

## Stór ætlan um toskaaling

Stendur það til Einar K. Guðfinnsson, fiskimálaráðharra fara Íslendingar at leggja stóran dent á at ala toski í komandi árum. Á einari ráðstevnu í síðstu viku segði ráðharrin, at sambært einari nýggjari frágreiðing kunnu Íslendingar ala 30.000 tons av toski um árið um átta ár. Sum er kunnu Íslendsku alistøðirnar ala 500.000 toskayngul um árið, men hetta talið skal økjast munandi tey næstu árin, og tí er ætlanin at byggja nýggja støð, sum skal ala 10 milliúnir yngul um árið. Kristin Guðfinnsson segði á ráðstevnuni, at Íslendingar fara at fáa kapping innan toskaaling frá øðrum evriopeiskum tjóðum, og at það tí ræður um at taka neyðug stig nú, so Ísland ikki verður eftirbátur á økinum.

Kristinn Guðfinnsson: - Í 2015 skulu Íslendingar ala 30.000 tons av toski (Mynd. Altingið)



# Faroe Petroleum nú við í William-brunninum á føroyskum øki

Faroe Petroleum hevur gjørt eina handilsavtalu við Shell, sum fevnir um eitt leitiloyvi í Føroyum, eitt í Noreg, umframt 10% av einari rakstrarverdigari gasskeldu á norskum øki

### OLJUFELØG

#### Tiðindaskriv

Avtalan førir við sær, at Faroe Petroleum fær:

5% av William-brunninum á føroyska loyvinum 007, sum er ein leitibrunnur, ið

verður boraður í lötuni. BP er fyrstøðufelag við 50% av loyvinum, Shell eigur 20% aftaná avtaluna og Anadarko 25%. Faroe Petroleum kann velja at avmarka kostnaðin hjá felagnum til eina ásettað upphædd. Um farið verður uppum hesa upphæddini, kann felagið annaðhvørt velja at halda fram at gjalda í samsvar við ognarpartin hjá felagnum, og soleiðis varðveita 5% av loyvinum, ella at steðga við at gjalda, og soleiðis minka um ognarpartin.

10% av Trym gasskelduni, sum liggur 7 kilometrar frá Harald framleiðslupallinum á markinum millum Noreg

og Danmark. Dýpið á økinum er bert 67 metrar. Eftir avtaluna eigur Shell, sum er fyrstøðufelag, 40%, Bayern Gas eigur 30%, og DONG Energy 20%. Gasskeldan varð funnin í 1990, og kanningar vísa er at støddin á gassfundinum er 120 milliardir kubikkfötur (svarandi til 20 mió tunnur av olju). Parturin hjá Faroe Petroleum svarar til 12 milliardir kubikk fötur (svarandi til 2 mió tunnur av olju). Tað eru eisini fleiri onnur góð prospektir á loyvinum, sum móguliga verða boraði. Í 2006 handaði Shell norsku myndugleikunum eina útbyggingarætlan fyri Trym, har ætlanin



var at føra gassið víðari til Harald framleiðslueindina, og víðari inn á meginlandið. Norsku myndugleikarnar góðtøku ikki útbyggingarætlanina, men roknað verður við, at ein endurskoðað útbyggingarætlan verður handað myndugleikunum, eftir at nýggj feløg eru komin á loyvi.

10% av Granat leitiloyvinum, har Shell, sum er fyrstøðufelag, nú eigur 60%, og Dong 30%. Granat kann verða ein stór oljukelda, tí fleiri fund liggja nær við, og er Shell eisini fyrstøðufelag á hesum loyvum. Í januar mánað 2009 skal støða takast til, um ein brunnur skal borast á loyvinum.

Handilin er, sum vanligt, treytaður av, at myndugleikir og aðrir loyvishavarar góðtaka treytirnar.

## Faroe Petroleum hækkar kapital við hálvari milliard

Felagið boðar frá, at tað við eina kapitalhækkan hevur fingið til vega £45 mió. (svarandi til kr. 470 mió.) frá figgjafeløgum og øðrum størri íleggjarum í Føroyum og útlondum. Eykaáðalfundur verður 27. desember har hækkanin væntandi verður samtykt av partaeigarum

### OLJUFELØG

#### Tiðindaskriv

Hesin peningur skal nýtast til arbeiðsætlanina hjá felagnum fram til endan av 2009, sum millum annað fevnir um at:

- bora 26 brunnar frá 2007 til endan av 2009,
- virðisøkja og útbyggja verandi loyvur,
- framhaldandi at gera handilsavtalar innan leiti- og metingarloyvi á

- kjarnuøkjunum hjá felagnum,
- skunda undir vakstrarætlanirnar í Noregi,
- gjalda nakrar av handlunum, sum felagið just hevur gjørt,
- framhaldandi at søkja um fleiri leitiloyvi.

Av teimum 26 brunnum, sum ætlanin er at bora, verða 3 í 2007, 10 í 2008 og 13 í 2009.

Faroe Petroleum hevur, tey seinastu árin, ment seg frá at vera eitt leitifelag við tveimum

føroyskum loyvum, til eitt altjóða oljufelag við framleiðslu, útbyggingarverkætlanum, metingarloyvum og leitiloyvum; felagið samstarvar við fleiri av heimsins størstu oljufeløg í norskum, føroyskum og bretskum øki, og er trið størsti loyvishavari á Atlantsmótinum.

Við 25 starvsfólkum í 3 londum og hesi kapitalhækkanini, eru sera góðir vakstrarmøguleikar hjá felagnum tey komandi árin.

Stjórn og nevndarlimir hava eisini keypt partabrev í sambandi við kapitalhækkanina.



## Royal Greenland til Póllands

Leiðslan í Royal Greenland er farin undir at tingast við starvsfólkið á flakavirkinum, sum felagið hevur í Glyngøre í Danmark, tí ætlanin er at flyta framleiðsluna á virkinum har til virkið, sum Royal Greenland hevur í Korzalin í Póllandi. Sambært Sermitsiaq hevur málið skund, tí ætlanin er at flyta framleiðsluna til Póllands longu í februar næsta ár. Avgerðin fær ávirkan á umleið 130 fólki, men Royal Greenland bjóðar teimum annað arbeiði á virkjum felagsins í Glyngøre ella hjálp til útbúgving ístaðin fyri. Royal Greenland sigur, at flakaframleiðsla er ein sera lønartung vinna, og at kappingin frá flakavirkjum við munandi lægri lønarlagi ger tað neyðugt at flyta virkseimið til Póllands.

*Tað er biligari at skera flak í Póllandi enn t. d. í Danmark (Mynd: Savnsmynd)*



Niels Sørensen, Meinhard Jacobsen og Graham Stewart, trýggir av oddamonnunum í Faroe Petroleum

## Avtalu við Ruhrgas

Faroe Petroleum hevur gjørt avtalu við E.ON Ruhrgas um trý loyvur, ið fevna um gassframleiðslu, útbygging av einum gassfelti og eitt norskt leitiloyvi

### OLJUFELØG

*Tíðindaskriv*

Faroe Petroleum boðar frá, at ein handilsavtala er gjord við týska felagið E.ON Ruhrgas, har Faroe Petroleum fær eitt leitiloyvi í Noreg, og 2 gassloyni í Bretlandi, har felagið frammaundan hevur gassloyni Wissey, Minke, Orca og Breagh. Í býti fyri hesi loyni fær E.ON Ruhrgas 15% av norska Fogelberg loyninum, har Faroe Petroleum frammaundan átti 30%, umframt eina upphædd uppá kr. 70 mió., og at Faroe Petroleum ber ein part av kostnaðinum hjá E.ON Ruhrgas fyri ein brunn á loyni PL376, sum skal borast í Noreg.

Avtalan inniber, at Faroe Petroleum fær:

4.83% av bretska gassframleiðsluloyninum Schooner, har Tullow Oil er fyrstøðufelag. Framleitt hevur verið á hesum loyni síðani 1996, og roknað verður við at framleiðslan heldur fram til 2019. Mett verður, at 64 milliardir kubikk fótur av gassi (svarandi til 10,7 mió. tunnur av olju) eru eftir í kelduni; parturin

hjá Faroe Petroleum av hesum er 3,1 milliardir kubikk fótur (svarandi til 500.000 tunnur av olju). Møguliga verða fleiri brunnar boraðir, so at framleiðslan kann økjast.

7.5% av bretska gassfundinum Topaz, har ætlanin er at útbyggja fundið við bora ein framleiðslubrunn, og føra framleiðsluna til Schooner framleiðsluskipanina. Mett verður, at 32 milliardir kubikk fótur av gassi (svarandi til 5,3 mió. tunnur av olju) eru í kelduni; parturin hjá Faroe Petroleum av hesum er 2,4 milliardir kubikk fótur (svarandi til 400.000 tunnur av olju) Brunnurin verður væntandi boraður í 2008, so framleiddast kann frá 2009 fram til 2017.

10% av norska leitiloyvinum PL376, har StatoilHydro er fyrstøðufelag við 60%, og Gaz de France hevur 20%. Ein brunnur skal borast á loyninum í 2008. Leitiloyvið liggur nær við framleiðsluikið Gjóa og gass-fundið Agat.

Umframt umbýtið av loyvum millum feløginu, skal Faroe Petroleum gjalda góðar kr. 70 mió., og gjalda fyri ein part av boriútreiðslunum hjá E.ON Ruhrgas á loyni PL376.

Handilin er treytaður av, at myndugleikar og loyvishavarar góðtaka avtaluna.

Faroe Petroleum eigur nú í 7 gassloyvum, sum annaðhvørt eru í framleiðslu ella koma í framleiðslu. Inntøkurnar frá framleiðsluni figgja ein part av leitiútreiðslunum hjá felagnum.

