



## "DET NOR" PRESENTASJON AV RESULTATER FOR 3. KVARTAL 2008

---

- Adm. dir.  
- Finansdirektør

*Erik Haugane*  
*Finn Øistein Nordam*

# Disclaimer

All presentations and their appendices (hereinafter referred to as “Investor Presentations”) published on [www.detnor.no](http://www.detnor.no) have been prepared by Det norske oljeselskap ASA (“Det norske oljeselskap” or the “Company”) exclusively for information purposes. The presentations have not been reviewed or registered with any public authority or stock exchange. Recipients of these presentations may not reproduce, redistribute or pass on, in whole or in part, these presentations to any other person.

The distribution of these presentations and the offering, subscription, purchase or sale of securities issued by the Company in certain jurisdictions is restricted by law. Persons into whose possession these presentations may come are required by the Company to inform themselves about and to comply with all applicable laws and regulations in force in any jurisdiction in or from which it invests or receives or possesses these presentations and must obtain any consent, approval or permission required under the laws and regulations in force in such jurisdiction, and the Company shall not have any responsibility or liability for these obligations.

These presentations do not constitute an offer to sell or a solicitation of an offer to buy any securities in any jurisdiction to any person to whom it is unlawful to make such an offer or solicitation in such jurisdiction.

[IN RELATION TO THE UNITED STATES AND U.S. PERSONS, THESE PRESENTATIONS ARE STRICTLY CONFIDENTIAL AND ARE BEING FURNISHED SOLELY IN RELIANCE UPON APPLICABLE EXEMPTIONS FROM THE REGISTRATION REQUIREMENTS UNDER THE U.S. SECURITIES ACT OF 1933, AS AMENDED. THE SHARES OF THE COMPANY HAVE NOT AND WILL NOT BE REGISTERED UNDER THE U.S. SECURITIES ACT OR ANY STATE SECURITIES LAWS, AND MAY NOT BE OFFERED OR SOLD WITHIN THE UNITED STATES, UNLESS AN EXEMPTION FROM THE REGISTRATION REQUIREMENTS OF THE U.S. SECURITIES ACT IS AVAILABLE. ACCORDINGLY, ANY OFFER OR SALE OF SHARES IN THE COMPANY WILL ONLY BE OFFERED OR SOLD (I) WITHIN THE UNITED STATES, ONLY TO QUALIFIED INSTITUTIONAL BUYERS (“QIBs”) IN PRIVATE PLACEMENT TRANSACTIONS NOT INVOLVING A PUBLIC OFFERING AND (II) OUTSIDE THE UNITED STATES IN OFFSHORE TRANSACTIONS IN ACCORDANCE WITH REGULATION S. ANY PURCHASER OF SHARES IN THE UNITED STATES, WILL BE REQUIRED TO MAKE CERTAIN REPRESENTATIONS AND ACKNOWLEDGEMENTS, INCLUDING WITHOUT LIMITATION THAT THE PURCHASER IS A QIB. PROSPECTIVE INVESTORS ARE HEREBY NOTIFIED THAT SELLERS OF THE NEW SHARES MAY BE RELYING ON THE EXEMPTIONS FROM THE PROVISIONS OF SECTIONS OF THE U.S. SECURITIES ACT PROVIDED BY RULE 144A.

NONE OF THE COMPANY’S SHARES HAVE BEEN OR WILL BE QUALIFIED FOR SALE UNDER THE SECURITIES LAWS OF ANY PROVINCE OR TERRITORY OF CANADA. THE COMPANY’S SHARES ARE NOT BEING OFFERED AND MAY NOT BE OFFERED OR SOLD, DIRECTLY OR INDIRECTLY, IN CANADA OR TO OR FOR THE ACCOUNT OF ANY RESIDENT OF CANADA IN CONTRAVENTION OF THE SECURITIES LAWS OF ANY PROVINCE OR TERRITORY THEREOF.

IN RELATION TO THE UNITED KINGDOM, THESE PRESENTATIONS AND THEIR CONTENTS ARE CONFIDENTIAL AND THEIR DISTRIBUTION (WHICH TERM SHALL INCLUDE ANY FORM OF COMMUNICATION) IS RESTRICTED PURSUANT TO SECTION 21 (RESTRICTIONS ON FINANCIAL PROMOTION) OF THE FINANCIAL SERVICES AND MARKETS ACT 2000 (FINANCIAL PROMOTION) ORDER 2005. IN RELATION TO THE UNITED KINGDOM, THESE PRESENTATIONS ARE ONLY DIRECTED AT, AND MAY ONLY BE DISTRIBUTED TO, PERSONS WHO FALL WITHIN THE MEANING OF ARTICLE 19 (INVESTMENT PROFESSIONALS) AND 49 (HIGH NET WORTH COMPANIES, UNINCORPORATED ASSOCIATIONS, ETC.) OF THE FINANCIAL SERVICES AND MARKETS ACT 2000 (FINANCIAL PROMOTION) ORDER 2005 OR WHO ARE PERSONS TO WHOM THE PRESENTATIONS MAY OTHERWISE LAWFULLY BE DISTRIBUTED.]

The contents of these presentations are not to be construed as legal, business, investment or tax advice. Each recipient should consult with its own legal, business, investment and tax adviser as to legal business, investment and tax advice.

There may have been changes in matters which affect the Company subsequent to the date of these presentations. Neither the issue nor delivery of these presentations shall under any circumstance create any implication that the information contained herein is correct as of any time subsequent to the date hereof or that the affairs of the Company have not since changed, and the Company does not intend, and does not assume any obligation, to update or correct any information included in these presentations.

These presentations include and are based on, among other things, forward-looking information and statements. Such forward-looking information and statements are based on the current expectations, estimates and projections of the Company or assumptions based on information available to the Company. Such forward-looking information and statements reflect current views with respect to future events and are subject to risks, uncertainties and assumptions. The Company cannot give any assurance as to the correctness or such information and statements.

An investment in the Company involves risk, and several factors could cause the actual results, performance or achievements of the Company to be materially different from any future results, performance or achievements that may be expressed or implied by statements and information in these presentations, including, among others, risks or uncertainties associated with the Company’s business, segments, development, growth management, financing, market acceptance and relations with customers, and, more generally, general economic and business conditions, changes in domestic and foreign laws and regulations, taxes, changes in competition and pricing environments, fluctuations in currency exchange rates and interest rates and other factors. Should one or more of these risks or uncertainties materialize, or should underlying assumptions prove incorrect, actual results may vary materially from those described in these documents.

# Agenda

- Siste hendelser
- Utbyggingsprosjekter
- Regnskap
- Leteaktivitet
- Utsikter og  
toppsummering
- Vedlegg



# Det norske – siden andre kvartal

## Drift:

- 15 prosent andel i Goliat solgt for 1.100 MNOK – Kontanteffekt ~ 1.300 MNOK
- 10 prosent andel i Yme solgt for 390 MNOK – Kontanteffekt ~ 600 MNOK
- Frøy PUD forventes godkjent innen årsslutt
- Lisensbytter og salg omfatter 12 lisenser
- Alle operasjoner utført uten alvorlige HMS-hendelser

## Økonomisk:

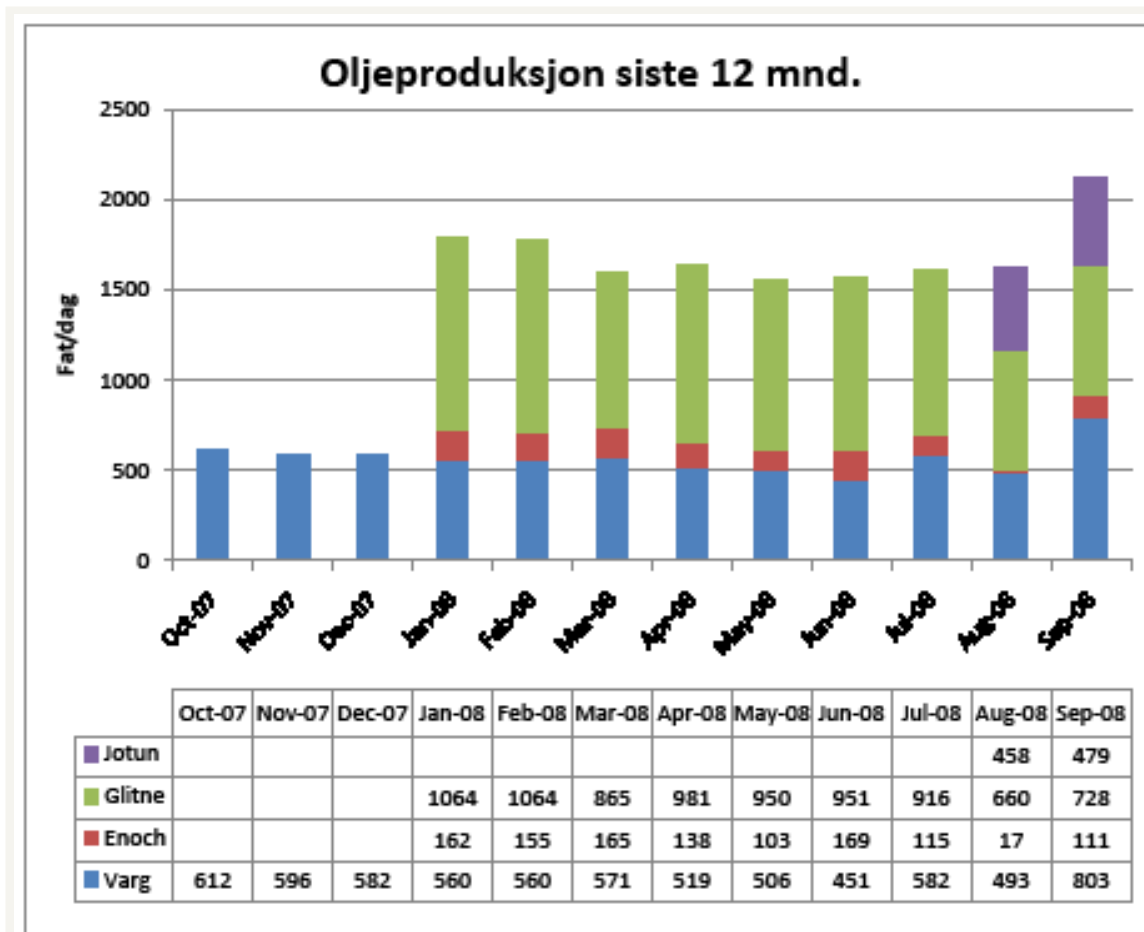
- Ved inngangen til 2009 vil Det norske ha ca. to milliarder kroner netto i kontanter (inkl. skatterefusjoner)
- Aktiviteter planlagt per i dag er finansiert ut 2011
- Resultat 3. kvartal:
  - Resultat etter skatt 5,6 MNOK
  - Driftsinntekter på 102 MNOK
  - Letekostnader på 146 MNOK

# Oljeproduksjon

- Gjennomsnittlig oljeproduksjon i 3. kvartal 2008 var 1.793 fat/dag
- Oljen ble solgt for 117 USD/fat
- Varg (PL 038) – Ny brønn økte produksjonen til over 20.000 fat/dag, produksjon per i dag utgjør ca. 14.000 fat/dag på 100%-basis
- Produksjon fra Jotun inkludert fra og med august
- Glitne (PL 048B) – en ukes planlagt nedstnging i august. Mulig tilleggsbrønn neste år
- Enoch (PL 048D) – redusert produksjon i 3. kvartal p.g.a vedlikehold på Forties Pipeline
- Gjennomsnittlige -08 produksjonskostnader:

– 33 USD/fat

DET**NORSKE**

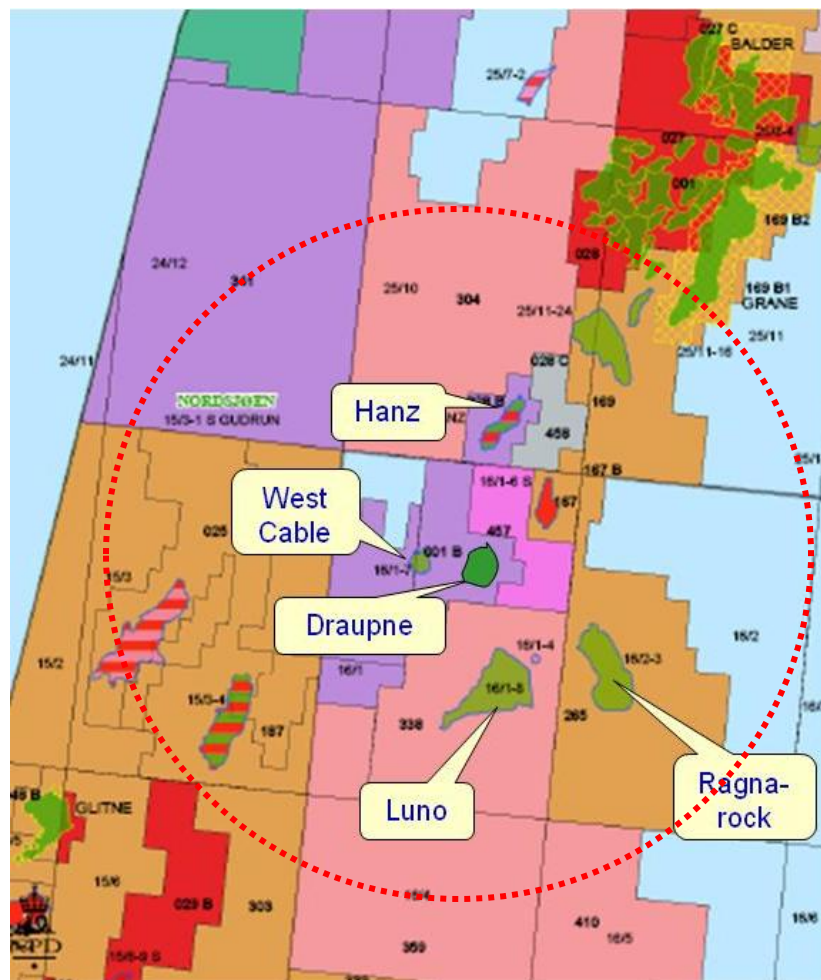


# Agenda

- Siste hendelser
- Utbyggingsprosjekter
- Regnskap
- Leteaktivitet
- Utsikter og oppsummering
- Vedlegg



# Draupne-funnet - mulighetsstudie iverksatt



-- 30 km. oppkplingsradius

- Mange utbyggingsmuligheter:
  - Draupne/Hanz frittstående
  - Oppkopling til Grane
  - Felles utbygging med Luno, etc.
- Foreslått avgrensingsbrønn 3. kvartal 2009
- Målsetning: PUD 2010 / oppstart produksjon 2013

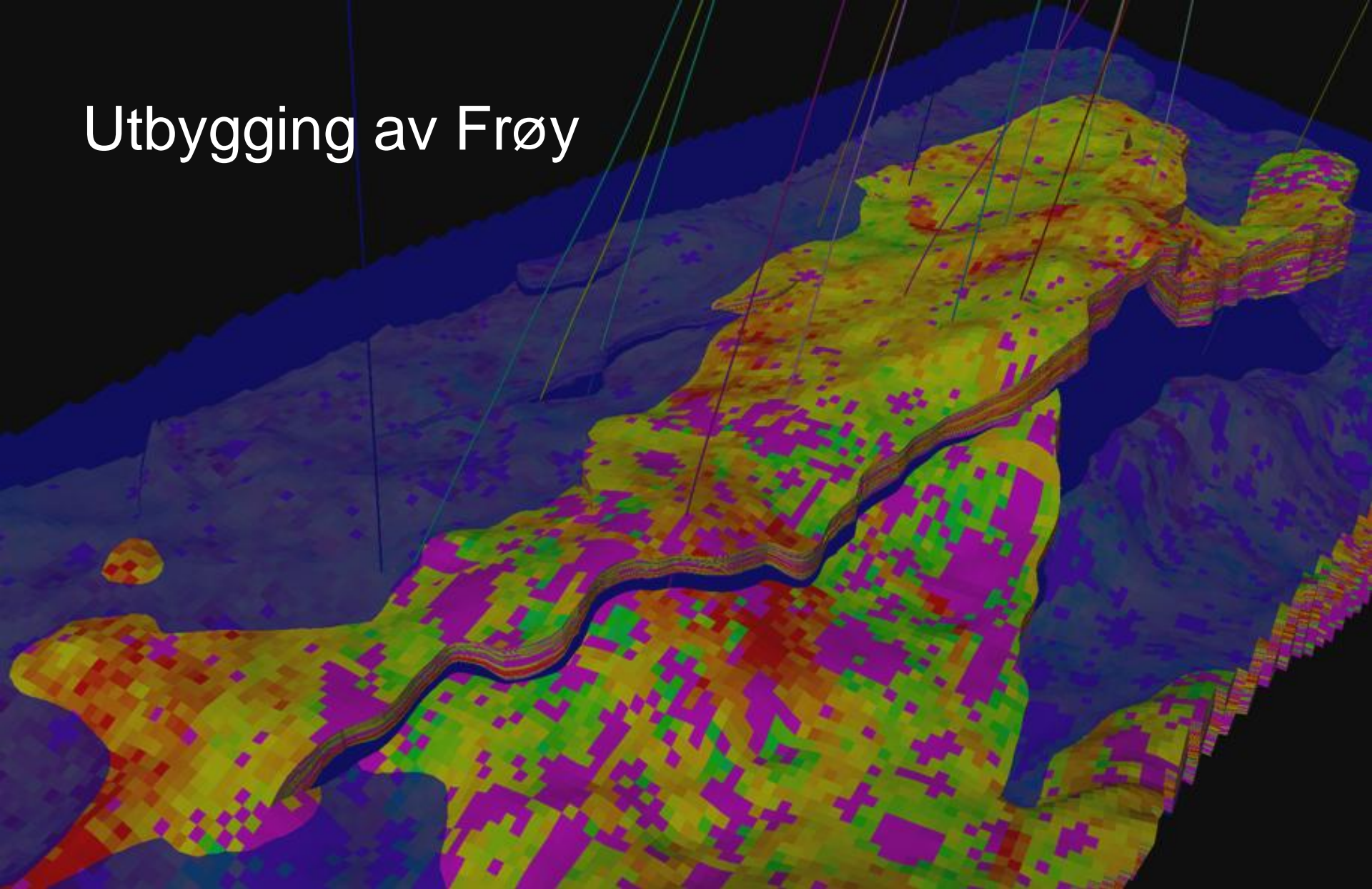
## Potensielle brutto ressurser (mill. fat o.e.) (P50):

Funn PL 001B	Lav – Middels - Høy
Draupne (O) (35%)*	29 – 54 – 62
Hanz (O) (35%)*	5 – 9 – 12
<b>Totalt</b>	<b>34 – 63 – 74</b>
Luno**	65 – 115 - 190
Ragnarrock (P) (20%)	20 – 30 – 40
<b>Totalt</b>	<b>85 – 145 - 230</b>

\*Kun olje, ikke fri eller assosiert gass

\*\*Lundin Petroleums estimat

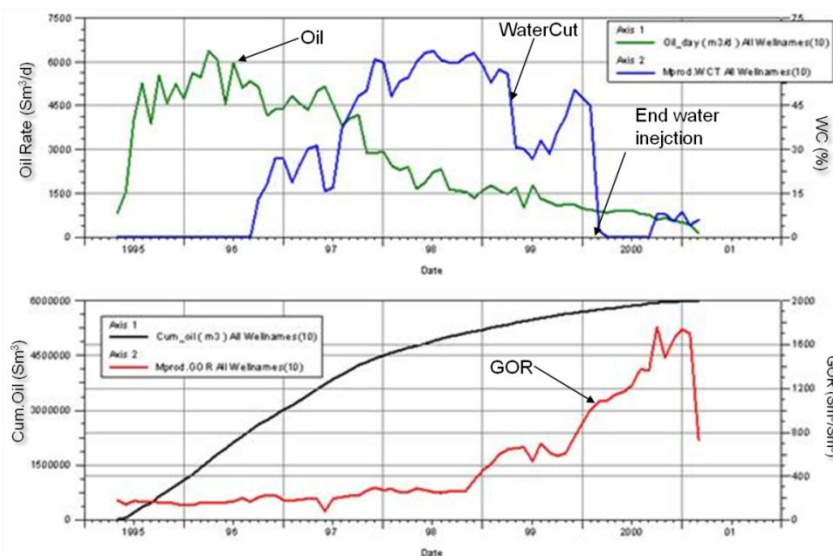
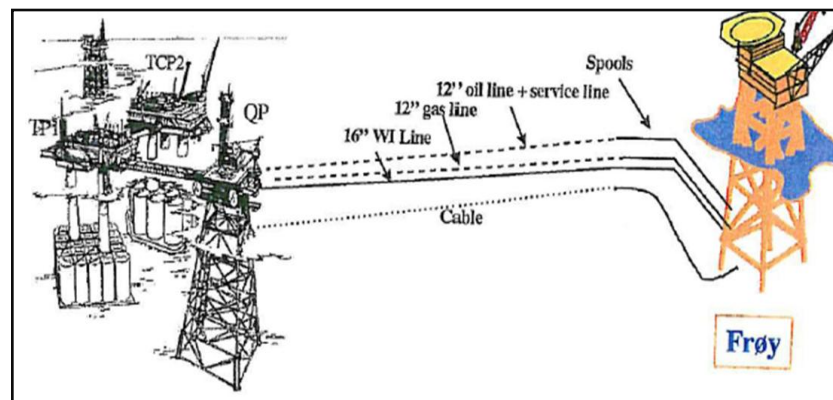
# Utbygging av Frøy





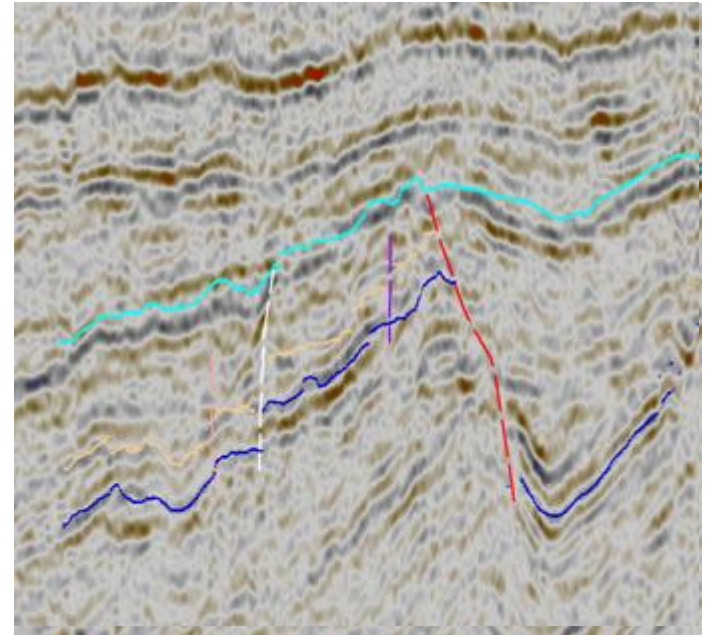
# Frøy produksjonshistorikk (1995-2001)

- Utbygd med en ubemannet brønnhodeplattform med ettrinns separasjonsanlegg, koplet opp mot Friggfeltet for prosessering av brønnvæske, gassbehandling og vanninjeksjon.
- Totalt produserte volum var 35 mill. fat, med en utvinningsgrad på kun 18% av STOIPP.
- Nesten alle brønner var forhåndsboret, og ny kunnskap om reservoargeometri kunne derfor ikke utnytted.
- Tidlig vanninntrenging og problemer med avleiring.
- Manglende borekapasitet til å kompensere for inntrufne produksjonsproblemer.
- Oljepris under 20 dollar per fat når nedstenging ble besluttet.



# Reservoarsonen endelig dekket av seismikk

- Mer enn 1.500 meter med kjerneprøver har blitt tolket på nytt som basis for geomodellering.
- Biostratigrafi er utført for å kartlegge de ulike sonene, og petrofysisk arbeid er gjennomført for å danne grunnlag for simuleringsmodeller.
- Geo-modeller er utarbeidet og danner grunnlag for utstrakt reservoarsimulering.
- Store mengder historiske data fra brønner og produksjon er anskaffet fra den tidligere operatøren av Frøy-feltet.
- **Omfattende produksjonsmodellering bekrefter at 40% gjenvinning fra Frøy er sannsynlig.**



EL9501

Forbedret datakvalitet på nye seismiske data anskaffet av Det norske i 2006, sammenlignet med eldre årganger, har forbedret reservoardefinisjonen på Frøy.

# Frøy alene – økonomiske nøkkeltall

Økonomiske nøkkeltall	
NPV@8 % etter skatt, 80 USD/fat	786 MNOK
Balansepris (0%)	53 USD/fat
NPV@8% etter skatt 115 USD/fat	2.300 MNOK
Reserver P50	56 mill. fat o.e.

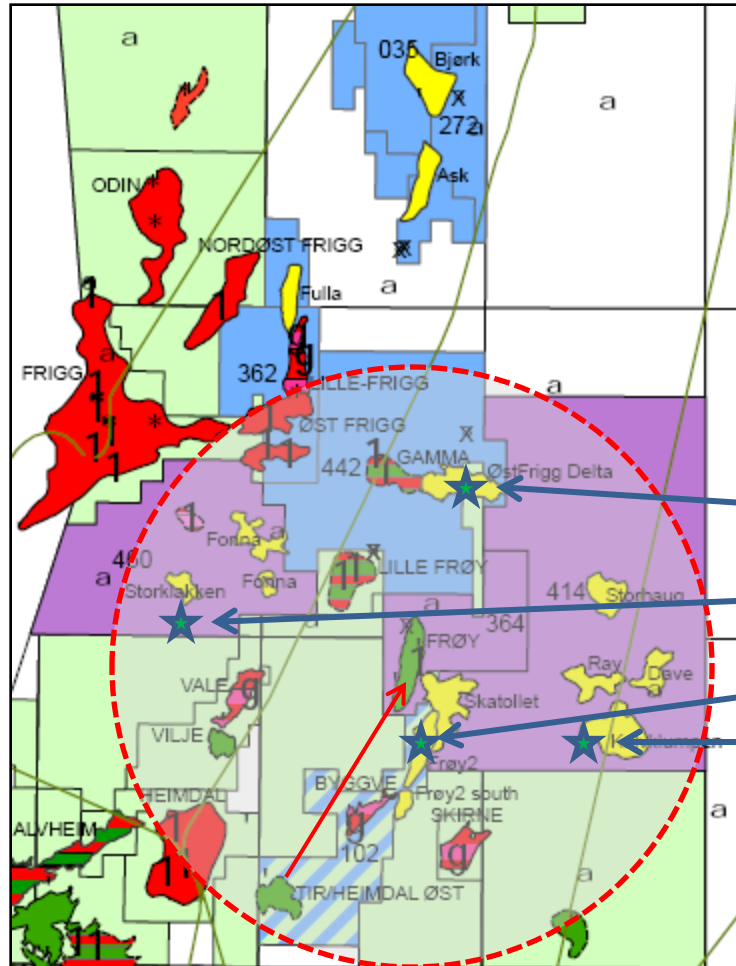
Produksjonskostnader	
Investeringer for PL 364 (i 2012)	2.623 MNOK
Leiekostnader:	6.150 MNOK
Produksjonstariff P(50)	1.265 MNOK



Netto eksponering for Det norske, gitt at Frøy ikke kommer i produksjon, er rundt 240 MNOK, eller 3.7 NOK per aksje (NPV 8% etter skatt).

# Frøy-plattformen kan utvinne forlatte funn

Potensielle ressurser på 130 mill. fat olje i funn og kortsiktige boreplaner



- - 25 km. radius fra Frøy-feltet

## ■ Fire tekniske/gjenværende funn

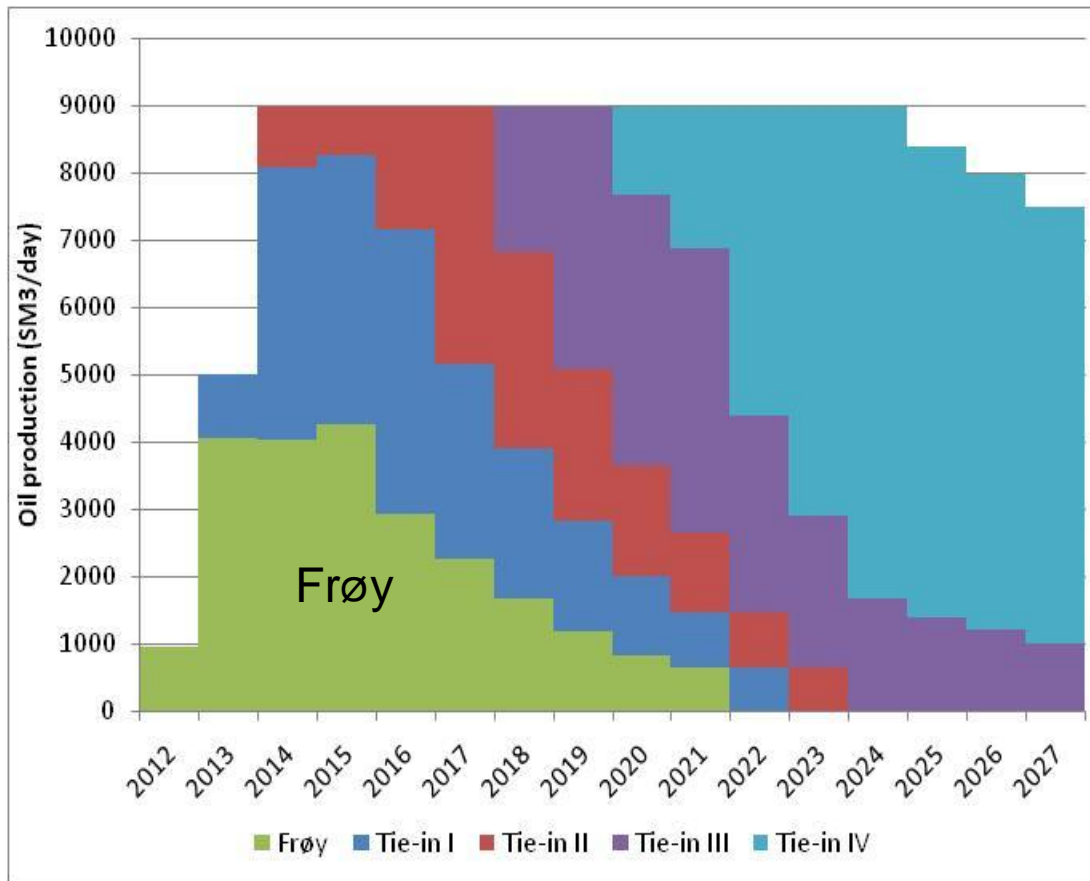
- Tir/Heimdal Øst (25/5-5) (Detnor 10%)
- Øst-Frigg Gamma (25/2-10S) (Detnor 20%)
- Rind (Lille Frøy) (25/2-5)
- 25/1-9 (Detnor 52.5%)

## ■ 2009 leteboring

- Øst Frigg Gamma Delta avgr. brønn i PL 442
- Storklakken i PL 460
- David i PL 102 (forslag)
- Kalvklumpen i PL 414

***Det norske har andeler i fire av lisensene rundt Frøy, hvorav tre inkluderer oljefunn***

# Frøy-plattformen har kapasitet for tredjepart



Frøy-plattformen har kapasitet til en oljeproduksjon på 9.000 m<sup>3</sup>/dag (56.000 fat)

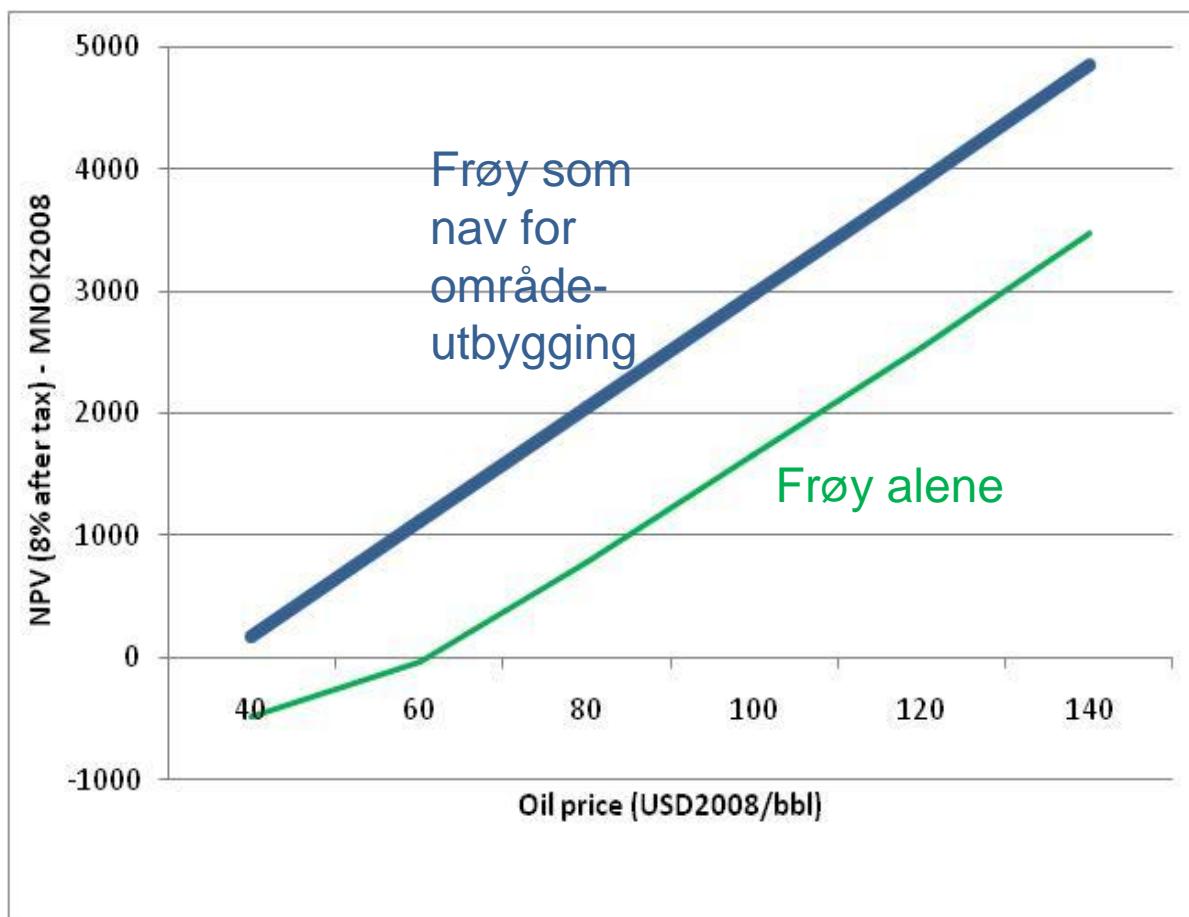
Frøy-plattformen kan sette gjenværende funn og nye funn i produksjon

Det norske har sikret seg operatørskap og partnerskap i omkringliggende områder for å legge til rette for tredjeparts utbygging

Tilleggsproduksjon fra Frøy-området vil dekke sin relative del av produksjonskostnadene

Antatt maksimum produksjon fra Frøy gir en oppside for å optimalisere total produksjon.

# Frøy – potensiell verdi



Tilleggsverdi for Frøy-partnere når nye reserver knyttes opp mot installasjonen.

Ingen verdi for Det norske andeler i de tilknyttede feltene er inkludert

Forventet balansepris rundt 30 USD/fat i et scenario med Frøy som nav for områdeutbygging

Forventet verdi for Frøy-partnerskapet er betydelig høyere enn Frøy alene.

Myndighetsgodkjenning av PUD forventet i 4. kvartal 2008

Endelig avklaring på leie- og driftsavtale med Teekay etter godkjenning av PUD

# Agenda

- Siste hendelser
- Utbyggingsprosjekter
- Regnskap
- Leteaktivitet
- Utsikter og  
oppsummering
- Vedlegg



# Resultat 3. kvartal 2008

MNOK	3K 2008	3K 2007
Driftsinntekter	102,2	19,4
Letekostnader	146,4	33,1
Produksjonskostnader	34,5	10,9
Avskrivninger	29,1	5,2
Driftsresultat/EBIT	-108,3	-32,7
Netto finansposter	32,2	-1,1
Resultat før skatt	-76,1	-33,8
Skattekostnader	-81,7	-28,7
Netto resultat	5,6	-5,1



# Letekostnader 3. kvartal 2008

<b>MNOK</b>	<b>3K 2008</b>	<b>3K 2007</b>
Seismikk, brønndata, feltstudier, etc.	6,2	9,5
Letekostnader fra deltakelse i lisenser	125,3	20,5
Kostnadsførte tørre brønner	0	0
OPEX reklassifisert som letekostnader	10,1	2,8
Forskning og utvikling	4,9	0,3
<b>Letekostnader</b>	<b>146,4</b>	<b>33,1</b>

# Sammendrag balanse 3. kvartal 2008

<b>Eiendeler (MNOK)</b>	<b>3K 2008</b>	<b>3K 2007</b>
Anleggsmidler	5 503,1	535,9
Beregnet skatt til utbetaling (utbetales 2009)	165,2	176,1
Omløpsmidler	1 174,1	535,0
Beregnet skatt til utbetaling (utbetales 2008)	632,1	117,4
Betalingsmidler	326,6	310,5
<b>Totale eiendeler</b>	<b>6 677,2</b>	<b>1 070,9</b>

<b>Gjeld (MNOK)</b>	<b>3K 2008</b>	<b>3K 2007</b>
Egenkapital	3 522,5	787,4
Avsetning for forpliktelser	2 336,5	118,8
Kortsiktig gjeld	818,2	164,7
<b>Sum gjeld og egenkapital</b>	<b>6 677,2</b>	<b>1 070,9</b>

# Finansiering

- Det norske har en letefasilitet på 1 500 MNOK med DnB NOR
  - Per 3. kvartal 2008 er 495 MNOK trukket mot denne fasiliteten
  - Ytterligere tilgjengelig letefasilitet per 30. september 2008 er 260 MNOK
  - Ytterligere tilgjengelig letefasilitet per 31. desember 2008 er beregnet til 950 MNOK
- Den solide kontantposisjonen har ikke innvirkning på vår mulighet til å benytte skatterefusjon fra leteaktiviteter
- Salgene av Goliat og Yme viser verdien av vår lisensportfølje
  - Goliat og Yme ble solgt til en pris ca. 20 prosent høyere enn tilskrevet markedsverdi ved tidspunktet for fusjonen med NOIL, da DETNOR-aksjer ble verdsatt til NOK 72
- Porteføljetransaksjoner vil fortsette å være kilde til finansiering for Det norske
- Det norske vil støtte potensielle endringer i skattesystemet for å muliggjøre flere feltutbygginger uten å utsette statens inntekter fra prosjektene for risiko

# Agenda

- Siste hendelser
- Utbyggingsprosjekter
- Regnskap
- Leteaktivitet
- Utsikter og  
toppsummering
- Vedlegg



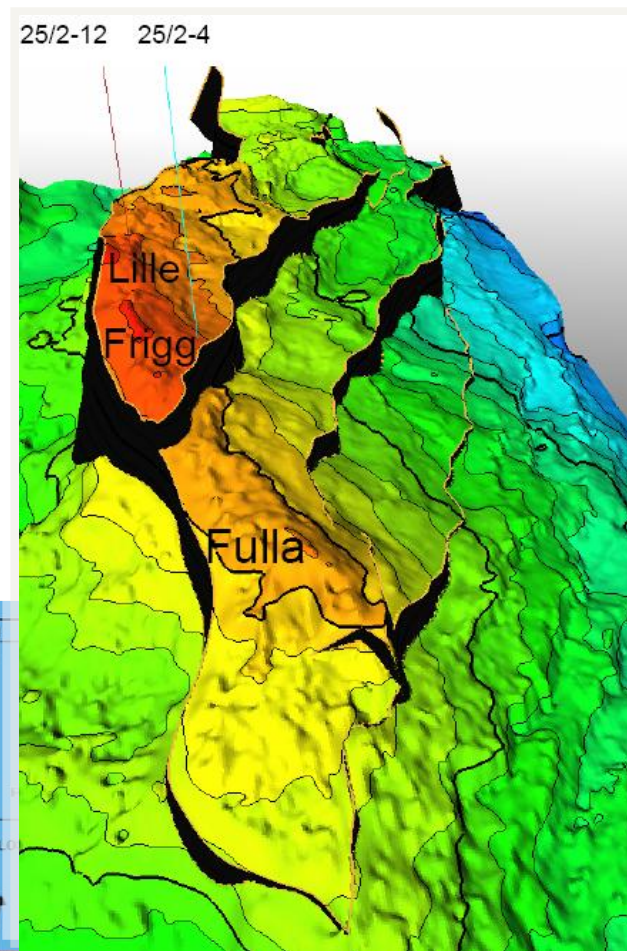
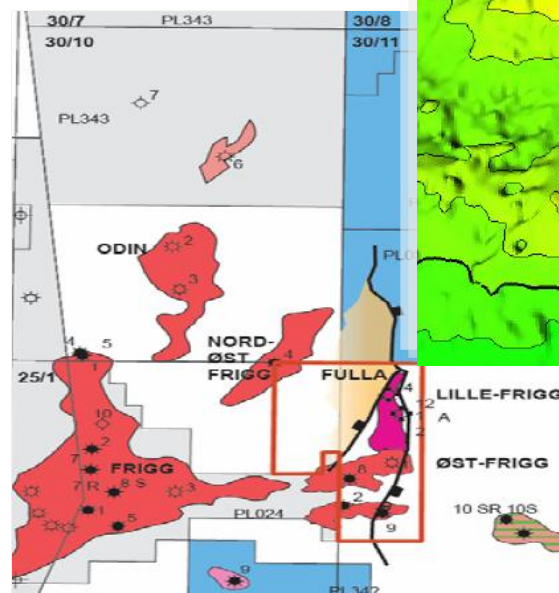
# Leteaktivitet

- Antall ansatte ~130 personer, inkl. 50 innen G&G
- 24 operatørskap og 22 partneropererte lisenser
- Operatør av 1.135 riggdager til gunstige dagrater
- 500 mill. fat o.e. i riskede utvinnbare ressurser i 3D-kartlagte prospekter
- 1.300 MNOK i letekostnader i 2009
- Strategiske posisjoner etablert i områdene rundt Varg, Frøy, Jotun og Draupne med sikte på hurtig utbygging i Nordsjøen
- Søkte om store prospekter i Barentshavet i den 20. konsesjonsrunden



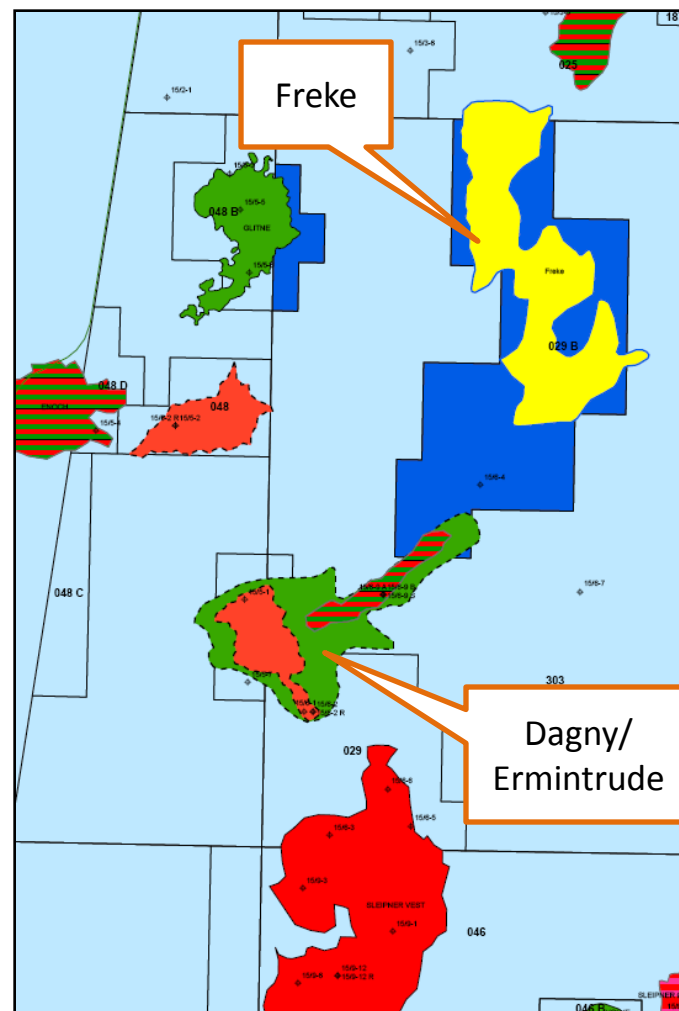
# PL 362 Fulla - borestart denne uken

- Rettighetshavere
  - StatoilHydro (O) 50 prosent
  - Svenska Petroleum 25 prosent
  - Det norske 15 prosent
  - Dana 10 prosent
- 63 mill. fat o.e. (P50) i estimerte utvinnbare volumer (11 mill. fat o.e. netto til Det norske)
- Forventet å inkludere både olje, gass og kondensat

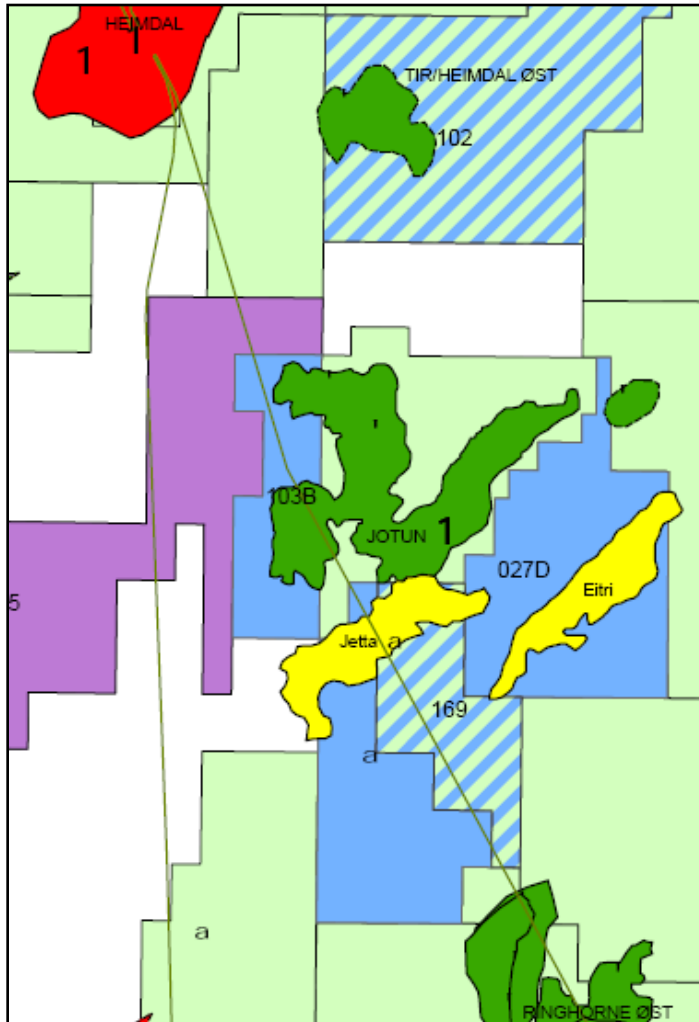


# Freke – neste store prospekt

- Rettighetshavere
  - ExxonMobil (O) 30 prosent
  - StatoilHydro 50 prosent
  - Det norske 20 prosent
- Forventet borestart: januar 2009
- 88 mill. fat o.e. (P50) i estimerte utvinnbare volumer (18 mill. fat o.e. netto til Det norske)
- Funnene Dagny og Ermintrude øker sannsynligheten for oljefunn på Freke.
- Deler av Ermintrude (70 mill. fat olje) ligger innenfor PL 029B
- Det norske vil bore brønnen på vegne av operatør ExxonMobil med den halvt nedsenkbare riggen Bredford Dolphin



# Jotun-området – mange letemodeller



- Forbedret posisjon
  - 7 prosent i Jotun Unit gir adgang til produksjonsfasiliteten på Jotun – avtale med Lundin ble slutført 1. august 2008
  - Lisensbytter med StatoilHydro resulterte i 57 prosent andel i PL 169 og 10 prosent andel i PL 102
- Jetta (PL 027D) (Det norske 35 prosent)
  - Prospektet ligger i nærheten av Jotun brønnhodeplattform
  - Estimerte ressurser 30 – 70 mill. fat olje
  - Lave produksjonskostnader
  - Det norske planlegger å bore denne brønnen mot slutten av neste år
- Eitri (PL 027D) (Det norske 35 prosent)
  - Potensielle ressurser 40 mill. fat olje
  - Planlagt boring tidlig i 2009
  - Nærhet til Jotun kan gi tidlig produksjon
- **Det norske ser et potensiale for økning av produksjon på Jotun til 30.000 fat/dag fra 2010/2011.**



# Kommende letebrønner

Følgend rigger vil operere for Det norske i 2009:

- “Bredford Dolphin”
- “Deepsea Delta”
- “Aker Barents”



Kommende brønner	Andel	Uriskede volumer mill. fat o.e. (P50) 100 prosent BASIS	Riskede gjennomsnittlige ressurser DET NOR (mill. fat o.e.)	Operatør
PL 362 Fulla	15 %	63	2,3	StatoilHydro
PL 029B Freke	20 %	88	10,9	ExxonM/Det norske
PL 265 Ragnarrock Graben	20%	136	5,4	StatoilHydro
PL 27D Eitri og Phi	35 %	40+15	5 + 2	ExxonM/Det norske
PL 102 David	10 %	40	2,6	Total, Det norske har tilbudt riggekapasitet
<b>Totalt</b>		<b>77,5 (DET NOR)</b>	<b>30,4</b>	

# Oppsummering og utsikter

- Selskapet er finansielt robust etter salgene av Goliat og Yme (1.900 MNOK i kontanteffekt)
- Robust
  - Langsiktige engasjementer for betydelig produksjon om fem år
  - Ingen gjeld som skal refinansieres
  - Lave produksjonskostnader (33 USD/fat i løpet av 2008) gjør Det norske mindre sårbar for de nåværende lave oljeprisene
- Frøy PUD er innlevert
  - PUD er forventet godkjent i løpet av 4. kvartal 2008
  - PUD åpner opp Frøy-området for Det norske
- Posisjonert i to nye vekstområder i 2008
  - Jotun med betydelige ressurser tilgjengelig for tidlig produksjon, bekreftelse i løpet av 2009
  - Draupne avgrensingsbrønn i løpet av 2009
- Omfattende leteprogram vil rette seg mot kortsiktige produksjonsmuligheter og sikre vekst i perioden etter 2012
  - 16 brønner planlagt i løpet av de neste 14 månedene, rigg og finansiering er sikret
  - Freke, som ligger i nærheten av Statoils funn Dagny and Ermintrude, er det neste store prospektet
- Den 20. lisensrunden forventes å gi Det norske nytt fotfeste i Barentshavet

# Agenda

- Siste hendelser
- Utbyggingsprosjekter
- Regnskap
- Leteaktivitet
- Utsikter og  
oppsummering
- Vedlegg



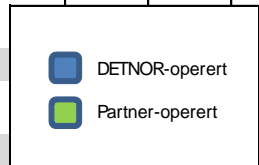
# Det norske – lisensbytter

- StatoilHydro lisensbytter – områdene Frøy og Jotun
  - Det norske får 10 prosent i PL 102, beliggende mellom feltene Jotun og Frøy
  - Det norske mottar 57 prosent i en utskilt del av PL 169, ved siden av Jotun-feltet.
  - Det norske reduserer sin andel fra 30 prosent til 20 prosent i PL 265, inkludert Ragnarrock-funnet
- Aker Exploration lisensbytter – styrket posisjon i Frøy-området
  - Det norske økte sin andel i PL 460 fra 40 prosent til 52,5 prosent. Denne lisensen ligger ved siden av Frøy og inkluderer Storklakken-prospektet, som Det norske planlegger å bore neste år.
  - Som del av avtalen vil Aker Exploration gjøre den halvt nedsenkbare boreriggen Aker Barents tilgjengelig for boring av én brønn i PL 460
  - Det norske reduserte sin andel i PL 463S fra 100 prosent til 70 prosent.
- VNG salg
  - PL 383 Struten-prospektet, redusert andel fra 100 prosent til 70 prosent
  - PL 380 Fongen-prospektet, redusert andel fra 85 prosent til 55 prosent
  - PL 447 Litjormen-prospektet, redusert andel fra 50 prosent til 20 prosent
  - VNG vil bære 30 prosent av Det norske borekostnader for to letebrønner
- Avtale om kjøp av 70 prosent andel i PL 103B fra Lundin ble slutført 1. august
  - Denne avtalen gir Det norske en 7 prosent andel i Jotun Unit

Boreplan:

# 23 brønner i løpet av de neste 24 månedene!

Boreprogram						2008				2009				2010			
Prospekt	Operatør	Andel	Netto risket Mboe	Start	Rigg	4K	1K	2K	3K	4K	1K	2K	3K	4K			
PL 362 Fulla	STL	15%	2	Nov-08	Partner	■											
PL 029B Freke	ExxonMobil	20%	11	Jan-08	Bredford Dolphin		■										
PL 265 Ragnarrock	STL	20%*	5	Feb-09	Partner			■									
PL 027D Eitri	DETNOR	35%*	5	Mar-09	Bredford Dolphin			■									
PL 038 Grevling	Talisman	5%	1	Mar-09	Partner			■									
PL442 Frigg GD	STL	20%	0	Apr-09	Partner			■									
PL 383 Struten	DETNOR	55%	17	Apr-09	Deepsea Delta			■									
PL 380 Fongen	DETNOR	70%	12	May-09	Deepsea Delta			■									
PL 460 Storklakken	DETNOR	53%	9	Jun-09	Aker Barents			■									
PL 321 Geitfjellet	DETNOR	25%	6	Jul-09	Aker Barents			■									
PL 001B Draupne avgr.	DETNOR	35%	0	Aug-09	Bredford Dolphin			■									
PL 414 Kalvklumpen	DETNOR	40%	9	Sep-09	Bredford Dolphin			■									
PL 476 Frusalen	DETNOR	40%	7	Sep-09	Deepsea Delta			■									
PL 332 Optimus	Talisman	40%	3	Oct-09	Partner			■									
PL 483S Trolla	DETNOR	40%	14	Nov-09	Deepsea Delta			■									
PL 027D Jetta	DETNOR	35%	12	Dec-09	Bredford Dolphin			■									
PL 482 Røy	DETNOR	65%	6	Jan-10	Deepsea Delta			■									
PL 432 Nebba	DETNOR	100%	38	Feb-10	Deepsea Delta			■									
PL 356 Stabben	DETNOR	100%	14	Apr-10	Jack up rigg følger			■									
PL 440S Clapton	DETNOR	30%	5	May-10	Jack up rigg følger			■									
PL 450 Storebjørn	DETNOR	75%	15	Jul-10	Jack up rigg følger			■									
PL 321 Hoåsen	DETNOR	25%	7	Jul-10	Aker Barents			■									
PL 341 Stirby	DETNOR	30%	38	Jul-10	Deepsea Delta			■									
Risket netto gjennom 2009			112														
Risket netto totalt 2010			124														



# 2009 prospektoversikt

2009	Andel %	Netto riskede gjennomsnittlige ressurser DET NOR (mill. fat)	Operatør
PL 29B Freke	20%	10,9	ExxonM/Det norske
PL 265 Ragnarrock Graben	20%	5,4	StatoilHyrdo
PL 038 Grevling	5 %	0,6	Talisman
PL 102 David	10%	2,6	Total
PL 460 Storklakken	52.5%	6,9	Det norske
PL 442 Frigg gamma	20%	Avgrensingsbrønn	StatoilHydro
PL 027D Eitri	35 %	5,0	ExxonM/Det norske
PL 383 Struten	55 %	16,8	Det norske
PL 321 Geitfjellet	25 %	6,1	Det norske
PL 380 Fongen	70 %	11,8	Det norske
PL 332 Optimus	40 %	3,3	Talisman
PL 414 Kalvklumpen	40 %	8,6	Det norske
PL 476 Frusalen	40 %	6,9	Det norske
PL 027D Jetta	35 %	12,3	ExxonM/Det norske
PL 483S Trolla	40 %	13,9	Det norske
Totalt		111,1	

# 2010 prospektoversikt

2010	Andel %	Riskede ressurser DET NOR (mill. fat)	Operatør
PL 482 Røy	65 %	6,3	Det norske
PL 432 Nebba	100 %	38,4	Det norske
PL 337 Storskrynten Heimdal	45 %	7,6	Det norske
PL 356 Stabben	100 %	14,1	Det norske
PL 440S Clapton	30 %	5,1	Det norske
PL 321 Hoåsen	25 %	7,2	Det norske
PL 450 Storebjørn	75 %	15,4	Det norske
PL 341 Stirby	30 %	38,1	Det norske
Totalt		132,2	

Tildelinger fra 20. runde kan inngå i boreplanene i 2010