



DNO ASA

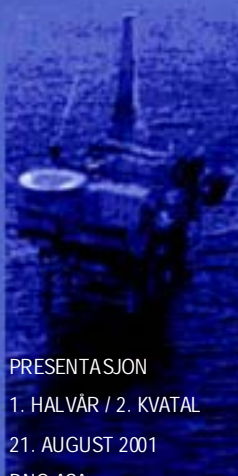
Resultat

1. halvår 2001 / 2. kvartal

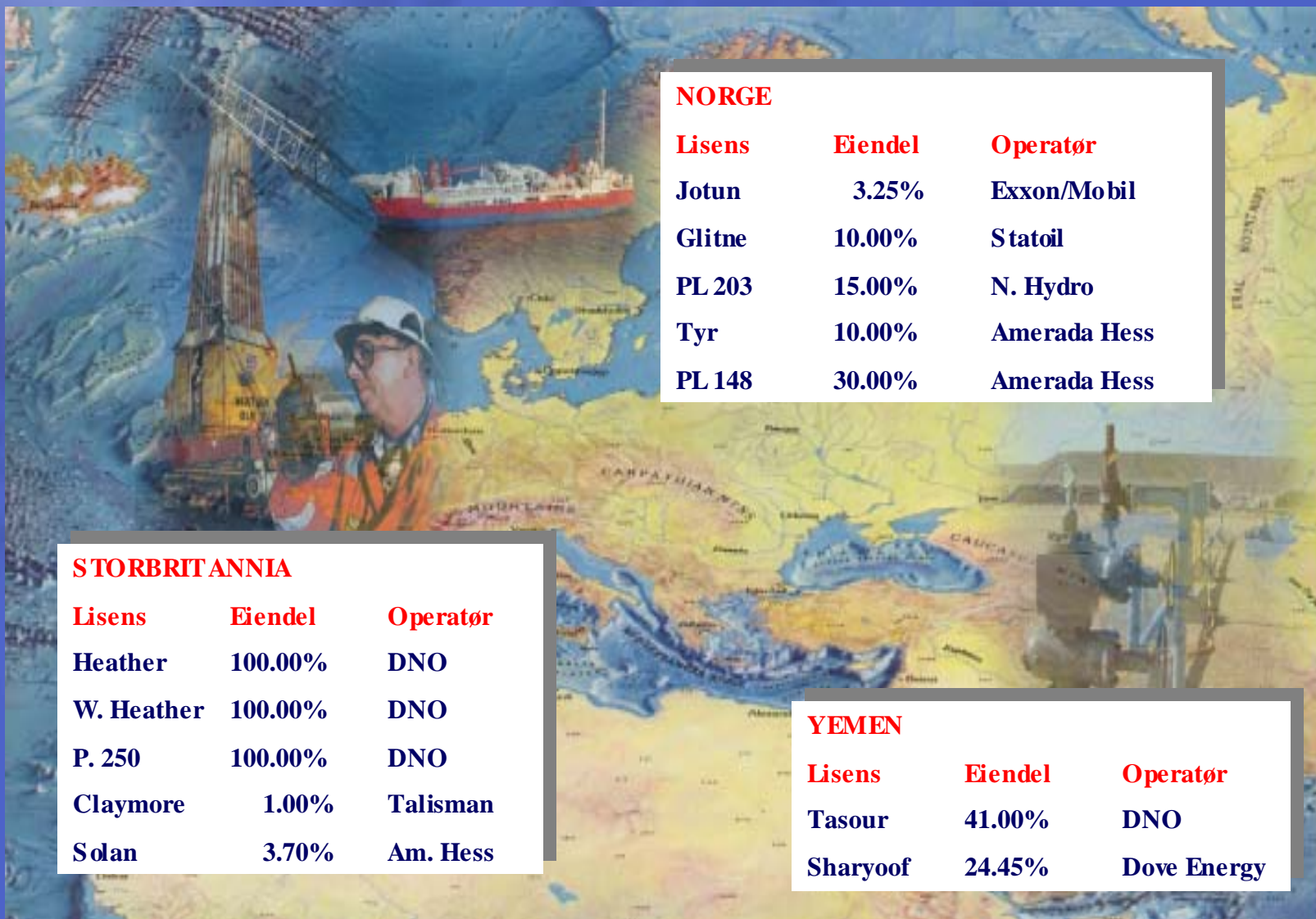
21. august 2001



- Introduksjon
- 1. halvår / 2. kvartal 2001
- Orientering om virksomheten
- Aktiviteten framover



Lisensportefølje

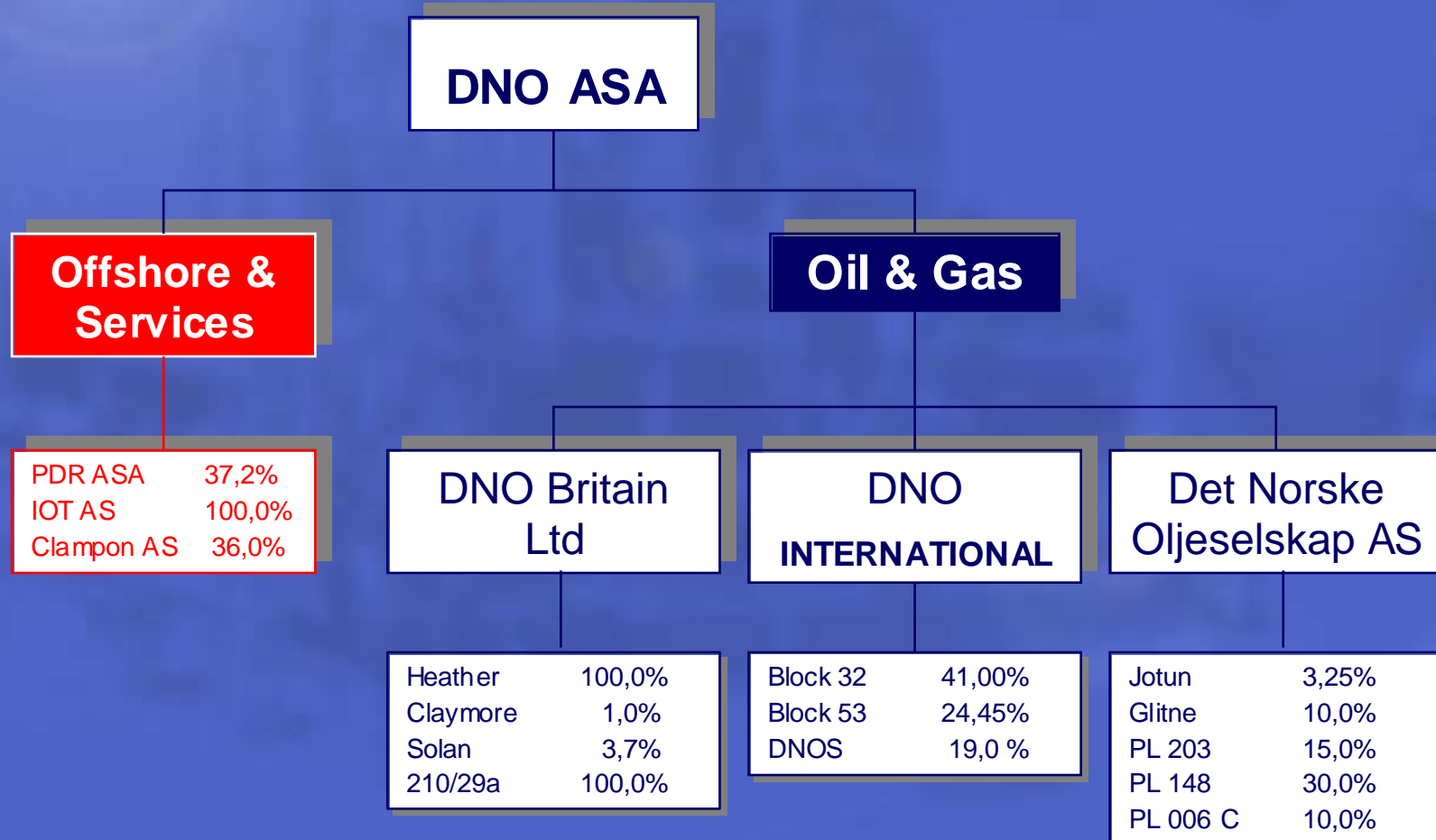


NORGE		
Lisens	Eiendel	Operatør
Jotun	3.25%	Exxon/Mobil
Glitne	10.00%	Statoil
PL 203	15.00%	N. Hydro
Tyr	10.00%	Amerada Hess
PL 148	30.00%	Amerada Hess

STORBRITANNIA		
Lisens	Eiendel	Operatør
Heather	100.00%	DNO
W. Heather	100.00%	DNO
P. 250	100.00%	DNO
Claymore	1.00%	Talisman
Solan	3.70%	Am. Hess

YEMEN		
Lisens	Eiendel	Operatør
Tasour	41.00%	DNO
Sharyoof	24.45%	Dove Energy

Organisasjon av virksomheten



- Introduksjon
- 1. halvår / 2. kvartal 2001
- Orientering om virksomheten
- Aktiviteten framover



Hovedtrekk 1. halvår 2001



**Ytterligere økning av driftsinntekter og driftsresultat
fra 1. til 2. kvartal**

Oljeproduksjon på 13,011 fat pr. dag i 1. halvår

- driftsresultat: MNOK 189,2

-EBITDA: MNOK 293,1

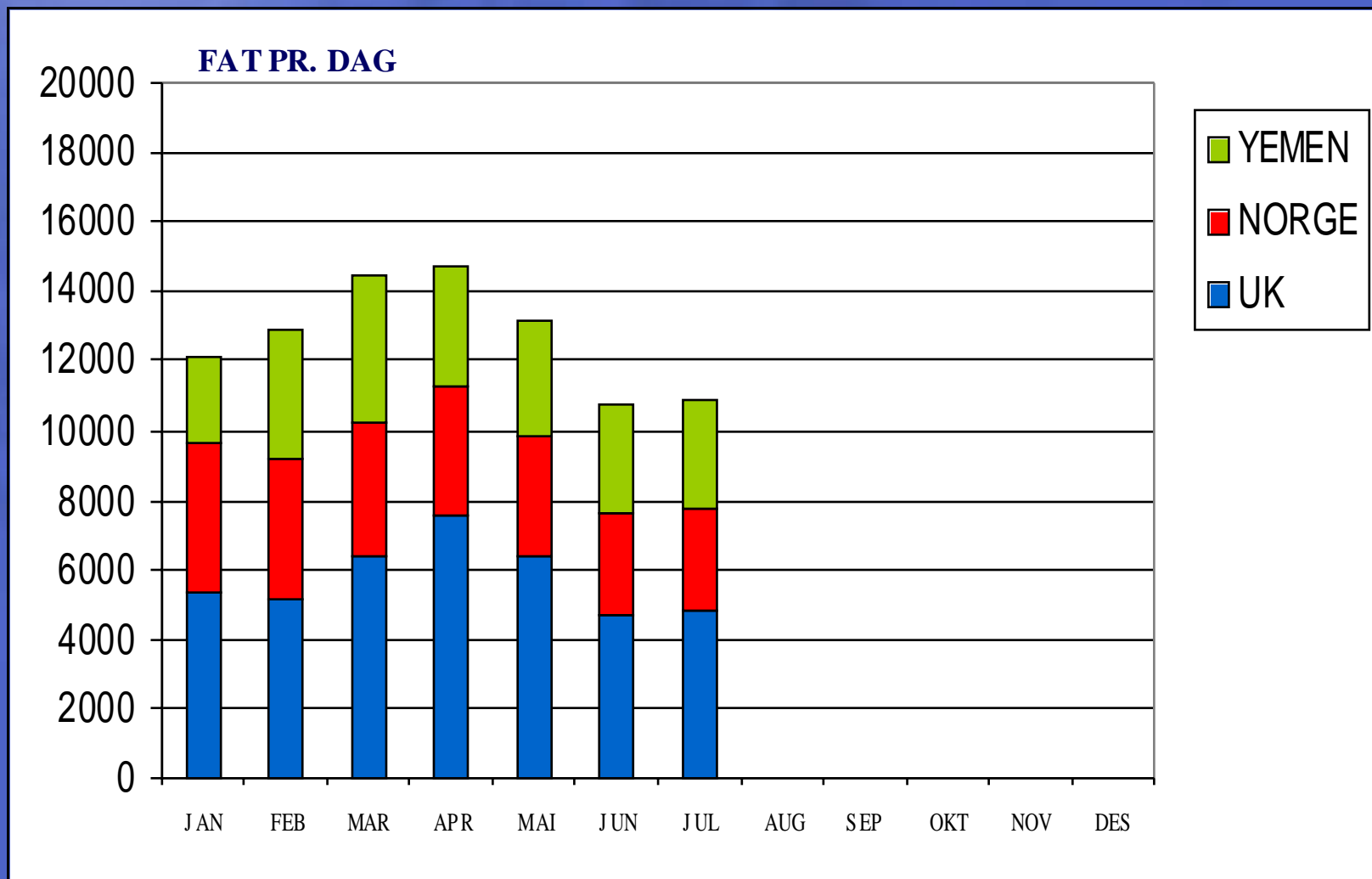
Fri likviditet pr. 30. juni 2001 på MNOK 474,5

etter opptak av MNOK 500 i obligasjonslån

og nedbetaling av annen bankgjeld på MNOK 182,3



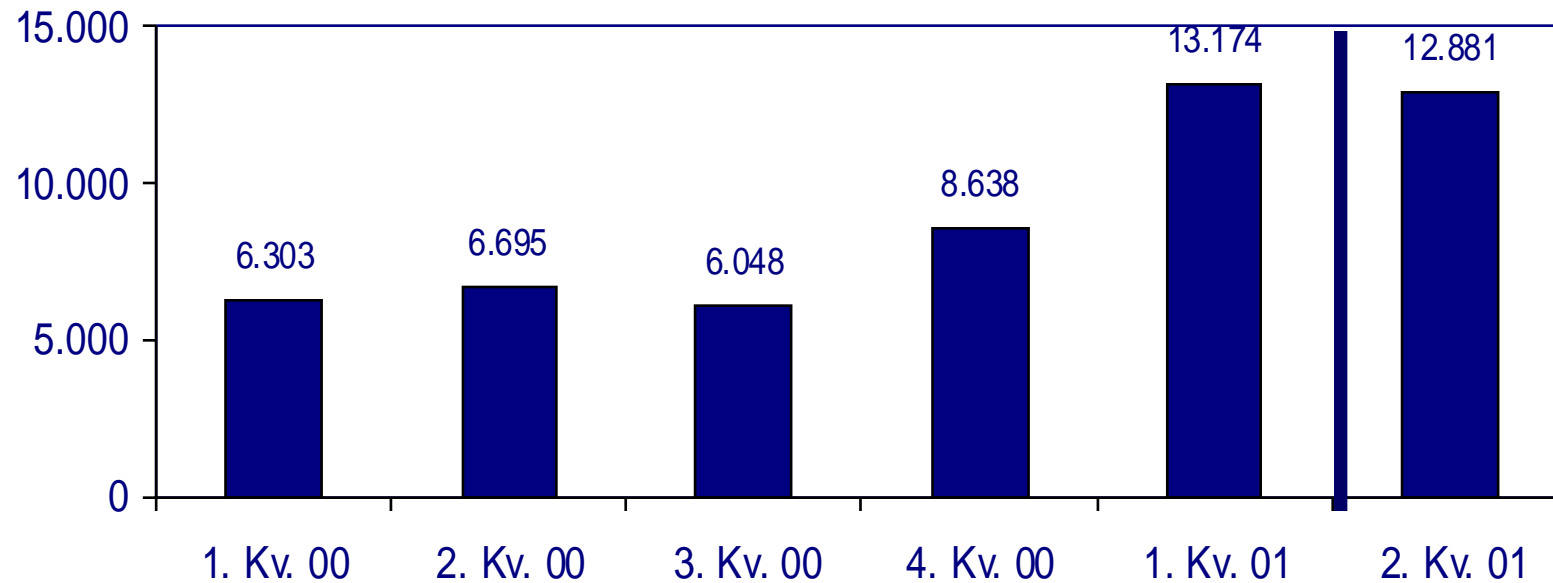
DNO'S OLJEPRODUKSJON 2001



OLJEPRODUKSJONSUTVIKLING 2000-2001



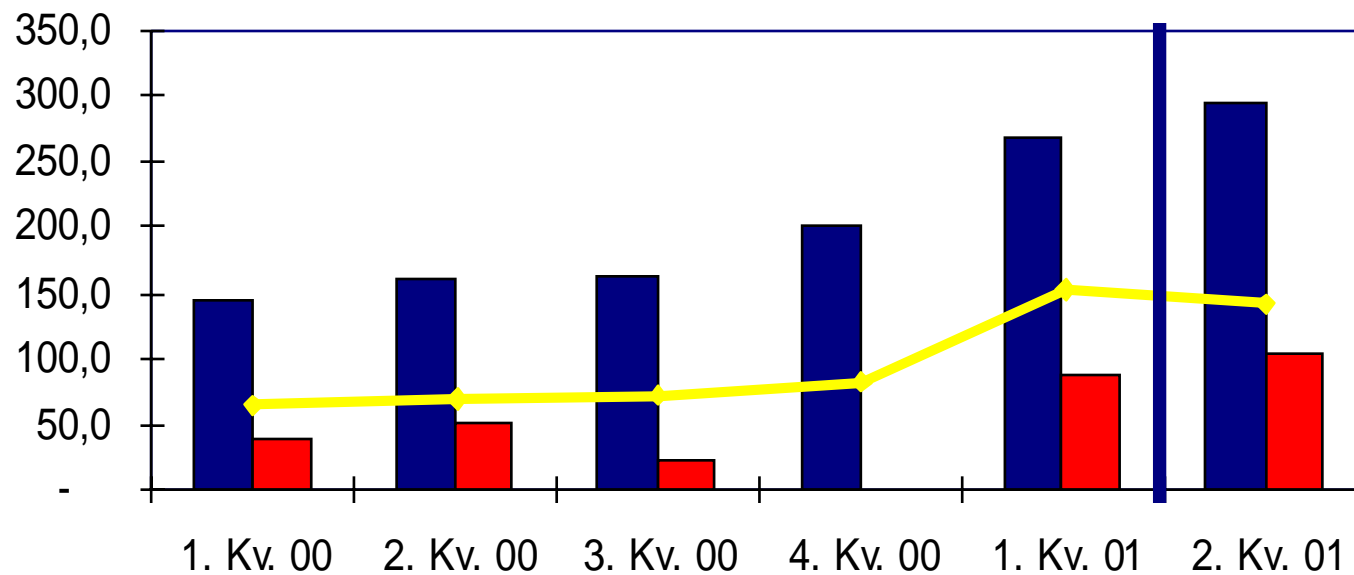
Fat pr. dag



Resultatutvikling 2000-2001



MNOK



■ Driftsinntekter ■ Driftsresultat —◆— EBITDA

1. halvår 2001



HOVEDTALL	1. Halvår	1. Halvår
NOK mill.	2001	2000
Gj. sn. produksjon olje & gass, fat pr. dag	13 011	6 604
Driftsinntekter	561,5	302,1
Driftsresultat	189,2	90,9
Resultat før skatt	161,4	98,5
Resultat etter skatt	67,9	67,5
EBITDA	293,1	133,1



1. halvår 2001



HOVEDTALL	2001	
	1. Kvartal	2. Kvartal
NOK mill.		
Gj. sn. produksjon olje & gass, fat pr. dag	13 174	12 881
Driftsinntekter	268,4	293,1
Driftsresultat	87,3	101,9
Resultat før skatt	89,2	72,2
Resultat etter skatt	44,6	23,3
EBITDA	150,8	142,3

2. kvartal 2001



HOVEDTALL		2001	2000
NOK mill.		2. Kvartal	2. Kvartal
Gj. sn. produksjon olje & gass, fat pr. dag		12 881	6 695
Driftsinntekter		293,1	158,3
Driftsresultat		101,9	51,7
Resultat før skatt		72,2	40,8
Resultat etter skatt		23,3	19,7
EBITDA		142,3	68,3



Oljeprissikring mai 2001



- oljevolum: 800,000 fat
- sikret pris: 26,32 USD pr. fat
- reell pris i mai: 28,57 USD pr. fat
- tap: 2,25 USD pr. fat = **MNOK 17**



Resultat før tap på oljeprissikring og tilknyttede selskaper

1 halvår 2001

2 kvartal 2001

Driftsinntekter	561,5	293,1
Driftsresultat	189,2	101,9
Resultat før skatt	198,3	102,2
Resultat etter skatt	104,9	53,3
EBITDA	310,1	159,3
Tilknyttede selskaper	19,9	13,0
Tap på oljeprissikring	17,0	17,0

Balanse pr. 30. juni 2001



BALANSE			
Eiendeler			
NOK mill.	30.06.01	30.06.00	31.12.00
Immaterielle eiendeler	123,8	103,9	127,7
Varige driftsmidler	1.037,0	467,4	631,7
Finansielle anleggsmidler	498,0	493,7	495,0
Anleggsmidler	1.658,8	1.065,1	1.254,4
Varer	8,3	8,0	34,1
Fordringer	142,7	104,8	215,1
Kortsiktige investeringer	10,0	-	5,4
Kontanter og kontantekvivalenter	474,5	55,2	88,0
Omløpsmidler	635,6	168,0	342,6
Sum eiendeler	2.294,3	1.233,1	1.597,0
Gjeld og egenkapital	30.06.01	30.06.00	31.12.00
Egenkapital	887,4	679,1	796,7
Rentebærende langsiktig gjeld	674,5	107,7	146,2
Avsetning til forpliktelser	356,0	241,0	327,6
Sum langsiktig gjeld	1.030,4	348,6	473,8
Rentebærende kortsiktig gjeld	0,0	0,0	103,8
Annen kortsiktig gjeld	376,5	205,3	222,7
Sum kortsiktig gjeld	376,5	205,3	326,5
Sum gjeld og egenkapital	2.294,3	1.233,1	1.597,0

- Introduksjon
- 1. halvår / 2. kvartal 2001
- Orientering om virksomheten
- Aktiviteten framover



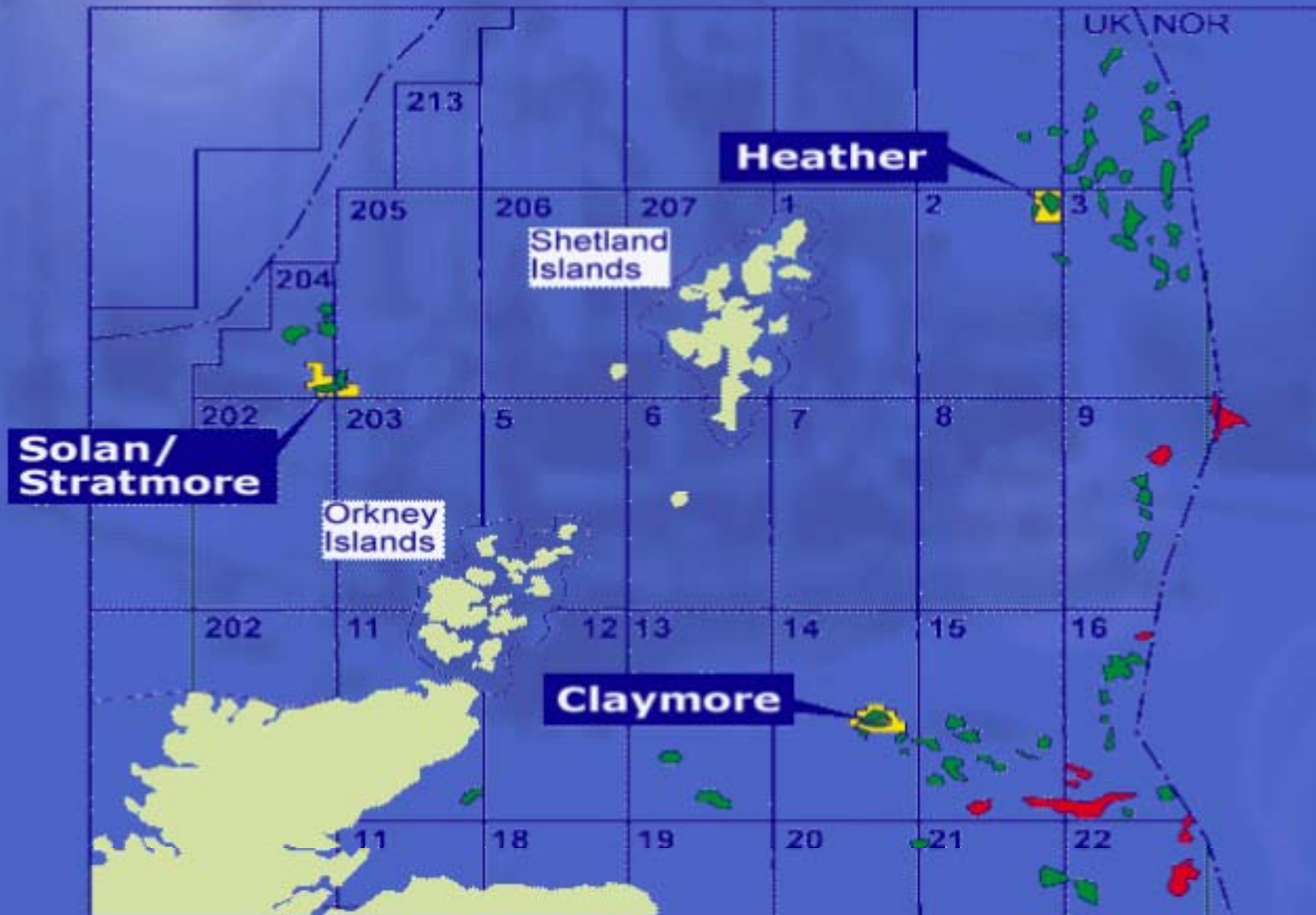
Lisensportefølje - Storbritania



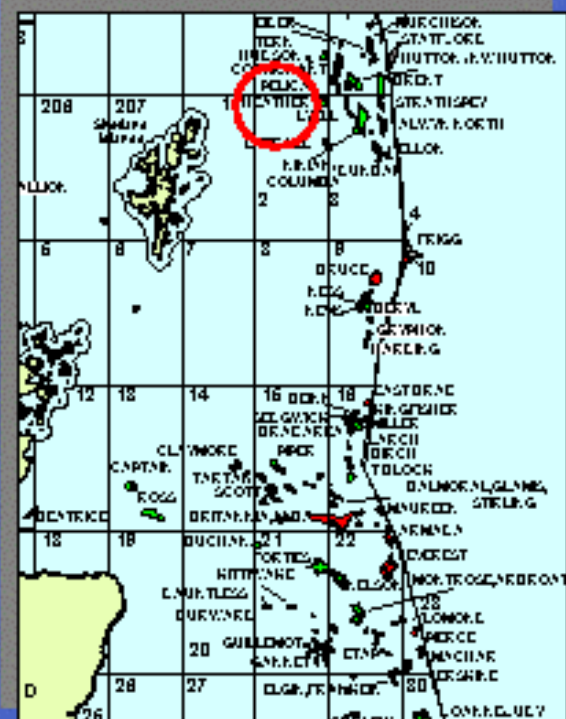
STORBRI TANNIA

Lisens	Eiendel	Operatør
Heather	100.00%	DNO
W. Heather	100.00%	DNO
P. 250	100.00%	DNO
Claymore	1.00%	Talisman
Solan	3.70%	Am. Hess

LISENSER I UK

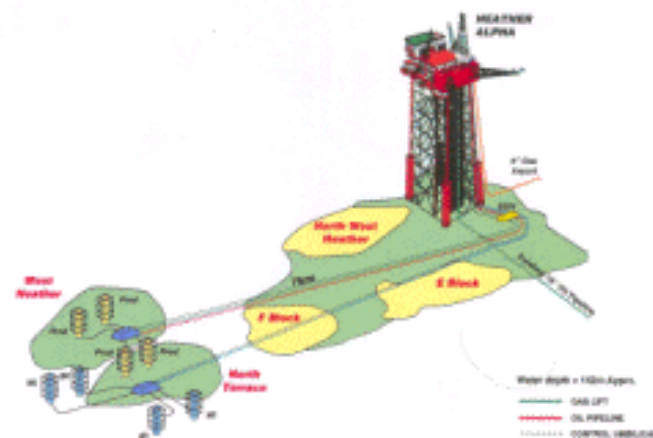


Heather området

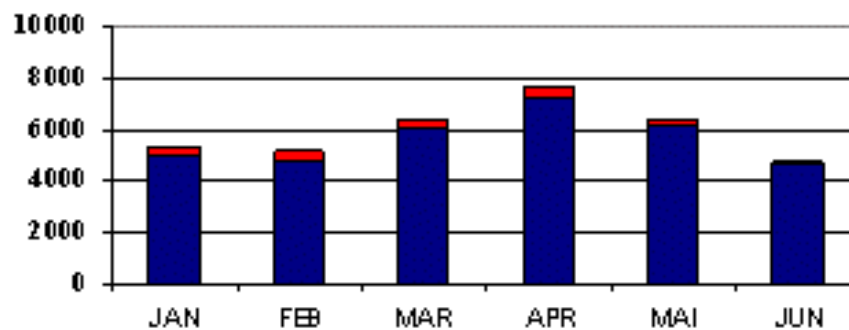


Heather + West Heather

Utbyggingskonsept



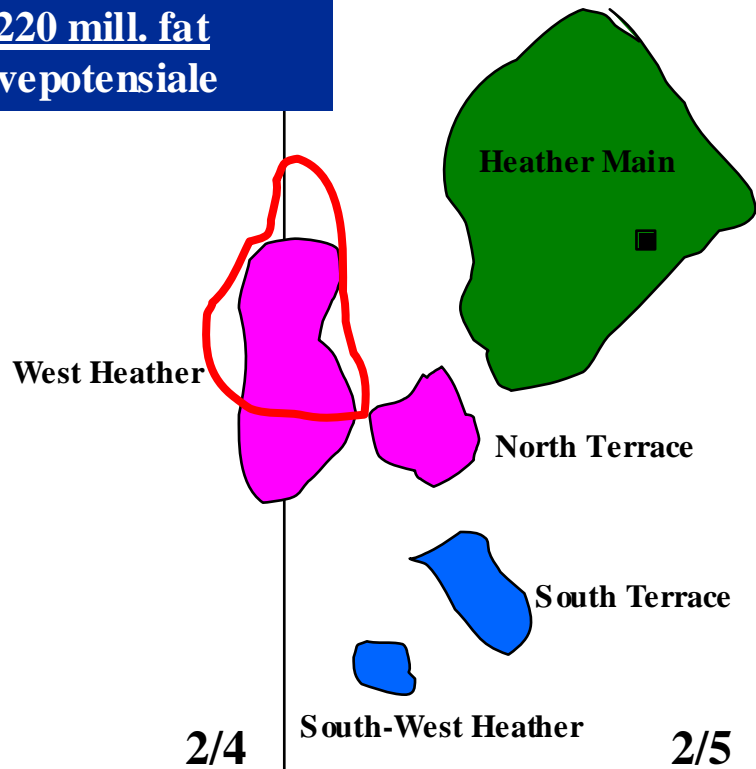
Heather Alpha



Heather Ressurser



Prospekt med
60 – 220 mill. fat
reservepotensiale



Heather Alpha

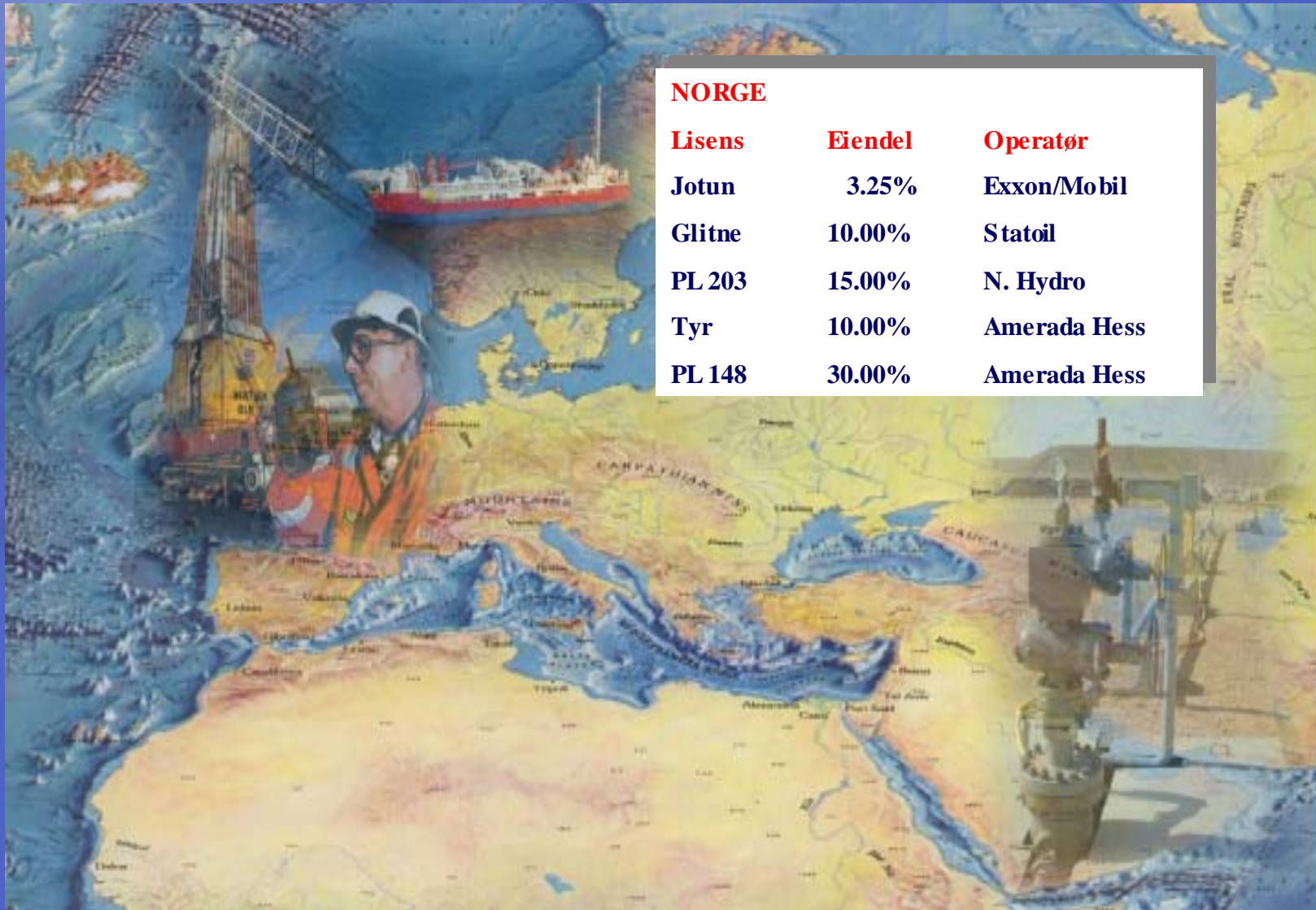


P + P RESERVER

50 MILL. FAT



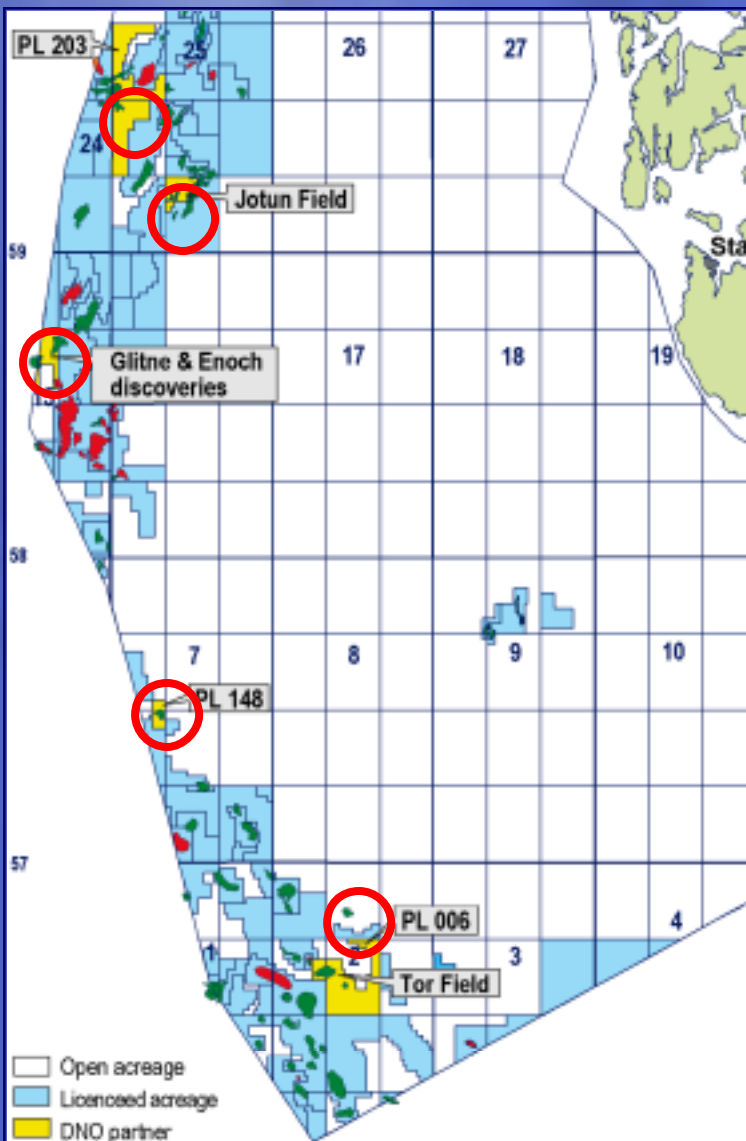
Lisensportefølje - Norge



NORGE

Lisens	Eiendel	Operatør
Jotun	3.25%	Exxon/Mobil
Glitne	10.00%	Statoil
PL 203	15.00%	N. Hydro
Tyr	10.00%	Amerada Hess
PL 148	30.00%	Amerada Hess

NORWAY



JOTUN FIELD - 3.25 %

(EXXON/MOBIL OPERATOR)

GLITNE FIELD - 10,00 %

(STATOIL OPERATOR)

PL 203 - 15.00 %

(NORSK HYDRO OPERATOR)

PL 006C - 10.00 %

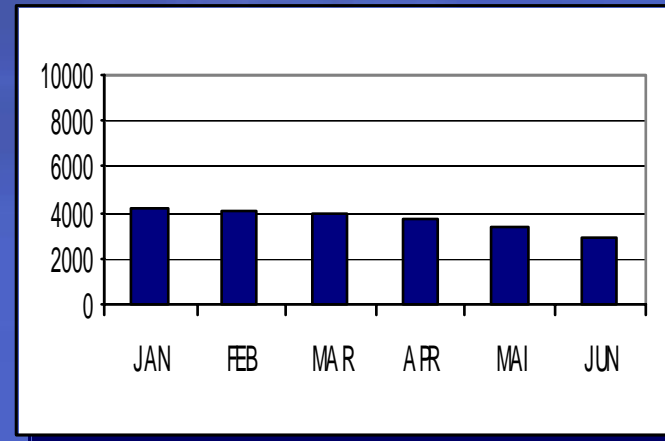
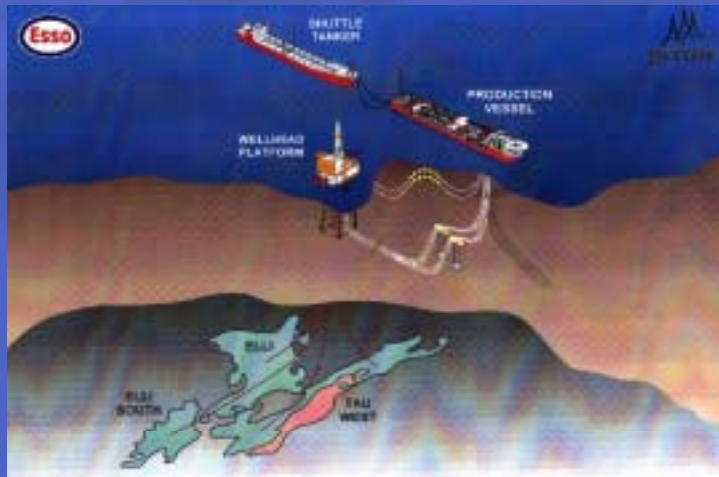
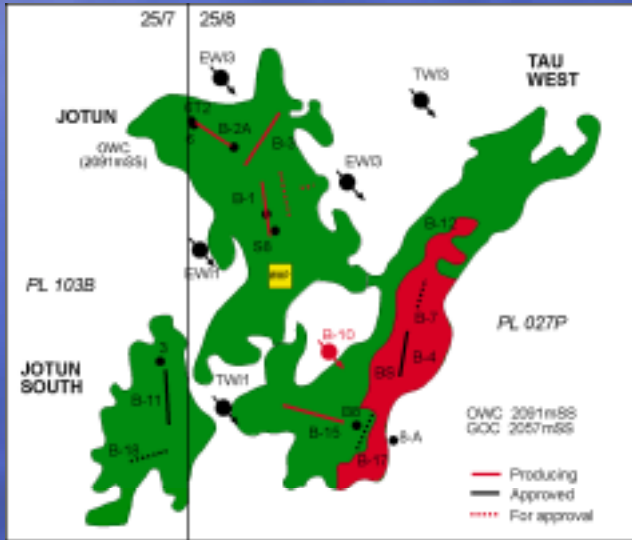
(BP OPERATOR)

PL 148 - 30.00 %

(AMERADA HESS OPERATOR)



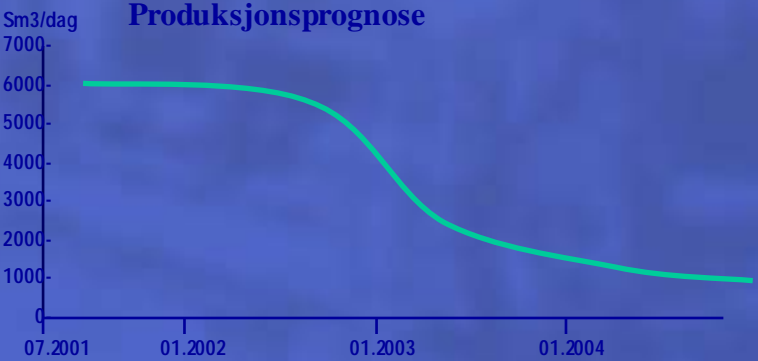
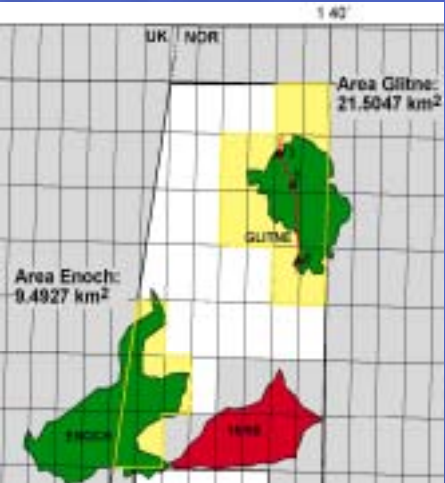
JOTUN



GLITNE



Statoil Operator : 58.9%
DNO : 10.0 %
Total/Elf/Fina : 21.8%
Pelican : 9.3%



RESERVER: 25 mill. fat (DNO 2,5 mill. fat)

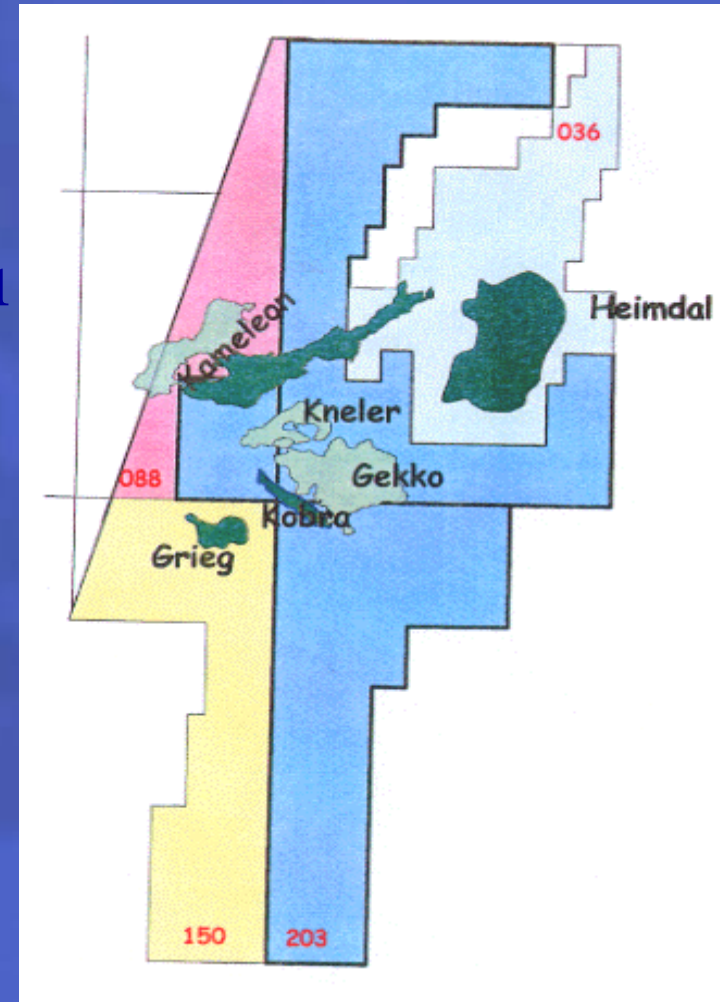


Status:

- Feltutbyggingsplan ventes fremlagt høsten 2001
- Gassen til Heimdal
- Økende sannsynlighet for utbygging av olje

Reserveanslag (DNO's andel):

- Gass: 7 mill. fat (oljeekvivalenter)
- Olje: 3 mill. fat



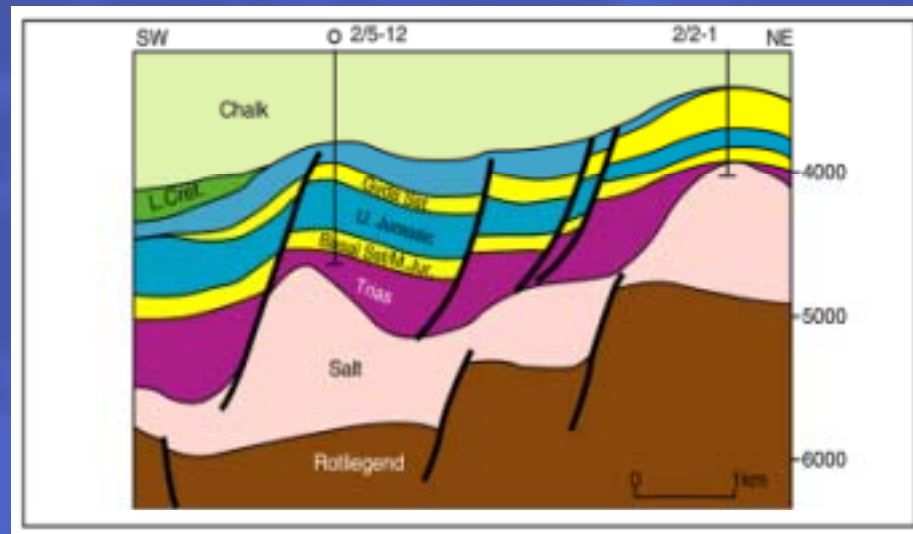
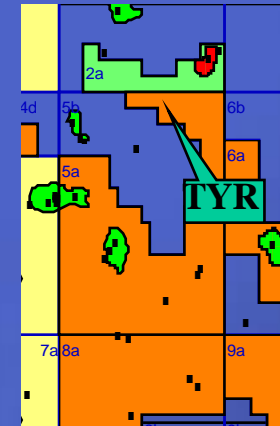
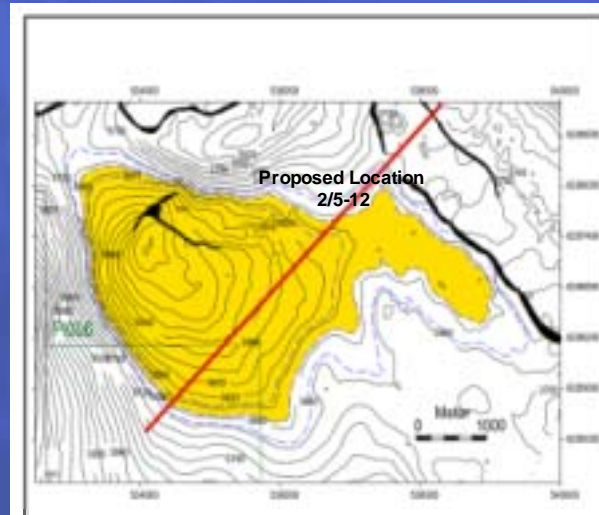
TYR PROSPEKTET (PL 006 C)



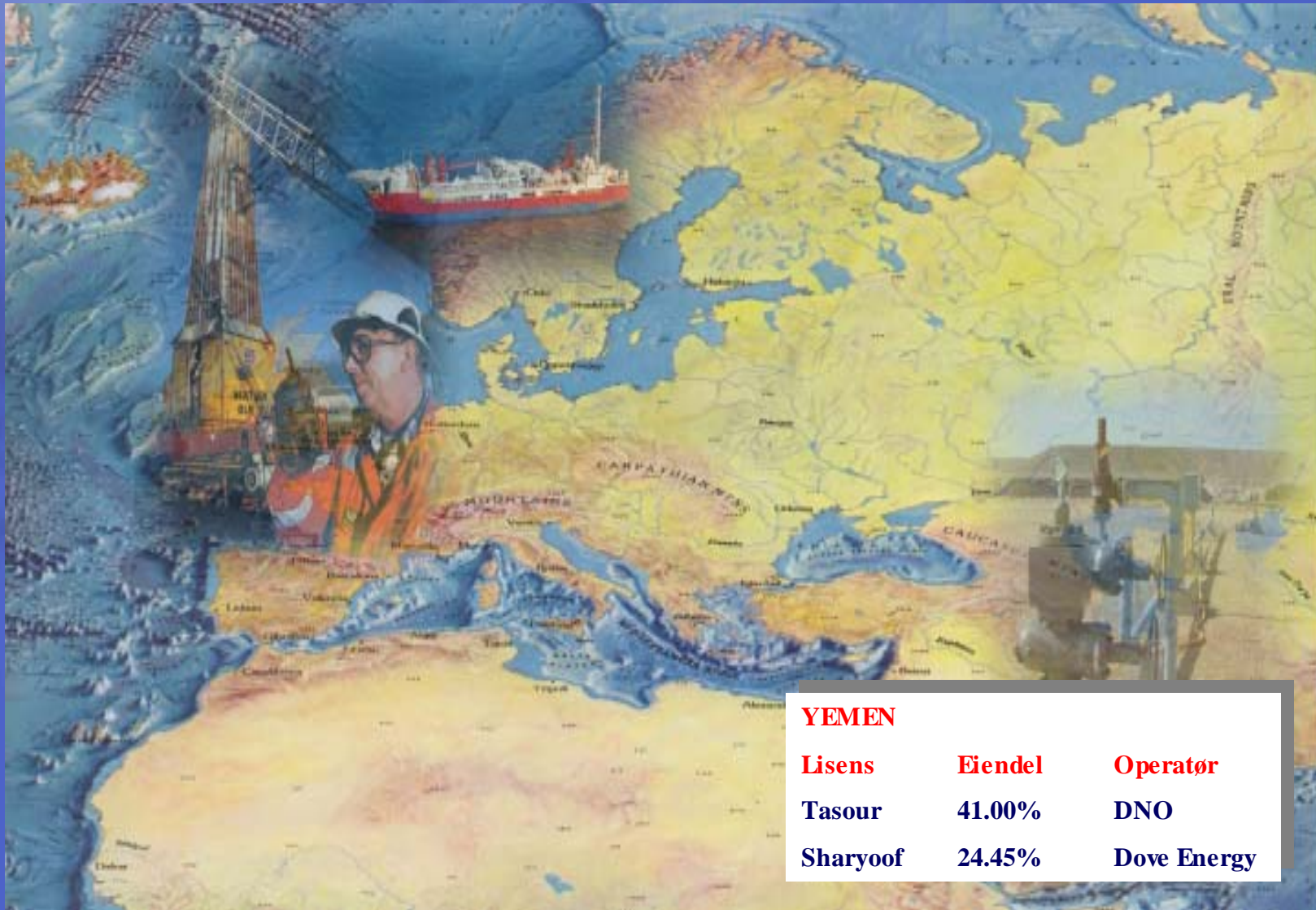
Reservepotensiale
(DNO's andel): 12 mill. fat

Forventet borestart

November 2001



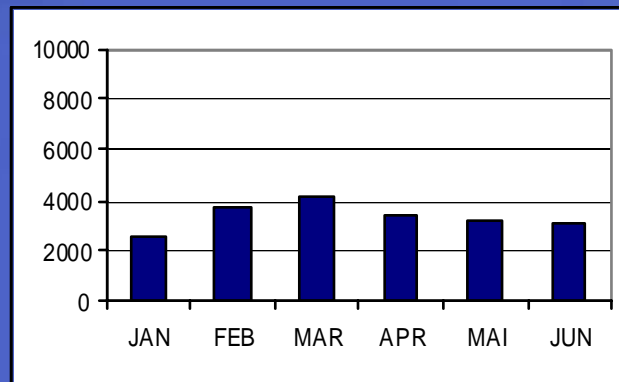
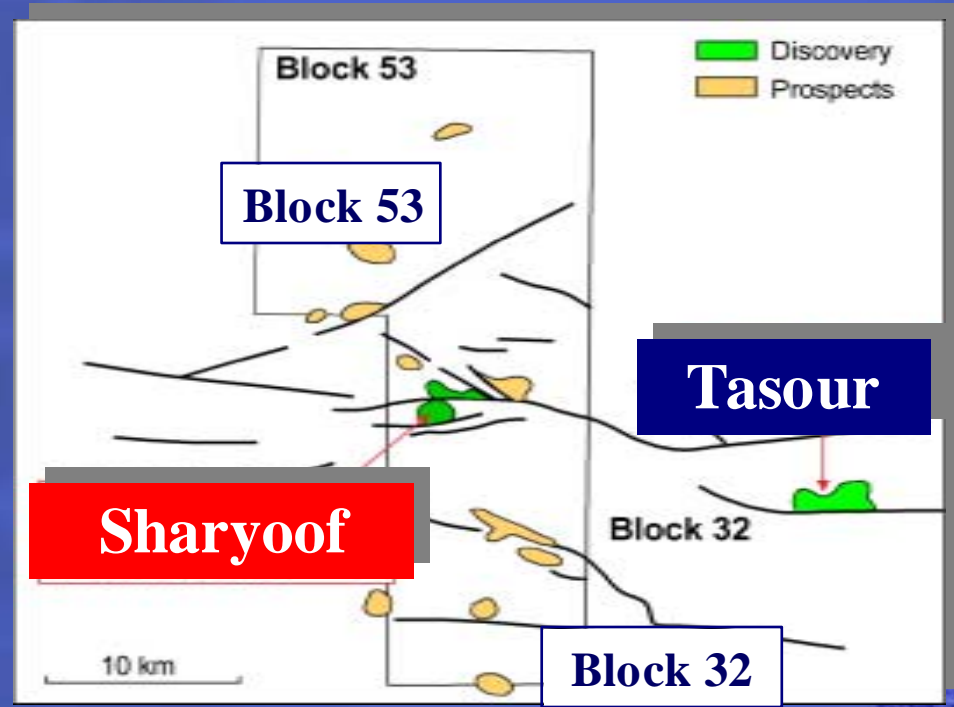
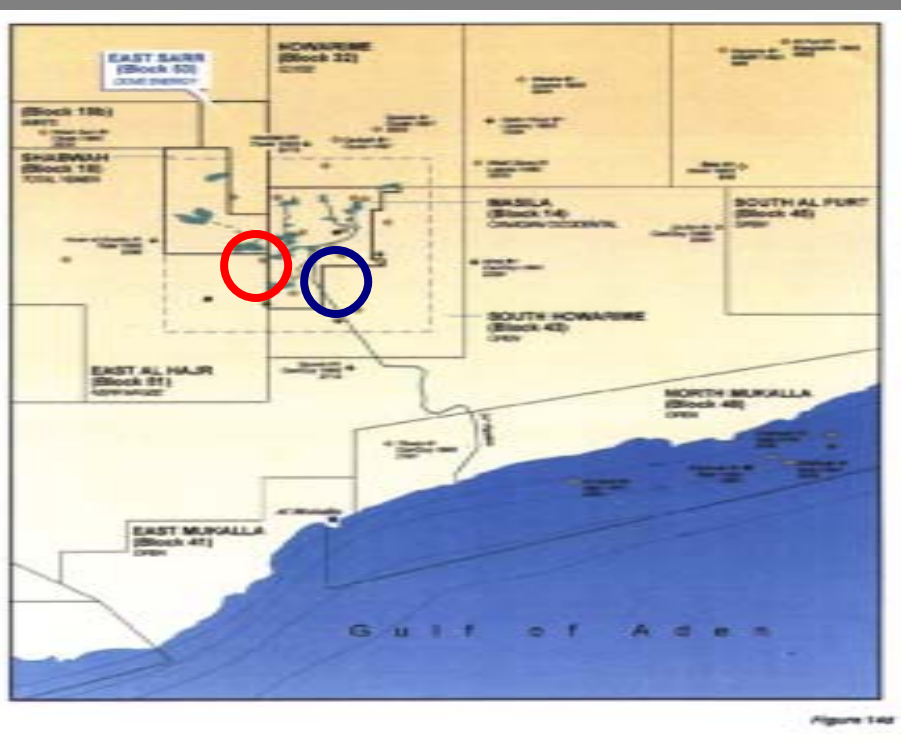
Lisensportefølje - Yemen



YEMEN

Lisens	Eiendel	Operatør
Tasour	41.00%	DNO
Sharyoof	24.45%	Dove Energy

Yemen



- Introduksjon
- 1. halvår / 2. kvartal 2001
- Orientering om virksomheten
- Aktiviteten framover



- Produksjonsstart på Glitne
- Boring på West Heather
- Boringer i Tasour –området
- PUD PL 203
- Produksjonsstart på Sharyoof
- Boring av "Tyr" prospektet
- Vurdering av SDØE andeler



DNO's reserver



(Millioner fat oljeekvivalenter)

Reserver 1. januar 2001:	67,0
Produsert 1. halvår 2001:	2,3
Reserver pr. 1. Juli 2001:	64,7
PL 203:	10,0
West Heather potensiale:	60 - 220
Tyr potensiale:	12,0





Presentasjonen er tilgjengelig på

www.dno.no



PRESENTASJON
1. HALVÅR / 2. KVATAL
21. AUGUST 2001
DNO ASA