



1. kvartal 2008

Det norske oljeselskap ASA

Oslo, 8. mai 2008

Erik Haugane, administrerende direktør

Paul E. Hjelm-Hansen, finansdirektør

Torgeir Anda, kommunikasjonssjef

Høydepunkter

Tildeling av lisensandeler gjennom TFO 2007 økte selskapets riskede ressurser med 150 MBO

Det norske leverte plan for utbygging og produksjon (PUD) på Frøy

Vellykket boring på Draupne. Grunnlag for områdeutbygging med tre nærliggende funn. Det norske har gjort funn i to av tre letebrønner så langt

Lansering av ny logo og grafisk profil

Økte produksjonen fra 830 fat/dag i 1. kvartal 07 til 1 724 fat/dag i 1. kvartal 08

Oljen solgt for 94,07 USD/fat i snitt

Aksjonærverdier

Kommersielle reserver:	0,5 fat per aksje
Påviste funn:	2,0 fat per aksje
Riskede ressurser:	9,9 fat per aksje
Ervervskostnader 2005 - 2008:	3,9 USD/fat (etter skatt)
Funnkostnader 2005 - 2008:	0,51 USD/fat (etter skatt)
Funnkostnader siste 12 mnd:	0,48 USD/fat (etter skatt)

Selskapsstrategi

- Letestategi

- Leteselskap med selektiv leting i familiære letemodeller (funnet olje i to av tre brønner)
- Utvikling av en allerede kompetent letestab
- Utnytte avansert teknologi
- Aktiv rolle i Barentshavet

- Områdestrategi

- Utnytte sammenlignbare fordeler i leting
- Få ned enhetskostnadene ved produksjon
- Få funn raskt i produksjon

- Utbyggingsstrategi

- Fleksible tekniske løsninger som muliggjør lønnsom produksjon fra små felt

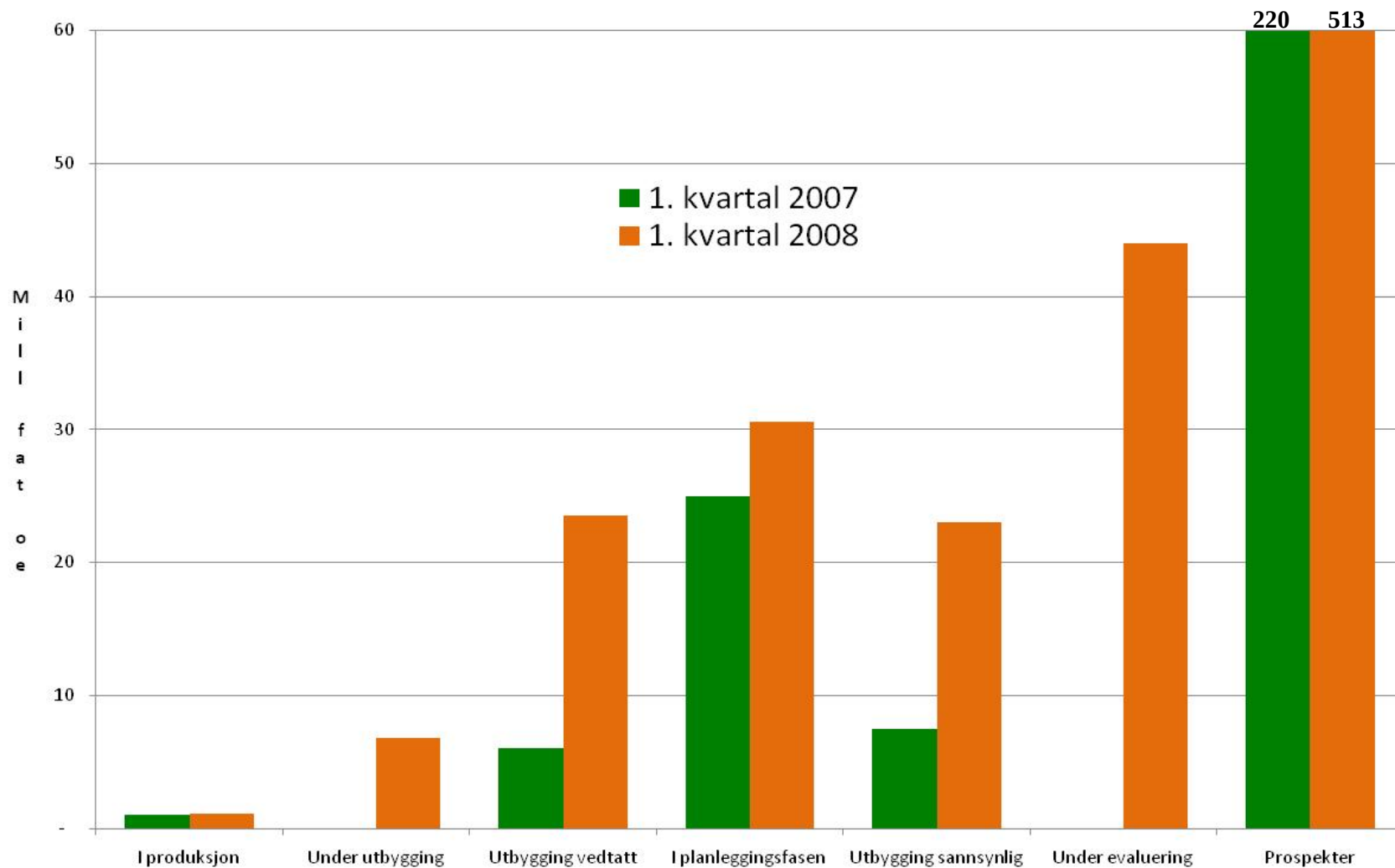
- Borestrategi

- Ha kapasitet på rigg, men være drevet av gode prospekt
- Ha intern kapasitet på brønnplanlegging

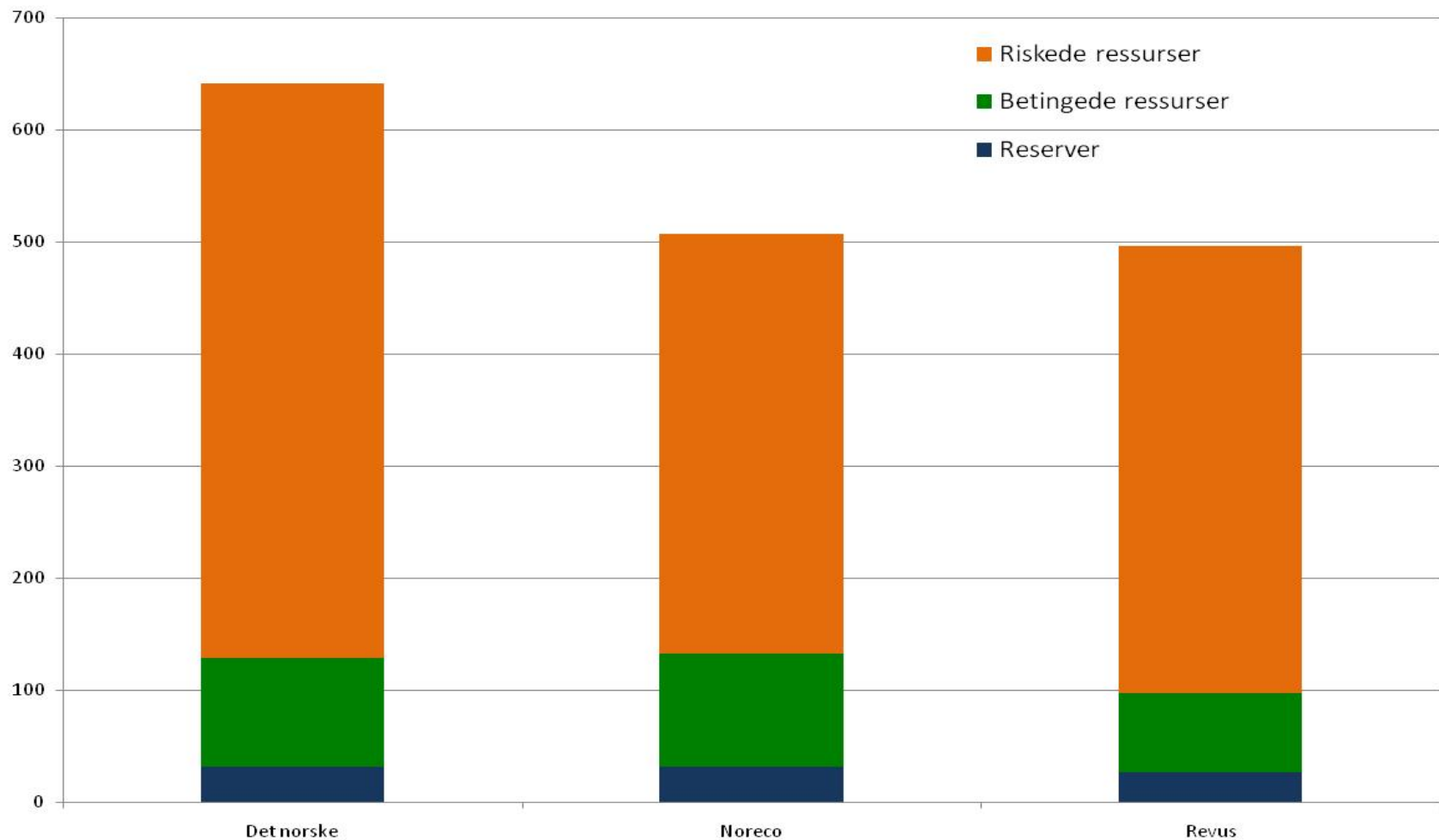
- Finansiell strategi

- Finansiere leteaktivitet gjennom lån med sikkerhet i skatterefusjon
- Utbyggingsinvesteringer gjennom samarbeid med leverandører, bæring fra andre selskap og andre finansieringsløsninger

Reserver og ressurser



Selskapssammenligning



Nøkkeltall 1. kvartal

MNOK / Mill. fat	1K2008	1K2007
Driftsinntekter	79,5	29,4
Resultat før skatt	-44,8	-10,2
Letekostnader	56,9	24,6
Antall lisenser	46	12
Antall operatørskap	24	7
P ₅₀ reserver	31,4	7,0
P ₅₀ reserver og ressurser	129	40
Totalt riskede reserver og ressurser	642	260

Finansielle nøkkeltall

MNOK	1K2008	4K2007
Driftsinntekter	79,5	55,6
Resultat før skatt	-44,8	-116,7
Letekostnader herav seismiske data	56,9 9,4	122,8 8,4
Investeringer	153,9	145,8
Kontantstrøm før finansiering	-294,9	202,0

Nøkkeltall produksjon 1. kvartal

Pr fat USD	Inntekter	Kostnader	Avskrivninger	Margin på solgt kvantum	Produksjons volum fat
PL 0138 Varg	96	37	24	35	52 031
PL 048B Glitne	93	26	28	39	90 765
PL 048D Enoch	93	5	37	51	14 090
SUM	94	28	27	39	156 886

Finansiell posisjon 1. kvartal

Egenkapital

MNOK 3 524

Egenkapitalandel 54,1 %

Gjeld

MNOK 344 rentebærende gjeld (letefasilitet)

Omløpsmidler

Betalingsmidler MNOK 506

Skattefordring 2008 MNOK 616

Skattefordring 2009 MNOK 40

Det norskes oljeproduksjon

Vargproduksjonen ventes å øke i siste halvdel av 2008 pga nye produksjonsbrønner

Glitneproduksjonen er synkende, men nye produksjonsbrønner planlegges

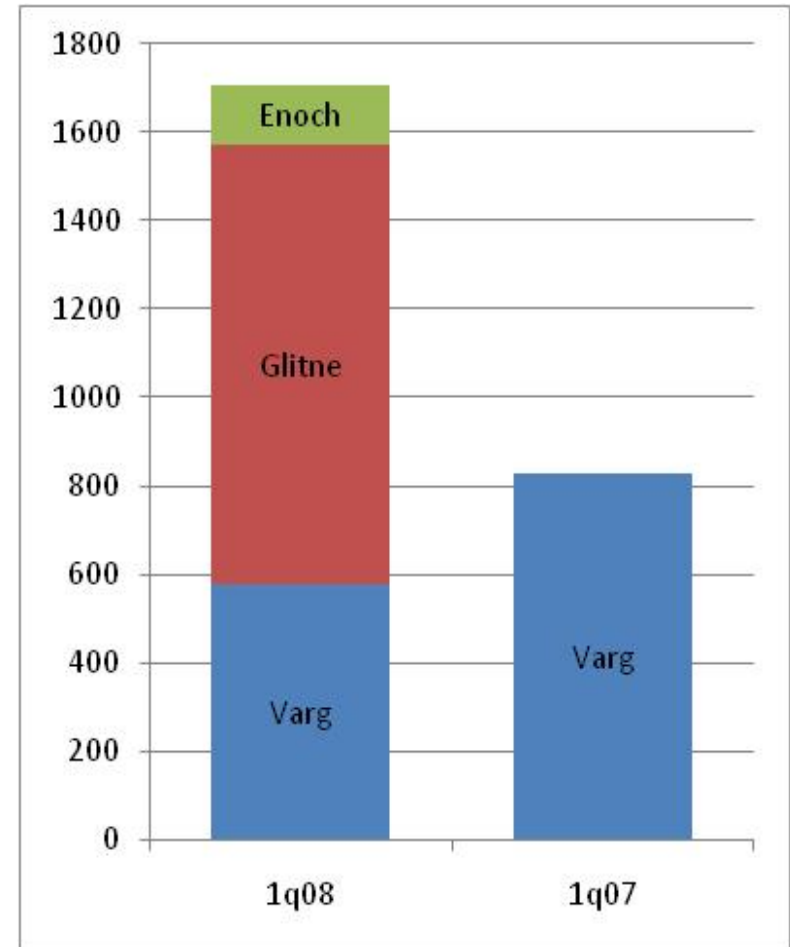
Produksjonen er styrket gjennom kjøpet av Lundins andel i Jotun. Denne kommer med fra 1. juni 2008 etter at transaksjonen nå er godkjent av myndighetene

Produksjonen ventes å være 2200 fat/dag i siste halvår

Yme ventes å bidra med 4000 fat per dag i løpet 2009

DET**NORSKE**

fat per dag



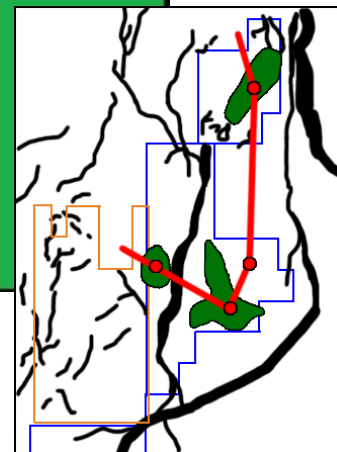
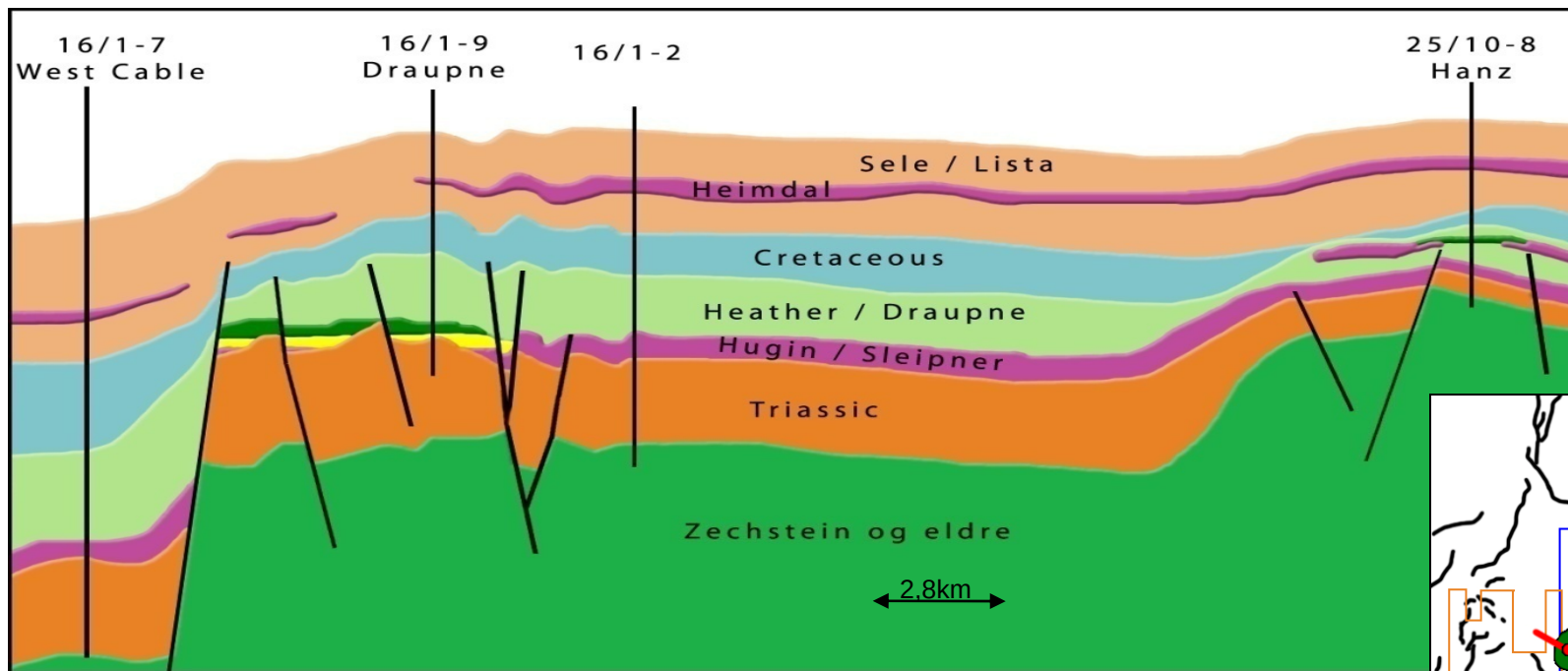
Spennende funn på Draupne

Det norske operatør 35 %
StatoilHydro 50% PA Resources 15%

Prospekt volum: 25-90 Mboe.
Påvist volum: 25-30 Mboe
Sannsynlig volum: ~ 65 Mboe

Samme partnerskap i Draupneområdet

Hanz	12 – 20 Mboe
West Cable	3 – 5 Mboe
Draupne	25 – 65 Mboe
Totalt	40 – 90 Mboe



Draupne områdeløsning

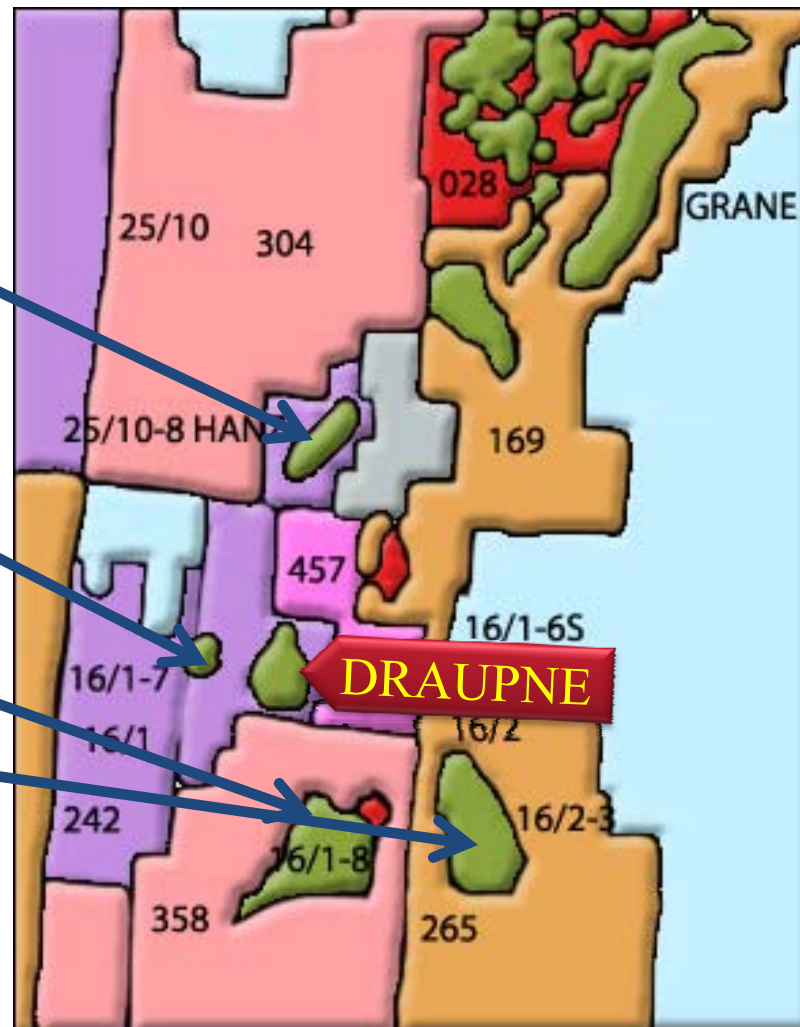
Funnet kan åpne for kommersiell utvinning av to tidligere oljefunn i Hanz

og West Cable

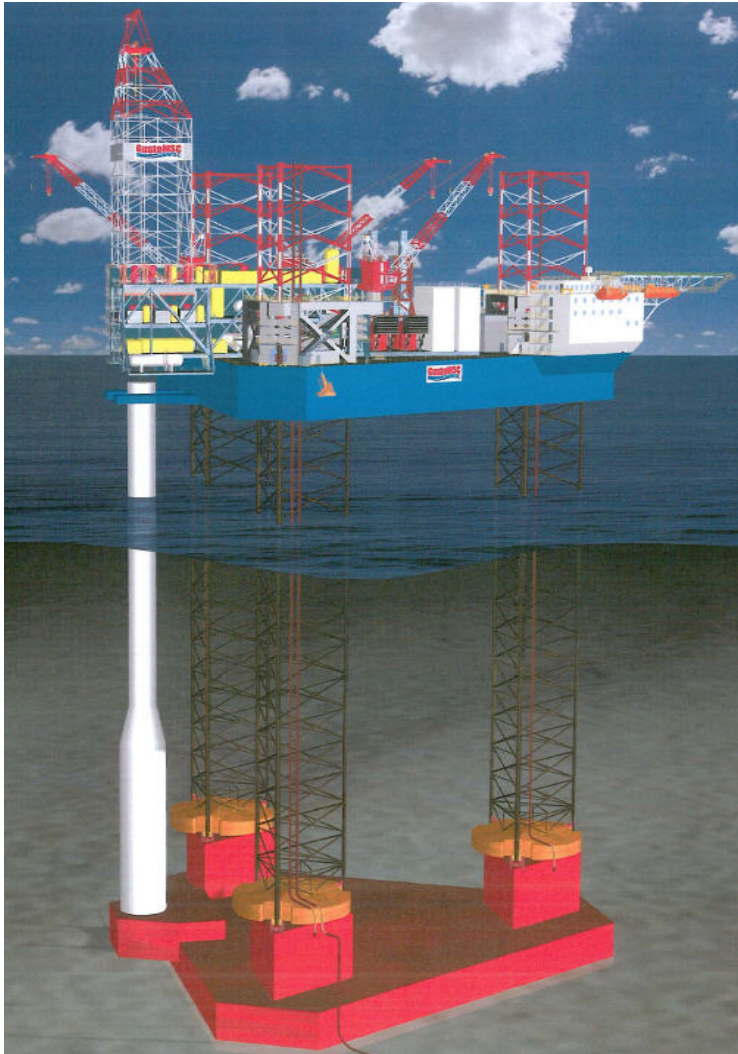
Lundins Luno ligger nært Draupne.

Ragnarrock

En samlet utbygging får ned kostnadene.



Plan for Frøy levert



Oppbyggbar plattform med bore- og produksjonsutstyr.

Oljen lagres i tank på bunnen for lossing til skytteltankere.

Gassen blir injisert for å øke utvinning.

Flere løsninger vurdert. Den valgte løsningen mest robust.

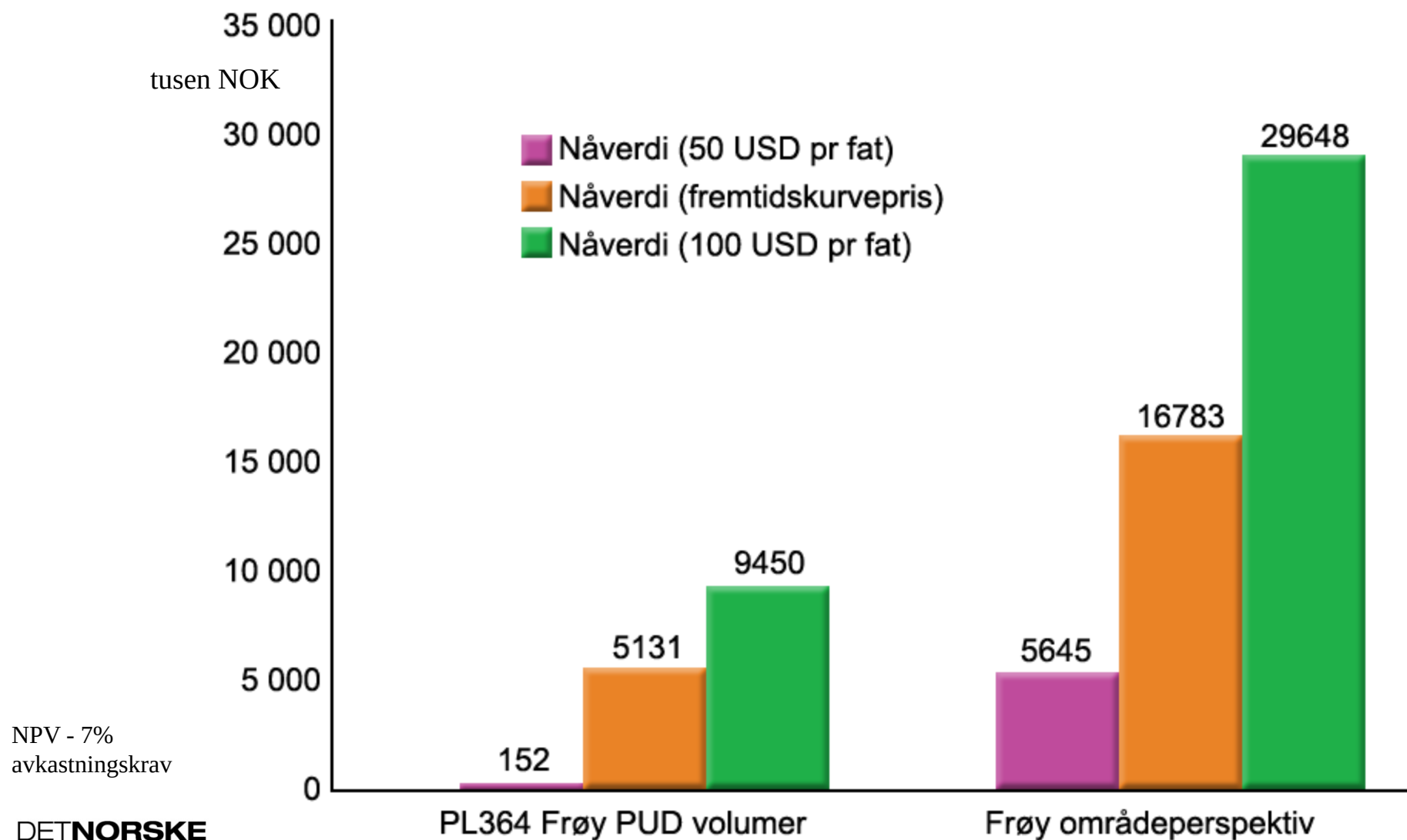
Kan ha en bemanning på 120 personer.

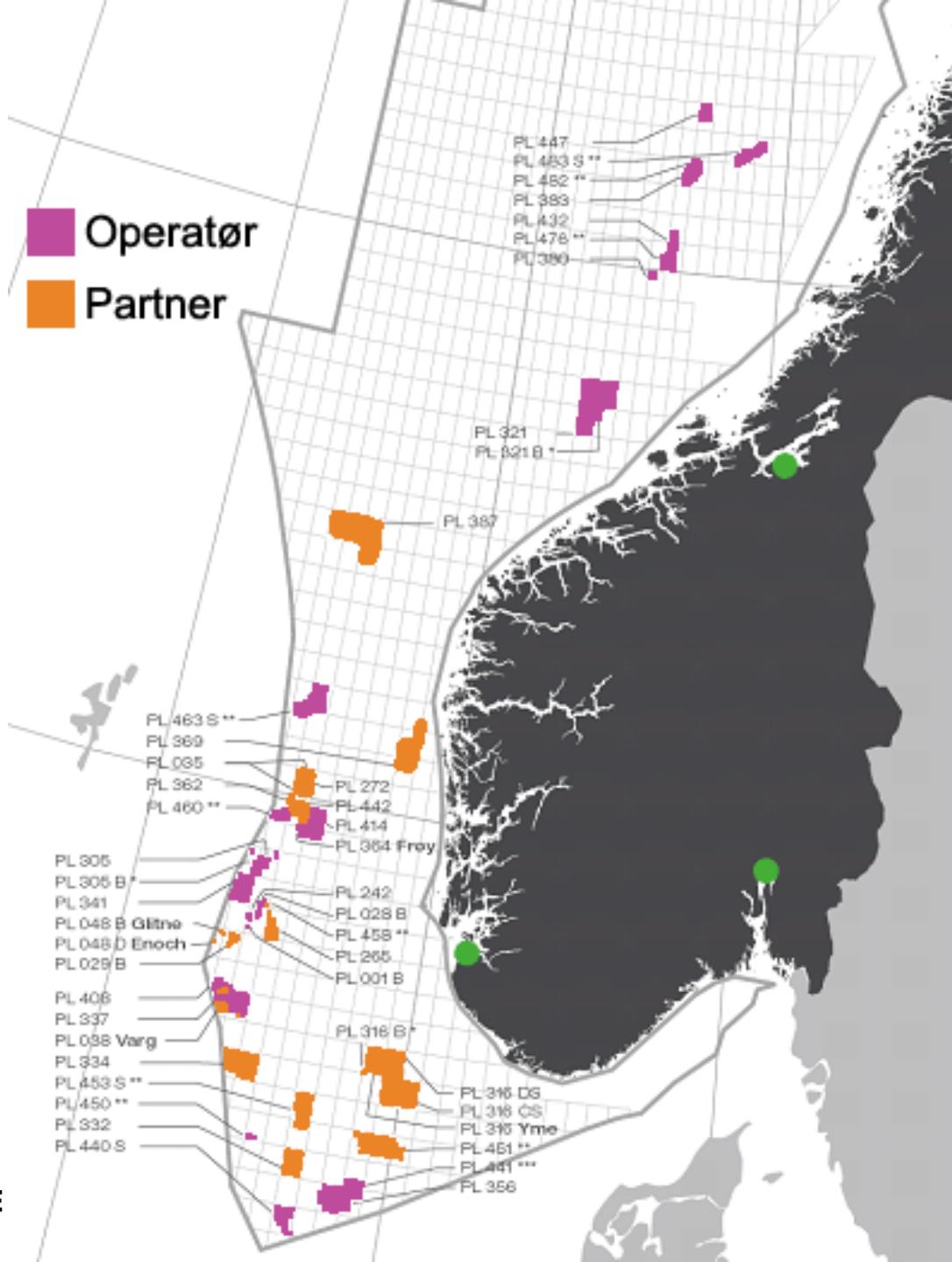
Leie av produksjonsinnretning for minimum 6 år.

Investeringer på 3 mrd i brønner fra 2012-2014.

Lisenspartnerne tar sikte på kontrakttildeling i 3Q08.

Frøy nåverdi før skatt



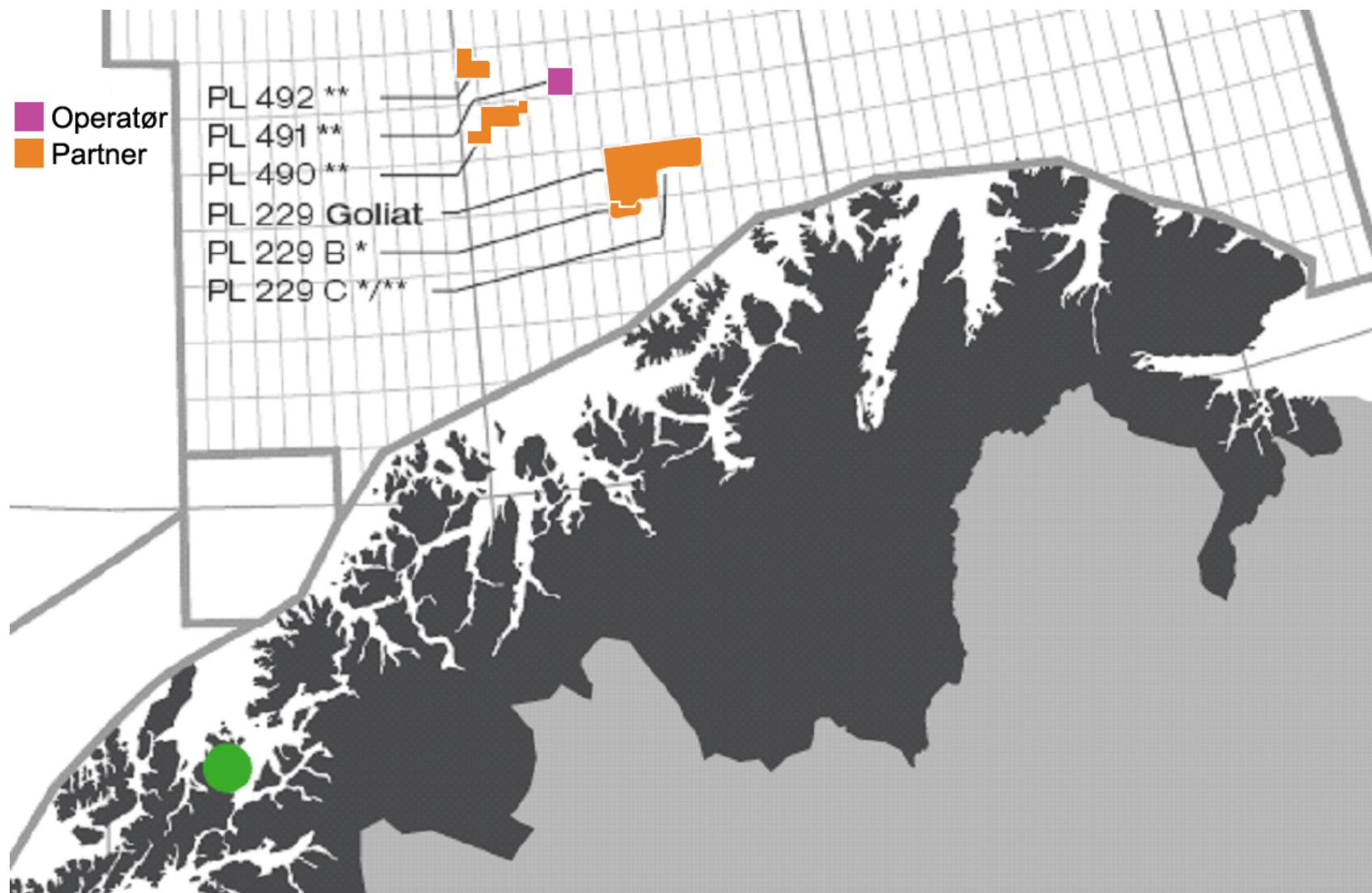


Det norske lisenser i
Nordsjøen og
Norskehavet

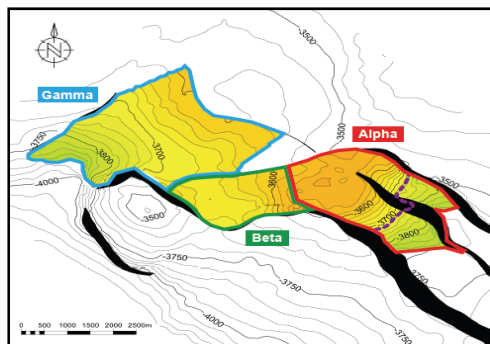
Kritiske faktorer:

- Tilgang på areal
- Leteteknologi
- Produksjonsteknologi

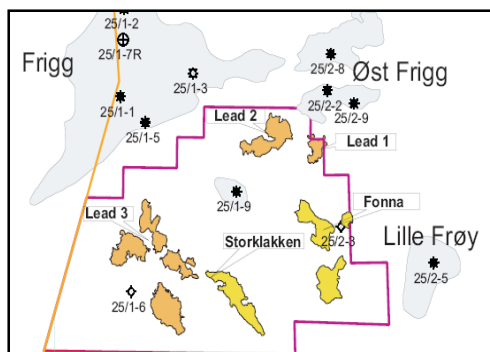
15 % eierandel i Goliat. Stort potensiale. Betydelig verdi.



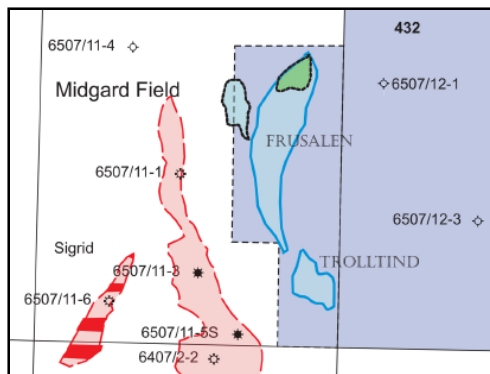
TFO 2007 lisenser – et utvalg



PL 450, "Storebjørn", 8 km vest for Ula
Utvinnbar olje: 50 MBO
Funnsannsynlighet: 34%
Fast brønn, boring i 2010

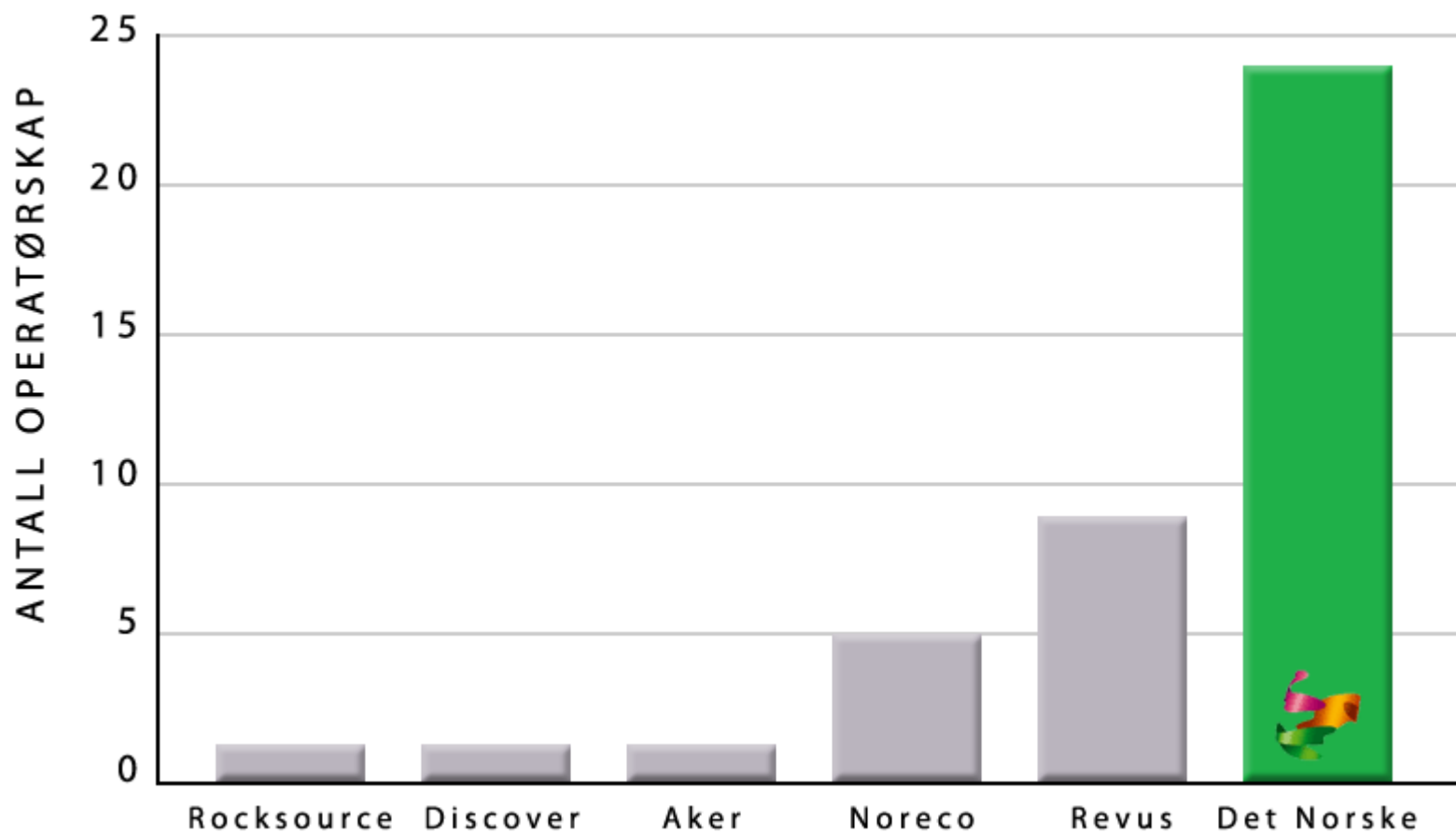


PL 460, "Storklakken", 20 km vest for Frøy
Utvinnbar olje: 30 MBO
Funnsannsynlighet: 40%
Fast brønn, boring i 2009



PL 476, "Trolltind", 8 km øst for Midgard
Utvinnbar gass: 40 Mrd Sm³
Funnsannsynlighet: 36%
Vedtatt brønn, boring i 2009

Størrelse for handlerrom

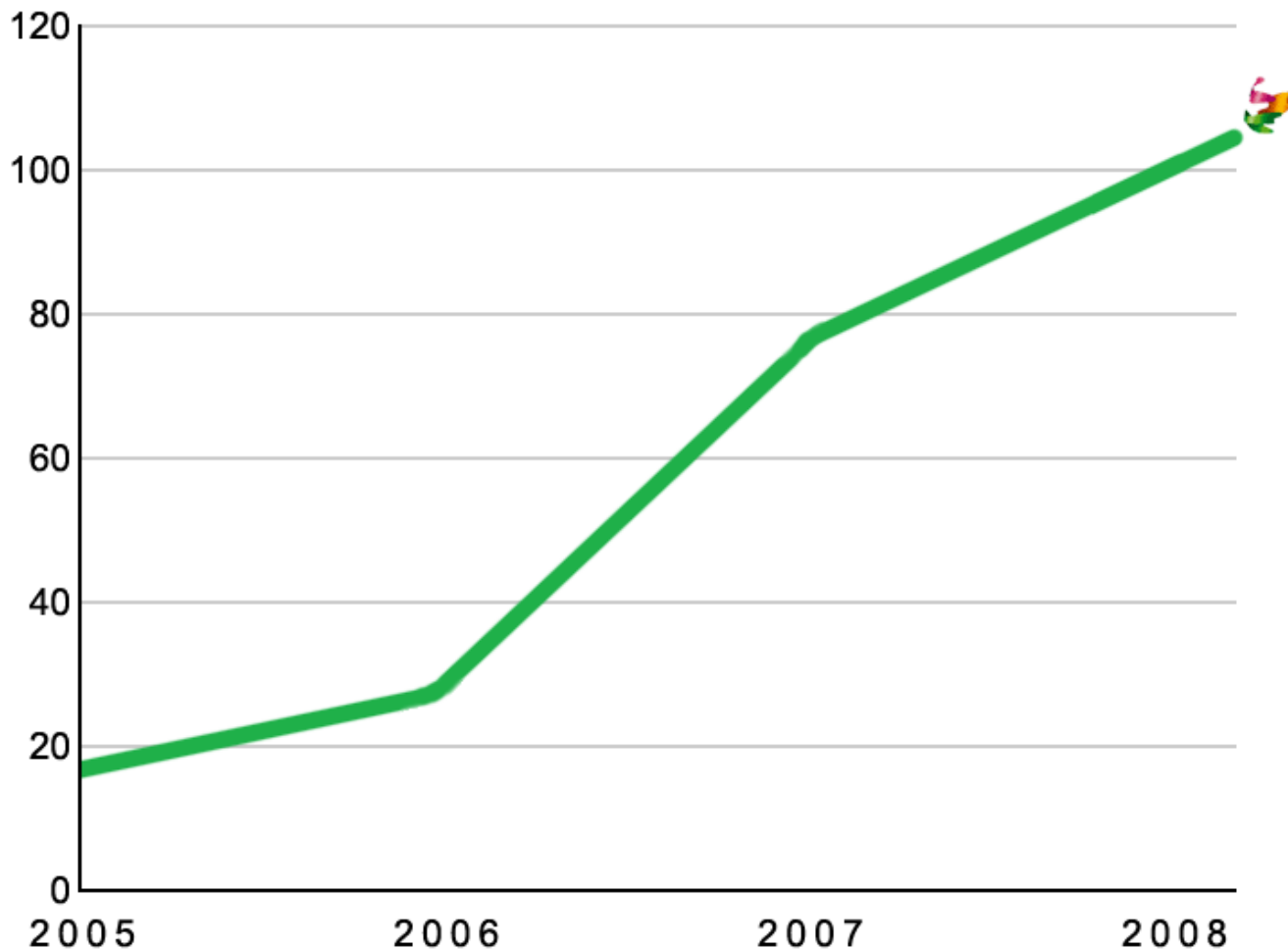


Det norske oljeselskap ASA

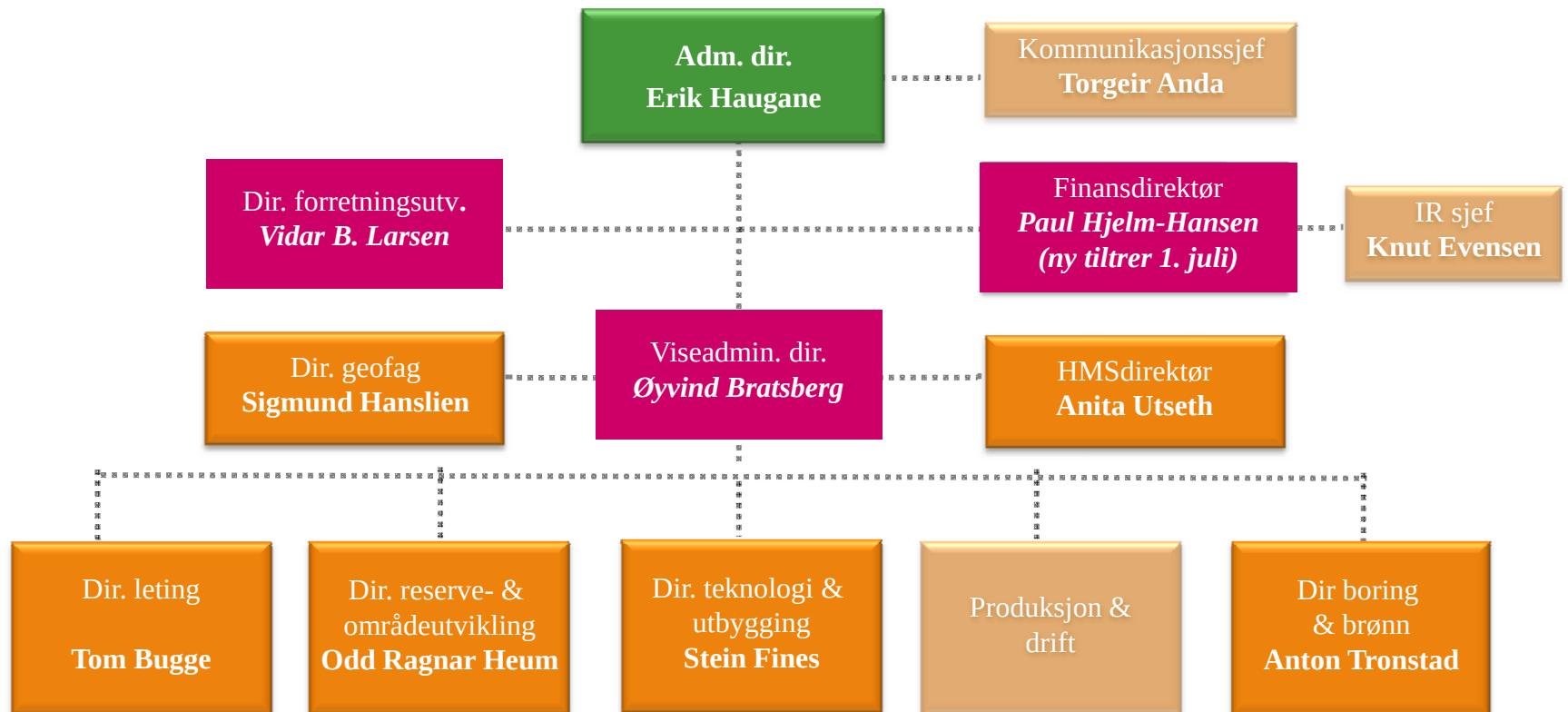


De ansatte – vår viktigste ressurs

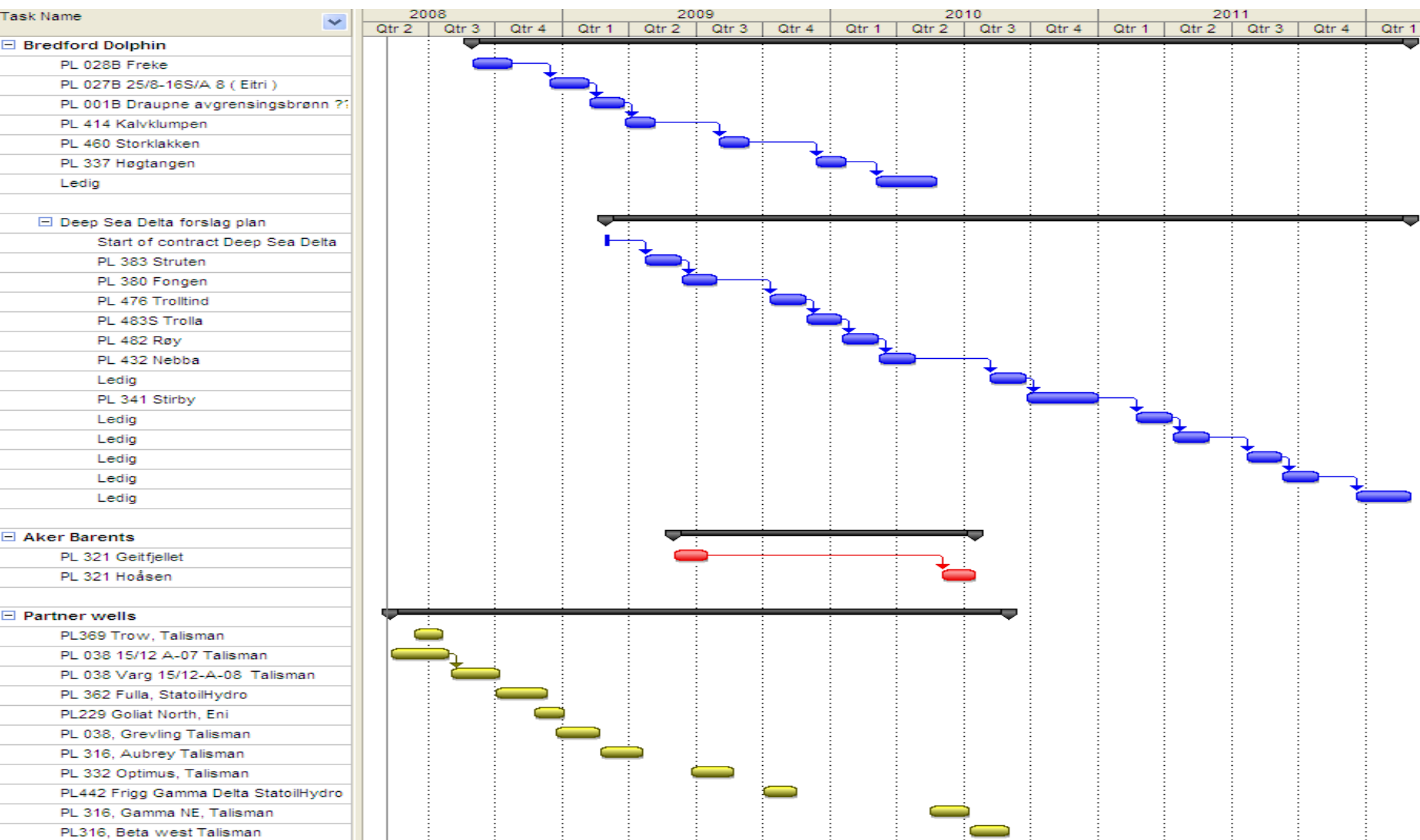
Antall ansatte



Ledelsen er styrket



Det norskes boreprogram



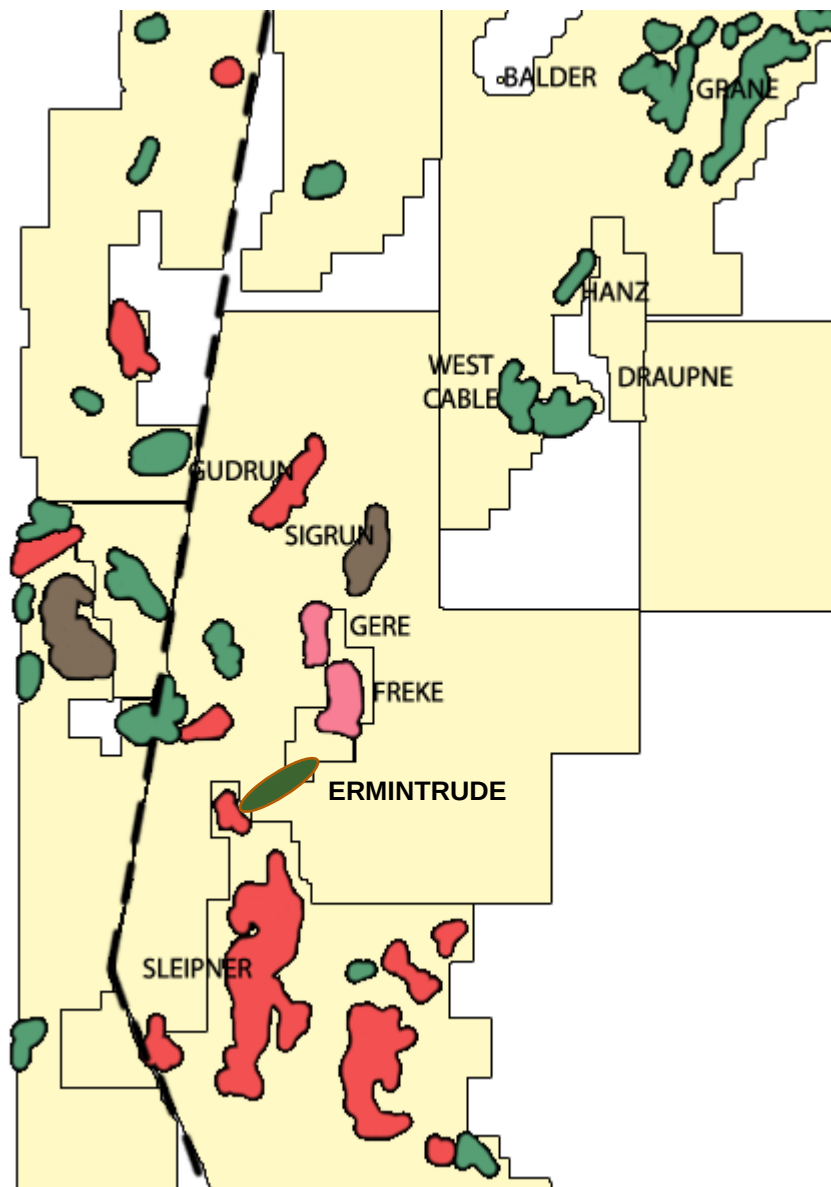
Freke neste

Bores av Det norske med
Bredford Dolphin i august 2008

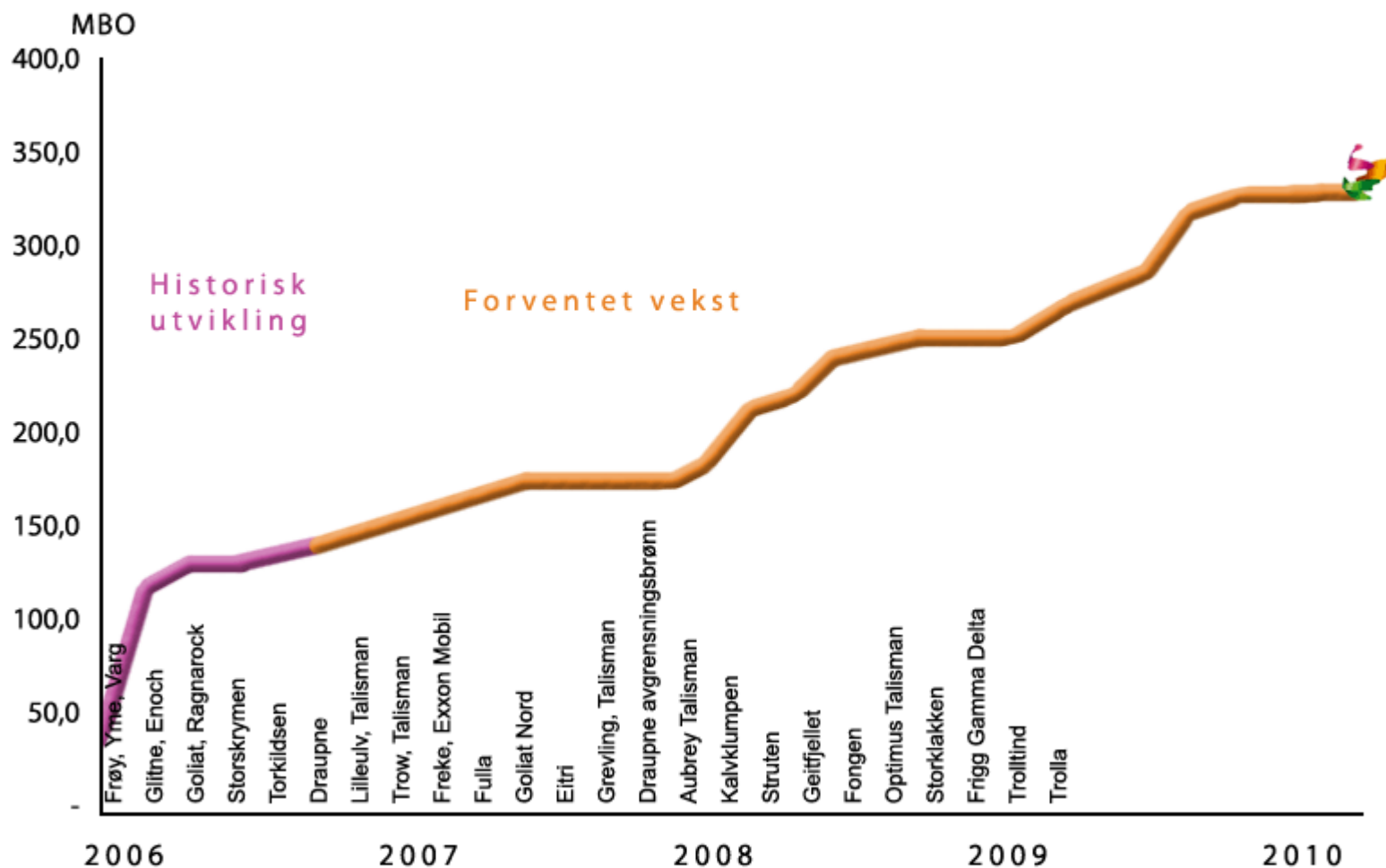
90 MBO prospekt (P50) med
meget høy funnsannsynlighet

Esso (operatør), Statoil og Det
norske (20%)

Ligger nært Ermintrudefunnet til
Statoil



Forventet vekst i påviste funn



Porteføljen

Det norske vil vurdere å selge eller bytte andeler i funn og prospekt som vil frigjøre ressurser til de mange spennende prosjektene vi har i vår portefølje. Prosjekter der vi både har større eierandel, og der vi er operatør.

Det norske vil konsentrere verdiskaping rundt leting og utvikling av felt hvor vårt operatørskap er avgjørende for at ressursene skal komme opp av bakken.

Vi bytter oss ned i letelisenser hvor vi har mer enn 50 prosent andel

- Bytte med Concedo gjennomført
- Flere vil bli annonsert om kort tid

Vi utvider porteføljen gjennom søknader i TFO 2008 og gjennom 20. runde

Utsikter

Draupnefunnet bekrefter potensialet i selskapets letestrategi

Det norskes andel på 7% i Jotun sammen med økt produksjon fra Varg, forventes å gi en produksjon til Det norske på over 2200 BOPD i siste halvår.

Ymeproduksjonen vil gi ytterligere 4000 BOPD i siste halvdel av 2009

Freke og Eitri prospektene bores i år av Det norske. I tillegg deltar vi på boringer som utføres av Talisman, Eni og StatoilHydro som operatør

Boring av Grevling (PL038) vil også avklare mer om potensialet for Storskrymtan

PUD for Frøy forventes godkjent i siste halvår i år

Det norske vil bore 8 eller 9 letebrønner neste år

Lisensbytter og salg i løpet av året forventes å gi økt verdiskaping og raskere vekst for selskapet. Vi vil være aktive i TFO 2008 og 20. runde

Vi skal fortsatt finne ressurser på norsk sokkel for under 1 USD/fat

Vedlegg

Resultatregnskap ¹⁾

Det norske oljeselskap - konsern	1. kvartal		01.01. - 31.12.	
(Alle tall i NOK 1000)	2008	2007	2007	2006
Petroleumsinntekter	78 165	29 406	127 689	115 869
Andre driftsinntekter	1 318		3 335	2 173
DRIFTSINNTEKTER	79 483	29 406	131 024	118 043
Utforskningskostnader	56 907	24 579	282 943	186 178
Beholdningsendring	-343	1 475	406	2 582
Produksjonskostnader	23 369	12 724	43 238	43 443
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	6 919	431	11 161	2 093
Avskrivninger	25 255	6 190	34 553	20 054
Andre driftskostnader	4 658	220	10 807	1 051
DRIFTSKOSTNADER	116 766	45 619	383 109	255 401
DRIFTSRESULTAT	-37 283	-16 213	-252 084	-137 358
Renteinntekter	12 571	7 722	27 289	11 335
Annen finansinntekt	1 523	461	3 539	3 326
Rentekostnader	6 968	736	3 940	7 749
Annen finanskostnad	14 634	1 442	22 288	5 096
NETTO FINANSPOSTER	-7 508	6 005	4 600	1 815
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD	-44 791	-10 208	-247 485	-135 544
Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-) på ordinært resultat	-35 827	-11 007	-184 568	-105 628
PERIODENS RESULTAT	-8 964	799	-62 917	-29 916
Minoritetens andel av resultatet	-21		-21	
Majoritetens andel	-8 942		-62 896	
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden	64 925 020	26 513 420	31 240 879	18 200 614
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden utvannet	64 925 020	26 513 420	31 240 879	18 200 614
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt)	(0,14)	0,03	(2,01)	(1,64)
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt) - utvannet	(0,14)	0,03	(2,01)	(1,64)

¹⁾ Konsernet ble etablert 13. november 2007. I sammenligningstallene for konsernet for 2007 er således NOIL Energy ikke inkludert.

¹⁾ Utarbeidet ihht IFRS

Balanse

Konsernbalanse	31.03.		31.12.
(Alle tall i NOK 1000)	2008	2007	2007
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler			
Goodwill	1 716 661	43 875	1 671 556
Aktiverte letetugifter	532 315	7 181	517 867
Andre immaterielle eiendeler	2 421 304	25 189	2 423 340
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	395 125	111 138	354 692
Finansielle anleggsmidler			
Langsiktig depositum	5 159		5 160
Beregnet skatt til utbetaling	40 283	19 960	
SUM ANLEGGSMIDLER	5 110 847	207 343	4 972 614
Varer			
Varelager	2 938	778	6 136
Fordringer			
Kundefordringer	133 605	14 714	128 237
Andre fordringer	143 669	73 069	116 161
Beregnet skatt til utbetaling	615 539	112 752	618 044
Betalingsmidler			
Betalingsmidler	506 046	522 899	585 127
SUM OMLØPSMIDLER	1 401 797	724 212	1 453 704
SUM EIENDELER	6 512 644	931 555	6 426 319
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	12 985	5 308	12 985
Overkursfund	3 510 654	805 045	3 519 597
Minoritetsinteresser			30 725
SUM EGENKAPITAL	3 523 639	810 353	3 563 307
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	5 597	3 730	8 125
Utsatt skatt	2 159 926	27 827	2 166 470
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser	82 755	22 368	81 133
Utsatt inntekt	15 179		10 402
SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE	2 263 457	53 925	2 266 130
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig lån	344 447		128 625
Leverandørgjeld	30 044	8 044	112 788
Offentlige trekk og avgifter	4 060	1 568	12 044
Annen kortsiktig gjeld	346 998	57 665	343 423
SUM KORTSIKTIG GJELD	725 549	67 277	596 881
SUM GJELD	2 969 006	121 202	2 863 012
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	6 512 644	931 555	6 426 319

¹⁾ Konsernet ble etablert 13. november 2007. I sammenligningstallene for konsernet for 2007 er NOIL Energy inkludert fra denne dato.

Kontantstrømanalyse

Konsolidert kontantstrømanalyse	01.01 - 31.03.		01.01.-31.12.
(Alle tall i NOK 1000)	2008	2007	2007
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad	-44 791	-10 208	-247 485
Periodens mottatte skattefordring		-28	323 795
Avskrivninger	25 255	6 190	34 553
Endring i fjernings- og pluggeforpliktelse	1 623	440	3 129
Endring i lager, kreditorer og debitorer	-84 914	-16 765	62 975
Endringer i netto arbeidskapital og andre tidsavgrensningsposter	-38 145	11 425	127 640
NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	-140 972	-8 946	304 607
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	-62 854	-29 894	-170 824
Utbetaling knyttet til tvangsinnløsning av minoritetsinteresser	-75 810		
Utbetaling ved investering i immaterielle eiendeler	-15 266	-6 242	-194 444
NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER	-153 930	-36 136	-365 267
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger av egenkapital/kapitalutvidelse		2 091	2 091
Utgifter relatert til oppkjøp av selskaper			-13 775
Nedbetaling av lån			-290 686
Opptak kortsiktig lån	215 822		130 000
NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER	215 822	2 091	-172 369
Netto endring i betalingsmidler	-79 081	-42 991	-233 029
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	585 127	565 890	565 890
Kontanter i oppkjøpt virksomhet på oppkjøpstidspunktet			252 267
BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT	506 046	522 899	585 127
<i>Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:</i>			
Bankinnskudd	479 543	497 336	552 741
Bundne bankinnskudd	3 541		8 806
Kortsiktige plasseringer	22 963	25 563	23 580
Sam betalingsmidler ved periodens slutt	506 046	522 899	585 127