



## "DETNOR" PRESENTASJON AV RESULTATER FOR 4. KVARTAL OG ÅRET 2008

---

- Adm. Dir.      *Erik Haugane*  
- Finansdirektør      *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

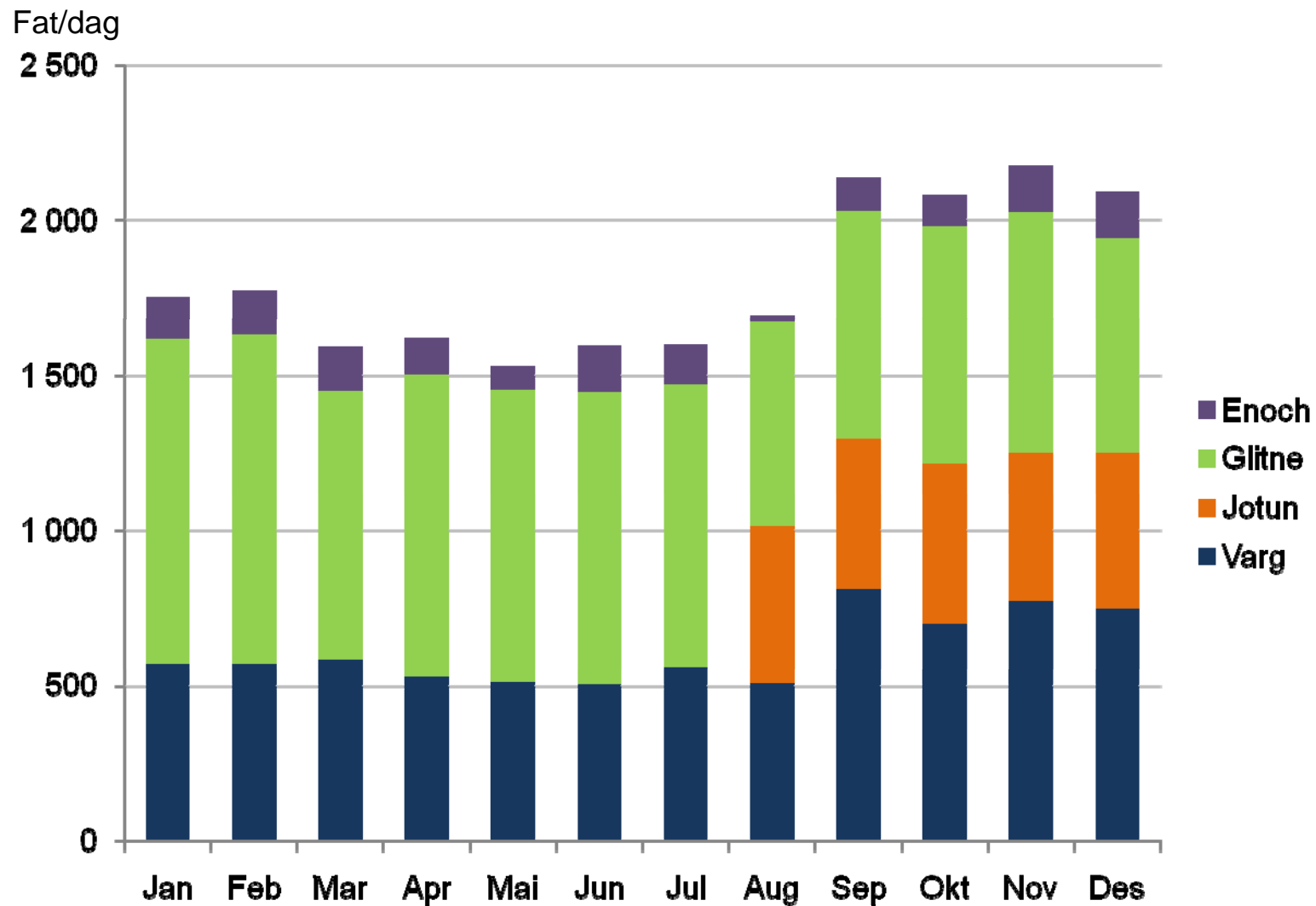
- Siste hendelser
- **Utbyggingsprosjekter**
- Regnskap
- **Leteaktivitet**
- **Utsikter og oppsummering**
- **Vedlegg**



# Det norske – Etter tredje kvartal

- TFO 2008 – Det norske tildelt 7 lisenser (5 operatørskap)
- Fulla-funnet - avgrensingsbrønn planlagt i vår
- Boring på Freke påbegynt 7. februar, snart boring på Ragnarrock Graben
- 10 års lisensforlengelse innvilget for PL 364 (Frøyfeltet)
- Operasjoner er utført uten noen alvorlige HMS-hendelser
- Mottatt ca. MNOK 1 900 i inntekter fra salg av Goliat og Yme
- Søkt om arealer i den tyvende lisensrunden (Norskehavet og Barentshavet)
- Resultat fjerde kvartal:
  - Inntekter MNOK 363.9
  - Utgifter til leteboring MNOK 238.6
  - Totale nedskrivinger MNOK 400.4
  - Overskudd etter skatt MNOK 235.6
- Ekstraordinært årsmøte; fem nye styremedlemmer, inkludert ny styreleder

# Hittil største oljeproduksjon i 4.kvartal



# Fire kjerneområder

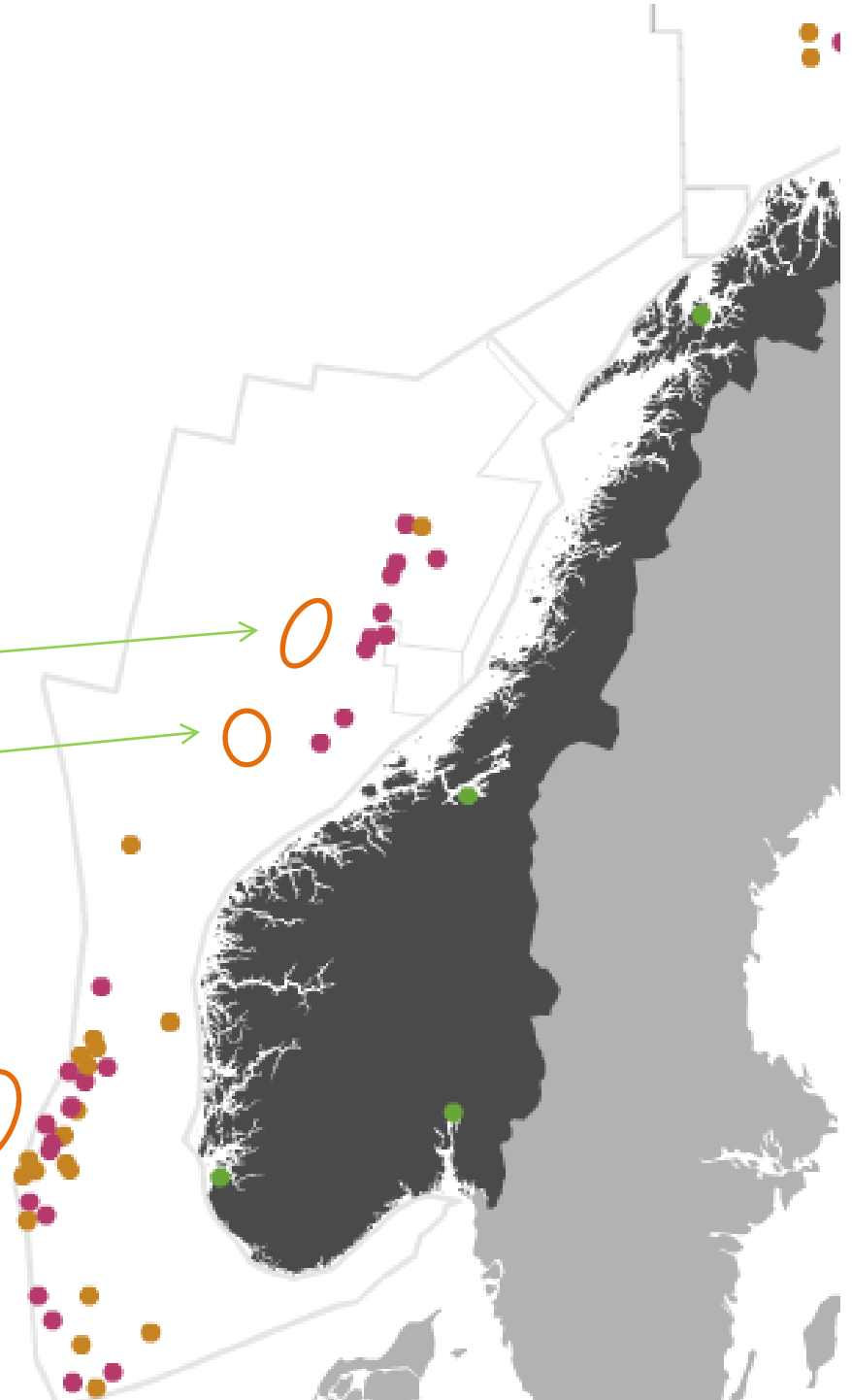
- ✓ Med eksisterende infrastruktur
- ✓ Mulighet for prosjekt til lavere pris
- ✓ Større sannsynlighet for suksess

## Norskehavet

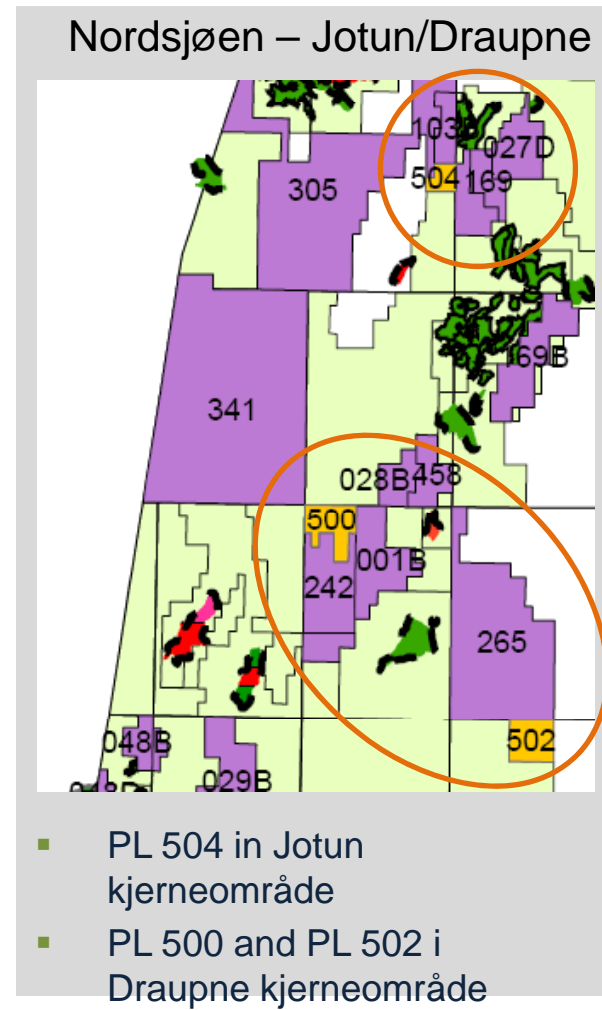
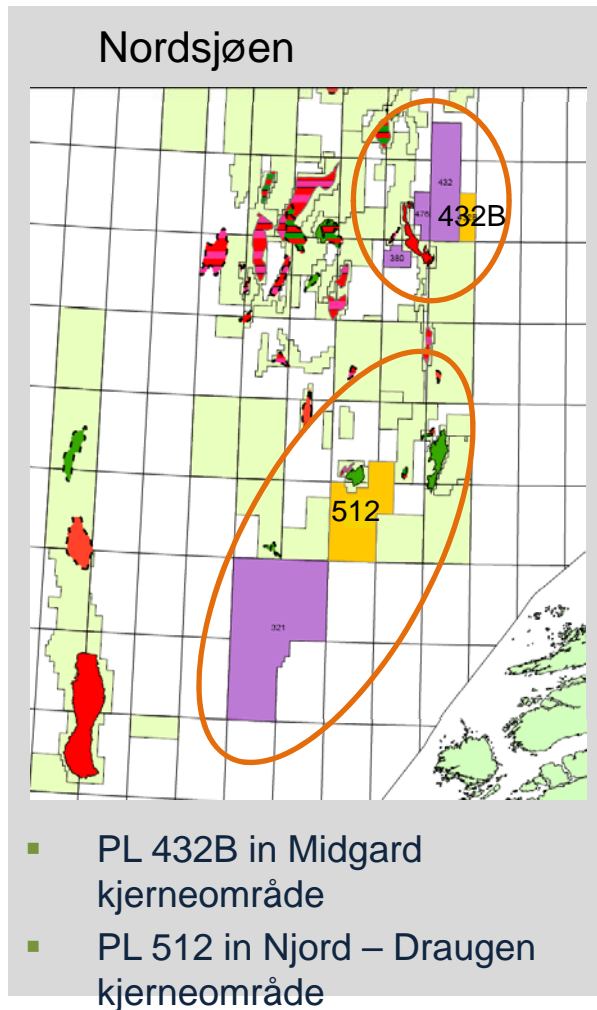
- Midgard
- Njord – Draugen

## Nordsjøen:

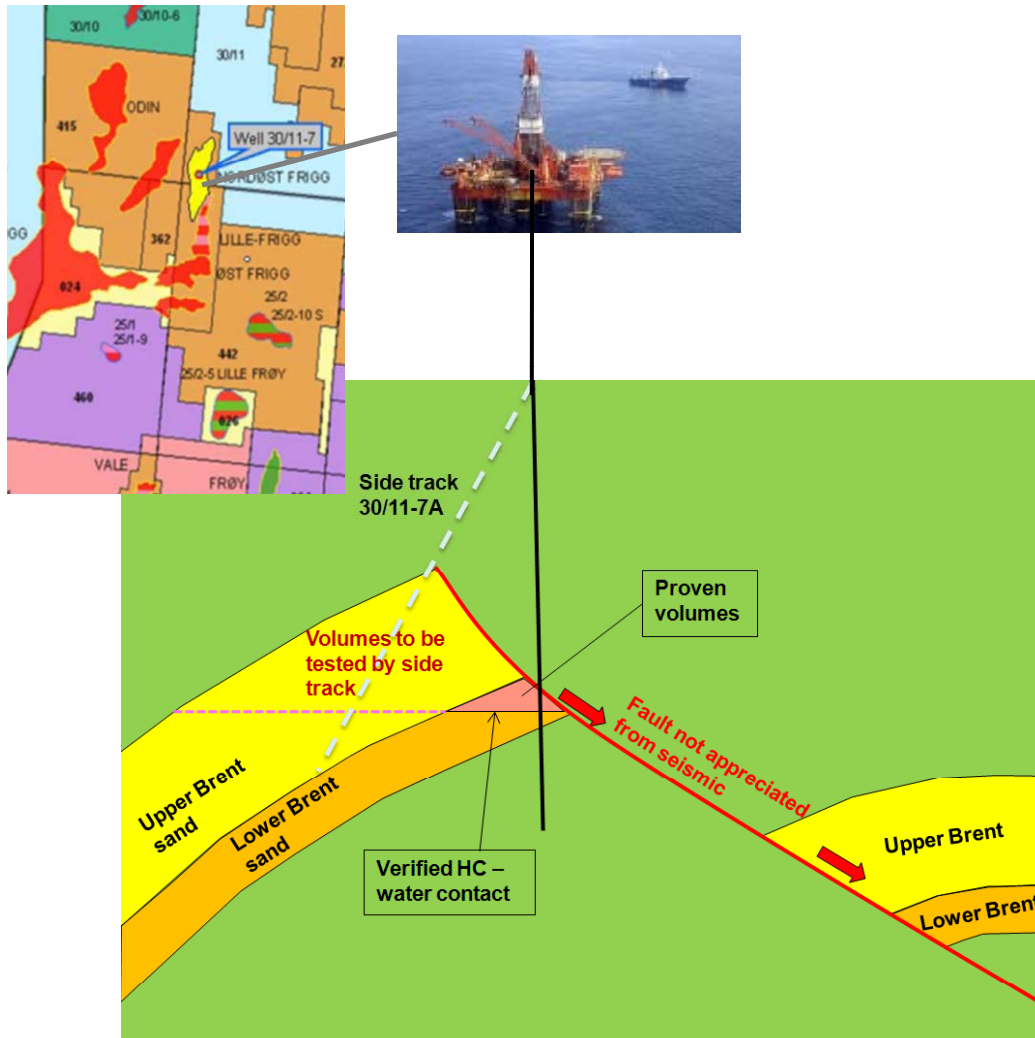
- Jotun – Draupne – Frøy
- Varg



# TFO 2008 – Styrke kjerneområder



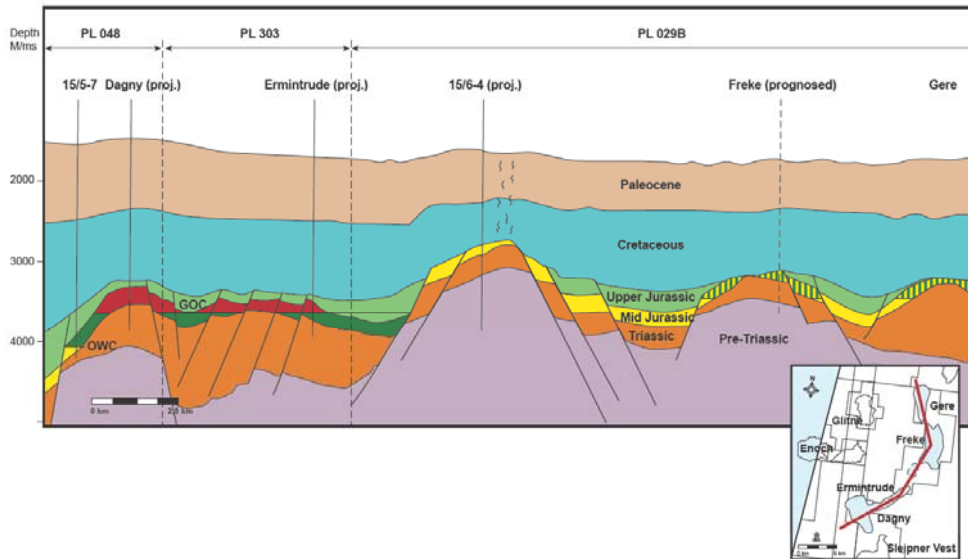
# Funnet på Fulla – sidesteg planlagt i vår



- Lisens-eierskap (PL 362)
  - StatoilHydro (O) 30 prosent
  - Svenska Petr. 25 prosent
  - Det norske 15 prosent
  - Dana 10 prosent
- Funnet 6 til 19 mill. fat o.e. gass/kondensat
- Sidesteg for å teste Upper Brent Group planlagt i april/mai
- Lokalisert 40 km nord for Heimdal

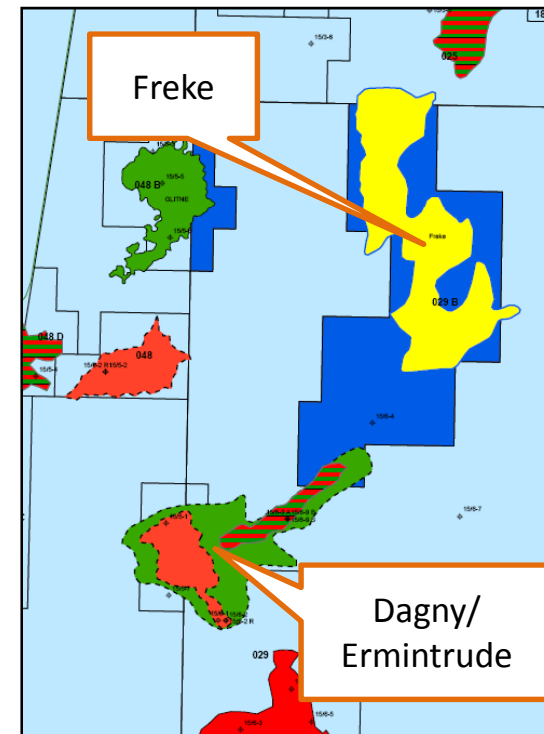


# Boring startet på Freke, nord for Sleipner



- Uriskede volum (P90 – P10) 35 – 230 mill. fat o.e.
- Det norske anslår at cirka 20 prosent av Ermintrude er innenfor PL 029B (15-20 mill. fat o.e.)
- Det norske borer på vegne av operatøren ExxonMobil.

- Lisens-eierskap
  - ExxonMobil (O) 30 prosent
  - StatoilHydro 50 prosent
  - Det norske 20 prosent
- Borestart: 7. februar, 2009

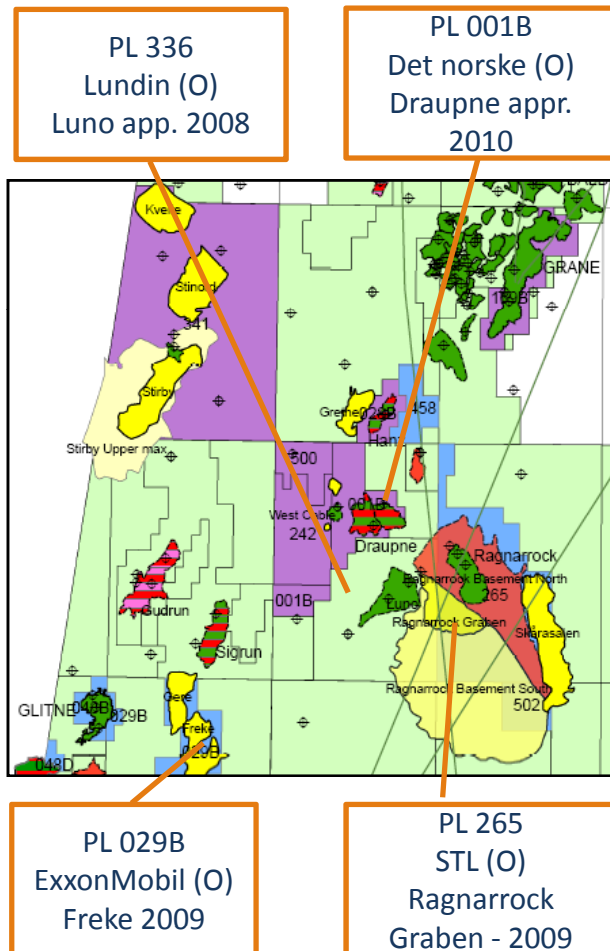


# Agenda

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



# Høy aktivitet i Draupneområdet



## Mange utviklingsmuligheter

- Draupne/Hanz frittstående
- Oppkopling til Gudrun, Grane eller Balder
- Felles utbygging med Luno,
- Foreslått avgrensingsbrønn 3. kvartal 2009
- Målsetning: Oppstart produksjon 2013

## Contingent Gross Resources (MBO):

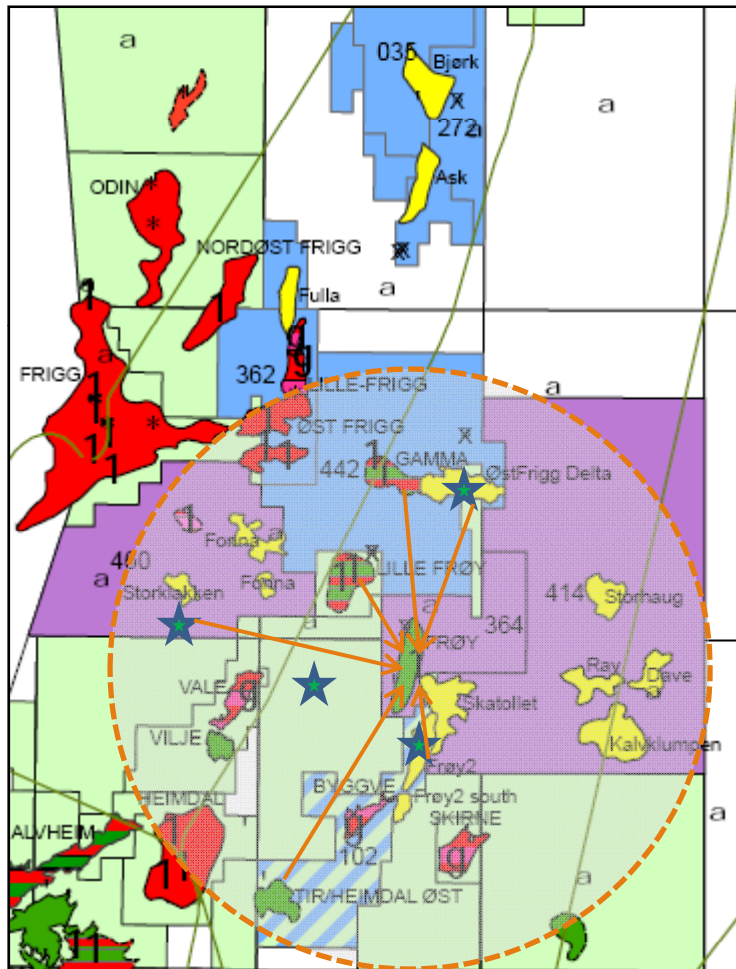
Funn PL 001B	Lav – Middels - Høy
Draupne (O) (35%)*	29 – 54 – 62
Hanz (O) (35%)*	5 – 9 – 12
<b>Totalt</b>	<b>34 – 63 – 74</b>
Luno**	65 – 115 - 190
<b>Totalt</b>	<b>99 – 178 - 264</b>

\*Bare olje, ikke fri eller assosiert gass

\*\*Lundin Petroleums estimat

# 10 års forlengelse for Frøylisensen (PL 364)

Økonomien kan forbedres



- - 25 km radius fra Frøy Field

- Muligheter for samarbeidspartnere
- Kostnadsreduksjoner
- Leteboring for å finne mer volum
- 2009 leteboring

David i PL 102 bores seinere i år

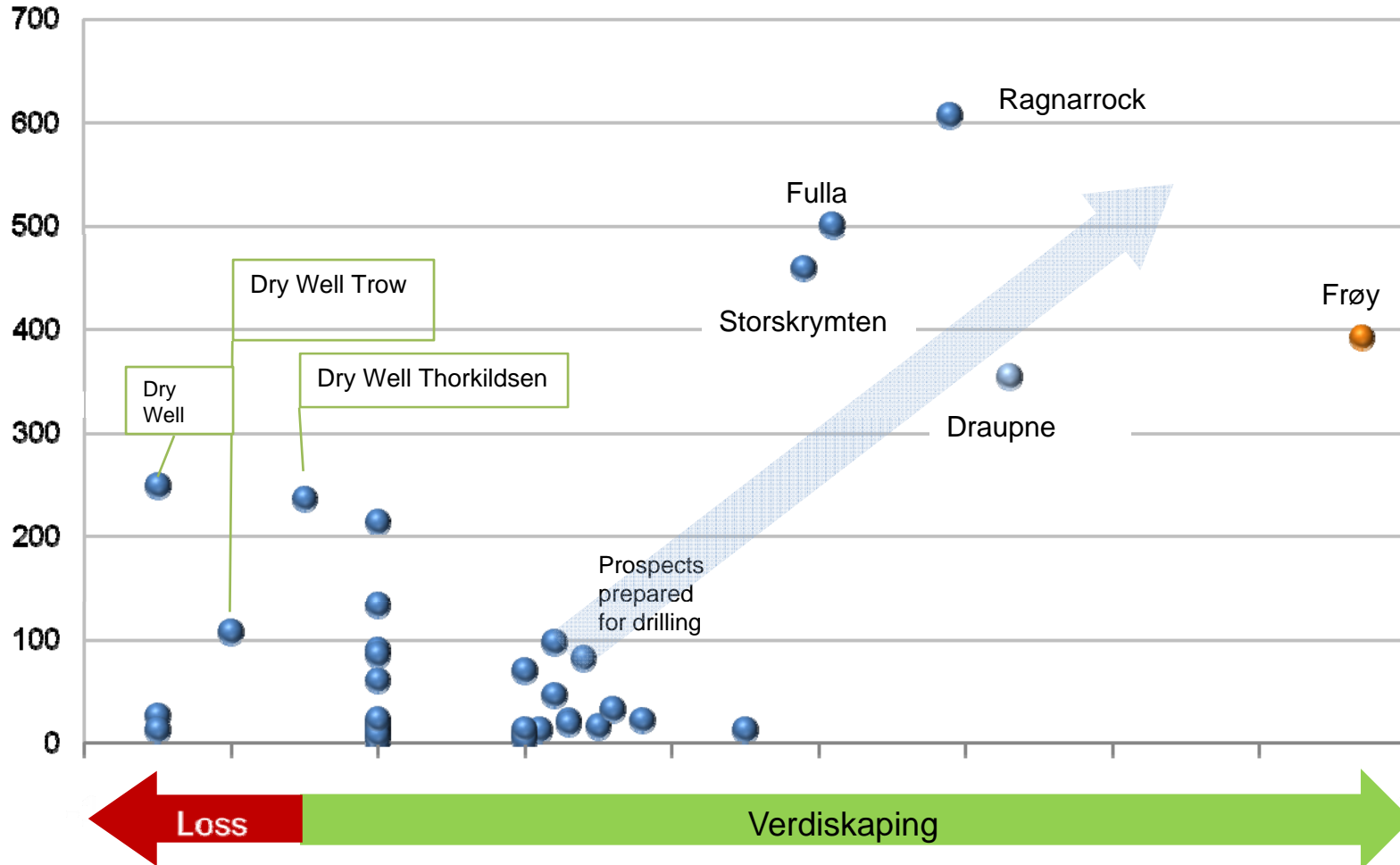
Øst Frigg Gamma Delta avgrensning i PL 442

Storklakken i PL 460

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

# Kostnadsoversikt – fra ide til PUD

MNOK brukt, 100% - før skatt



# Agenda

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



# Resultat 4. kvartal 2008

MNOK	3K 2008	3K 2007
Driftsinntekter	363.9	55.6
Letekostnader	238.6	122.8
Produksjonskostnader	44.3	9.8
Avskrivninger	32.8	17.5
Nedskrivninger	400.4	0
Driftsresultat/EBIT	-361.4	-112.2
Netto finansposter	132.6	-4.5
Resultat før skatt	-228.8	-116.7
Skattekostnader	-464.4	-97.3
Netto resultat	235.6	-19.4

Ikke revidert

# Letekostnader 4.kvartal 2008

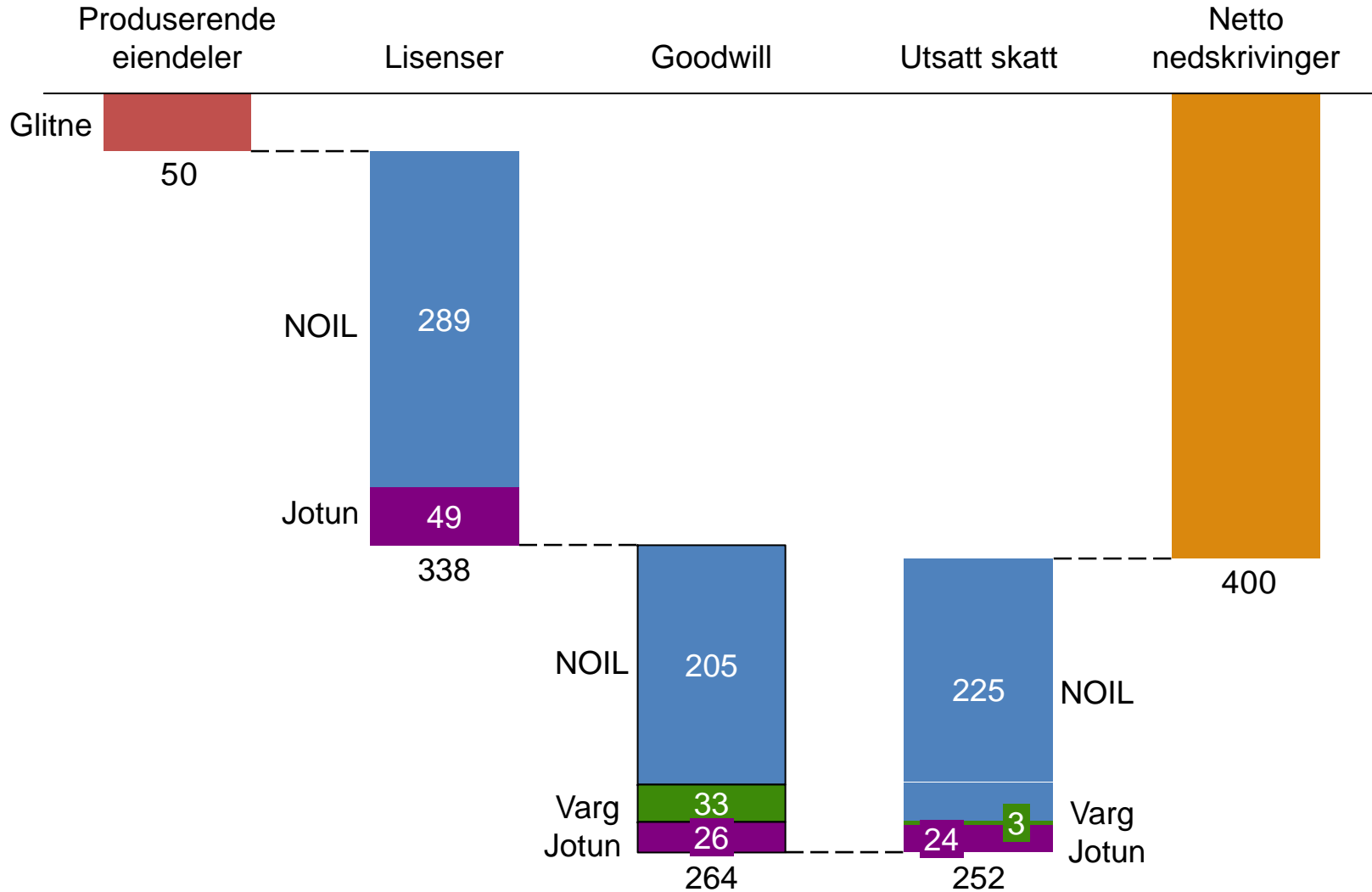
MNOK	Q4 2008	Q4 2007
Seismikk, brønndata, feltstudier, etc.	18.8	18.6
Letekostnader fra deltakelse i lisenser	85.8	24.8
Kostnadsførte kapitaliserte letebrønner fra tidligere år	124.9 <sup>1)</sup>	33
Kostnadsførte tørre brønner dette året	0.2	63.1
OPEX reklassifisert som letekostnader	8.2	7.9
Forskning og utvikling	0.7	8.3
<b>Letekostnader</b>	<b>238.6</b>	<b>122.8</b>

1) Storskrynten er kostnadsført da funn så langt er anslått som ikke drivverdig som enkeltstående funn



# Forsiktige nedskrivninger - lav oljepris

(Alle tall i MNOK)



# Balanse 31.12 2008

Eiendeler (MNOK)	4K 2008	4K 2007
Anleggsmidler	2 727.0	4 972.6
Goodwill	864.3	1 671.6
Aktiverte leteutgifter	251.5	517.9
Andre immaterielle eiendeler	1 264.6	2 423.3
Eiendommer og utstyr	298.1	354.7
Langsiktige fordringer (forskudd)	48.5	5.2
Omløpsmidler	2 498.3	1 453.7
Beholdninger	14.7	2.6
Kundefordringer	583.5	128.2
Andre fordringer	200.5	119.7
Kortsiktige innskudd	17.4	0
Anslåtte skattefordringer	214.0	618.0
Kontanter/innskudd	1 468.3	585.1
<b>Sum eiendeler</b>	<b>5 225.3</b>	<b>6 426.3</b>

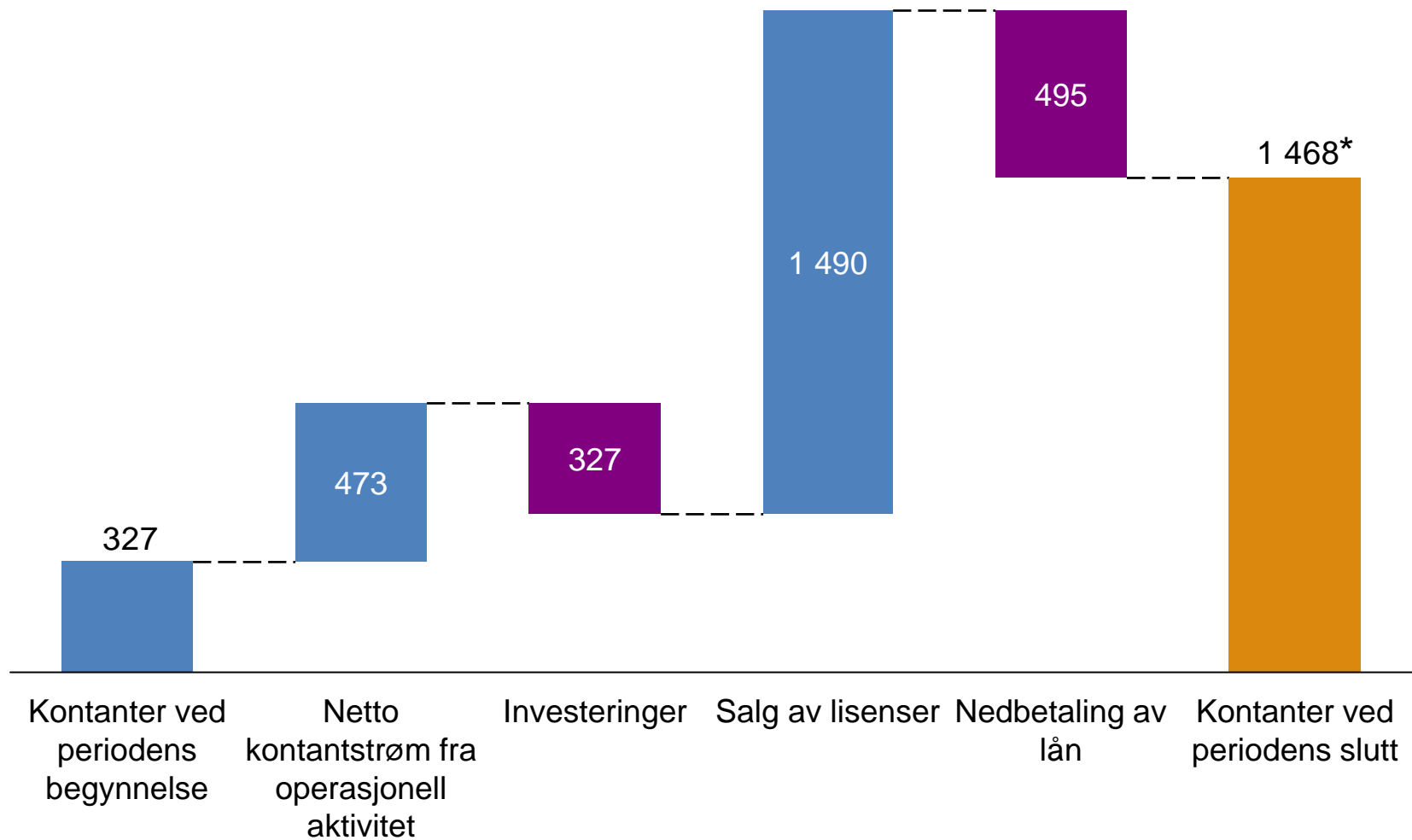
Ikke revidert

# Balanse 31.12 2008 (forts.)

Egenkapital og gjeld (MNOK)	K4 2008	K4 2007
<b>Egenkapital</b>	3 758.1	3 563.3
<b>Avsetning for forpliktelser</b>	1 043.5	2 266.1
Pensjonsforpliktelser	16.2	8.1
Utsatt skatt	847.6	2 166.5
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser	134.6	81.3
Utsatt inntekt	45.1	10.4
<b>Kortsiktig gjeld</b>	423.7	596.9
Kortsiktig lån	0	128.6
Leverandørgjeld	94.3	112.8
Offentlige trekk og avgifter	12.2	12.0
Annen kortsiktig gjeld	317.2	343.4
<b>Sum gjeld</b>	1 467.2	2 863.0
<b>Sum gjeld og egenkapital</b>	<b>5 225.3</b>	<b>6 426.3</b>

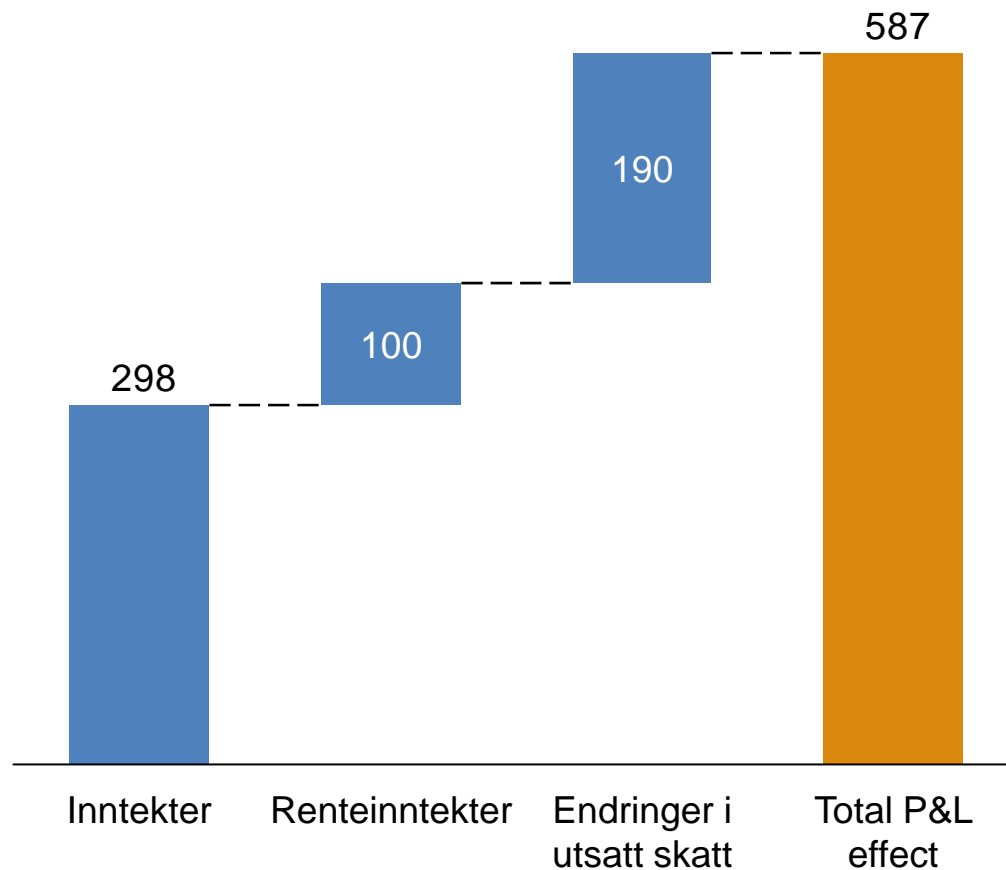
Ikke revidert

# Kontantstrøm nøkkeltall K4 (MNOK)



# Salg av Goliat og Yme

## Fortjenste og tap



### ■ Virkninger for balansen

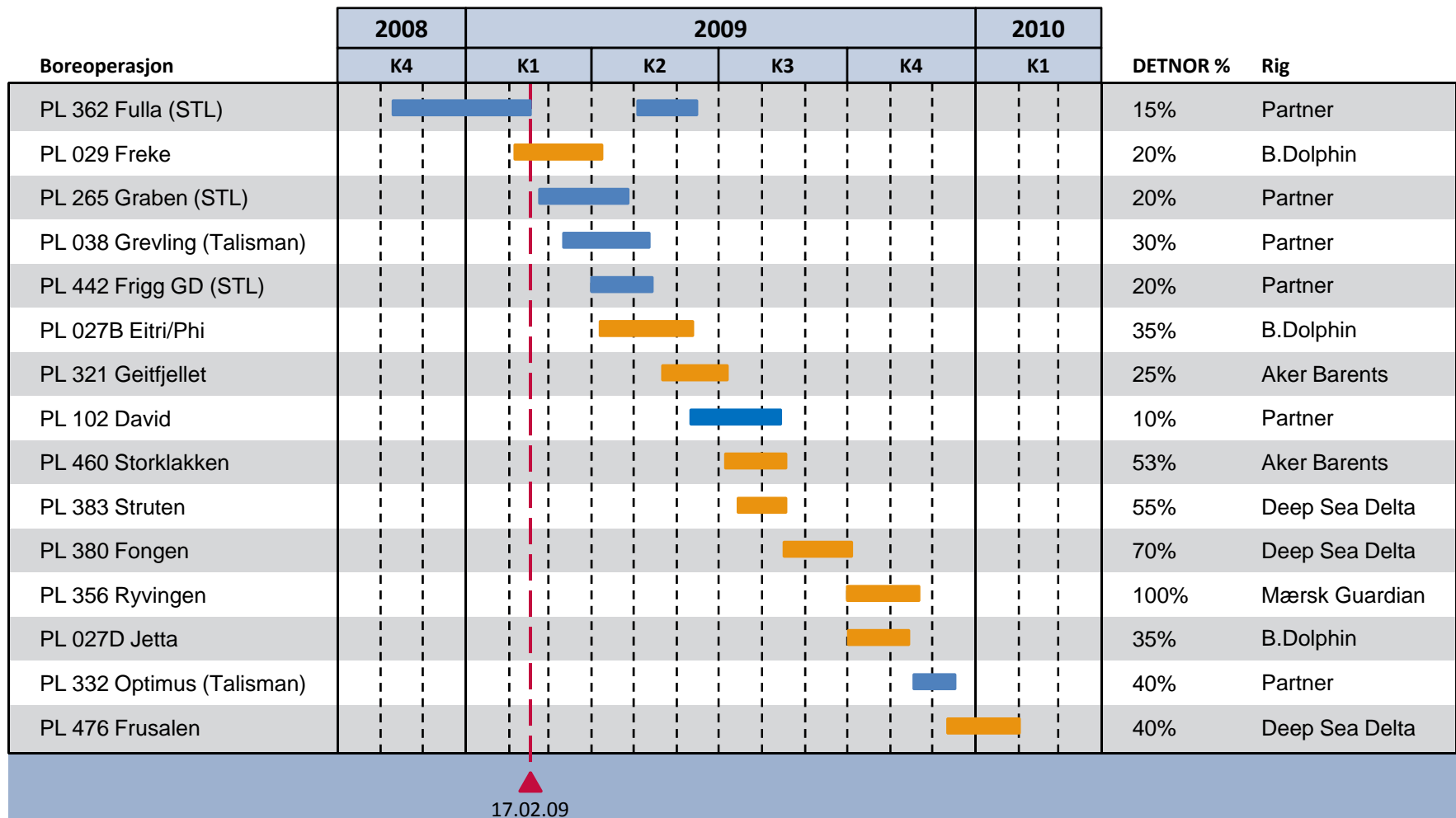
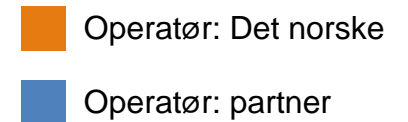
- Redusert totalbalanse
- Goodwill, intangible assets and capitalised exploration expenses converted to cash
- Increased equity ratio

# Agenda

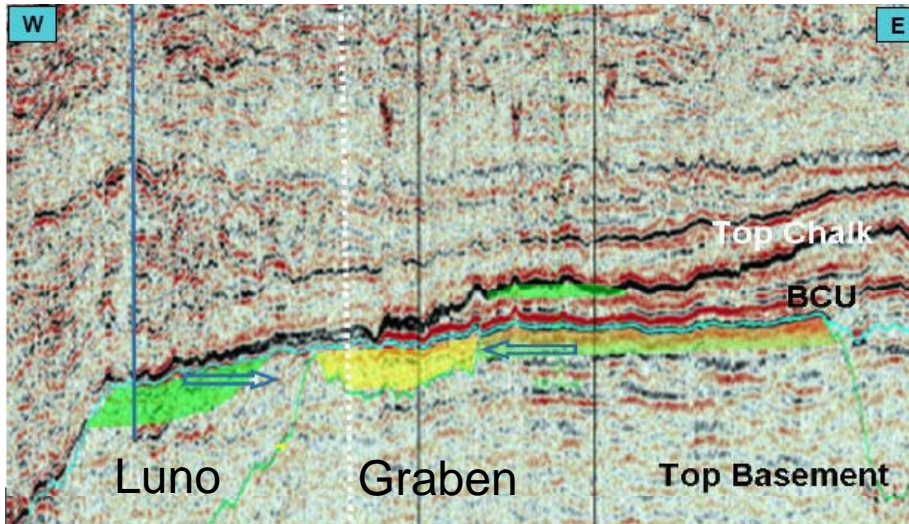
- **Siste hendelser**
- **Utbyggingsprosjekter**
- **Regnskap**
- **Leteaktivitet**
- **Utsikter og oppsummering**
- **Vedlegg**



# 2009 Boreplan

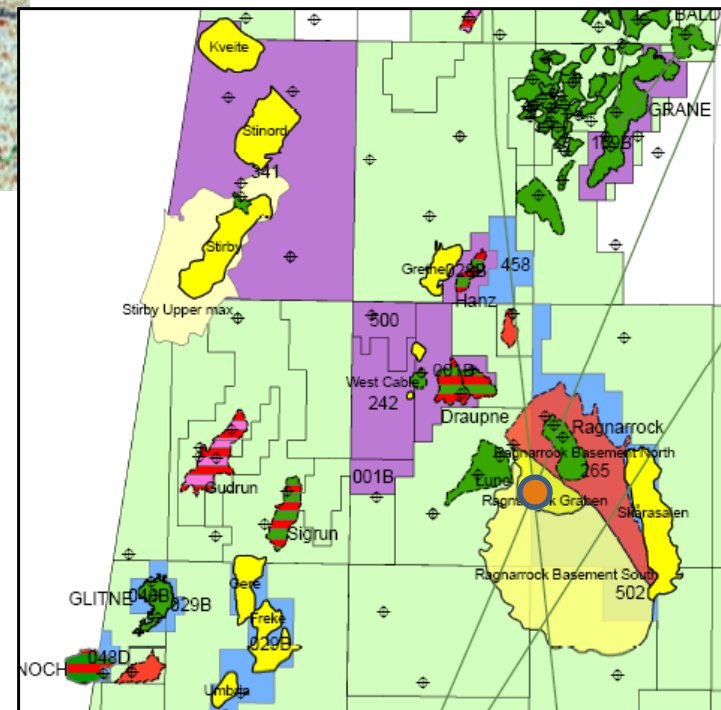


# Ragnarock Graben – en nøkkelbrønn



- Luno øker muligheten for å finne olje i Graben
- Målet er å finne Luno-analoge reservoarer.
- Uriskede anslag (P90 – P10) : 50 -125 MBOE
- StatoilHydro borer brønnen med West Epsilon.

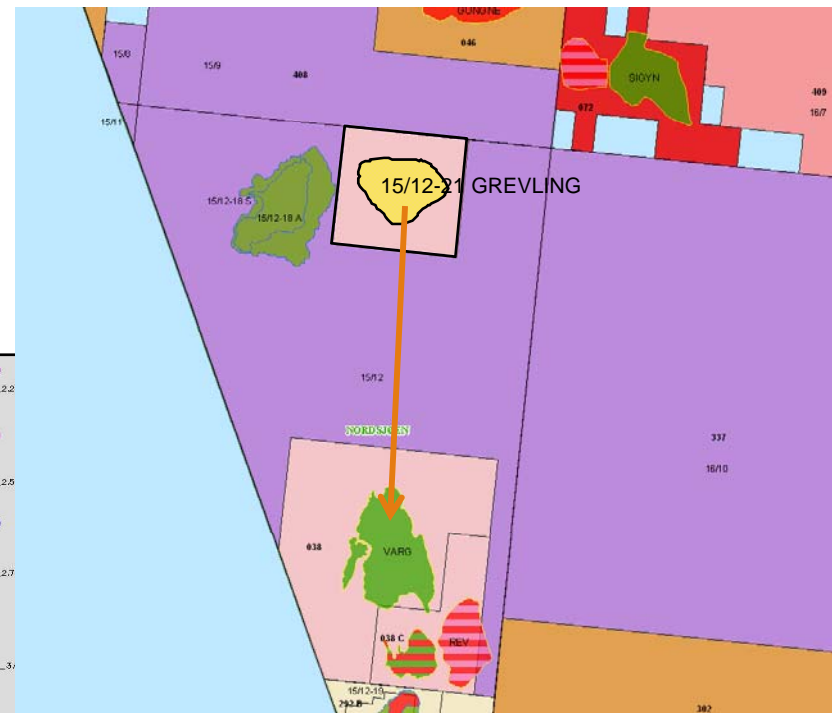
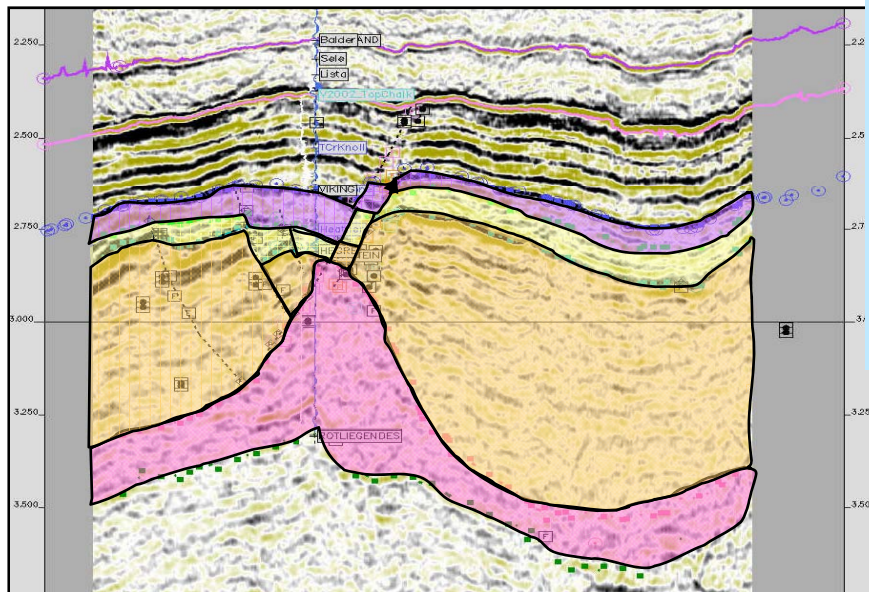
- Lisens-eier (PL 265)
  - STL (O) 40 prosent
  - Petoro 30 prosent
  - Det norske 20 prosent
  - Talisman 10 prosent
- Borestart: Februar 2009





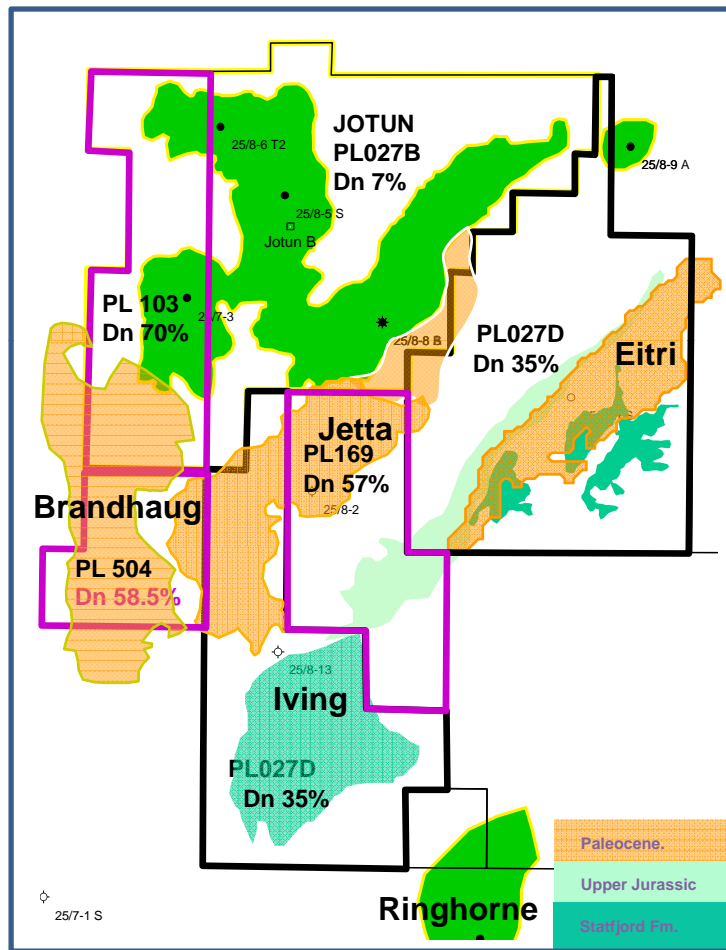
# Grevling – Det norske har økt andelen til 30%

- Grevling (PL 038) (Det norske 30 prosent)
  - Uriskede ressurser (P90-P10) 10 – 80 MBO
  - Planlagt boring i K1 2009
  - Nærhet til Varg vil gi tidlig produksjon



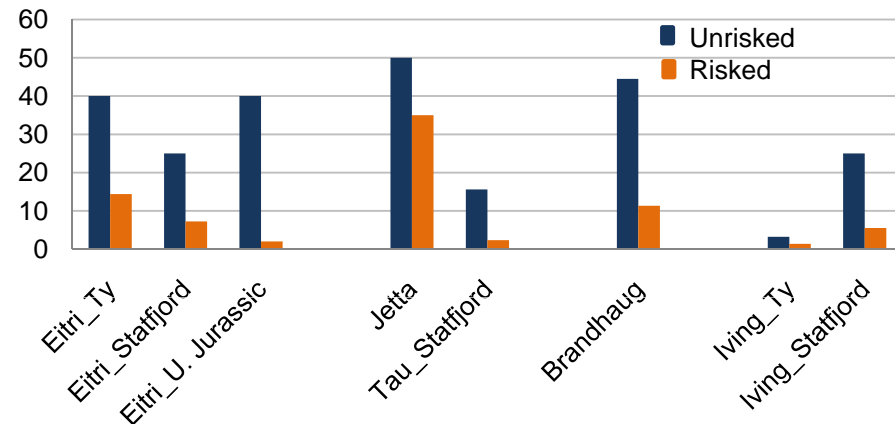
- Primæreservoar er i trias, midtre jura Hugin Sleipner-formasjonen.
- Primær-risiko: Modenhet av kilde, og migrasjon.

# Jotun – 50% oppside



- Eitri (PL 027D) (Det norske 35 prosent)
  - Potensielle ressurser 40 mill. fat o.e.
  - Planlagt boring tidlig i 2009
  - Nærhet til Jotun gir tidlig produksjon
- Jetta (PL 027D) (Det norske 35 prosent)
  - Prospektet ligger nært Jotunplattformen
  - Anslåtte ressurser 30 - 70 mill. fat. o.e.
  - Lavkost produksjon
  - Det norske tar sikte på boring sent dette året

Jotun Area Prospects (MBOE)



# Leteboring neste halvår

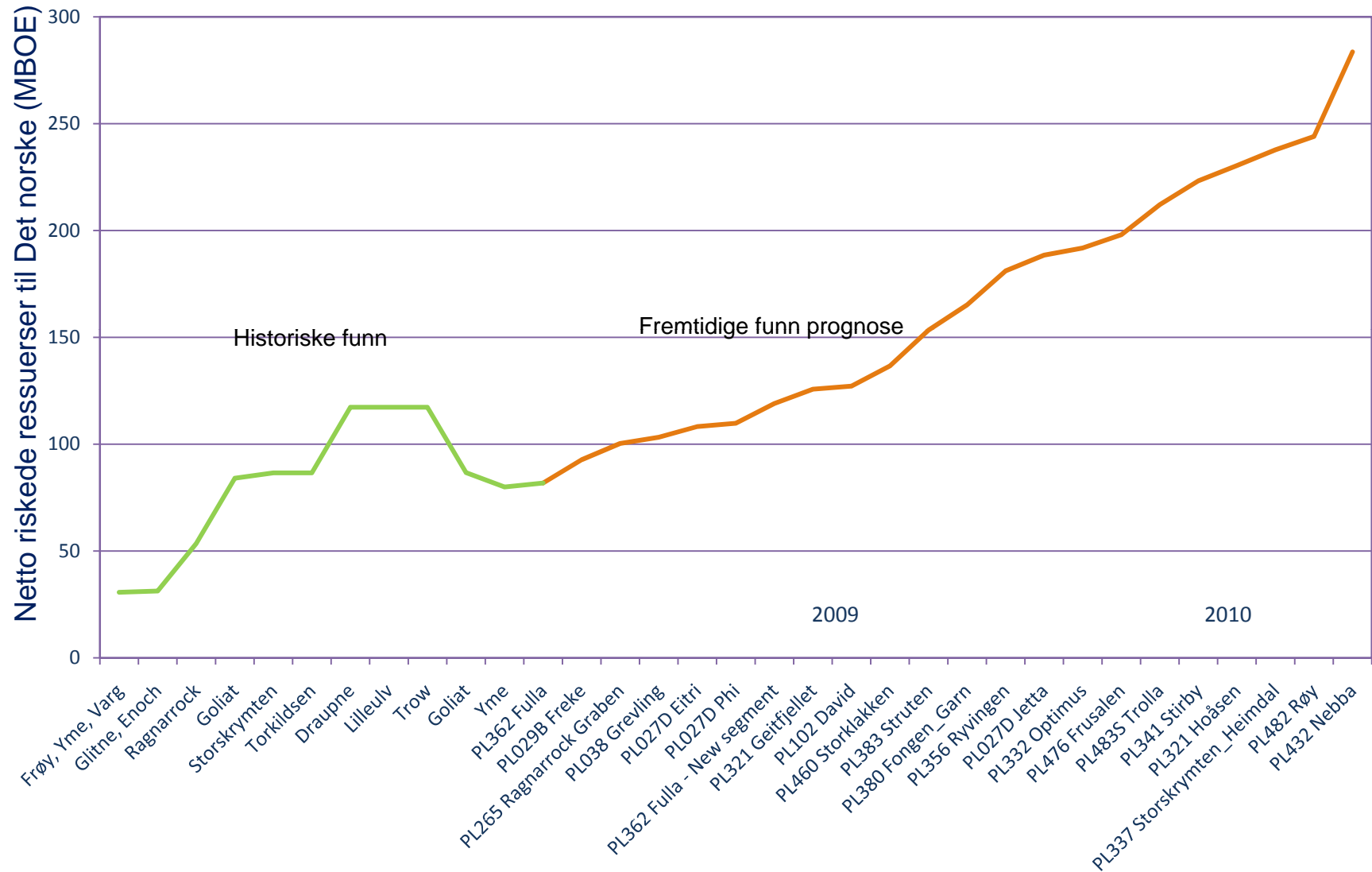
Disse riggene borer for Det norske i 2009:

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



Kommende brønner	Andel	Uriskede mill. fat o.e. (P90) 100% BASIS	Uriskede mill. fat o.e. (P10) 100% BASIS	Operatør
PL 029B Freke	20 %	35	230	ExxonM/Det norske
PL 265 Graben	20%	50	125	StatoilHydro
PL 038 Grevling	30%	10	80	Talisman Energy
PL 27D Eitri and Phi	35 %	25	120	ExxonM/Det norske
PL 362 Fulla	15 %	Avgrensning	Avgrensning	StatoilHydro
PL 102 David	10 %	15	125	Total, Det norske har tilbudt rig-kapasitet
<b>Totalt (unntatt Fulla)</b>		<b>160</b>	<b>625</b>	

# Ressursutvikling i Det norske



# Utsikter og oppsummering

- Selskapet starter nå på det hittil største uavhengige letebroingsprogrammet
  - Fire borerigger engasjert
  - 15 brønner planlagt og i god framdrift
  - Positiv tilbakemelding av sikkerhetsvurderinger fra Petroleumstilsynet
  - Funn i første brønn i 2009 - Fulla
  - Pågående aktivitet i to brønner, Freke and Ragnarrock Graben
  - 13 følger i løpet av året
- Robust økonomi
  - Langsiktige engasjementer for betydelig produksjon om fem år
  - 2 milliarder NOK i kontanter og skattefordringer
  - Ingen gjeld som skal refinansieres
  - Lavkost-produksjon (33 dollar i 2008 ) gjør Det norske mindre sårbar ved dagens lave oljepriser
- Frøy PUD er innlevert og 10 års lisensforlengelse er innvilget
  - Prosjektet utsatt på grunn av lav oljepris og finansielle vanskeligheter hos underleverandør
- Konsentrasjon om kjerneområder hvor betydelig produksjon er innen rekkevidde de nærmeste år
- Den tjuende tildelingsrunden er ventet å gi Det norske nytt fotfeste i Barentshavet

# Agenda

- **Siste hendelser**
- **Utbyggingsprosjekter**
- **Regnskap**
- **Utsikter og oppsummering**
- **vedlegg**



# 2009 prospektoversikt

2009	Andel %	Netto riskede gjennomsnittlige ressurser DETNOR (mill. fat)	Operatør
PL 29B Freke	20%	10.9	ExxonM/Det norske
PL 265 Ragnarrock Graben	20%	3.4	StatoilHydro
PL 038 Grevling	30 %	2.9	Talisman
PL 442 Frigg gamma	20%	Avgrensingsbrønn	StatoilHydro
PL 027D Eitri	35 %	5.0	ExxonM/Det norske
PL 362 Fulla	15%	Avgrensingsbrønn	StatoilHydro
PL 321 Geitfjellet	25 %	6.7	Det norske
PL 102 David	10%	1.4	Total
PL 460 Storklakken	52.5%	9.5	Det norske
PL 383 Struten	55 %	16.8	Det norske
PL 380 Fongen	70 %	11.8	Det norske
PL 356 Ryvingen	100%	15.9	Det norske
PL 027D Jetta	35 %	7.4	ExxonM/Det norske
PL 332 Optimus	40 %	3.4	Talisman
PL 476 Frusalen	40 %	6.1	Det norske
Total (Unntatt avgrensingsbrønner)		101.9	

# 2010 prospektoversikt

2010	Andel %	Riskede ressurser DET NOR (mill. fat)	Operatør
PL 001B Draupne (Avgrensingsbrønn)	35%	Avgrensingsbrønn	Det norske
PL 483S Trolla	40 %	14.1	Det norske
PL 341 Stirby	30 %	37	Det norske
PL 321 Hoåsen	25 %	7.2	Det norske
PL 337 Storskrynten Heimdal	45 %	7.4	Det norske
PL 482 Røy	65 %	6.2	Det norske
PL 432 Nebba	100 %	39.6	Det norske
Totalt		111.5	

Den tjuende runden kan komme på boreplanen i 2010