

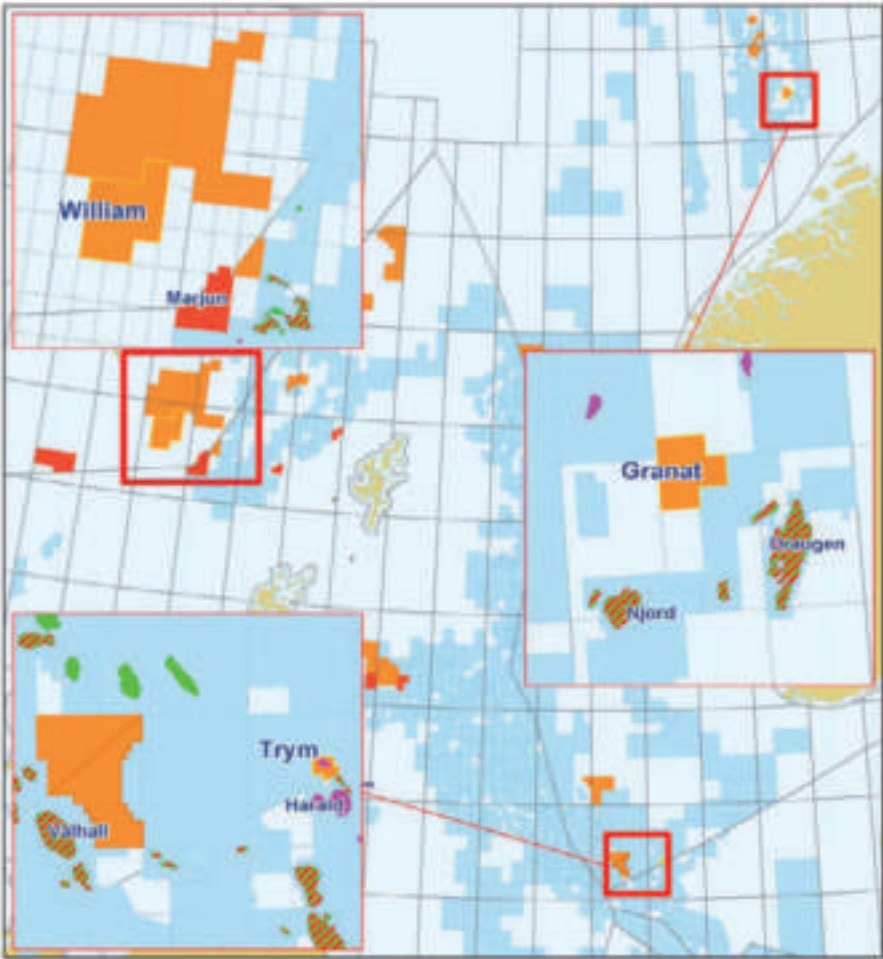
Royal Greenland til Póllands

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 Stuwart, trýggir av oddamonnum í Faroe Petroleum



Avtalu við Ruhrgas

Faroe Petroleum hevur gjørt avtalu við E.ON Ruhrgas um trý loyvir, 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 gassloyvi í Bretlandi, har felagið frammaundan hevur gassloyvini Wissey, Minke, Orca og Breagh. Í býti fyri hesi loyvini fær E.ON Ruhrgas 15% av norska Fogelberg loyvinum, har Faroe Petroleum framm-anundan 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 loyvi PL376, sum skal borast í Noregi.

Avtalan inniber, at Faroe Petroleum fær:

4.83% av bretska gassframleiðsluloyvinum Schooner, har Tullow Oil er fyrstøðufelag. Framleitt hevur verið á hesum loyvi 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 økjust.

7.5% av bretska gassfundinum Topaz, har ætlanin er at útbyggja fundið við bora ein framleiðslubrunn, og føra framleiðsluna til Schooner framleiðsluskip-anina. 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 framleiðast 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 loyvinum í 2008. Leitiloyvið liggur nær við framleiðsluðikið Gjóa og gass-fundið Agat.

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

Handilin er treytaður av, at myndug-leikar og loyvishavarar góðtaka avtaluna.

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

