5.304 tunnur um dagin frá royndaroringini hjá Amerada Hess í Schiehallion-økinum gav eina ábending um, at framleiðslan, tá hon einferð byrjar, kann sammetast við framleiðslu úr Norðsjónum.

Amerada Hess hevur í huga at samstarva við BP og Shell skjótast gjørligt fyrri at meta um teknisku og vinnuligu møguleikarnar í Schiehallion-økinum.

Amerikanska felagið Amerada Hess verður metið at vera eitt av teimum mest framfýsnu feløgnum í Atlantshavi. Vátanin um, at felagið átti lut í Schiehallion-økinum kemur eftir at Amerada Hess hevur funnið tvey onnur óki uml. 35 kilometrar syðri í undanfarnum árum.

Hesi bæði óki – í fyrstu atøgu nevnd Solan og Strathmore – verða mett av íðnaðinum at innihalda samanlagt millum 100 til 250 milliónir tunnur av olju, sum hendur kunnu fáast á. Sammett við Foinaven og Schiehallion, ið hvør sær

eru mett at innihalda millum 250 og 500 milliónir tunnur av olju, eru hesi bæði økini hjá Amerada Hess í minna lagi.

Nógvur spenningur er um leiðirnar vestanfyri Hetland, men øll økini, sum funnin eru seinastu 3 til 4 árin, eru smátíng sammett við pylsuskapada Clair-ókið longri norðuri og nærri Hetlandi, ið varð funnið seinast í sjeytiárunum.

Oljan úr Clair-økinum er tó rættuliga tung og ring at vinna úr havbotninum.

Hetta hevur fingið tey oljufeløg, ið hava ein part í økinum, at meta tað ikki at vera búskaparlaga møguligt at gera nakað við Clair-ókið. Hetta kann tó broytast, um framstig á leiðunum vestanfyri Hetland føra til, at rør verða lögð um Clair-ókið inn til tangaskipsterminalarnar í Sullom Voe í Hetland ella Flotta í Orknøyggjunum.

Tiggju oljufeløg góvu Smith Rea Energy Analysis til uppgávu at meta um møguleikarnar í Clair-økinum. Amerada Hess hevur nevnliga yvirtíkið partin hjá Esso í Clair-økinum og sigur Tony Mulcare frá Amerada Hess, at hetta fór at hjálpa feløgum betur at skilja torføru jarðfrøðina har á leið.

Ætlanir eru eisini um at gera nágreinligar royndir í einum brunni á Clair-økinum fyrri at vita, um tað er búskaparlaga møguligt at vinna olju har og bert tá verður endalig avgerð tikin um Clair-ókið skal teljast millum tey, ið nakað kann fáast burtúr.

Spurningurin er so, hvussu nógv olja kann vinnast úr Atlantshavinum, har dýpin er minst tvífalt størri enn tey í Norðsjónum. Serfrøðingar innan oljuíðnaðin vilja vera við, at nakrar av fráboðanunum nýliga als ikki hava hald í tí, sum við vissu kann sigast um leiðirnar vestanfyri Hetland. Tá viðganga teir tó, at sum frálíður kunnu leiðirnar vestanfyri Hetland gerast eins eððar og tær í Norðsjónum.

Stephen Scullion, frá Wood Mackenzie í Edinburgh, sigur, at hann hevur hoyrt metingar so høgar sum 10 milliardir tunnur – ið svarar til meiri olju enn í Brent, Forties og Ninian-økinum í Norðsjónum samanlagt – men við teimum mongdum av olju, sum higar til eru funnar, er talan heldur um 1 milliard tunnur vestanfyri Hetland.

Við tí grundarlægnum skuldi framleiðslan úr leiðunum vestanfyri Hetland vera sein, men stöð – úr 75.000 tunnum um dagin í 1996 til millum 300.000 og 500.000 tunnur um dagin tey fyrstu árin í næstu öld.

Hóast framleiðslan kemur so høgt sum 500.000 tunnur um dagin, so verður hon bert umleið ein fimtapart av tí, sum kom úr Norðsjónum tá best stöð til. Framleiðslan úr Norðsjónum verður metið framhaldandi at vera í minsta lagi 2 milliónir tunnur um dagin í nærmastu framtíð.

Mestu útreiðslurnar frá oljufeløgnum til fráláðavinnu fara framvegis í Norðsjógvini og skapar

hetta beinleiðis nógv arbeiðspláss í Skotlandi, men eisini fær skotski íðnaðurin ágóða av hesum.

Rokningin hjá BP fyrri at bora vestanfyri Hetland í ár bleiv 500 milliónir krónur og skal hetta sammetast við tær umleið 10 milliardir, BP nýtir at leita eftir, úbyggja og halda oljuøkið á cysturstrond Bretlands viðlíka, men meiri og meiri peningur fer at leita sær vestur eftir, nú útgerð verður bílegd til byrjandi framleiðslu vestanfyri Hetland.

**Last & kranvognskoyring**  
**v/ grabba**  
**Total 5 tons**  
*(Óbindandi tilboð)*  
**Tlf. 12779**